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: MCMULLEN
ANADARKO E&P ONSHORE LLC 020528
SAN PEDRO RANCH WELL #: 1 RRCID -> 229750 COMPL. DATE 09/28/2007 TOTAL DEPTH 10647 PERF. 6220 - 6260

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

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

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

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

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

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

APACHE CORPORATION 027200
VANDY 82 WELL #: 1 RRCID -> 253237 COMPL. DATE 06/28/2009 TOTAL DEPTH 4345 PERF. 3563 - 3995

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

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

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

WILDCAT //CONT.// 00002 001 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: VAL VERDE

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
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-

BHP BILLITON PET(TXLA OP) CO 068596
STS C WELL #: 1P RRCID -> 272110 COMPL. DATE 09/12/2014 TOTAL DEPTH 11565 PERF.11115 - 11228

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	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-

BLACKBRUSH O & G, LLC 073059
SHELL CHITTIM WELL #: 1 RRCID -> 260007 COMPL. DATE 07/15/2010 TOTAL DEPTH 7787 PERF. 7550 - 7784

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

BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC 076861
LINDHOLM-HANSON GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 211602 COMPL. DATE 01/25/2005 TOTAL DEPTH 14469 PERF.12776 - 12788

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	12718			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	12718			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	12718			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	12718			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	12718			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	12718			N	-0-			-0-

CMR ENERGY, L.P. 120636
COMANCHE RANCH WELL #: 1613 RRCID -> 211560 COMPL. DATE 05/18/2001 TOTAL DEPTH 1650 PERF. 1411 - 1516

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

CAMDEN RESOURCES, LLC 126842
RUCKMAN WELL #: 8 RRCID -> 252860 COMPL. DATE 11/14/2006 TOTAL DEPTH 16393 PERF.13990 - 14070

03	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WILDCAT //CONT.// 00002 001 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: LA SALLE

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

CHARIS ENERGY, INC. 146369

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

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

03	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

03	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

03	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

03	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

MSP WELL #: 101 RRCID -> 261940 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
03	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

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

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

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

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

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

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
03	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

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

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

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

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

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

03	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

03	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

03	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

03	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

03	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

03	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

MSP WELL #: 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
03	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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
03	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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
03	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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
03	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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
03	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

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

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

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

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

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

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

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

03	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

03	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

03	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

03	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

03	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

03	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

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
03	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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
03	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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
03	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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
03	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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
03	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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
03	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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
03	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

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
03	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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
03	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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
03	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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
03	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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
03	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

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

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

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

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

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

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

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

03	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

03	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

03	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

03	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

03	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

03	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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
03	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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
03	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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
03	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

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
03	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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
03	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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
03	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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
03	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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
03	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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
03	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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
03	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

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
03	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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
03	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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
03	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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
03	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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
03	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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
03	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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
03	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

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
03	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

03	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

03	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

03	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

03	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

03	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

03	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

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

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

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

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

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

03	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

03	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

03	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

03	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

03	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

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

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

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

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

MSP WELL #: 191 RRCID -> 264640 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
03	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MSP WELL #: 192 RRCID -> 264656 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
03	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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
03	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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
03	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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
03	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

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
03	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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
03	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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
03	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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
03	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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
03	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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
03	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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
03	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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
03	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

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
03	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

03	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

03	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

03	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

03	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

03	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

03	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

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
03	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

03	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

03	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

03	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

03	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

03	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

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

WILDCAT //CONT.// 00002 001 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: DIMMIT
CHEYENNE PETROLEUM COMPANY 148108
CROMWELL WELL #: RRCID -> 263703 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 9796 - 14557

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CIMAREX ENERGY CO. OF COLORADO 153429
RHODE, D. W. -9- -A- WELL #: 9 RRCID -> 147952 COMPL. DATE 11/16/1993 TOTAL DEPTH 3210 PERF. N/A

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

COLUMBUS ENERGY, LLC 169313
C. S. LINDHOLM GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 228234 COMPL. DATE 12/13/2004 TOTAL DEPTH 10972 PERF. 7465 - 7470

03	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	A	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

03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

DAWSEY OPERATING COMPANY 208041
CHAPMAN/KINCAID WELL #: 1 RRCID -> 206311 COMPL. DATE 08/01/2003 TOTAL DEPTH 2484 PERF. 2110 - 2484

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

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

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

WILDCAT //CONT.// 00002 001 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: EDWARDS
EL TORO RESOURCES LLC //CONT.// 250718
LATHAM-MCKNIGHT WELL #: 127H RRCID -> 230354 COMPL. DATE 07/13/2006 TOTAL DEPTH 5345 PERF. 6283 - 7827

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

LATHAM-MCKNIGHT WELL #: 114 RRCID -> 259974 COMPL. DATE 09/18/2005 TOTAL DEPTH 6820 PERF. N/A

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

ENERGYQUEST II, LLC 252020
BRISCOE (5140) WELL #: 8025 RRCID -> 226651 COMPL. DATE 08/17/2007 TOTAL DEPTH 4950 PERF. 4333 - 4716

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

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

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

ENERVEST OPERATING, L.L.C. 252131
CANYON RANCH WELL #: 2162SH RRCID -> 169757 COMPL. DATE 06/12/1998 TOTAL DEPTH 9703 PERF. N/A

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

GULFTEX ENERGY III, LP 338746
LOWE-DONNELL WELL #: 1 RRCID -> 243070 COMPL. DATE 08/06/2008 TOTAL DEPTH 14516 PERF.13652 - 13682

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

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

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

M. A. MUELLER CONST. CO., INC. 517955
COHRS, DALE R. & JANICE A. WELL #: 3 RRCID -> 254092 COMPL. DATE 05/06/2008 TOTAL DEPTH 2985 PERF. N/A

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

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

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

MEGAWEST ENERGY TEXAS CORP. 559352
MARSHALL WELL #: 1 RRCID -> 255307 COMPL. DATE 10/28/2007 TOTAL DEPTH 1235 PERF. N/A

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

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

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

ROSETTA RESOURCES OPERATING LP 728883
SPRINGER RANCH WELL #: 1 RRCID -> 250890 COMPL. DATE 04/15/2009 TOTAL DEPTH 10806 PERF. N/A

03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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-

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

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

SHELL WESTERN E&P 774719
BLUE STAR-LIBERTY WELL #: RRCID -> 237092 COMPL. DATE 03/28/2006 TOTAL DEPTH 4468 PERF. N/A

03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			79
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			79
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			79
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			79
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			79
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			79

PLUGGED AND ABANDONED_____ 08/14/2012

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

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

SWARTZ OIL COMPANY 833090
VERNOR WELL #: 2 RRCID -> 233665 COMPL. DATE 01/04/2008 TOTAL DEPTH 2000 PERF. 1720 - 1946

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

TALISMAN ENERGY USA INC. 835506
BRACKEN, R. A. WELL #: A 3H RRCID -> 270501 COMPL. DATE 03/12/2012 TOTAL DEPTH 11793 PERF.12175 - 12243

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				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-

WILDCAT //CONT.// 00002 001 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: MCMULLEN
UHC PETROLEUM CORPORATION 875653
WARDLAW WELL #: 801 RRCID -> 234000 COMPL. DATE 09/11/2006 TOTAL DEPTH 9971 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

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

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

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

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

A.W.P. (OLMOS) 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
AWP OPERATING COMPANY 038889
BRACKEN RANCH WELL #: 5 RRCID -> 109142 COMPL. DATE 01/13/1984 TOTAL DEPTH 9690 PERF. 9466 - 9517

03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					72
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					72
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					72
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					72
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					72
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					72

PLUGGED AND ABANDONED_____ 11/14/2014 - PLUGGED 11/14/14

BRACKEN RANCH WELL #: 37 RRCID -> 134016 COMPL. DATE 02/22/1990 TOTAL DEPTH 9585 PERF. 9430 - 9482

03	2100	N	1012	-0-	-1088	1495	231	1	759	2	Y	20	16	1				35
							22	9										
04	3000	N	1694	-0-	-1306	189	387	1	1303	2	Y	4	14	1				25
							4	9										
05	1920	N	1731	-0-	-189	-0-	327	1	1386	2	Y	16	21	1				20
							18	9										
06	1654	N	1654	-0-	-0-	-0-	308	1	1327	2	Y	17	11	1				26
							19	9										
07	1841	N	1841	-0-	-0-	-0-	345	1	1478	2	Y	16	24	1				18
							18	9										
*08	2126	N	2126	-0-	-0-	-0-	338	1	1774	2	Y	13	8	1				23
							14	9										

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
AWP OPERATING COMPANY //CONT.// 038889

BRACKEN RANCH WELL #: 45 RRCID -> 140189 COMPL. DATE 10/07/1991 TOTAL DEPTH 9610 PERF. 9390 - 9436

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					17
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					17
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					17
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					17
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					17
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					17

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

03	185 N	-0-	-0-	-185	-0-					Y	33	16	1			174
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					174
05	333 N	333	-0-	-0-	-0-	159	1	159	2	Y	14	24	1			164
						15	9									
06	336 N	336	-0-	-0-	-0-	159	1	159	2	Y	16	25	1			155
						18	9									
07	258 N	258	-0-	-0-	-0-	124	1	124	2	Y	9					164
						10	9									
*08	421 N	421	-0-	-0-	-0-	207	1	207	2	Y	6					170
						7	9									

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

03	984 N	268	-0-	-716	-0-	52	1	212	2	Y	4	4	1			17
						4	9									
04	357 N	357	-0-	-0-	-0-	65	1	292	2	Y	-0-					17
05	403 N	354	-0-	-49	-0-	63	1	290	2	Y	1	3	1			15
						1	9									
06	341 N	341	-0-	-0-	-0-	56	1	283	2	Y	2	3	1			14
						2	9									
07	396 N	396	-0-	-0-	-0-	59	1	335	2	Y	2					16
						2	9									
*08	474 N	474	-0-	-0-	-0-	64	1	404	2	Y	5	9	1			12
						6	9									

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

03	2100 N	1726	-0-	-374	3157	325	1	1372	2	Y	26	26	1			145
						29	9									
04	3000 N	1824	-0-	-1176	1981	283	1	1541	2	Y	-0-					145
05	3100 N	1837	-0-	-1263	718	273	1	1542	2	Y	20	35	1			130
						22	9									
06	3000 N	2303	-0-	-697	21	331	1	1947	2	Y	23	33	1			120
						25	9									
07	2771 N	2750	-0-	-21	-0-	341	1	2381	2	Y	25					145
						28	9									
*08	1952 N	1952	-0-	-0-	-0-	265	1	1669	2	Y	16	29	1			132
						18	9									

BRACKEN RANCH WELL #: 42 RRCID -> 157318 COMPL. DATE 05/27/1993 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 9208 - 9242

03	2100 N	1000	-0-	-1100	1299	214	1	779	2	Y	6	6	1			18
						7	9									
04	2479 N	1180	-0-	-1299	-0-	252	1	928	2	Y	-0-					18
05	1279 N	1279	-0-	-0-	-0-	225	1	1046	2	Y	7	11	1			14
						8	9									
06	1248 N	1248	-0-	-0-	-0-	204	1	1036	2	Y	7	11	1			10
						8	9									
07	1209 N	1184	-0-	-25	-0-	185	1	993	2	Y	5					15
						6	9									
08	1271 N	1066	-0-	-205	-0-	172	1	893	2	Y	1	2	1			14
						1	9									

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
AWP OPERATING COMPANY //CONT.// 038889
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
03	1565	N	723	-0-	-842	-0-	147	1	525	2	Y	46	36	1			33
							51	9									
04	529	N	529	-0-	-0-	-0-	99	1	424	2	Y	5	19	1			19
							6	9									
05	589	N	335	-0-	-254	-0-	54	1	267	2	Y	13	17	1			15
							14	9									
06	690	N	213	-0-	-477	-0-	34	1	140	2	Y	35	30	1			20
							39	9									
07	558	N	435	-0-	-123	-0-	77	1	344	2	Y	13	20	1			13
							14	9									
*08	1386	N	1386	-0-	-0-	-0-	193	1	1153	2	Y	36	20	1			29
							40	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
03	2100	N	1037	-0-	-1063	1118	180	1	836	2	Y	19	20	1			41
							21	9									
04	2185	N	1067	-0-	-1118	-0-	159	1	908	2	Y	-0-					41
05	1178	N	875	-0-	-303	-0-	136	1	729	2	Y	9	16	1			34
							10	9									
06	1222	N	1222	-0-	-0-	-0-	184	1	1026	2	Y	11	16	1			29
							12	9									
07	1369	N	1369	-0-	-0-	-0-	155	1	1197	2	Y	15					44
							17	9									
*08	970	N	970	-0-	-0-	-0-	134	1	826	2	Y	9	16	1			37
							10	9									

BHP BILLITON PET(TXLA OP) CO 068596
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
03	15717	X	11233	-0-	-4484	-0-	304	1	10575	3	N	253	351	1	3	8	110
							76	4	278	9							
04	15210	X	10416	-0-	-4794	-0-	300	1	9851	3	N	241	189	1	6	8	156
							265	9									
05	14756	X	9832	-0-	-4924	-0-	310	1	9295	3	N	203	189	1	30	8	140
							4	4	223	9							
06	11070	X	8766	-0-	-2304	-0-	382	1	8055	3	N	299					299
							329	9									
07	11439	X	9121	-0-	-2318	-0-	583	1	8287	3	N	206	365	1			140
							24	4	227	9							
08	11222	X	8509	-0-	-2713	-0-	480	1	7820	3	N	175	180	1	9	8	126
							16	4	193	9							

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
03	14818	X	11628	-0-	-3190	-0-	304	1	10385	3	N	486	15	0	549	1	96
							404	4	535	9			4	8			
04	13010	X	11225	-0-	-1785	-0-	300	1	10156	3	N	440	12	0	367	1	146
							285	4	484	9			11	8			
05	13361	X	11469	-0-	-1892	-0-	310	1	10384	3	N	441	9	0	378	1	179
							290	4	485	9			21	8			
06	11880	X	10462	-0-	-1418	-0-	342	1	9371	3	N	388	8	0	367	1	190
							322	4	427	9			2	8			
07	11997	X	10758	-0-	-1239	-0-	367	1	9734	3	N	332	6	0	360	1	156
							292	4	365	9							
08	11625	X	10798	-0-	-827	-0-	454	1	9466	3	N	527	4	0	541	1	134
							298	4	580	9			4	8			

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
BHP BILLITON PET(TXLA OP) CO //CONT.// 068596
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
03	34255	X	20297	-0-	-13958	-0-	19206	3	418	4	N	612	48	0	560	1	135
							673	9					28	8			
04	25204	X	17986	-0-	-7218	-0-	17111	3	392	4	N	439	38	0	378	1	154
							483	9					4	8			
05	25761	X	17695	-0-	-8066	-0-	16747	3	384	4	N	513	30	0	379	1	217
							564	9					41	8			
06	24930	X	16691	-0-	-8239	-0-	15587	3	398	4	N	642	28	0	554	1	60
							706	9									
07	21328	X	17000	-0-	-4328	-0-	16194	3	406	4	N	364	24	0	337	1	63
							400	9									
08	20305	X	14238	-0-	-6067	-0-	13648	3	342	4	N	225	18	0	34	8	236
							248	9									

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

03	45477	X	15359	-0-	-30118	-0-	237	1	14634	3	N	389	13	0	190	1	162
							60	4	428	9			24	8			
04	17550	X	13344	-0-	-4206	-0-	300	1	12980	3	N	16	13	0	3	8	162
							46	4	18	9							
05	18135	X	12814	-0-	-5321	-0-	310	1	12376	3	N	67	10	0	57	8	162
							54	4	74	9							
06	16830	X	10793	-0-	-6037	-0-	300	1	10405	3	N	11	11	0			162
							76	4	12	9							
07	15500	X	11412	-0-	-4088	-0-	310	1	10924	3	N	43	10	0			195
							131	4	47	9							
08	15345	X	10957	-0-	-4388	-0-	414	1	10364	3	N	27	8	0			214
							149	4	30	9							

MILAGRO EXPLORATION, LLC 566789
THETFORD-TEAL UNIT NO. 2 WELL #: 1 RRCID -> 219596 COMPL. DATE 01/27/1985 TOTAL DEPTH 9258 PERF. 9076 - 9115

03	251	N	251	-0-	-0-	-0-	251	2			Y	-0-					11
04	247	N	247	-0-	-0-	-0-	247	2			Y	-0-					11
05	248	N	234	-0-	-14	-0-	234	2			Y	-0-					11
06	246	N	246	-0-	-0-	-0-	246	2			Y	-0-					11
07	DLQ G-10		286	-0-	286	286	286	2			Y	-0-					11
*08	576	N	290	-0-	-286	-0-	290	2			Y	-0-					11

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

03	2301	N	2301	-0-	-0-	-0-	2253	2	48	9	Y	44	187	1			115
04	1902	N	1902	-0-	-0-	-0-	1861	2	41	9	Y	37					152
05	2303	N	2303	-0-	-0-	-0-	2261	2	42	9	Y	38					190
06	2329	N	2329	-0-	-0-	-0-	2293	2	36	9	Y	33					223
07	DLQ G-10		2048	-0-	2048	2048	2009	2	39	9	Y	35					258
*08	3000	N	2054	-0-	-946	1102	2025	2	29	9	Y	26	189	1			95

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
SV ENERGY COMPANY, LLC 831396
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
03	6386	X	4492	-0-	-1894	-0-	666	1	3752	3	N	67					178
							74	9									
04	6180	X	4541	-0-	-1639	-0-	633	1	3838	3	N	64	181	1			61
							70	9									
05	6324	X	5386	-0-	-938	-0-	673	1	4655	3	N	53					114
							58	9									
06	5640	X	NO RPT	-0-	-5640	-0-					N	NO RPT					114
07	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					114
08	5394	X	NO RPT	-0-	-5394	-0-					N	NO RPT					114

PEELER WELL #: 1 RRCID -> 257604 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8778 - 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
03	3844	X	2951	-0-	-893	-0-	648	1	2290	3	N	12	187	1			94
							13	9									
04	3720	X	3339	-0-	-381	-0-	632	1	2597	3	N	100					194
							110	9									
05	3844	X	3096	-0-	-748	-0-	648	1	2448	3	N	-0-					194
06	3720	X	NO RPT	-0-	-3720	-0-					N	NO RPT					194
07	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					194
*08	3441	X	NO RPT	-0-	-3441	-0-					N	NO RPT					194

SWIFT ENERGY OPERATING, LLC 833348
BRACKEN ET AL WELL #: 5 RRCID -> 106497 COMPL. DATE 02/22/1983 TOTAL DEPTH 9720 PERF. 9539 - 9578

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1736	X	115	-0-	-1621	-0-	6	1	85	3	Y	2	13	1			1
							22	4	2	9							
04	1680	X	242	-0-	-1438	-0-	12	1	179	3	Y	5	5	1			1
							45	4	6	9							
05	713	X	117	-0-	-596	-0-	6	1	88	3	Y	3	3	1			1
							20	4	3	9							
06	1940	X	1940	-0-	-0-	-0-	92	1	1432	3	Y	17	13	1			5
							397	4	19	9							
07	3100	N	6215	-0-	3115	3115	275	1	5059	3	Y	64	54	1			15
							811	4	70	9							
*08	3100	N	206	-0-	-2894	221	1	1	171	3	Y	23	31	1			7
							9	4	25	9							

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1424	X	1424	-0-	-0-	-0-	71	1	1056	3	Y	16	14	1			7
							279	4	18	9							
04	1182	X	1182	-0-	-0-	-0-	58	1	885	3	Y	14	17	1			4
							224	4	15	9							
05	1544	X	1544	-0-	-0-	-0-	75	1	1177	3	Y	15	13	1			6
							275	4	17	9							
06	1380	X	1251	-0-	-129	-0-	58	1	918	3	Y	18	19	1			5
							255	4	20	9							
07	1426	X	1216	-0-	-210	-0-	53	1	984	3	Y	19	20	1			4
							158	4	21	9							
08	1550	X	1044	-0-	-506	-0-	5	1	962	3	Y	21	19	1			6
							54	4	23	9							

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
SWIFT ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 833348
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
03	4	N	4	-0-	-0-	-0-	3	3	1	4	Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	4	N	-0-	-0-	-4	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	484	N	484	-0-	-0-	-0-	24	1	359	3	Y	5	5	1			2
							95	4	6	9							
04	595	N	595	-0-	-0-	-0-	29	1	446	3	Y	6	6	1			2
							113	4	7	9							
05	640	N	640	-0-	-0-	-0-	31	1	487	3	Y	7	6	1			3
							114	4	8	9							
06	569	N	569	-0-	-0-	-0-	26	1	418	3	Y	7	8	1			2
							117	4	8	9							
07	647	X	647	-0-	-0-	-0-	29	1	524	3	Y	9	9	1			2
							84	4	10	9							
08	651	X	509	-0-	-142	-0-	3	1	469	3	Y	10	9	1			3
							26	4	11	9							

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
03	3538	X	3538	-0-	-0-	-0-	179	1	2650	3	Y	9	8	1			4
							699	4	10	9							
04	2896	X	2896	-0-	-0-	-0-	143	1	2188	3	Y	10	11	1			3
							554	4	11	9							
05	3162	X	707	-0-	-2455	-0-	35	1	545	3	Y	-0-	3	1			-0-
							127	4									
06	3628	X	3628	-0-	-0-	-0-	173	1	2705	3	Y	-0-					-0-
							750	4									
07	3534	X	3035	-0-	-499	-0-	135	1	2498	3	Y	-0-					-0-
							402	4									
08	3534	X	2737	-0-	-797	-0-	14	1	2579	3	Y	-0-					-0-
							144	4									

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
03	930	X	706	-0-	-224	-0-	36	1	524	3	Y	7	8	1			3
							138	4	8	9							
04	925	X	925	-0-	-0-	-0-	45	1	695	3	Y	8	9	1			2
							176	4	9	9							
05	879	X	879	-0-	-0-	-0-	43	1	671	3	Y	8	7	1			3
							156	4	9	9							
06	922	X	922	-0-	-0-	-0-	43	1	679	3	Y	10	10	1			3
							189	4	11	9							
07	961	X	868	-0-	-93	-0-	39	1	707	3	Y	8	9	1			2
							113	4	9	9							
08	961	X	813	-0-	-148	-0-	4	1	755	3	Y	11	10	1			3
							42	4	12	9							

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
SWIFT ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 833348
MCCLAUGHERTY, L. S. WELL #: 4 RRCID -> 108827 COMPL. DATE 11/13/1983 TOTAL DEPTH 9775 PERF. 9598 - 9626

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	92	N	92	-0-	-0-	-0-	5	1	69	3	Y	-0-					-0-
							18	4									
04	215	N	215	-0-	-0-	-0-	11	1	163	3	Y	-0-					-0-
							41	4									
05	131	N	131	-0-	-0-	-0-	7	1	101	3	Y	-0-					-0-
							23	4									
06	201	N	201	-0-	-0-	-0-	10	1	150	3	Y	-0-					-0-
							41	4									
07	217	N	157	-0-	-60	-0-	7	1	129	3	Y	-0-					-0-
							21	4									
08	124	N	41	-0-	-83	-0-	39	3	2	4	Y	-0-					-0-

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

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

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

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	27	23	1			12
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	28	32	1			8
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	8	1			-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-

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

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

BRACKEN ET AL WELL #: 28 RRCID -> 110827 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10030 PERF. 9820 - 9852

03	641	X	641	-0-	-0-	-0-	33	1	479	3	Y	3	3	1			1
							126	4	3	9							
04	654	X	654	-0-	-0-	-0-	32	1	494	3	Y	3	3	1			1
							125	4	3	9							
05	640	X	640	-0-	-0-	-0-	31	1	490	3	Y	4	3	1			2
							115	4	4	9							
06	630	X	577	-0-	-53	-0-	27	1	428	3	Y	3	4	1			1
							119	4	3	9							
07	682	X	546	-0-	-136	-0-	24	1	447	3	Y	3	3	1			1
							72	4	3	9							
08	682	X	682	-0-	-0-	-0-	4	1	636	3	Y	6	5	1			2
							35	4	7	9							

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
SWIFT ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 833348
MCCLAUGHERTY, I. O. WELL #: 1ST RRCID -> 110829 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10332 PERF.10090 - 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
03	767	X	767	-0-	-0-	-0-	53	1	702	3	N	11					17
							12	9									
04	608	X	608	-0-	-0-	-0-	24	1	563	3	N	19					36
							21	9									
05	1209	X	921	-0-	-288	-0-	41	1	868	3	N	11	24	1			23
							12	9									
06	1350	X	1349	-0-	-1	-0-	57	1	1280	3	N	11	23	1			11
							12	9									
07	1395	X	1028	-0-	-367	-0-	52	1	967	3	N	8					19
							9	9									
08	930	X	873	-0-	-57	-0-	46	1	818	3	N	8	18	1			9
							9	9									

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

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

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

03	324	N	324	-0-	-0-	-0-	25	1	295	3	Y	4					12
							4	9									
04	208	N	208	-0-	-0-	-0-	9	1	199	3	Y	-0-	7	1			5
05	261	N	261	-0-	-0-	-0-	12	1	248	3	Y	1					6
							1	9									
06	301	N	301	-0-	-0-	-0-	13	1	288	3	Y	-0-					6
07	225	N	225	-0-	-0-	-0-	12	1	213	3	Y	-0-					6
*08	291	N	291	-0-	-0-	-0-	16	1	275	3	Y	-0-					6

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

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1					3
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	2	1			1
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1

BRACKEN ET AL WELL #: 32 RRCID -> 111163 COMPL. DATE 04/19/1984 TOTAL DEPTH 9730 PERF. 9531 - 3564

03	220	N	220	-0-	-0-	-0-	11	1	164	3	Y	2	2	1			1
							43	4	2	9							
04	396	N	396	-0-	-0-	-0-	19	1	299	3	Y	2	2	1			1
							76	4	2	9							
05	314	N	314	-0-	-0-	-0-	16	1	241	3	Y	1	1	1			1
							56	4	1	9							
06	439	N	439	-0-	-0-	-0-	21	1	326	3	Y	2	2	1			1
							90	4	2	9							
07	403	N	389	-0-	-14	-0-	17	1	318	3	Y	3	3	1			1
							51	4	3	9							
08	310	N	195	-0-	-115	-0-	1	1	182	3	Y	2	2	1			1
							10	4	2	9							

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
SWIFT ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 833348
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
03	38	N	38	-0-	-0-	-0-	3	1	35	3	Y	-0-					3
04	424	N	424	-0-	-0-	-0-	17	1	406	3	Y	1	2	1			2
							1	9									
05	472	N	472	-0-	-0-	-0-	21	1	450	3	Y	1					3
							1	9									
06	350	N	350	-0-	-0-	-0-	15	1	335	3	Y	-0-					3
07	434	N	-0-	-0-	-434	-0-					Y	1					4
08	465	N	-0-	-0-	-465	-0-					Y	-0-					4

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

03	27	N	27	-0-	-0-	-0-	2	1	19	3	Y	5					13
							6	9									
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1	8	1			6
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1					7
06	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					7
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7

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

03	1414	X	1414	-0-	-0-	-0-	72	1	1062	3	Y	-0-					-0-
							280	4									
04	1453	X	1453	-0-	-0-	-0-	72	1	1102	3	Y	-0-					-0-
							279	4									
05	1336	X	1336	-0-	-0-	-0-	65	1	1027	3	Y	4	2	1			2
							240	4	4	9							
06	1466	X	1466	-0-	-0-	-0-	69	1	1088	3	Y	6	6	1			2
							302	4	7	9							
07	1644	X	1644	-0-	-0-	-0-	73	1	1347	3	Y	7	7	1			2
							216	4	8	9							
08	1488	X	1098	-0-	-390	-0-	6	1	1029	3	Y	5	5	1			2
							57	4	6	9							

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

03	3534	X	2397	-0-	-1137	-0-	120	1	1776	3	Y	30	30	1			13
							468	4	33	9							
04	2372	X	2372	-0-	-0-	-0-	115	1	1776	3	Y	28	33	1			8
							450	4	31	9							
05	2406	X	2406	-0-	-0-	-0-	117	1	1829	3	Y	30	26	1			12
							427	4	33	9							
06	2310	X	1783	-0-	-527	-0-	84	1	1310	3	Y	24	29	1			7
							363	4	26	9							
07	2955	X	2955	-0-	-0-	-0-	131	1	2396	3	Y	40	38	1			9
							384	4	44	9							
08	2449	X	2088	-0-	-361	-0-	11	1	1924	3	Y	42	39	1			12
							107	4	46	9							

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
SWIFT ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 833348
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
03	763	N	763	-0-	-0-	-0-	60	1	702	3	Y	1					3
							1	9									
04	681	N	681	-0-	-0-	-0-	28	1	653	3	Y	-0-	2	1			1
05	776	N	776	-0-	-0-	-0-	35	1	740	3	Y	1					2
							1	9									
06	864	N	864	-0-	-0-	-0-	37	1	827	3	Y	-0-					2
07	713	N	646	-0-	-67	-0-	33	1	613	3	Y	-0-					2
*08	916	N	916	-0-	-0-	-0-	49	1	867	3	Y	-0-					2

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

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

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

03	2492	X	2492	-0-	-0-	-0-	124	1	1841	3	Y	37	34	1			16
							486	4	41	9							
04	2190	X	2111	-0-	-79	-0-	103	1	1578	3	Y	27	36	1			7
							400	4	30	9							
05	2208	X	2208	-0-	-0-	-0-	107	1	1687	3	Y	18	18	1			7
							394	4	20	9							
06	2400	X	2372	-0-	-28	-0-	111	1	1746	3	Y	28	27	1			8
							484	4	31	9							
07	2480	X	2003	-0-	-477	-0-	89	1	1624	3	Y	27	29	1			6
							260	4	30	9							
08	2480	X	1833	-0-	-647	-0-	9	1	1689	3	Y	37	32	1			11
							94	4	41	9							

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

03	992	X	719	-0-	-273	-0-	47	1	625	3	Y	43					79
							47	9									
04	960	X	410	-0-	-550	-0-	15	1	358	3	Y	34					113
							37	9									
05	775	X	658	-0-	-117	-0-	28	1	597	3	Y	30	75	1			68
							33	9									
06	750	X	520	-0-	-230	-0-	20	1	458	3	Y	38	69	1			37
							42	9									
07	586	N	586	-0-	-0-	-0-	28	1	513	3	Y	41					78
							45	9									
08	651	N	488	-0-	-163	-0-	24	1	422	3	Y	38	74	1			42
							42	9									

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

03	523	N	523	-0-	-0-	-0-	41	1	482	3	Y	-0-					-0-
04	234	N	234	-0-	-0-	-0-	10	1	224	3	Y	-0-					-0-
05	356	N	356	-0-	-0-	-0-	16	1	340	3	Y	-0-					-0-
06	510	N	280	-0-	-230	-0-	12	1	268	3	Y	-0-					-0-
07	248	N	200	-0-	-48	-0-	10	1	190	3	Y	-0-					-0-
*08	819	N	819	-0-	-0-	-0-	44	1	775	3	Y	-0-					-0-

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
SWIFT ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 833348
MCCLAUGHERTY, I. O. "A" WELL #: 1 RRCID -> 114489 COMPL. DATE 01/07/1985 TOTAL DEPTH 10030 PERF. 9910 - 9950

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	79	N	79	-0-	-0-	-0-	6	1	73	3	Y	-0-					-0-
04	493	N	493	-0-	-0-	-0-	20	1	473	3	Y	-0-					-0-
05	113	N	113	-0-	-0-	-0-	5	1	108	3	Y	-0-					-0-
06	90	N	72	-0-	-18	-0-	3	1	69	3	Y	-0-					-0-
07	496	N	96	-0-	-400	-0-	5	1	91	3	Y	-0-					-0-
08	124	N	116	-0-	-8	-0-	6	1	110	3	Y	-0-					-0-

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
03	545	N	545	-0-	-0-	-0-	43	1	496	3	Y	5					15
							6	9									
04	170	N	170	-0-	-0-	-0-	7	1	162	3	Y	1	9	1			7
							1	9									
05	379	N	379	-0-	-0-	-0-	17	1	361	3	Y	1					8
							1	9									
06	540	N	319	-0-	-221	-0-	14	1	305	3	Y	-0-					8
07	608	N	608	-0-	-0-	-0-	31	1	577	3	Y	-0-					8
*08	530	N	530	-0-	-0-	-0-	28	1	501	3	Y	1					9
							1	9									

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
03	605	N	605	-0-	-0-	-0-	48	1	555	3	Y	2					7
							2	9									
04	344	N	344	-0-	-0-	-0-	14	1	330	3	Y	-0-	4	1			3
05	465	N	465	-0-	-0-	-0-	21	1	443	3	Y	1					4
							1	9									
06	600	N	436	-0-	-164	-0-	19	1	417	3	Y	-0-					4
07	463	N	463	-0-	-0-	-0-	24	1	439	3	Y	-0-					4
08	465	N	405	-0-	-60	-0-	22	1	383	3	Y	-0-					4

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
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	48	N	48	-0-	-0-	-0-	2	1	46	3	Y	-0-					-0-
05	519	N	519	-0-	-0-	-0-	23	1	496	3	Y	-0-					-0-
06	411	N	411	-0-	-0-	-0-	18	1	393	3	Y	-0-					-0-
07	368	N	368	-0-	-0-	-0-	19	1	349	3	Y	-0-					-0-
08	527	N	425	-0-	-102	-0-	23	1	402	3	Y	-0-					-0-

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
03	309	N	309	-0-	-0-	-0-	24	1	284	3	Y	1					5
							1	9									
04	253	N	253	-0-	-0-	-0-	10	1	243	3	Y	-0-	3	1			2
05	403	N	403	-0-	-0-	-0-	18	1	384	3	Y	1					3
							1	9									
06	471	N	471	-0-	-0-	-0-	20	1	451	3	Y	-0-					3
07	438	N	438	-0-	-0-	-0-	22	1	416	3	Y	-0-					3
08	403	N	224	-0-	-179	-0-	12	1	212	3	Y	-0-					3

BRACKEN "A" WELL #: 1014 RRCID -> 116518 COMPL. DATE 04/27/1985 TOTAL DEPTH 10035 PERF. 9814 - 9854

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	2					5
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	3	1			2
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1					3
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
SWIFT ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 833348

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
03	401	N	401	-0-	-0-	-0-	31	1	361	3	Y	8					29
							9	9									
04	307	N	307	-0-	-0-	-0-	13	1	293	3	Y	1	17	1			13
							1	9									
05	438	N	438	-0-	-0-	-0-	19	1	416	3	Y	3					16
							3	9									
06	547	N	547	-0-	-0-	-0-	23	1	524	3	Y	-0-					16
07	409	N	409	-0-	-0-	-0-	21	1	386	3	Y	2					18
							2	9									
*08	631	N	631	-0-	-0-	-0-	34	1	597	3	Y	-0-					18

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
03	811	N	811	-0-	-0-	-0-	64	1	746	3	Y	1					3
							1	9									
04	526	N	526	-0-	-0-	-0-	22	1	504	3	Y	-0-	2	1			1
05	649	N	649	-0-	-0-	-0-	29	1	619	3	Y	1					2
							1	9									
06	780	N	747	-0-	-33	-0-	32	1	715	3	Y	-0-					2
07	658	N	658	-0-	-0-	-0-	34	1	624	3	Y	-0-					2
*08	860	N	860	-0-	-0-	-0-	46	1	814	3	Y	-0-					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
03	203	N	203	-0-	-0-	-0-	16	1	186	3	Y	1					3
							1	9									
04	580	N	580	-0-	-0-	-0-	24	1	556	3	Y	-0-	2	1			1
05	691	N	691	-0-	-0-	-0-	31	1	659	3	Y	1					2
							1	9									
06	538	N	538	-0-	-0-	-0-	23	1	515	3	Y	-0-					2
07	589	N	449	-0-	-140	-0-	23	1	426	3	Y	-0-					2
08	682	N	481	-0-	-201	-0-	26	1	455	3	Y	-0-					2

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
03	551	N	551	-0-	-0-	-0-	44	1	507	3	Y	-0-					-0-
04	526	N	526	-0-	-0-	-0-	22	1	504	3	Y	-0-					-0-
05	638	N	638	-0-	-0-	-0-	29	1	609	3	Y	-0-					-0-
06	655	N	655	-0-	-0-	-0-	28	1	627	3	Y	-0-					-0-
07	577	N	577	-0-	-0-	-0-	30	1	547	3	Y	-0-					-0-
*08	864	N	864	-0-	-0-	-0-	46	1	818	3	Y	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	212	N	212	-0-	-0-	-0-	2	1	210	3	Y	-0-					-0-
06	397	N	397	-0-	-0-	-0-	15	1	379	3	Y	3	1	1			2
							3	9									
07	450	X	450	-0-	-0-	-0-	12	1	437	3	Y	1					3
							1	9									
*08	563	X	563	-0-	-0-	-0-	13	1	550	3	Y	-0-					3

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
03	883	X	883	-0-	-0-	-0-	76	1	807	3	Y	-0-					-0-
04	460	X	460	-0-	-0-	-0-	17	1	443	3	Y	-0-					-0-
05	341	X	211	-0-	-130	-0-	2	1	209	3	Y	-0-					-0-
06	840	X	595	-0-	-245	-0-	22	1	573	3	Y	-0-					-0-
07	868	X	738	-0-	-130	-0-	19	1	719	3	Y	-0-					-0-
*08	1209	X	1209	-0-	-0-	-0-	28	1	1181	3	Y	-0-					-0-

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
SWIFT ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 833348

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
03	1209	X	530	-0-	-679	-0-	32	1	491	3	Y	6					24
							7	9									
04	1170	X	810	-0-	-360	-0-	15	1	794	3	Y	1	14	1			11
							1	9									
05	1457	X	532	-0-	-925	-0-	17	1	514	3	Y	1					12
							1	9									
06	2280	X	995	-0-	-1285	-0-	32	1	963	3	Y	-0-					12
07	2356	X	678	-0-	-1678	-0-	18	1	659	3	Y	1					13
							1	9									
08	837	X	416	-0-	-421	-0-	24	1	391	3	Y	1					14
							1	9									

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

03	391	N	391	-0-	-0-	-0-	31	1	360	3	Y	-0-					-0-
04	241	N	241	-0-	-0-	-0-	10	1	231	3	Y	-0-					-0-
05	164	N	164	-0-	-0-	-0-	7	1	157	3	Y	-0-					-0-
06	390	N	-0-	-0-	-390	-0-					Y	-0-					-0-
07	248	N	144	-0-	-104	-0-	7	1	137	3	Y	-0-					-0-
08	155	N	114	-0-	-41	-0-	6	1	108	3	Y	-0-					-0-

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

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

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

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1					3
04	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	3			Y	-0-	2	1			1
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1					2
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
07	7	N	-0-	-0-	-7	-0-					Y	-0-					2
*08	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			Y	-0-					2

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

03	577	N	577	-0-	-0-	-0-	46	1	531	3	Y	-0-					-0-
04	462	N	462	-0-	-0-	-0-	19	1	443	3	Y	-0-					-0-
05	435	N	435	-0-	-0-	-0-	19	1	416	3	Y	-0-					-0-
06	570	N	367	-0-	-203	-0-	16	1	351	3	Y	-0-					-0-
07	465	N	376	-0-	-89	-0-	19	1	357	3	Y	-0-					-0-
08	434	N	190	-0-	-244	-0-	10	1	180	3	Y	-0-					-0-

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

03	1271	X	383	-0-	-888	-0-	30	1	353	3	Y	-0-					2
04	1230	X	262	-0-	-968	-0-	11	1	251	3	Y	-0-	1	1			1
05	337	X	337	-0-	-0-	-0-	15	1	322	3	Y	-0-					1
06	360	X	351	-0-	-9	-0-	15	1	336	3	Y	-0-					1
07	363	N	363	-0-	-0-	-0-	19	1	344	3	Y	-0-					1
08	341	N	332	-0-	-9	-0-	18	1	314	3	Y	-0-					1

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
SWIFT ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 833348
BRACKEN WELL #: 52 RRCID -> 131966 COMPL. DATE 08/26/1989 TOTAL DEPTH 9748 PERF. 9521 - 9556

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1860	X	1046	-0-	-814	-0-	52	1	772	3	Y	16	19	1			7
							204	4	18	9							
04	1800	X	1791	-0-	-9	-0-	87	1	1336	3	Y	26	26	1			7
							339	4	29	9							
05	1605	X	1605	-0-	-0-	-0-	77	1	1216	3	Y	25	22	1			10
							284	4	28	9							
06	1771	X	1771	-0-	-0-	-0-	82	1	1297	3	Y	29	31	1			8
							360	4	32	9							
07	1860	X	1826	-0-	-34	-0-	81	1	1474	3	Y	32	33	1			7
							236	4	35	9							
08	1860	X	1639	-0-	-221	-0-	8	1	1501	3	Y	42	37	1			12
							84	4	46	9							

BRACKEN "D" WELL #: 1099 RRCID -> 132331 COMPL. DATE 09/14/1989 TOTAL DEPTH 10686 PERF.10410 - 10465

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

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

03	571	N	571	-0-	-0-	-0-	29	1	426	3	Y	4	3	1			2
							112	4	4	9							
04	299	N	299	-0-	-0-	-0-	15	1	225	3	Y	2	3	1			1
							57	4	2	9							
05	313	N	313	-0-	-0-	-0-	15	1	240	3	Y	2	2	1			1
							56	4	2	9							
06	540	N	346	-0-	-194	-0-	16	1	256	3	Y	3	3	1			1
							71	4	3	9							
07	310	N	257	-0-	-53	-0-	11	1	209	3	Y	3	3	1			1
							34	4	3	9							
08	310	N	231	-0-	-79	-0-	1	1	215	3	Y	3	3	1			1
							12	4	3	9							

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

03	41	N	41	-0-	-0-	-0-	3	1	38	3	Y	-0-					-0-
04	266	N	266	-0-	-0-	-0-	11	1	255	3	Y	-0-					-0-
05	222	N	222	-0-	-0-	-0-	10	1	212	3	Y	-0-					-0-
06	162	N	162	-0-	-0-	-0-	7	1	155	3	Y	-0-					-0-
07	279	N	187	-0-	-92	-0-	10	1	177	3	Y	-0-					-0-
08	217	N	89	-0-	-128	-0-	5	1	84	3	Y	-0-					-0-

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

03	3	N	3	-0-	-0-	-0-	2	3	1	9	Y	1					4
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	2	1			2
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
06	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					Y	-0-					2
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
SWIFT ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 833348
BRACKEN "F" WELL #: 1049 RRCID -> 132941 COMPL. DATE 11/30/1989 TOTAL DEPTH 10675 PERF.10438 - 10461

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1643	X	1195	-0-	-448	-0-	95	1	1099	3	Y	1					3
							1	9									
04	1380	X	813	-0-	-567	-0-	34	1	779	3	Y	-0-	2	1			1
05	895	X	895	-0-	-0-	-0-	40	1	854	3	Y	1					2
							1	9									
06	1170	X	836	-0-	-334	-0-	36	1	800	3	Y	-0-					2
07	837	N	821	-0-	-16	-0-	42	1	779	3	Y	-0-					2
08	899	N	745	-0-	-154	-0-	40	1	705	3	Y	-0-					2

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	903	N	903	-0-	-0-	-0-	45	1	669	3	Y	11	11	1			5
							177	4	12	9							
04	1542	N	1542	-0-	-0-	-0-	75	1	1157	3	Y	15	16	1			4
							293	4	17	9							
05	1131	N	1131	-0-	-0-	-0-	55	1	863	3	Y	11	11	1			4
							201	4	12	9							
06	2060	N	2060	-0-	-0-	-0-	97	1	1515	3	Y	25	22	1			7
							420	4	28	9							
07	1581	X	939	-0-	-642	-0-	42	1	765	3	Y	9	14	1			2
							122	4	10	9							
08	1581	X	1411	-0-	-170	-0-	7	1	1310	3	Y	19	15	1			6
							73	4	21	9							

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1116	X	1046	-0-	-70	-0-	53	1	778	3	Y	9	9	1			4
							205	4	10	9							
04	1245	X	1245	-0-	-0-	-0-	61	1	935	3	Y	11	12	1			3
							237	4	12	9							
05	1297	X	1297	-0-	-0-	-0-	63	1	989	3	Y	13	11	1			5
							231	4	14	9							
06	1063	X	1063	-0-	-0-	-0-	50	1	784	3	Y	10	12	1			3
							218	4	11	9							
07	1467	X	1467	-0-	-0-	-0-	65	1	1195	3	Y	14	14	1			3
							192	4	15	9							
08	1302	X	743	-0-	-559	-0-	4	1	689	3	Y	11	11	1			3
							38	4	12	9							

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1457	X	1430	-0-	-27	-0-	71	1	1056	3	Y	22	23	1			9
							279	4	24	9							
04	1382	X	1382	-0-	-0-	-0-	67	1	1032	3	Y	19	23	1			5
							262	4	21	9							
05	1623	X	1623	-0-	-0-	-0-	78	1	1231	3	Y	24	20	1			9
							288	4	26	9							
06	1681	X	1681	-0-	-0-	-0-	79	1	1230	3	Y	28	29	1			8
							341	4	31	9							
07	1653	X	1653	-0-	-0-	-0-	73	1	1337	3	Y	26	28	1			6
							214	4	29	9							
08	1612	X	1039	-0-	-573	-0-	5	1	953	3	Y	25	24	1			7
							53	4	28	9							

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
SWIFT ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 833348

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
03	201	N	201	-0-	-0-	-0-	10	1	150	3	Y	1	1	1			1
							40	4	1	9							
04	266	N	266	-0-	-0-	-0-	13	1	202	3	Y	-0-	1	1			-0-
							51	4									
05	296	N	296	-0-	-0-	-0-	14	1	227	3	Y	2	1	1			1
							53	4	2	9							
06	255	N	255	-0-	-0-	-0-	12	1	189	3	Y	1	2	1			-0-
							53	4	1	9							
07	279	X	249	-0-	-30	-0-	11	1	203	3	Y	2	2	1			-0-
							33	4	2	9							
08	310	X	309	-0-	-1	-0-	2	1	288	3	Y	3	2	1			1
							16	4	3	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
03	824	X	824	-0-	-0-	-0-	42	1	611	3	Y	9	8	1			4
							161	4	10	9							
04	886	X	886	-0-	-0-	-0-	43	1	664	3	Y	10	11	1			3
							168	4	11	9							
05	845	X	845	-0-	-0-	-0-	41	1	645	3	Y	7	7	1			3
							151	4	8	9							
06	814	X	814	-0-	-0-	-0-	38	1	601	3	Y	7	8	1			2
							167	4	8	9							
07	942	X	942	-0-	-0-	-0-	42	1	767	3	Y	9	9	1			2
							123	4	10	9							
*08	2568	X	2568	-0-	-0-	-0-	13	1	2410	3	Y	10	9	1			3
							134	4	11	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
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MCCLAUGHERTY, 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
03	93	N	93	-0-	-0-	-0-	5	1	69	3	Y	1	4	1			1
							18	4	1	9							
04	79	N	79	-0-	-0-	-0-	4	1	60	3	Y	-0-					1
							15	4									
05	119	N	119	-0-	-0-	-0-	6	1	91	3	Y	1					2
							21	4	1	9							
06	100	N	100	-0-	-0-	-0-	4	1	74	3	Y	1					3
							21	4	1	9							
07	100	N	100	-0-	-0-	-0-	5	1	82	3	Y	-0-					3
							13	4									
08	124	N	118	-0-	-6	-0-	1	1	110	3	Y	1	3	1			1
							6	4	1	9							

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
SWIFT ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 833348
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
03	2215	X	2215	-0-	-0-	-0-	111	1	1643	3	Y	25	25	1			11
							433	4	28	9							
04	2492	X	2492	-0-	-0-	-0-	122	1	1868	3	Y	26	30	1			7
							473	4	29	9							
05	2984	X	2984	-0-	-0-	-0-	145	1	2274	3	Y	31	26	1			12
							531	4	34	9							
06	2342	X	2342	-0-	-0-	-0-	110	1	1723	3	Y	28	32	1			8
							478	4	31	9							
07	2752	X	2752	-0-	-0-	-0-	122	1	2236	3	Y	33	33	1			8
							358	4	36	9							
08	2976	X	2609	-0-	-367	-0-	13	1	2412	3	Y	45	40	1			13
							134	4	50	9							

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

03	2139	X	1036	-0-	-1103	-0-	52	1	768	3	Y	13	15	1			6
							202	4	14	9							
04	2495	X	2495	-0-	-0-	-0-	121	1	1866	3	Y	32	29	1			9
							473	4	35	9							
05	1166	X	1166	-0-	-0-	-0-	57	1	899	3	Y	-0-	9	1			-0-
							210	4									
06	2956	X	2956	-0-	-0-	-0-	141	1	2204	3	Y	-0-					-0-
							611	4									
07	2573	X	886	-0-	-1687	-0-	40	1	729	3	Y	-0-					-0-
							117	4									
08	2573	X	2487	-0-	-86	-0-	13	1	2344	3	Y	-0-					-0-
							130	4									

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

03	2604	X	2450	-0-	-154	-0-	123	1	1825	3	Y	18	20	1			8
							482	4	20	9							
04	2520	X	2351	-0-	-169	-0-	115	1	1768	3	Y	18	21	1			5
							448	4	20	9							
05	2226	X	2226	-0-	-0-	-0-	109	1	1701	3	Y	17	15	1			7
							397	4	19	9							
06	3193	X	3193	-0-	-0-	-0-	150	1	2360	3	Y	25	25	1			7
							655	4	28	9							
07	2449	X	2110	-0-	-339	-0-	93	1	1721	3	Y	17	20	1			4
							277	4	19	9							
*08	3352	X	3352	-0-	-0-	-0-	17	1	3118	3	Y	40	32	1			12
							173	4	44	9							

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

03	319	N	319	-0-	-0-	-0-	25	1	294	3	Y	-0-					-0-
04	222	N	222	-0-	-0-	-0-	9	1	213	3	Y	-0-					-0-
05	303	N	303	-0-	-0-	-0-	14	1	289	3	Y	-0-					-0-
06	305	N	305	-0-	-0-	-0-	13	1	292	3	Y	-0-					-0-
07	217	N	196	-0-	-21	-0-	10	1	186	3	Y	-0-					-0-
08	310	N	302	-0-	-8	-0-	16	1	286	3	Y	-0-					-0-

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
SWIFT ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 833348

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	494	N	494	-0-	-0-	-0-	39	1	453	3	Y	2					7
							2	9									
04	345	N	345	-0-	-0-	-0-	14	1	331	3	Y	-0-	4	1			3
05	280	N	280	-0-	-0-	-0-	13	1	267	3	Y	-0-					3
06	480	N	375	-0-	-105	-0-	16	1	359	3	Y	-0-					3
07	372	N	266	-0-	-106	-0-	14	1	251	3	Y	1					4
							1	9									
*08	295	N	295	-0-	-0-	-0-	16	1	279	3	Y	-0-					4

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

03	154	N	154	-0-	-0-	-0-	12	1	142	3	Y	-0-					-0-
04	108	N	108	-0-	-0-	-0-	4	1	104	3	Y	-0-					-0-
05	126	N	126	-0-	-0-	-0-	6	1	120	3	Y	-0-					-0-
06	150	N	116	-0-	-34	-0-	5	1	111	3	Y	-0-					-0-
07	130	N	130	-0-	-0-	-0-	7	1	123	3	Y	-0-					-0-
08	124	N	100	-0-	-24	-0-	5	1	95	3	Y	-0-					-0-

BRACKEN ET AL WELL #: 68 RRCID -> 149486 COMPL. DATE 05/07/1994 TOTAL DEPTH 9595 PERF. 9470 - 9506

03	3323	X	3323	-0-	-0-	-0-	165	1	2448	3	Y	58	57	1			25
							646	4	64	9							
04	2973	X	2973	-0-	-0-	-0-	143	1	2200	3	Y	65	72	1			18
							558	4	72	9							
05	3375	X	3375	-0-	-0-	-0-	163	1	2552	3	Y	58	53	1			23
							596	4	64	9							
06	3210	X	3032	-0-	-178	-0-	140	1	2197	3	Y	77	78	1			22
							610	4	85	9							
07	3317	X	3088	-0-	-229	-0-	135	1	2475	3	Y	74	79	1			17
							397	4	81	9							
08	3379	X	1837	-0-	-1542	-0-	9	1	1645	3	Y	84	76	1			25
							91	4	92	9							

BRACKEN ET AL WELL #: 23ST RRCID -> 149596 COMPL. DATE 07/00/1997 TOTAL DEPTH 10050 PERF. N/A

03	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 03/03/2015 - PLUGGED 03/30/15

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

03	255	N	255	-0-	-0-	-0-	13	1	189	3	Y	3	4	1			1
							50	4	3	9							
04	305	N	305	-0-	-0-	-0-	15	1	229	3	Y	3	3	1			1
							58	4	3	9							
05	272	N	272	-0-	-0-	-0-	13	1	208	3	Y	2	2	1			1
							49	4	2	9							
06	289	N	289	-0-	-0-	-0-	13	1	213	3	Y	3	3	1			1
							60	4	3	9							
07	341	X	231	-0-	-110	-0-	10	1	188	3	Y	3	3	1			1
							30	4	3	9							
08	310	X	292	-0-	-18	-0-	1	1	271	3	Y	4	4	1			1
							16	4	4	9							

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
SWIFT ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 833348
BRACKEN ET AL WELL #: 69 RRCID -> 152867 COMPL. DATE 01/09/1995 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 9734 - 9778

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2181 X	2181	-0-	-0-	-0-	109	1	1625	3	Y	16	15	1			7
						429	4	18	9							
04	2232 X	2232	-0-	-0-	-0-	110	1	1683	3	Y	12	16	1			3
						426	4	13	9							
05	1610 X	1610	-0-	-0-	-0-	78	1	1231	3	Y	12	10	1			5
						288	4	13	9							
06	2100 X	1948	-0-	-152	-0-	92	1	1440	3	Y	15	16	1			4
						399	4	17	9							
07	2294 X	2000	-0-	-294	-0-	89	1	1632	3	Y	15	16	1			3
						262	4	17	9							
08	2294 X	1619	-0-	-675	-0-	8	1	1507	3	Y	18	16	1			5
						84	4	20	9							

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

03	806 X	744	-0-	-62	-0-	37	1	556	3	Y	4	3	1			2
						147	4	4	9							
04	780 X	586	-0-	-194	-0-	29	1	443	3	Y	2	3	1			1
						112	4	2	9							
05	1147 X	580	-0-	-567	-0-	28	1	446	3	Y	2	2	1			1
						104	4	2	9							
06	1110 X	451	-0-	-659	-0-	21	1	334	3	Y	3	3	1			1
						93	4	3	9							
07	744 X	376	-0-	-368	-0-	17	1	307	3	Y	3	3	1			1
						49	4	3	9							
08	744 X	160	-0-	-584	-0-	1	1	149	3	Y	2	2	1			1
						8	4	2	9							

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

03	837 X	493	-0-	-344	-0-	37	1	456	3	Y	-0-					-0-
04	810 X	374	-0-	-436	-0-	15	1	359	3	Y	-0-					-0-
05	447 X	447	-0-	-0-	-0-	20	1	427	3	Y	-0-					-0-
06	559 X	559	-0-	-0-	-0-	24	1	535	3	Y	-0-					-0-
07	518 N	518	-0-	-0-	-0-	27	1	491	3	Y	-0-					-0-
08	434 N	321	-0-	-113	-0-	17	1	304	3	Y	-0-					-0-

SBR "A" WELL #: 3 RRCID -> 154578 COMPL. DATE 06/12/1995 TOTAL DEPTH 10750 PERF.10454 - 10484

03	430 N	430	-0-	-0-	-0-	32	1	398	3	Y	-0-					-0-
04	338 N	338	-0-	-0-	-0-	14	1	324	3	Y	-0-					-0-
05	359 N	359	-0-	-0-	-0-	16	1	343	3	Y	-0-					-0-
06	524 N	524	-0-	-0-	-0-	22	1	502	3	Y	-0-					-0-
07	497 X	497	-0-	-0-	-0-	25	1	472	3	Y	-0-					-0-
08	434 X	369	-0-	-65	-0-	20	1	349	3	Y	-0-					-0-

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

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

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
SWIFT ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 833348
SBR WELL #: 2 RRCID -> 154950 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10765 PERF.10460 - 10488

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	676	N	676	-0-	-0-	-0-	51	1	625	3	Y	-0-					-0-
04	369	N	369	-0-	-0-	-0-	15	1	354	3	Y	-0-					-0-
05	956	N	956	-0-	-0-	-0-	43	1	912	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
06	699	N	699	-0-	-0-	-0-	30	1	669	3	Y	-0-					-0-
07	0		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 07/06/2015 - P/A 07/06/2015

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

03	1023	X	1000	-0-	-23	-0-	50	1	738	3	Y	15	14	1			6
							195	4	17	9							
04	1030	X	1030	-0-	-0-	-0-	50	1	772	3	Y	11	14	1			3
							196	4	12	9							
05	1186	X	1186	-0-	-0-	-0-	57	1	906	3	Y	10	9	1			4
							212	4	11	9							
06	1059	X	1059	-0-	-0-	-0-	50	1	777	3	Y	15	15	1			4
							215	4	17	9							
07	1054	X	1032	-0-	-22	-0-	45	1	834	3	Y	17	17	1			4
							134	4	19	9							
08	1178	X	847	-0-	-331	-0-	4	1	779	3	Y	18	17	1			5
							44	4	20	9							

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

03	1519	X	1400	-0-	-119	-0-	71	1	1043	3	Y	10	15	1			4
							275	4	11	9							
04	1355	X	1355	-0-	-0-	-0-	66	1	1015	3	Y	15	15	1			4
							257	4	17	9							
05	3011	X	3011	-0-	-0-	-0-	147	1	2306	3	Y	18	15	1			7
							538	4	20	9							
06	2458	X	2458	-0-	-0-	-0-	116	1	1830	3	Y	4	10	1			1
							508	4	4	9							
07	1395	X	1128	-0-	-267	-0-	50	1	927	3	Y	2	3	1			-0-
							149	4	2	9							
08	3007	X	942	-0-	-2065	-0-	5	1	885	3	Y	3	2	1			1
							49	4	3	9							

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

03	813	X	813	-0-	-0-	-0-	49	1	755	3	Y	8	8	1			2
							9	9									
04	717	X	717	-0-	-0-	-0-	29	1	681	3	Y	6	7	1			1
							7	9									
05	380	X	380	-0-	-0-	-0-	17	1	356	3	Y	6	5	1			2
							7	9									
06	1260	X	376	-0-	-884	-0-	16	1	357	3	Y	3	4	1			1
							3	9									
07	1302	X	378	-0-	-924	-0-	19	1	355	3	Y	4	4	1			1
							4	9									
08	806	X	362	-0-	-444	-0-	19	1	339	3	Y	4	4	1			1
							4	9									

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
SWIFT ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 833348

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
03	3100	N	893	-0-	-2207	128	67	1	820	3	Y	5	5	1			1
							6	9									
04	640	N	512	-0-	-128	-0-	21	1	488	3	Y	3	3	1			1
							3	9									
05	865	N	865	-0-	-0-	-0-	39	1	826	3	Y	-0-	1	1			-0-
06	2100	X	825	-0-	-1275	-0-	35	1	789	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
07	3007	X	698	-0-	-2309	-0-	36	1	661	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
08	899	X	639	-0-	-260	-0-	34	1	604	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									

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
03	4154	X	294	-0-	-3860	-0-	17	1	270	3	Y	6	7	1			1
							7	9									
04	4020	X	520	-0-	-3500	-0-	21	1	492	3	Y	6	6	1			1
							7	9									
05	2108	X	165	-0-	-1943	-0-	7	1	155	3	Y	3	3	1			1
							3	9									
06	2040	X	184	-0-	-1856	-0-	8	1	173	3	Y	3	3	1			1
							3	9									
07	589	X	228	-0-	-361	-0-	11	1	213	3	Y	4	4	1			1
							4	9									
08	527	X	219	-0-	-308	-0-	12	1	205	3	Y	2	3	1			-0-
							2	9									

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
03	976	N	976	-0-	-0-	-0-	59	1	913	3	Y	4	4	1			1
							4	9									
04	1161	N	1161	-0-	-0-	-0-	48	1	1109	3	Y	4	4	1			1
							4	9									
05	658	N	658	-0-	-0-	-0-	29	1	622	3	Y	6	5	1			2
							7	9									
06	930	N	612	-0-	-318	-0-	26	1	582	3	Y	4	5	1			1
							4	9									
07	1209	X	607	-0-	-602	-0-	31	1	572	3	Y	4	4	1			1
							4	9									
08	1209	X	604	-0-	-605	-0-	32	1	568	3	Y	4	4	1			1
							4	9									

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

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
SWIFT ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 833348
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
03	1667	X	1667	-0-	-0-	-0-	99	1	1537	3	Y	28	25	1			7
							31	9									
04	750	X	313	-0-	-437	-0-	13	1	292	3	Y	7	12	1			2
							8	9									
05	961	X	-0-	-0-	-961	-0-					Y	-0-	2	1			-0-
06	1620	X	887	-0-	-733	-0-	38	1	839	3	Y	9	6	1			3
							10	9									
07	1674	X	555	-0-	-1119	-0-	27	1	507	3	Y	19	19	1			3
							21	9									
08	1674	X	385	-0-	-1289	-0-	20	1	347	3	Y	16	17	1			2
							18	9									

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

03	72	N	72	-0-	-0-	-0-	6	1	66	3	Y	-0-					-0-
04	55	N	55	-0-	-0-	-0-	2	1	53	3	Y	-0-					-0-
05	75	N	75	-0-	-0-	-0-	3	1	72	3	Y	-0-					-0-
06	60	N	42	-0-	-18	-0-	2	1	40	3	Y	-0-					-0-
07	62	N	52	-0-	-10	-0-	3	1	49	3	Y	-0-					-0-
08	62	N	36	-0-	-26	-0-	2	1	34	3	Y	-0-					-0-

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

03	1116	X	927	-0-	-189	-0-	72	1	851	3	Y	4	3	1			1
							4	9									
04	1080	X	860	-0-	-220	-0-	35	1	821	3	Y	4	4	1			1
							4	9									
05	1085	X	757	-0-	-328	-0-	34	1	721	3	Y	2	2	1			1
							2	9									
06	1497	X	1497	-0-	-0-	-0-	64	1	1431	3	Y	2	2	1			1
							2	9									
07	1240	X	1165	-0-	-75	-0-	60	1	1102	3	Y	3	3	1			1
							3	9									
*08	1099	X	1099	-0-	-0-	-0-	59	1	1038	3	Y	2	3	1			-0-
							2	9									

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

03	496	X	461	-0-	-35	-0-	36	1	424	3	Y	1	2	1			-0-
							1	9									
04	480	X	414	-0-	-66	-0-	17	1	395	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
05	600	X	600	-0-	-0-	-0-	27	1	570	3	Y	3	2	1			1
							3	9									
06	570	X	497	-0-	-73	-0-	21	1	475	3	Y	1	2	1			-0-
							1	9									
07	558	X	397	-0-	-161	-0-	20	1	369	3	Y	7	6	1			1
							8	9									
08	589	X	236	-0-	-353	-0-	12	1	213	3	Y	10	10	1			1
							11	9									

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
SWIFT ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 833348
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
03	1339	N	1339	-0-	-0-	-0-	104	1	1231	3	Y	4	3	1			1
							4	9									
04	730	N	730	-0-	-0-	-0-	30	1	699	3	Y	1	2	1			-0-
							1	9									
05	782	N	782	-0-	-0-	-0-	35	1	744	3	Y	3	2	1			1
							3	9									
06	1290	N	714	-0-	-576	-0-	31	1	683	3	Y	-0-	1	1			-0-
07	872	N	872	-0-	-0-	-0-	45	1	825	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
08	775	N	524	-0-	-251	-0-	28	1	494	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									

SBR WELL #: 14 RRCID -> 156053 COMPL. DATE 10/11/1995 TOTAL DEPTH 10233 PERF. 9938 - 9996

03	1178	X	1064	-0-	-114	-0-	83	1	981	3	Y	-0-					-0-
04	1140	X	701	-0-	-439	-0-	29	1	672	3	Y	-0-					-0-
05	1271	X	985	-0-	-286	-0-	44	1	941	3	Y	-0-					-0-
06	1230	X	1001	-0-	-229	-0-	43	1	958	3	Y	-0-					-0-
07	1116	X	878	-0-	-238	-0-	45	1	833	3	Y	-0-					-0-
*08	1281	X	1281	-0-	-0-	-0-	69	1	1212	3	Y	-0-					-0-

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

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

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

03	478	N	478	-0-	-0-	-0-	35	1	433	3	Y	9	9	1			2
							10	9									
04	619	N	619	-0-	-0-	-0-	24	1	556	3	Y	35	29	1			8
							39	9									
05	748	N	748	-0-	-0-	-0-	31	1	666	3	Y	46	39	1			15
							51	9									
06	711	N	711	-0-	-0-	-0-	29	1	647	3	Y	32	37	1			10
							35	9									
07	710	N	710	-0-	-0-	-0-	35	1	643	3	Y	29	35	1			4
							32	9									
08	744	N	698	-0-	-46	-0-	36	1	629	3	Y	30	30	1			4
							33	9									

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

03	775	X	752	-0-	-23	-0-	59	1	693	3	Y	-0-					-0-
04	690	X	573	-0-	-117	-0-	24	1	549	3	Y	-0-					-0-
05	1074	X	1074	-0-	-0-	-0-	48	1	1026	3	Y	-0-					-0-
06	990	X	990	-0-	-0-	-0-	42	1	948	3	Y	-0-					-0-
07	1181	X	1181	-0-	-0-	-0-	60	1	1118	3	Y	3	3	1			-0-
							3	9									
08	1085	X	1079	-0-	-6	-0-	58	1	1017	3	Y	4	3	1			1
							4	9									

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
SWIFT ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 833348

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
03	203	N	203	-0-	-0-	-0-	16	1	186	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
04	142	N	142	-0-	-0-	-0-	6	1	136	3	Y	-0-					-0-
05	196	N	196	-0-	-0-	-0-	9	1	187	3	Y	-0-					-0-
06	220	N	220	-0-	-0-	-0-	9	1	211	3	Y	-0-					-0-
07	258	N	258	-0-	-0-	-0-	13	1	244	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
08	186	N	172	-0-	-14	-0-	9	1	162	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									

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
03	832	N	832	-0-	-0-	-0-	62	1	766	3	Y	4	4	1			1
							4	9									
04	786	N	786	-0-	-0-	-0-	32	1	748	3	Y	5	5	1			1
							6	9									
05	843	N	843	-0-	-0-	-0-	38	1	801	3	Y	4	4	1			1
							4	9									
06	1102	N	1102	-0-	-0-	-0-	47	1	1051	3	Y	4	4	1			1
							4	9									
07	971	N	971	-0-	-0-	-0-	49	1	916	3	Y	5	5	1			1
							6	9									
08	837	N	450	-0-	-387	-0-	24	1	419	3	Y	6	6	1			1
							7	9									

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1736	X	1048	-0-	-688	-0-	52	1	776	3	Y	14	15	1			6
							205	4	15	9							
04	1167	X	1167	-0-	-0-	-0-	56	1	871	3	Y	17	18	1			5
							221	4	19	9							
05	1225	X	1225	-0-	-0-	-0-	60	1	931	3	Y	15	14	1			6
							217	4	17	9							
06	1860	X	1384	-0-	-476	-0-	64	1	1015	3	Y	21	21	1			6
							282	4	23	9							
07	1922	X	1867	-0-	-55	-0-	82	1	1510	3	Y	30	29	1			7
							242	4	33	9							
*08	1529	X	1529	-0-	-0-	-0-	7	1	1399	3	Y	41	36	1			12
							78	4	45	9							

SBR WELL #: 23 RRCID -> 156709 COMPL. DATE 11/20/1995 TOTAL DEPTH 10640 PERF.10388 - 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
03	775	X	143	-0-	-632	-0-	11	1	132	3	Y	-0-					-0-
04	750	X	91	-0-	-659	-0-	4	1	87	3	Y	-0-					-0-
05	248	X	65	-0-	-183	-0-	3	1	62	3	Y	-0-					-0-
06	240	X	123	-0-	-117	-0-	5	1	118	3	Y	-0-					-0-
07	93	N	93	-0-	-0-	-0-	5	1	88	3	Y	-0-					-0-
*08	94	N	94	-0-	-0-	-0-	5	1	89	3	Y	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
SWIFT ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 833348
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
03	5332	X	1429	-0-	-3903	-0-	102	1	1265	3	Y	56	82	1			95
							62	9									
04	3210	X	1456	-0-	-1754	-0-	56	1	1223	3	Y	161	107	1			149
							177	9									
05	1815	X	1815	-0-	-0-	-0-	57	1	1626	3	Y	120	119	1			150
							132	9									
06	1590	X	1584	-0-	-6	-0-	52	1	1415	3	Y	106	134	1			122
							117	9									
07	1665	X	1665	-0-	-0-	-0-	55	1	1491	3	Y	108	101	1			129
							119	9									
08	1829	N	1701	-0-	-128	-0-	51	1	1519	3	Y	119	110	1			138
							131	9									

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	682	X	508	-0-	-174	-0-	30	1	472	3	Y	5	5	1			1
							6	9									
04	600	X	556	-0-	-44	-0-	10	1	540	3	Y	5	5	1			1
							6	9									
05	558	X	542	-0-	-16	-0-	17	1	518	3	Y	6	5	1			2
							7	9									
06	540	X	380	-0-	-160	-0-	12	1	365	3	Y	3	4	1			1
							3	9									
07	589	X	414	-0-	-175	-0-	11	1	401	3	Y	2	3	1			-0-
							2	9									
08	589	X	332	-0-	-257	-0-	19	1	310	3	Y	3	3	1			-0-
							3	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
03	992	X	381	-0-	-611	-0-	28	1	352	3	Y	1	1	1			2
							1	9									
04	480	X	457	-0-	-23	-0-	20	1	434	3	Y	3	2	1			3
							3	9									
05	691	X	691	-0-	-0-	-0-	23	1	664	3	Y	4	2	1			5
							4	9									
06	600	X	570	-0-	-30	-0-	20	1	547	3	Y	3	4	1			4
							3	9									
07	747	X	747	-0-	-0-	-0-	26	1	717	3	Y	4	3	1			5
							4	9									
*08	752	X	752	-0-	-0-	-0-	24	1	713	3	Y	14	4	1			15
							15	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
03	3100	X	1946	-0-	-1154	-0-	144	1	1798	3	Y	4	41	1			25
							4	9									
04	1710	X	1561	-0-	-149	-0-	67	1	1476	3	Y	16	26	1			15
							18	9									
05	2232	X	2074	-0-	-158	-0-	69	1	1983	3	Y	20	12	1			23
							22	9									
06	2535	X	2535	-0-	-0-	-0-	89	1	2425	3	Y	19	20	1			22
							21	9									
07	2281	X	2281	-0-	-0-	-0-	80	1	2183	3	Y	16	18	1			20
							18	9									
*08	2171	X	2171	-0-	-0-	-0-	70	1	2082	3	Y	17	17	1			20
							19	9									

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
SWIFT ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 833348
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
03	855	N	855	-0-	-0-	-0-	63	1	786	3	Y	5	12	1			11
							6	9									
04	870	N	870	-0-	-0-	-0-	37	1	807	3	Y	24	13	1			22
							26	9									
05	1072	N	1072	-0-	-0-	-0-	35	1	1012	3	Y	23	17	1			28
							25	9									
06	1055	N	1055	-0-	-0-	-0-	37	1	999	3	Y	17	25	1			20
							19	9									
07	1147	X	1117	-0-	-30	-0-	39	1	1058	3	Y	18	17	1			21
							20	9									
*08	1103	X	1103	-0-	-0-	-0-	35	1	1046	3	Y	20	18	1			23
							22	9									

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

03	317	N	317	-0-	-0-	-0-	23	1	275	3	Y	17	18	1			4
							19	9									
04	383	N	383	-0-	-0-	-0-	15	1	347	3	Y	19	19	1			4
							21	9									
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	4	1			-0-
06	300	N	-0-	-0-	-300	-0-					Y	-0-					-0-
07	403	N	-0-	-0-	-403	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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

03	682	X	436	-0-	-246	-0-	26	1	410	3	Y	-0-					-0-
04	895	X	895	-0-	-0-	-0-	17	1	878	3	Y	-0-					-0-
05	1407	X	1407	-0-	-0-	-0-	45	1	1362	3	Y	-0-					-0-
06	1239	X	1239	-0-	-0-	-0-	40	1	1199	3	Y	-0-					-0-
07	1336	X	1336	-0-	-0-	-0-	35	1	1301	3	Y	-0-					-0-
08	1395	X	515	-0-	-880	-0-	30	1	485	3	Y	-0-					-0-

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

03	1005	N	1005	-0-	-0-	-0-	61	1	941	3	Y	3	2	1			1
							3	9									
04	639	N	639	-0-	-0-	-0-	12	1	624	3	Y	3	3	1			1
							3	9									
05	674	N	674	-0-	-0-	-0-	22	1	649	3	Y	3	3	1			1
							3	9									
06	960	N	624	-0-	-336	-0-	20	1	602	3	Y	2	2	1			1
							2	9									
07	651	N	636	-0-	-15	-0-	17	1	618	3	Y	1	2	1			-0-
							1	9									
08	682	N	604	-0-	-78	-0-	35	1	568	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									

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

03	76	N	76	-0-	-0-	-0-	6	1	70	3	Y	-0-					-0-
04	16	N	16	-0-	-0-	-0-	1	1	15	3	Y	-0-					-0-
05	1154	N	1154	-0-	-0-	-0-	52	1	1102	3	Y	-0-					-0-
06	847	N	847	-0-	-0-	-0-	36	1	811	3	Y	-0-					-0-
07	834	N	834	-0-	-0-	-0-	43	1	791	3	Y	-0-					-0-
08	1147	N	490	-0-	-657	-0-	26	1	464	3	Y	-0-					-0-

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
SWIFT ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 833348

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
03	373	N	373	-0-	-0-	-0-	23	1	349	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
04	169	N	169	-0-	-0-	-0-	3	1	165	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
05	44	N	44	-0-	-0-	-0-	1	1	42	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
06	360	N	18	-0-	-342	-0-	1	1	16	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
07	301	N	301	-0-	-0-	-0-	8	1	293	3	Y	-0-					-0-
*08	368	N	368	-0-	-0-	-0-	21	1	346	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									

SBR WELL #: 24 RRCID -> 157246 COMPL. DATE 12/19/1995 TOTAL DEPTH 10273 PERF.10051 - 10098

03	1637	X	1637	-0-	-0-	-0-	98	1	1521	3	Y	16	12	1			4
							18	9									
04	1333	X	1333	-0-	-0-	-0-	55	1	1275	3	Y	3	6	1			1
							3	9									
05	1426	X	487	-0-	-939	-0-	22	1	465	3	Y	-0-	1	1			-0-
06	1590	X	477	-0-	-1113	-0-	20	1	456	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
07	1643	X	724	-0-	-919	-0-	37	1	685	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
08	1643	X	1132	-0-	-511	-0-	61	1	1068	3	Y	3	3	1			-0-
							3	9									

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

03	3233	X	3233	-0-	-0-	-0-	162	1	2396	3	Y	39	38	1			17
							632	4	43	9							
04	3116	X	3116	-0-	-0-	-0-	152	1	2333	3	Y	36	43	1			10
							591	4	40	9							
05	3586	X	3586	-0-	-0-	-0-	174	1	2730	3	Y	41	35	1			16
							637	4	45	9							
06	3120	X	2275	-0-	-845	-0-	107	1	1672	3	Y	29	37	1			8
							464	4	32	9							
07	3224	X	1689	-0-	-1535	-0-	74	1	1370	3	Y	23	26	1			5
							220	4	25	9							
08	3596	X	1393	-0-	-2203	-0-	7	1	1285	3	Y	27	24	1			8
							71	4	30	9							

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

03	1173	N	1173	-0-	-0-	-0-	69	1	1076	3	Y	25	25	1			6
							28	9									
04	1374	N	1374	-0-	-0-	-0-	56	1	1305	3	Y	12	15	1			3
							13	9									
05	709	N	709	-0-	-0-	-0-	31	1	661	3	Y	15	13	1			5
							17	9									
06	1140	N	799	-0-	-341	-0-	34	1	756	3	Y	8	10	1			3
							9	9									
07	1426	X	712	-0-	-714	-0-	36	1	669	3	Y	6	8	1			1
							7	9									
08	1426	X	620	-0-	-806	-0-	33	1	580	3	Y	6	6	1			1
							7	9									

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
SWIFT ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 833348
BRACKEN ET AL WELL #: 73 RRCID -> 157264 COMPL. DATE 11/16/1995 TOTAL DEPTH 10032 PERF. 9741 - 9778

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2356	X	2100	-0-	-256	-0-	106	1	1560	3	Y	21	25	1			9
							411	4	23	9							
04	2680	X	2680	-0-	-0-	-0-	131	1	2011	3	Y	25	27	1			7
							510	4	28	9							
05	2880	X	2880	-0-	-0-	-0-	140	1	2190	3	Y	35	28	1			14
							511	4	39	9							
06	2434	X	2434	-0-	-0-	-0-	114	1	1792	3	Y	28	34	1			8
							497	4	31	9							
07	2998	X	2998	-0-	-0-	-0-	132	1	2435	3	Y	36	36	1			8
							391	4	40	9							
08	2883	X	2185	-0-	-698	-0-	11	1	2014	3	Y	44	39	1			13
							112	4	48	9							

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

03	496	X	215	-0-	-281	-0-	16	1	199	3	Y	-0-	2	1			1
04	454	X	454	-0-	-0-	-0-	20	1	434	3	Y	-0-	1	1			-0-
05	217	X	199	-0-	-18	-0-	7	1	192	3	Y	-0-					-0-
06	656	X	656	-0-	-0-	-0-	23	1	633	3	Y	-0-					-0-
07	596	N	596	-0-	-0-	-0-	21	1	575	3	Y	-0-					-0-
*08	739	N	739	-0-	-0-	-0-	24	1	715	3	Y	-0-					-0-

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

03	868	X	464	-0-	-404	-0-	34	1	427	3	Y	3	27	1			16
							3	9									
04	544	X	544	-0-	-0-	-0-	23	1	510	3	Y	10	16	1			10
							11	9									
05	653	X	653	-0-	-0-	-0-	22	1	619	3	Y	11	8	1			13
							12	9									
06	631	X	631	-0-	-0-	-0-	22	1	598	3	Y	10	12	1			11
							11	9									
07	679	N	679	-0-	-0-	-0-	24	1	644	3	Y	10	9	1			12
							11	9									
*08	694	N	694	-0-	-0-	-0-	22	1	657	3	Y	14	11	1			15
							15	9									

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

03	526	N	526	-0-	-0-	-0-	32	1	493	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
04	475	N	475	-0-	-0-	-0-	9	1	465	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
05	396	N	396	-0-	-0-	-0-	13	1	382	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
06	510	N	372	-0-	-138	-0-	12	1	359	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
07	496	N	408	-0-	-88	-0-	11	1	396	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
*08	471	N	471	-0-	-0-	-0-	27	1	444	3	Y	-0-					-0-

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
SWIFT ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 833348
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
03	682	X	458	-0-	-224	-0-	28	1	429	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
04	759	X	759	-0-	-0-	-0-	14	1	742	3	Y	3	2	1			1
							3	9									
05	1395	X	632	-0-	-763	-0-	20	1	610	3	Y	2	2	1			1
							2	9									
06	1350	X	460	-0-	-890	-0-	15	1	445	3	Y	-0-	1	1			-0-
07	775	X	593	-0-	-182	-0-	16	1	577	3	Y	-0-					-0-
08	775	X	459	-0-	-316	-0-	26	1	433	3	Y	-0-					-0-

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
03	10	N	10	-0-	-0-	-0-	1	1	8	3	Y	1	3	1			3
							1	9									
04	11	N	11	-0-	-0-	-0-	7	3	4	9	Y	4	3	1			4
05	3100	N	11535	-0-	8435	8435	382	1	10981	3	Y	156	3	1			157
							172	9									
06	3000	N	631	-0-	-2369	6066	22	1	602	3	Y	6	141	1			22
							7	9									
07	6118	X	52	-0-	-6066	-0-	2	1	49	3	Y	1	18	1			5
							1	9									
08	11532	X	73	-0-	-11459	-0-	2	1	70	3	Y	1	4	1			2
							1	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
03	1860	X	1289	-0-	-571	-0-	95	1	1188	3	Y	5	16	1			14
							6	9									
04	1330	X	1330	-0-	-0-	-0-	57	1	1243	3	Y	27	16	1			25
							30	9									
05	1356	X	1356	-0-	-0-	-0-	45	1	1286	3	Y	23	20	1			28
							25	9									
06	1595	X	1595	-0-	-0-	-0-	55	1	1517	3	Y	21	25	1			24
							23	9									
07	1629	X	1629	-0-	-0-	-0-	57	1	1548	3	Y	22	20	1			26
							24	9									
*08	1583	X	1583	-0-	-0-	-0-	51	1	1524	3	Y	7	22	1			11
							8	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
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					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	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			Y	-0-					-0-

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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
SWIFT ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 833348
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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	19	N	19	-0-	-0-	-0-	1	1	17	3	Y	1					1
							1	9									
*08	28	N	28	-0-	-0-	-0-	1	1	25	3	Y	2	2	1			1
							2	9									

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	466	N	466	-0-	-0-	-0-	35	1	401	3	Y	27	18	1			25
							30	9									
04	345	N	345	-0-	-0-	-0-	14	1	303	3	Y	25	20	1			30
							28	9									
05	365	N	365	-0-	-0-	-0-	11	1	318	3	Y	33	23	1			40
							36	9									
06	450	N	405	-0-	-45	-0-	13	1	353	3	Y	35	37	1			38
							39	9									
07	394	N	394	-0-	-0-	-0-	13	1	347	3	Y	31	27	1			42
							34	9									
*08	396	N	396	-0-	-0-	-0-	11	1	342	3	Y	39	60	1			21
							43	9									

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	828	N	828	-0-	-0-	-0-	62	1	766	3	Y	-0-					-0-
04	692	N	692	-0-	-0-	-0-	29	1	663	3	Y	-0-					-0-
05	146	N	146	-0-	-0-	-0-	7	1	139	3	Y	-0-					-0-
06	810	N	-0-	-0-	-810	-0-					Y	-0-					-0-
07	713	N	-0-	-0-	-713	-0-					Y	-0-					-0-
08	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					Y	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1271	X	726	-0-	-545	-0-	44	1	682	3	Y	-0-					-0-
04	1020	X	809	-0-	-211	-0-	15	1	792	3	Y	2	1	1			1
							2	9									
05	527	X	439	-0-	-88	-0-	14	1	424	3	Y	1	1	1			1
							1	9									
06	711	X	711	-0-	-0-	-0-	23	1	686	3	Y	2	2	1			1
							2	9									
07	837	X	206	-0-	-631	-0-	5	1	201	3	Y	-0-	1	1			-0-
08	837	X	315	-0-	-522	-0-	18	1	296	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
SWIFT ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 833348

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	713	X	474	-0-	-239	-0-	29	1	445	3	Y	-0-					-0-
04	630	X	2	-0-	-628	-0-	2	3			Y	-0-					-0-
05	496	X	2	-0-	-494	-0-	2	3			Y	-0-					-0-
06	480	X	-0-	-0-	-480	-0-					Y	-0-					-0-
07	496	X	-0-	-0-	-496	-0-					Y	-0-					-0-
08	465	X	-0-	-0-	-465	-0-					Y	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	632	X	632	-0-	-0-	-0-	49	1	582	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
04	480	X	378	-0-	-102	-0-	16	1	361	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
05	851	X	851	-0-	-0-	-0-	38	1	811	3	Y	2	1	1			1
							2	9									
06	1089	X	1089	-0-	-0-	-0-	47	1	1040	3	Y	2	2	1			1
							2	9									
07	1597	N	1597	-0-	-0-	-0-	82	1	1513	3	Y	2	3	1			-0-
							2	9									
*08	1390	N	1390	-0-	-0-	-0-	74	1	1310	3	Y	5	4	1			1
							6	9									

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
03	434	X	282	-0-	-152	-0-	16	1	253	3	Y	12	13	1			3
							13	9									
04	588	X	588	-0-	-0-	-0-	10	1	541	3	Y	34	29	1			8
							37	9									
05	574	X	574	-0-	-0-	-0-	17	1	521	3	Y	33	30	1			11
							36	9									
06	480	X	416	-0-	-64	-0-	13	1	379	3	Y	22	26	1			7
							24	9									
07	620	X	369	-0-	-251	-0-	9	1	341	3	Y	17	21	1			3
							19	9									
08	620	X	321	-0-	-299	-0-	18	1	296	3	Y	6	8	1			1
							7	9									

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	120	N	120	-0-	-0-	-0-	5	1	115	3	Y	-0-					-0-
05	65	N	65	-0-	-0-	-0-	3	1	62	3	Y	-0-					-0-
06	216	X	216	-0-	-0-	-0-	9	1	207	3	Y	-0-					-0-
07	289	X	289	-0-	-0-	-0-	15	1	274	3	Y	-0-					-0-
*08	425	X	425	-0-	-0-	-0-	23	1	402	3	Y	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
SWIFT ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 833348
W. R. WELL #: 4 RRCID -> 158331 COMPL. DATE 04/12/1996 TOTAL DEPTH 10882 PERF.10666 - 10690

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	409	N	409	-0-	-0-	-0-	32	1	364	3	Y	12	11	1			11
							13	9									
04	187	N	187	-0-	-0-	-0-	8	1	176	3	Y	3	9	1			5
							3	9									
05	223	N	223	-0-	-0-	-0-	7	1	212	3	Y	4	4	1			5
							4	9									
06	390	N	275	-0-	-115	-0-	10	1	262	3	Y	3	4	1			4
							3	9									
07	224	N	224	-0-	-0-	-0-	8	1	214	3	Y	2	3	1			3
							2	9									
*08	296	N	296	-0-	-0-	-0-	9	1	273	3	Y	13	9	1			7
							14	9									

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

03	732	N	732	-0-	-0-	-0-	55	1	677	3	Y	-0-					-0-
04	530	N	530	-0-	-0-	-0-	22	1	508	3	Y	-0-					-0-
05	884	N	884	-0-	-0-	-0-	40	1	844	3	Y	-0-					-0-
06	968	N	968	-0-	-0-	-0-	41	1	927	3	Y	-0-					-0-
07	780	N	780	-0-	-0-	-0-	40	1	740	3	Y	-0-					-0-
08	899	N	647	-0-	-252	-0-	35	1	612	3	Y	-0-					-0-

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

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

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

03	744	X	528	-0-	-216	-0-	32	1	495	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
04	720	X	506	-0-	-214	-0-	10	1	495	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
05	620	X	352	-0-	-268	-0-	11	1	341	3	Y	-0-					-0-
06	600	X	381	-0-	-219	-0-	12	1	369	3	Y	-0-					-0-
07	527	X	415	-0-	-112	-0-	11	1	404	3	Y	-0-					-0-
08	527	X	370	-0-	-157	-0-	20	1	329	3	Y	19	16	1			3
							21	9									

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

03	777	X	777	-0-	-0-	-0-	58	1	719	3	Y	-0-					-0-
04	750	X	592	-0-	-158	-0-	24	1	568	3	Y	-0-					-0-
05	861	X	861	-0-	-0-	-0-	39	1	822	3	Y	-0-					-0-
06	750	X	643	-0-	-107	-0-	28	1	615	3	Y	-0-					-0-
07	756	N	756	-0-	-0-	-0-	39	1	717	3	Y	-0-					-0-
08	868	N	546	-0-	-322	-0-	28	1	499	3	Y	17	15	1			2
							19	9									

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
SWIFT ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 833348

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1798	X	1605	-0-	-193	-0-	97	1	1506	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
04	1710	X	1337	-0-	-373	-0-	25	1	1309	3	Y	3	2	1			1
							3	9									
05	1824	X	1824	-0-	-0-	-0-	59	1	1762	3	Y	3	3	1			1
							3	9									
06	1590	X	1530	-0-	-60	-0-	50	1	1478	3	Y	2	2	1			1
							2	9									
07	1643	X	1143	-0-	-500	-0-	30	1	1113	3	Y	-0-	1	1			-0-
08	1829	X	1325	-0-	-504	-0-	76	1	1249	3	Y	-0-					-0-

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

03	447	N	447	-0-	-0-	-0-	27	1	420	3	Y	-0-					-0-
04	519	N	519	-0-	-0-	-0-	10	1	509	3	Y	-0-					-0-
05	420	N	420	-0-	-0-	-0-	14	1	406	3	Y	-0-					-0-
06	420	N	246	-0-	-174	-0-	8	1	238	3	Y	-0-					-0-
07	527	N	320	-0-	-207	-0-	8	1	312	3	Y	-0-					-0-
08	434	N	234	-0-	-200	-0-	13	1	221	3	Y	-0-					-0-

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

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

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

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

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

03	75	N	75	-0-	-0-	-0-	6	1	69	3	Y	-0-					-0-
04	59	N	59	-0-	-0-	-0-	2	1	57	3	Y	-0-					-0-
05	24	N	24	-0-	-0-	-0-	1	1	23	3	Y	-0-					-0-
06	60	N	31	-0-	-29	-0-	1	1	30	3	Y	-0-					-0-
07	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					-0-
08	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-

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

03	1080	X	1080	-0-	-0-	-0-	65	1	1014	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
04	724	X	724	-0-	-0-	-0-	14	1	709	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
05	482	X	482	-0-	-0-	-0-	15	1	465	3	Y	2	1	1			1
							2	9									
06	1050	X	605	-0-	-445	-0-	20	1	585	3	Y	-0-	1	1			-0-
07	1085	X	547	-0-	-538	-0-	14	1	532	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
08	1085	X	815	-0-	-270	-0-	47	1	765	3	Y	3	3	1			-0-
							3	9									

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
SWIFT ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 833348
SBR "B" WELL #: 56 RRCID -> 158721 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9994 PERF. 9818 - 9844

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	165	N	165	-0-	-0-	-0-	13	1	152	3	Y	-0-					-0-
04	26	N	26	-0-	-0-	-0-	1	1	25	3	Y	-0-					-0-
05	170	N	170	-0-	-0-	-0-	8	1	162	3	Y	-0-					-0-
06	150	N	77	-0-	-73	-0-	3	1	74	3	Y	-0-					-0-
07	48	N	48	-0-	-0-	-0-	2	1	46	3	Y	-0-					-0-
08	155	N	8	-0-	-147	-0-	8	3			Y	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	920	N	920	-0-	-0-	-0-	71	1	835	3	Y	13	13	1			3
							14	9									
04	506	N	506	-0-	-0-	-0-	21	1	477	3	Y	7	8	1			2
							8	9									
05	766	N	766	-0-	-0-	-0-	34	1	725	3	Y	6	6	1			2
							7	9									
06	1072	N	1072	-0-	-0-	-0-	46	1	1018	3	Y	7	7	1			2
							8	9									
07	892	N	892	-0-	-0-	-0-	45	1	841	3	Y	5	6	1			1
							6	9									
08	775	N	700	-0-	-75	-0-	37	1	657	3	Y	5	5	1			1
							6	9									

SBR WELL #: 60 RRCID -> 158729 COMPL. DATE 06/05/1996 TOTAL DEPTH 10408 PERF.10194 - 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
03	144	N	144	-0-	-0-	-0-	10	1	115	3	Y	17	17	1			4
							19	9									
04	31	N	31	-0-	-0-	-0-	1	1	26	3	Y	4	7	1			1
							4	9									
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	1	1			-0-
06	150	N	-0-	-0-	-150	-0-					Y	-0-					-0-
07	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
*08	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			Y	-0-					-0-

SBR WELL #: 58 RRCID -> 158775 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10440 PERF.10186 - 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
03	336	N	336	-0-	-0-	-0-	25	1	311	3	Y	-0-					-0-
04	184	N	184	-0-	-0-	-0-	8	1	176	3	Y	-0-					-0-
05	185	N	185	-0-	-0-	-0-	8	1	177	3	Y	-0-					-0-
06	330	N	225	-0-	-105	-0-	10	1	215	3	Y	-0-					-0-
07	215	N	215	-0-	-0-	-0-	11	1	204	3	Y	-0-					-0-
08	186	N	127	-0-	-59	-0-	7	1	119	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									

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
03	262	N	262	-0-	-0-	-0-	19	1	224	3	Y	17	20	1			4
							19	9									
04	86	N	86	-0-	-0-	-0-	4	1	82	3	Y	-0-	4	1			-0-
05	12	N	12	-0-	-0-	-0-	1	1	11	3	Y	-0-					-0-
06	240	N	-0-	-0-	-240	-0-					Y	-0-					-0-
07	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-					-0-
08	12	N	-0-	-0-	-12	-0-					Y	-0-					-0-

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
SWIFT ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 833348

SBR WELL #: 61 RRCID -> 159025 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10618 PERF.10360 - 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
03	99	N	99	-0-	-0-	-0-	7	1	92	3	Y	-0-					-0-
04	81	N	81	-0-	-0-	-0-	3	1	78	3	Y	-0-					-0-
05	234	N	234	-0-	-0-	-0-	10	1	224	3	Y	-0-					-0-
06	1710	N	1710	-0-	-0-	-0-	73	1	1637	3	Y	-0-					-0-
07	1423	N	1423	-0-	-0-	-0-	73	1	1348	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
08	248	N	207	-0-	-41	-0-	11	1	194	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									

SBR WELL #: 68 RRCID -> 159026 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10693 PERF.10410 - 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
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	348	N	348	-0-	-0-	-0-	26	1	321	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
04	345	N	345	-0-	-0-	-0-	14	1	330	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
05	350	N	350	-0-	-0-	-0-	16	1	333	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
06	403	N	403	-0-	-0-	-0-	17	1	385	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
07	372	N	243	-0-	-129	-0-	12	1	230	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
08	341	N	300	-0-	-41	-0-	16	1	284	3	Y	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	406	N	406	-0-	-0-	-0-	22	1	345	3	Y	35	28	1			8
							39	9									
04	365	N	365	-0-	-0-	-0-	6	1	298	3	Y	55	50	1			13
							61	9									
05	458	N	458	-0-	-0-	-0-	13	1	378	3	Y	61	54	1			20
							67	9									
06	390	N	191	-0-	-199	-0-	6	1	164	3	Y	19	33	1			6
							21	9									
07	372	N	-0-	-0-	-372	-0-					Y	-0-	6	1			-0-
08	465	N	36	-0-	-429	-0-	2	1	30	3	Y	4	3	1			1
							4	9									

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1194	N	1194	-0-	-0-	-0-	72	1	1122	3	Y	-0-					-0-
04	1069	N	1069	-0-	-0-	-0-	20	1	1049	3	Y	-0-					-0-
05	819	N	819	-0-	-0-	-0-	26	1	793	3	Y	-0-					-0-
06	1721	N	1721	-0-	-0-	-0-	56	1	1665	3	Y	-0-					-0-
07	2706	X	2706	-0-	-0-	-0-	71	1	2631	3	Y	4	3	1			1
							4	9									
*08	5374	X	5374	-0-	-0-	-0-	308	1	5064	3	Y	2	3	1			-0-
							2	9									

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
SWIFT ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 833348

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	86	N	86	-0-	-0-	-0-	7	1	79	3	Y	-0-					-0-
04	102	N	102	-0-	-0-	-0-	4	1	97	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
05	202	N	202	-0-	-0-	-0-	9	1	193	3	Y	-0-					-0-
06	257	N	257	-0-	-0-	-0-	11	1	245	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
07	885	N	885	-0-	-0-	-0-	45	1	837	3	Y	3	3	1			-0-
							3	9									
*08	1311	N	1311	-0-	-0-	-0-	70	1	1227	3	Y	13	11	1			2
							14	9									

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	178	N	178	-0-	-0-	-0-	11	1	166	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
04	136	N	136	-0-	-0-	-0-	3	1	133	3	Y	-0-					-0-
05	103	N	103	-0-	-0-	-0-	3	1	99	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
06	180	N	110	-0-	-70	-0-	4	1	105	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
07	155	N	119	-0-	-36	-0-	3	1	116	3	Y	-0-					-0-
*08	171	N	171	-0-	-0-	-0-	10	1	161	3	Y	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1466	N	1466	-0-	-0-	-0-	111	1	1314	3	Y	37	36	1			9
							41	9									
04	859	N	859	-0-	-0-	-0-	35	1	806	3	Y	16	21	1			4
							18	9									
05	1484	N	1484	-0-	-0-	-0-	65	1	1383	3	Y	33	26	1			11
							36	9									
06	1410	N	1334	-0-	-76	-0-	56	1	1260	3	Y	16	22	1			5
							18	9									
07	1222	N	1222	-0-	-0-	-0-	62	1	1146	3	Y	13	16	1			2
							14	9									
08	1488	N	1470	-0-	-18	-0-	77	1	1357	3	Y	33	30	1			5
							36	9									

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	241	N	241	-0-	-0-	-0-	18	1	217	3	Y	5	4	1			1
							6	9									
04	172	N	172	-0-	-0-	-0-	7	1	165	3	Y	-0-	1	1			-0-
05	233	N	233	-0-	-0-	-0-	10	1	223	3	Y	-0-					-0-
06	246	N	246	-0-	-0-	-0-	11	1	235	3	Y	-0-					-0-
07	228	N	228	-0-	-0-	-0-	12	1	214	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
08	248	N	152	-0-	-96	-0-	8	1	137	3	Y	6	5	1			1
							7	9									

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
SWIFT ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 833348

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	209	N	209	-0-	-0-	-0-	16	1	193	3	Y	-0-					-0-
04	112	N	112	-0-	-0-	-0-	5	1	107	3	Y	-0-					-0-
05	117	N	117	-0-	-0-	-0-	5	1	112	3	Y	-0-					-0-
06	210	N	148	-0-	-62	-0-	6	1	142	3	Y	-0-					-0-
07	124	N	116	-0-	-8	-0-	6	1	109	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
08	124	N	114	-0-	-10	-0-	6	1	107	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2294	X	-0-	-0-	-2294	-0-					Y	-0-					-0-
04	720	X	-0-	-0-	-720	-0-					Y	-0-					-0-
05	10	X	-0-	-0-	-10	-0-					Y	-0-					-0-
06	2862	X	2862	-0-	-0-	-0-	117	1	2622	3	Y	112	77	1			35
							123	9									
07	1964	N	1964	-0-	-0-	-0-	93	1	1727	3	Y	131	146	1			20
							144	9									
*08	401	N	401	-0-	-0-	-0-	13	1	235	3	Y	139	139	1			20
							153	9									

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
03	332	N	332	-0-	-0-	-0-	25	1	307	3	Y	-0-					-0-
04	104	N	104	-0-	-0-	-0-	4	1	100	3	Y	-0-					-0-
05	303	N	303	-0-	-0-	-0-	14	1	289	3	Y	-0-					-0-
06	358	N	358	-0-	-0-	-0-	15	1	343	3	Y	-0-					-0-
07	403	X	403	-0-	-0-	-0-	20	1	376	3	Y	6	5	1			1
							7	9									
08	341	X	204	-0-	-137	-0-	10	1	183	3	Y	10	10	1			1
							11	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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1550	X	1066	-0-	-484	-0-	80	1	977	3	Y	8	5	1			7
							9	9									
04	1500	X	1127	-0-	-373	-0-	49	1	1072	3	Y	5	5	1			7
							6	9									
05	1395	X	1210	-0-	-185	-0-	40	1	1161	3	Y	8	5	1			10
							9	9									
06	1350	X	785	-0-	-565	-0-	27	1	752	3	Y	5	9	1			6
							6	9									
07	1327	X	1327	-0-	-0-	-0-	47	1	1271	3	Y	8	5	1			9
							9	9									
*08	1473	X	1473	-0-	-0-	-0-	47	1	1394	3	Y	29	22	1			16
							32	9									

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	212	N	212	-0-	-0-	-0-	13	1	198	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
04	764	N	764	-0-	-0-	-0-	14	1	748	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
05	850	N	850	-0-	-0-	-0-	27	1	820	3	Y	3	2	1			1
							3	9									
06	1254	N	1254	-0-	-0-	-0-	41	1	1211	3	Y	2	2	1			1
							2	9									
07	1277	N	1277	-0-	-0-	-0-	34	1	1242	3	Y	1	2	1			-0-
							1	9									
*08	1075	N	1075	-0-	-0-	-0-	62	1	1011	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
SWIFT ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 833348
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
03	124	X	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-					-0-
04	149	X	149	-0-	-0-	-0-	6	1	142	3	Y	1					1
							1	9									
05	296	X	296	-0-	-0-	-0-	10	1	283	3	Y	3	1	1			3
							3	9									
06	698	X	698	-0-	-0-	-0-	24	1	666	3	Y	7	3	1			7
							8	9									
07	840	N	840	-0-	-0-	-0-	29	1	803	3	Y	7	5	1			9
							8	9									
*08	847	N	847	-0-	-0-	-0-	27	1	810	3	Y	9	13	1			5
							10	9									

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	992	X	834	-0-	-158	-0-	47	1	726	3	Y	55	52	1			13
							61	9									
04	930	X	788	-0-	-142	-0-	13	1	653	3	Y	111	98	1			26
							122	9									
05	802	X	802	-0-	-0-	-0-	23	1	703	3	Y	69	72	1			23
							76	9									
06	931	X	931	-0-	-0-	-0-	26	1	775	3	Y	118	104	1			37
							130	9									
07	837	X	754	-0-	-83	-0-	18	1	671	3	Y	59	87	1			9
							65	9									
08	837	X	782	-0-	-55	-0-	42	1	693	3	Y	43	46	1			6
							47	9									

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1178	X	1044	-0-	-134	-0-	60	1	927	3	Y	52	45	1			12
							57	9									
04	1140	X	910	-0-	-230	-0-	16	1	848	3	Y	42	44	1			10
							46	9									
05	988	X	988	-0-	-0-	-0-	30	1	903	3	Y	50	43	1			17
							55	9									
06	1020	X	838	-0-	-182	-0-	26	1	775	3	Y	34	40	1			11
							37	9									
07	1054	X	659	-0-	-395	-0-	17	1	627	3	Y	14	23	1			2
							15	9									
08	1054	X	599	-0-	-455	-0-	33	1	543	3	Y	21	20	1			3
							23	9									

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

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
SWIFT ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 833348

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
03	2108	X	510	-0-	-1598	-0-	31	1	479	3	Y	-0-					-0-
04	1662	X	1662	-0-	-0-	-0-	32	1	1630	3	Y	-0-					-0-
05	1540	X	1540	-0-	-0-	-0-	50	1	1490	3	Y	-0-					-0-
06	1230	X	1223	-0-	-7	-0-	40	1	1183	3	Y	-0-					-0-
07	1705	X	1673	-0-	-32	-0-	44	1	1629	3	Y	-0-					-0-
08	1705	X	1445	-0-	-260	-0-	76	1	1253	3	Y	105	90	1			15
							116	9									

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

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

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

03	1406	X	1406	-0-	-0-	-0-	105	1	1288	3	Y	12	8	1			11
							13	9									
04	1355	X	1355	-0-	-0-	-0-	59	1	1287	3	Y	8	9	1			10
							9	9									
05	1661	X	1661	-0-	-0-	-0-	55	1	1588	3	Y	16	7	1			19
							18	9									
06	1744	X	1744	-0-	-0-	-0-	61	1	1662	3	Y	19	17	1			21
							21	9									
07	1789	X	1789	-0-	-0-	-0-	63	1	1711	3	Y	14	15	1			20
							15	9									
*08	1779	X	1779	-0-	-0-	-0-	57	1	1699	3	Y	21	29	1			12
							23	9									

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

03	571	N	571	-0-	-0-	-0-	45	1	525	3	Y	1					25
							1	9									
04	465	N	465	-0-	-0-	-0-	20	1	444	3	Y	1					26
							1	9									
05	667	N	667	-0-	-0-	-0-	22	1	645	3	Y	-0-					26
06	648	N	648	-0-	-0-	-0-	23	1	624	3	Y	1	21	1			6
							1	9									
07	672	X	672	-0-	-0-	-0-	24	1	648	3	Y	-0-					6
08	682	X	385	-0-	-297	-0-	12	1	373	3	Y	-0-					6

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

03	325	N	325	-0-	-0-	-0-	25	1	300	3	Y	-0-					-0-
04	333	N	333	-0-	-0-	-0-	14	1	319	3	Y	-0-					-0-
05	327	N	327	-0-	-0-	-0-	15	1	312	3	Y	-0-					-0-
06	395	N	395	-0-	-0-	-0-	17	1	378	3	Y	-0-					-0-
07	372	N	372	-0-	-0-	-0-	19	1	353	3	Y	-0-					-0-
*08	398	N	398	-0-	-0-	-0-	21	1	377	3	Y	-0-					-0-

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
SWIFT ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 833348

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
03	310	X	199	-0-	-111	-0-	12	1	187	3	Y	-0-					-0-
04	300	X	265	-0-	-35	-0-	5	1	259	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
05	248	X	210	-0-	-38	-0-	7	1	202	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
06	240	X	237	-0-	-3	-0-	8	1	228	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
07	279	X	222	-0-	-57	-0-	6	1	215	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
08	279	X	202	-0-	-77	-0-	12	1	190	3	Y	-0-					-0-

SWR "H" WELL #: 1 RRCID -> 160191 COMPL. DATE 09/09/1996 TOTAL DEPTH 11122 PERF.10796 - 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
03	600	N	600	-0-	-0-	-0-	47	1	549	3	Y	4					18
							4	9									
04	71	N	71	-0-	-0-	-0-	3	1	67	3	Y	1					19
							1	9									
05	131	N	131	-0-	-0-	-0-	4	1	127	3	Y	-0-					19
06	570	N	496	-0-	-74	-0-	17	1	479	3	Y	-0-	15	1			4
07	602	N	602	-0-	-0-	-0-	21	1	580	3	Y	1					5
							1	9									
*08	316	N	316	-0-	-0-	-0-	10	1	306	3	Y	-0-					5

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
03	2044	X	2044	-0-	-0-	-0-	124	1	1920	3	Y	-0-					-0-
04	1210	X	1210	-0-	-0-	-0-	23	1	1187	3	Y	-0-					-0-
05	1798	X	288	-0-	-1510	-0-	9	1	279	3	Y	-0-					-0-
06	1980	X	-0-	-0-	-1980	-0-					Y	-0-					-0-
07	2046	X	404	-0-	-1642	-0-	11	1	393	3	Y	-0-					-0-
08	2046	X	796	-0-	-1250	-0-	46	1	750	3	Y	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	332	N	332	-0-	-0-	-0-	20	1	311	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
04	861	N	861	-0-	-0-	-0-	16	1	844	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
05	302	N	302	-0-	-0-	-0-	10	1	291	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
06	723	N	723	-0-	-0-	-0-	23	1	699	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
07	899	X	690	-0-	-209	-0-	18	1	671	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
08	899	X	806	-0-	-93	-0-	46	1	759	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	393	X	393	-0-	-0-	-0-	24	1	368	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
04	360	X	232	-0-	-128	-0-	4	1	228	3	Y	-0-					-0-
05	429	X	429	-0-	-0-	-0-	13	1	395	3	Y	19	13	1			6
							21	9									
06	390	X	297	-0-	-93	-0-	9	1	262	3	Y	24	23	1			7
							26	9									
07	403	X	202	-0-	-201	-0-	5	1	180	3	Y	15	20	1			2
							17	9									
08	434	X	137	-0-	-297	-0-	8	1	128	3	Y	1	3	1			-0-
							1	9									

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
SWIFT ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 833348
SBR WELL #: 88 RRCID -> 160454 COMPL. DATE 10/14/1996 TOTAL DEPTH 10886 PERF.10672 - 10702

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1302	X	808	-0-	-494	-0-	49	1	756	3	Y	3	2	1			1
							3	9									
04	1134	X	1134	-0-	-0-	-0-	21	1	1107	3	Y	5	5	1			1
							6	9									
05	1117	X	1117	-0-	-0-	-0-	36	1	1074	3	Y	6	5	1			2
							7	9									
06	780	X	635	-0-	-145	-0-	21	1	611	3	Y	3	4	1			1
							3	9									
07	1178	X	419	-0-	-759	-0-	11	1	407	3	Y	1	2	1			-0-
							1	9									
08	1178	X	1040	-0-	-138	-0-	59	1	975	3	Y	5	4	1			1
							6	9									

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

03	424	N	424	-0-	-0-	-0-	31	1	385	3	Y	7	6	1			7
							8	9									
04	589	N	589	-0-	-0-	-0-	25	1	557	3	Y	6	5	1			8
							7	9									
05	835	N	835	-0-	-0-	-0-	28	1	790	3	Y	15	6	1			17
							17	9									
06	607	N	607	-0-	-0-	-0-	21	1	577	3	Y	8	15	1			10
							9	9									
07	651	X	524	-0-	-127	-0-	18	1	499	3	Y	6	7	1			9
							7	9									
08	837	X	118	-0-	-719	-0-	4	1	110	3	Y	4	11	1			2
							4	9									

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

03	25	N	25	-0-	-0-	-0-	2	1	21	3	Y	2					9
							2	9									
04	190	N	190	-0-	-0-	-0-	8	1	176	3	Y	5					14
							6	9									
05	312	N	312	-0-	-0-	-0-	10	1	301	3	Y	1					15
							1	9									
06	266	N	266	-0-	-0-	-0-	9	1	255	3	Y	2	12	1			5
							2	9									
07	287	N	287	-0-	-0-	-0-	10	1	276	3	Y	1					6
							1	9									
*08	332	N	332	-0-	-0-	-0-	11	1	320	3	Y	1					7
							1	9									

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

03	320	N	320	-0-	-0-	-0-	19	1	301	3	Y	-0-					-0-
04	194	N	194	-0-	-0-	-0-	4	1	190	3	Y	-0-					-0-
05	284	N	284	-0-	-0-	-0-	9	1	275	3	Y	-0-					-0-
06	300	N	292	-0-	-8	-0-	9	1	258	3	Y	23	16	1			7
							25	9									
07	186	N	171	-0-	-15	-0-	4	1	149	3	Y	16	21	1			2
							18	9									
*08	313	N	313	-0-	-0-	-0-	17	1	275	3	Y	19	18	1			3
							21	9									

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
SWIFT ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 833348
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
03	1116	X	429	-0-	-687	-0-	26	1	402	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
04	1080	X	814	-0-	-266	-0-	15	1	798	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
05	930	X	128	-0-	-802	-0-	4	1	121	3	Y	3	2	1			1
							3	9									
06	900	X	757	-0-	-143	-0-	25	1	732	3	Y	-0-	1	1			-0-
07	837	X	659	-0-	-178	-0-	17	1	636	3	Y	5	4	1			1
							6	9									
08	837	X	544	-0-	-293	-0-	30	1	500	3	Y	13	12	1			2
							14	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
03	581	N	581	-0-	-0-	-0-	46	1	524	3	Y	10	6	1			9
							11	9									
04	345	N	345	-0-	-0-	-0-	15	1	326	3	Y	4	7	1			6
							4	9									
05	398	N	398	-0-	-0-	-0-	13	1	381	3	Y	4	5	1			5
							4	9									
06	570	N	465	-0-	-105	-0-	16	1	442	3	Y	6	5	1			6
							7	9									
07	450	N	450	-0-	-0-	-0-	16	1	426	3	Y	7	5	1			8
							8	9									
*08	477	N	477	-0-	-0-	-0-	15	1	454	3	Y	7	11	1			4
							8	9									

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	440	N	440	-0-	-0-	-0-	27	1	412	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
04	406	N	406	-0-	-0-	-0-	8	1	396	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
05	456	N	456	-0-	-0-	-0-	15	1	438	3	Y	3	2	1			1
							3	9									
06	420	N	309	-0-	-111	-0-	10	1	298	3	Y	1	2	1			-0-
							1	9									
07	589	X	450	-0-	-139	-0-	11	1	418	3	Y	19	16	1			3
							21	9									
*08	521	X	521	-0-	-0-	-0-	25	1	405	3	Y	83	74	1			12
							91	9									

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
SWIFT ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 833348
SBR WELL #: 93 RRCID -> 160535 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10854 PERF.10452 - 10520

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	441	N	441	-0-	-0-	-0-	27	1	413	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
04	424	N	424	-0-	-0-	-0-	8	1	415	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
05	141	N	141	-0-	-0-	-0-	5	1	135	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
06	420	N	324	-0-	-96	-0-	11	1	313	3	Y	-0-					-0-
07	434	X	392	-0-	-42	-0-	10	1	381	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
08	434	X	364	-0-	-70	-0-	21	1	342	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									

SWR "H" WELL #: 2 RRCID -> 160536 COMPL. DATE 09/24/1996 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10710 - 10742

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

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

03	682	X	254	-0-	-428	-0-	22	1	232	3	Y	-0-					1
04	1190	X	1190	-0-	-0-	-0-	43	1	1147	3	Y	-0-					1
05	1054	X	222	-0-	-832	-0-	2	1	220	3	Y	-0-					1
06	1020	X	761	-0-	-259	-0-	28	1	721	3	Y	11	4	1			8
							12	9									
07	1240	X	876	-0-	-364	-0-	22	1	847	3	Y	6					14
							7	9									
08	1240	X	701	-0-	-539	-0-	16	1	683	3	Y	2					16
							2	9									

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

03	375	N	375	-0-	-0-	-0-	29	1	346	3	Y	-0-					-0-
04	242	N	242	-0-	-0-	-0-	10	1	232	3	Y	-0-					-0-
05	479	N	479	-0-	-0-	-0-	21	1	458	3	Y	-0-					-0-
06	506	N	506	-0-	-0-	-0-	22	1	484	3	Y	-0-					-0-
07	505	N	505	-0-	-0-	-0-	26	1	478	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
08	465	N	396	-0-	-69	-0-	21	1	373	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									

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

03	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			Y	-0-					-0-
04	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	3			Y	-0-					-0-
05	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	3			Y	-0-					-0-
06	5	N	1	-0-	-4	-0-	1	3			Y	-0-					-0-
07	329	N	329	-0-	-0-	-0-	11	1	297	3	Y	19	11	1			8
							21	9									
*08	49	N	49	-0-	-0-	-0-	2	1	45	3	Y	2	9	1			1
							2	9									

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
SWIFT ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 833348

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
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6
04	443	N	443	-0-	-0-	-0-	8	1	435	3	Y	-0-	3	1			3
05	289	N	289	-0-	-0-	-0-	9	1	278	3	Y	2	3	1			2
							2	9									
06	167	N	167	-0-	-0-	-0-	5	1	159	3	Y	3					5
							3	9									
07	465	X	261	-0-	-204	-0-	7	1	253	3	Y	1					6
							1	9									
08	465	X	186	-0-	-279	-0-	10	1	172	3	Y	4					10
							4	9									

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

03	205	N	205	-0-	-0-	-0-	24	1	175	3	Y	5					14
							6	9									
04	287	N	287	-0-	-0-	-0-	5	1	282	3	Y	-0-	7	1			7
05	374	N	374	-0-	-0-	-0-	12	1	361	3	Y	1	7	1			1
							1	9									
06	295	N	295	-0-	-0-	-0-	9	1	279	3	Y	6					7
							7	9									
07	310	N	279	-0-	-31	-0-	7	1	272	3	Y	-0-					7
08	372	N	208	-0-	-164	-0-	12	1	193	3	Y	3					10
							3	9									

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

03	71	N	71	-0-	-0-	-0-	9	1	62	3	Y	-0-					5
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	3	1			2
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	2	1			-0-
06	102	N	102	-0-	-0-	-0-	3	1	99	3	Y	-0-					-0-
07	42	N	42	-0-	-0-	-0-	1	1	41	3	Y	-0-					-0-
*08	14	N	14	-0-	-0-	-0-	1	1	12	3	Y	1					1
							1	9									

SBR WELL #: 101 RRCID -> 160898 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10925 PERF.10710 - 10730

03	279	X	75	-0-	-204	-0-	9	1	65	3	Y	1					7
							1	9									
04	120	X	49	-0-	-71	-0-	1	1	48	3	Y	-0-	4	1			3
05	124	X	24	-0-	-100	-0-	1	1	23	3	Y	-0-	3	1			-0-
06	210	X	58	-0-	-152	-0-	2	1	56	3	Y	-0-					-0-
07	189	N	189	-0-	-0-	-0-	5	1	183	3	Y	1					1
							1	9									
*08	136	N	136	-0-	-0-	-0-	8	1	128	3	Y	-0-					1

SBR WELL #: 97 RRCID -> 160904 COMPL. DATE 11/21/1996 TOTAL DEPTH 10875 PERF.10674 - 10694

03	358	N	358	-0-	-0-	-0-	22	1	335	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
04	474	N	474	-0-	-0-	-0-	9	1	464	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
05	327	N	327	-0-	-0-	-0-	10	1	313	3	Y	4	3	1			1
							4	9									
06	360	N	253	-0-	-107	-0-	8	1	244	3	Y	1	2	1			-0-
							1	9									
07	496	N	141	-0-	-355	-0-	4	1	137	3	Y	-0-					-0-
08	341	N	51	-0-	-290	-0-	3	1	48	3	Y	-0-					-0-

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
SWIFT ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 833348

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
03	36	N	36	-0-	-0-	-0-	4	1	32	3	Y	-0-					-0-
04	42	N	42	-0-	-0-	-0-	1	1	41	3	Y	-0-					-0-
05	152	N	152	-0-	-0-	-0-	5	1	147	3	Y	-0-					-0-
06	234	N	234	-0-	-0-	-0-	8	1	226	3	Y	-0-					-0-
07	130	N	130	-0-	-0-	-0-	3	1	127	3	Y	-0-					-0-
08	155	N	152	-0-	-3	-0-	9	1	143	3	Y	-0-					-0-

SBR WELL #: 62R RRCID -> 160912 COMPL. DATE 11/20/1996 TOTAL DEPTH 10655 PERF.10488 - 10508

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					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	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 07/15/2015 - P/A 07/15/15

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

03	196	N	196	-0-	-0-	-0-	13	1	175	3	Y	7					8
							8	9									
04	307	N	307	-0-	-0-	-0-	13	1	292	3	Y	2					10
							2	9									
05	238	N	238	-0-	-0-	-0-	11	1	225	3	Y	2	7	1			5
							2	9									
06	350	N	350	-0-	-0-	-0-	15	1	333	3	Y	2	5	1			2
							2	9									
07	310	N	306	-0-	-4	-0-	16	1	289	3	Y	1					3
							1	9									
08	248	N	238	-0-	-10	-0-	13	1	224	3	Y	1	3	1			1
							1	9									

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

03	310	X	269	-0-	-41	-0-	23	1	246	3	Y	-0-					-0-
04	317	X	317	-0-	-0-	-0-	12	1	305	3	Y	-0-					-0-
05	435	X	435	-0-	-0-	-0-	4	1	431	3	Y	-0-					-0-
06	543	X	543	-0-	-0-	-0-	20	1	523	3	Y	-0-					-0-
07	343	X	343	-0-	-0-	-0-	9	1	334	3	Y	-0-					-0-
08	434	X	341	-0-	-93	-0-	8	1	333	3	Y	-0-					-0-

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

03	271	X	271	-0-	-0-	-0-	20	1	249	3	Y	2	1	1			1
							2	9									
04	180	X	179	-0-	-1	-0-	8	1	169	3	Y	2	2	1			1
							2	9									
05	248	X	85	-0-	-163	-0-	3	1	82	3	Y	-0-	1	1			-0-
06	270	X	216	-0-	-54	-0-	6	1	159	3	Y	46	17	1			29
							51	9									
07	186	N	139	-0-	-47	-0-	3	1	94	3	Y	38	51	1			16
							42	9									
*08	396	N	396	-0-	-0-	-0-	12	1	350	3	Y	31	29	1			18
							34	9									

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
SWIFT ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 833348
SBR WELL #: 98 RRCID -> 161142 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10882 PERF.10618 - 10642

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	770	N	770	-0-	-0-	-0-	57	1	707	3	Y	5	5	1			1
							6	9									
04	604	N	604	-0-	-0-	-0-	25	1	573	3	Y	5	5	1			1
							6	9									
05	851	N	851	-0-	-0-	-0-	38	1	807	3	Y	5	4	1			2
							6	9									
06	901	N	901	-0-	-0-	-0-	38	1	860	3	Y	3	4	1			1
							3	9									
07	826	N	826	-0-	-0-	-0-	42	1	781	3	Y	3	4	1			-0-
							3	9									
08	837	N	610	-0-	-227	-0-	33	1	575	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									

SBR WELL #: 100 RRCID -> 161143 COMPL. DATE 12/09/1996 TOTAL DEPTH 11030 PERF.10810 - 10830

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					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	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 07/21/2015 - P/A 07/21/15

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

03	509	N	509	-0-	-0-	-0-	41	1	464	3	Y	4	2	1			4
							4	9									
04	292	N	292	-0-	-0-	-0-	13	1	276	3	Y	3	3	1			4
							3	9									
05	351	N	351	-0-	-0-	-0-	12	1	335	3	Y	4	3	1			5
							4	9									
06	498	N	498	-0-	-0-	-0-	17	1	474	3	Y	6	5	1			6
							7	9									
07	409	N	409	-0-	-0-	-0-	14	1	389	3	Y	5	4	1			7
							6	9									
*08	407	N	407	-0-	-0-	-0-	13	1	386	3	Y	7	10	1			4
							8	9									

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

03	16	N	16	-0-	-0-	-0-	1	1	15	3	Y	-0-	3	1			-0-
04	144	N	144	-0-	-0-	-0-	6	1	135	3	Y	3					3
							3	9									
05	156	N	156	-0-	-0-	-0-	5	1	137	3	Y	13	3	1			13
							14	9									
06	343	N	343	-0-	-0-	-0-	12	1	316	3	Y	14	12	1			15
							15	9									
07	212	X	212	-0-	-0-	-0-	7	1	191	3	Y	13	11	1			17
							14	9									
*08	303	X	303	-0-	-0-	-0-	9	1	270	3	Y	22	27	1			12
							24	9									

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

03	103	N	103	-0-	-0-	-0-	8	1	95	3	Y	-0-					-0-
04	51	N	51	-0-	-0-	-0-	2	1	49	3	Y	-0-					-0-
05	37	N	37	-0-	-0-	-0-	1	1	36	3	Y	-0-					-0-
06	90	N	56	-0-	-34	-0-	2	1	54	3	Y	-0-					-0-
07	67	N	67	-0-	-0-	-0-	2	1	65	3	Y	-0-					-0-
*08	60	N	60	-0-	-0-	-0-	2	1	58	3	Y	-0-					-0-

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
SWIFT ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 833348
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	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1229	X	1229	-0-	-0-	-0-	90	1	1122	3	Y	15	9	1			12
							17	9									
04	707	X	707	-0-	-0-	-0-	30	1	658	3	Y	17	20	1			9
							19	9									
05	1025	X	1025	-0-	-0-	-0-	34	1	982	3	Y	8	10	1			7
							9	9									
06	1437	X	1437	-0-	-0-	-0-	48	1	1311	3	Y	71	33	1			45
							78	9									
07	1240	X	1038	-0-	-202	-0-	34	1	931	3	Y	66	83	1			28
							73	9									
08	1240	X	1087	-0-	-153	-0-	34	1	1011	3	Y	38	44	1			22
							42	9									

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

03	3968	X	839	-0-	-3129	-0-	72	1	765	3	Y	2					4
							2	9									
04	3840	X	624	-0-	-3216	-0-	23	1	601	3	Y	-0-					4
05	930	X	924	-0-	-6	-0-	9	1	915	3	Y	-0-					4
06	900	X	136	-0-	-764	-0-	5	1	131	3	Y	-0-	4	1			-0-
07	837	X	326	-0-	-511	-0-	8	1	318	3	Y	-0-					-0-
08	930	X	320	-0-	-610	-0-	7	1	313	3	Y	-0-					-0-

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

03	341	X	182	-0-	-159	-0-	21	1	153	3	Y	7					33
							8	9									
04	210	X	13	-0-	-197	-0-	13	3			Y	-0-	17	1			16
05	532	X	532	-0-	-0-	-0-	17	1	511	3	Y	4	16	1			4
							4	9									
06	480	X	164	-0-	-316	-0-	5	1	150	3	Y	8					12
							9	9									
07	304	X	304	-0-	-0-	-0-	8	1	295	3	Y	1					13
							1	9									
*08	654	X	654	-0-	-0-	-0-	37	1	602	3	Y	14					27
							15	9									

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

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
04	4	N	4	-0-	-0-	-0-	3	3	1	9	Y	1					2
05	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	3			Y	-0-					2
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	2	1			-0-
07	4	N	-0-	-0-	-4	-0-					Y	-0-					-0-
08	4	N	3	-0-	-1	-0-	3	3			Y	-0-					-0-

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

03	589	X	275	-0-	-314	-0-	20	1	248	3	Y	6	4	1			4
							7	9									
04	680	X	680	-0-	-0-	-0-	28	1	618	3	Y	31	19	1			16
							34	9									
05	673	X	673	-0-	-0-	-0-	22	1	631	3	Y	18	19	1			15
							20	9									
06	663	X	663	-0-	-0-	-0-	20	1	544	3	Y	90	48	1			57
							99	9									
07	713	X	593	-0-	-120	-0-	16	1	450	3	Y	115	124	1			48
							127	9									
08	713	X	588	-0-	-125	-0-	17	1	498	3	Y	66	76	1			38
							73	9									

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
SWIFT ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 833348

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
03	254	N	254	-0-	-0-	-0-	15	1	226	3	Y	12	11	1			3
							13	9									
04	183	N	183	-0-	-0-	-0-	3	1	172	3	Y	7	8	1			2
							8	9									
05	15	N	15	-0-	-0-	-0-	15	3			Y	-0-	2	1			-0-
06	240	N	73	-0-	-167	-0-	2	1	71	3	Y	-0-					-0-
07	227	N	227	-0-	-0-	-0-	6	1	220	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
*08	108	N	108	-0-	-0-	-0-	6	1	102	3	Y	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1395	X	1235	-0-	-160	-0-	75	1	1159	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
04	1463	X	1463	-0-	-0-	-0-	28	1	1434	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
05	1113	X	1113	-0-	-0-	-0-	35	1	1055	3	Y	21	14	1			7
							23	9									
06	1200	X	1007	-0-	-193	-0-	31	1	931	3	Y	41	35	1			13
							45	9									
07	1519	X	1081	-0-	-438	-0-	28	1	1025	3	Y	25	34	1			4
							28	9									
08	1519	X	87	-0-	-1432	-0-	5	1	80	3	Y	2	6	1			-0-
							2	9									

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1057	N	1057	-0-	-0-	-0-	64	1	993	3	Y	-0-					-0-
04	1012	N	1012	-0-	-0-	-0-	19	1	993	3	Y	-0-					-0-
05	1023	N	1023	-0-	-0-	-0-	33	1	990	3	Y	-0-					-0-
06	1020	N	891	-0-	-129	-0-	29	1	862	3	Y	-0-					-0-
07	1054	N	887	-0-	-167	-0-	23	1	864	3	Y	-0-					-0-
08	1023	N	853	-0-	-170	-0-	49	1	804	3	Y	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	94	N	94	-0-	-0-	-0-	11	1	80	3	Y	3					11
							3	9									
04	84	N	84	-0-	-0-	-0-	2	1	82	3	Y	-0-	6	1			5
05	37	N	37	-0-	-0-	-0-	1	1	36	3	Y	-0-	5	1			-0-
06	199	N	199	-0-	-0-	-0-	6	1	191	3	Y	2					2
							2	9									
07	201	N	201	-0-	-0-	-0-	5	1	196	3	Y	-0-					2
*08	89	N	89	-0-	-0-	-0-	5	1	82	3	Y	2					4
							2	9									

SBR WELL #: 102 RRCID -> 161616 COMPL. DATE 01/07/1997 TOTAL DEPTH 10840 PERF.10712 - 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
03	73	N	73	-0-	-0-	-0-	9	1	63	3	Y	1					5
							1	9									
04	188	N	188	-0-	-0-	-0-	4	1	183	3	Y	1	3	1			3
							1	9									
05	12	N	12	-0-	-0-	-0-	12	3			Y	-0-	3	1			-0-
06	60	N	12	-0-	-48	-0-	12	3			Y	-0-					-0-
07	186	N	32	-0-	-154	-0-	1	1	31	3	Y	-0-					-0-
*08	22	N	22	-0-	-0-	-0-	1	1	20	3	Y	1					1
							1	9									

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
SWIFT ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 833348

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	143	N	143	-0-	-0-	-0-	11	1	131	3	Y	1					3
							1	9									
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
05	512	N	512	-0-	-0-	-0-	17	1	495	3	Y	-0-					3
06	150	N	118	-0-	-32	-0-	4	1	113	3	Y	1	3	1			1
							1	9									
07	16	N	16	-0-	-0-	-0-	1	1	15	3	Y	-0-					1
08	279	N	184	-0-	-95	-0-	6	1	177	3	Y	1					2
							1	9									

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

03	26	N	26	-0-	-0-	-0-	2	1	24	3	Y	-0-					1
04	23	N	23	-0-	-0-	-0-	1	1	22	3	Y	-0-					1
05	36	N	36	-0-	-0-	-0-	1	1	35	3	Y	-0-					1
06	39	N	39	-0-	-0-	-0-	1	1	38	3	Y	-0-					1
07	34	N	34	-0-	-0-	-0-	1	1	33	3	Y	-0-					1
08	31	N	31	-0-	-0-	-0-	1	1	30	3	Y	-0-	1	1			-0-

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

03	285	N	285	-0-	-0-	-0-	22	1	253	3	Y	9	5	1			8
							10	9									
04	211	N	211	-0-	-0-	-0-	9	1	196	3	Y	5	6	1			7
							6	9									
05	299	N	299	-0-	-0-	-0-	10	1	275	3	Y	13	5	1			15
							14	9									
06	270	N	183	-0-	-87	-0-	6	1	165	3	Y	11	14	1			12
							12	9									
07	228	N	228	-0-	-0-	-0-	8	1	207	3	Y	12	9	1			15
							13	9									
08	310	N	261	-0-	-49	-0-	8	1	241	3	Y	11	20	1			6
							12	9									

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

03	320	N	320	-0-	-0-	-0-	26	1	293	3	Y	1	1	1			1
							1	9									
04	206	N	206	-0-	-0-	-0-	9	1	195	3	Y	2	1	1			2
							2	9									
05	306	N	306	-0-	-0-	-0-	10	1	295	3	Y	1	1	1			2
							1	9									
06	320	N	320	-0-	-0-	-0-	11	1	307	3	Y	2	2	1			2
							2	9									
07	259	N	259	-0-	-0-	-0-	9	1	248	3	Y	2	2	1			2
							2	9									
08	310	N	287	-0-	-23	-0-	9	1	274	3	Y	4	4	1			2
							4	9									

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

03	1081	N	1081	-0-	-0-	-0-	132	1	949	3	Y	-0-					-0-
04	1421	N	1421	-0-	-0-	-0-	27	1	1394	3	Y	-0-					-0-
05	1092	N	1092	-0-	-0-	-0-	35	1	1057	3	Y	-0-					-0-
06	1151	N	1151	-0-	-0-	-0-	37	1	1114	3	Y	-0-					-0-
07	1974	X	1974	-0-	-0-	-0-	52	1	1922	3	Y	-0-					-0-
*08	1540	X	1540	-0-	-0-	-0-	88	1	1452	3	Y	-0-					-0-

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
SWIFT ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 833348

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
03	1333	X	1026	-0-	-307	-0-	80	1	946	3	Y	-0-					-0-
04	1059	X	1059	-0-	-0-	-0-	44	1	1015	3	Y	-0-					-0-
05	1519	X	1111	-0-	-408	-0-	50	1	1061	3	Y	-0-					-0-
06	1804	X	1804	-0-	-0-	-0-	77	1	1727	3	Y	-0-					-0-
07	1154	N	1154	-0-	-0-	-0-	59	1	1095	3	Y	-0-					-0-
*08	2312	N	2312	-0-	-0-	-0-	124	1	2188	3	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
03	202	N	202	-0-	-0-	-0-	12	1	190	3	Y	-0-					-0-
04	801	N	801	-0-	-0-	-0-	15	1	786	3	Y	-0-					-0-
05	710	N	710	-0-	-0-	-0-	23	1	686	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
06	581	N	581	-0-	-0-	-0-	19	1	561	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
07	837	N	497	-0-	-340	-0-	13	1	484	3	Y	-0-					-0-
08	713	N	618	-0-	-95	-0-	35	1	583	3	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
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HUFF WELL #: 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
03	488	X	488	-0-	-0-	-0-	42	1	444	3	Y	2					3
							2	9									
04	571	X	571	-0-	-0-	-0-	21	1	550	3	Y	-0-					3
05	682	X	682	-0-	-0-	-0-	7	1	675	3	Y	-0-					3
06	800	X	800	-0-	-0-	-0-	30	1	768	3	Y	2	4	1			1
							2	9									
07	711	X	711	-0-	-0-	-0-	18	1	692	3	Y	1					2
							1	9									
08	682	X	496	-0-	-186	-0-	11	1	485	3	Y	-0-					2

SBR WELL #: 109 RRCID -> 162024 COMPL. DATE 02/11/1997 TOTAL DEPTH 11047 PERF.10812 - 10842

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	583	N	583	-0-	-0-	-0-	70	1	505	3	Y	7					31
							8	9									
04	841	N	841	-0-	-0-	-0-	16	1	824	3	Y	1	16	1			16
							1	9									
05	699	N	699	-0-	-0-	-0-	22	1	675	3	Y	2	16	1			2
							2	9									
06	671	N	671	-0-	-0-	-0-	22	1	641	3	Y	7					9
							8	9									
07	960	N	960	-0-	-0-	-0-	25	1	935	3	Y	-0-					9
*08	718	N	718	-0-	-0-	-0-	41	1	677	3	Y	-0-					9

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
SWIFT ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 833348
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
03	378	N	378	-0-	-0-	-0-	45	1	320	3	Y	12					46
							13	9									
04	503	N	503	-0-	-0-	-0-	10	1	492	3	Y	1	23	1			24
							1	9									
05	463	N	463	-0-	-0-	-0-	15	1	444	3	Y	4	24	1			4
							4	9									
06	436	N	436	-0-	-0-	-0-	14	1	409	3	Y	12					16
							13	9									
07	527	X	301	-0-	-226	-0-	8	1	292	3	Y	1					17
							1	9									
08	527	X	489	-0-	-38	-0-	28	1	461	3	Y	-0-					17

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

03	709	X	709	-0-	-0-	-0-	53	1	647	3	Y	8	9	1			7
							9	9									
04	903	X	903	-0-	-0-	-0-	39	1	858	3	Y	5	5	1			7
							6	9									
05	1227	X	1227	-0-	-0-	-0-	41	1	1175	3	Y	10	5	1			12
							11	9									
06	1006	X	1006	-0-	-0-	-0-	35	1	959	3	Y	11	11	1			12
							12	9									
07	992	X	780	-0-	-212	-0-	27	1	747	3	Y	5	8	1			9
							6	9									
*08	1312	X	1312	-0-	-0-	-0-	42	1	1256	3	Y	13	15	1			7
							14	9									

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

03	416	N	416	-0-	-0-	-0-	31	1	371	3	Y	13	49	1			33
							14	9									
04	274	N	274	-0-	-0-	-0-	12	1	256	3	Y	5	21	1			17
							6	9									
05	851	N	851	-0-	-0-	-0-	27	1	789	3	Y	32	18	1			31
							35	9									
06	749	N	749	-0-	-0-	-0-	25	1	692	3	Y	29	23	1			37
							32	9									
07	737	N	737	-0-	-0-	-0-	25	1	682	3	Y	27	28	1			36
							30	9									
*08	742	N	742	-0-	-0-	-0-	22	1	672	3	Y	44	57	1			23
							48	9									

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

03	893	N	893	-0-	-0-	-0-	64	1	785	3	Y	40	37	1			37
							44	9									
04	810	N	810	-0-	-0-	-0-	34	1	740	3	Y	33	29	1			41
							36	9									
05	818	N	818	-0-	-0-	-0-	26	1	742	3	Y	45	31	1			55
							50	9									
06	870	N	766	-0-	-104	-0-	25	1	694	3	Y	43	50	1			48
							47	9									
07	1581	X	980	-0-	-601	-0-	33	1	905	3	Y	38	35	1			51
							42	9									
*08	986	X	986	-0-	-0-	-0-	31	1	919	3	Y	33	66	1			18
							36	9									

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
SWIFT ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 833348
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
03	196	N	196	-0-	-0-	-0-	13	1	151	3	Y	29	18	1			36
							32	9									
04	259	N	259	-0-	-0-	-0-	9	1	192	3	Y	53	23	1			66
							58	9									
05	125	N	125	-0-	-0-	-0-	3	1	80	3	Y	38	67	1			37
							42	9									
06	180	N	91	-0-	-89	-0-	2	1	66	3	Y	21	27	1			31
							23	9									
07	279	N	49	-0-	-230	-0-	1	1	37	3	Y	10	24	1			17
							11	9									
08	124	N	72	-0-	-52	-0-	2	1	47	3	Y	21	27	1			11
							23	9									

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

03	1054	N	1054	-0-	-0-	-0-	74	1	911	3	Y	63	49	1			59
							69	9									
04	1054	N	1054	-0-	-0-	-0-	44	1	953	3	Y	52	46	1			65
							57	9									
05	1475	N	1475	-0-	-0-	-0-	47	1	1336	3	Y	84	50	1			99
							92	9									
06	1194	N	1194	-0-	-0-	-0-	39	1	1060	3	Y	86	90	1			95
							95	9									
07	1085	N	986	-0-	-99	-0-	32	1	888	3	Y	60	69	1			86
							66	9									
08	1488	N	799	-0-	-689	-0-	24	1	716	3	Y	54	110	1			30
							59	9									

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

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	3	1			2
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	2	1			-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-

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

03	800	N	800	-0-	-0-	-0-	48	1	752	3	Y	-0-					-0-
04	571	N	571	-0-	-0-	-0-	11	1	560	3	Y	-0-					-0-
05	1557	N	1557	-0-	-0-	-0-	50	1	1507	3	Y	-0-					-0-
06	1360	N	1360	-0-	-0-	-0-	44	1	1309	3	Y	6	4	1			2
							7	9									
07	1155	N	1155	-0-	-0-	-0-	30	1	1096	3	Y	26	24	1			4
							29	9									
08	1550	N	1062	-0-	-488	-0-	59	1	973	3	Y	27	27	1			4
							30	9									

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

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

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
SWIFT ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 833348

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1302	X	1277	-0-	-25	-0-	77	1	1200	3	Y	-0-					-0-
04	1335	X	1335	-0-	-0-	-0-	25	1	1310	3	Y	-0-					-0-
05	1488	X	1128	-0-	-360	-0-	36	1	1092	3	Y	-0-					-0-
06	1440	X	921	-0-	-519	-0-	30	1	891	3	Y	-0-					-0-
07	1426	X	963	-0-	-463	-0-	25	1	938	3	Y	-0-					-0-
08	1395	X	909	-0-	-486	-0-	52	1	857	3	Y	-0-					-0-

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

03	99	N	99	-0-	-0-	-0-	12	1	85	3	Y	2					12
							2	9									
04	47	N	47	-0-	-0-	-0-	1	1	46	3	Y	-0-	6	1			6
05	27	N	27	-0-	-0-	-0-	1	1	26	3	Y	-0-	6	1			-0-
06	90	N	36	-0-	-54	-0-	1	1	35	3	Y	-0-					-0-
07	178	N	178	-0-	-0-	-0-	5	1	172	3	Y	1					1
							1	9									
*08	42	N	42	-0-	-0-	-0-	2	1	40	3	Y	-0-					1

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

03	655	N	655	-0-	-0-	-0-	41	1	472	3	Y	129	88	1			120
							142	9									
04	335	N	335	-0-	-0-	-0-	9	1	199	3	Y	115	93	1			142
							127	9									
05	447	N	447	-0-	-0-	-0-	13	1	368	3	Y	60	109	1			93
							66	9									
06	630	N	491	-0-	-139	-0-	17	1	459	3	Y	14	85	1			22
							15	9									
07	460	N	460	-0-	-0-	-0-	16	1	425	3	Y	17	16	1			23
							19	9									
08	434	N	352	-0-	-82	-0-	10	1	313	3	Y	26	34	1			15
							29	9									

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

03	489	N	489	-0-	-0-	-0-	35	1	435	3	Y	17	9	1			16
							19	9									
04	242	N	242	-0-	-0-	-0-	10	1	229	3	Y	3	12	1			7
							3	9									
05	106	N	106	-0-	-0-	-0-	4	1	101	3	Y	1	5	1			3
							1	9									
06	480	N	346	-0-	-134	-0-	12	1	332	3	Y	2	3	1			2
							2	9									
07	409	N	409	-0-	-0-	-0-	14	1	394	3	Y	1	1	1			2
							1	9									
*08	361	N	361	-0-	-0-	-0-	12	1	346	3	Y	3	3	1			2
							3	9									

HUFF WELL #: 7 RRCID -> 162262 COMPL. DATE 03/02/1997 TOTAL DEPTH 11532 PERF.11263 - 11277

03	279	X	158	-0-	-121	-0-	14	1	144	3	Y	-0-					-0-
04	260	X	260	-0-	-0-	-0-	9	1	251	3	Y	-0-					-0-
05	310	X	77	-0-	-233	-0-	1	1	76	3	Y	-0-					-0-
06	300	X	195	-0-	-105	-0-	7	1	188	3	Y	-0-					-0-
07	312	N	312	-0-	-0-	-0-	8	1	303	3	Y	1					1
							1	9									
*08	246	N	246	-0-	-0-	-0-	6	1	240	3	Y	-0-					1

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
SWIFT ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 833348

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
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	691	N	691	-0-	-0-	-0-	13	1	678	3	Y	-0-					-0-
05	359	N	359	-0-	-0-	-0-	12	1	347	3	Y	-0-					-0-
06	218	N	218	-0-	-0-	-0-	7	1	211	3	Y	-0-					-0-
07	713	X	190	-0-	-523	-0-	5	1	185	3	Y	-0-					-0-
08	713	X	128	-0-	-585	-0-	7	1	121	3	Y	-0-					-0-

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
03	33	N	33	-0-	-0-	-0-	4	1	29	3	Y	-0-					-0-
04	64	N	64	-0-	-0-	-0-	1	1	63	3	Y	-0-					-0-
05	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	3			Y	-0-					-0-
06	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					-0-
07	62	N	18	-0-	-44	-0-	18	3			Y	-0-					-0-
*08	67	N	67	-0-	-0-	-0-	4	1	63	3	Y	-0-					-0-

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
03	589	X	561	-0-	-28	-0-	48	1	510	3	Y	3					5
							3	9									
04	661	X	661	-0-	-0-	-0-	24	1	637	3	Y	-0-					5
05	848	X	848	-0-	-0-	-0-	8	1	840	3	Y	-0-					5
06	620	X	620	-0-	-0-	-0-	23	1	597	3	Y	-0-	5	1			-0-
07	834	X	834	-0-	-0-	-0-	22	1	812	3	Y	-0-					-0-
08	837	X	775	-0-	-62	-0-	18	1	757	3	Y	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	229	N	229	-0-	-0-	-0-	17	1	203	3	Y	8	3	1			8
							9	9									
04	100	N	100	-0-	-0-	-0-	4	1	94	3	Y	2	6	1			4
							2	9									
05	186	N	186	-0-	-0-	-0-	6	1	173	3	Y	6	3	1			7
							7	9									
06	215	N	215	-0-	-0-	-0-	7	1	198	3	Y	9	7	1			9
							10	9									
07	124	N	124	-0-	-0-	-0-	4	1	116	3	Y	4	7	1			6
							4	9									
*08	247	N	247	-0-	-0-	-0-	7	1	221	3	Y	17	14	1			9
							19	9									

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	403	N	403	-0-	-0-	-0-	32	1	362	3	Y	8	5	1			8
							9	9									
04	70	N	70	-0-	-0-	-0-	3	1	66	3	Y	1	6	1			3
							1	9									
05	308	N	308	-0-	-0-	-0-	10	1	290	3	Y	7	2	1			8
							8	9									
06	390	N	388	-0-	-2	-0-	13	1	366	3	Y	8	7	1			9
							9	9									
07	351	N	351	-0-	-0-	-0-	12	1	327	3	Y	11	7	1			13
							12	9									
08	310	N	273	-0-	-37	-0-	9	1	256	3	Y	7	16	1			4
							8	9									

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
SWIFT ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 833348
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
03	1612	X	1383	-0-	-229	-0-	84	1	1299	3	Y	-0-					-0-
04	1290	X	957	-0-	-333	-0-	18	1	939	3	Y	-0-					-0-
05	1147	X	1144	-0-	-3	-0-	37	1	1107	3	Y	-0-					-0-
06	1500	X	820	-0-	-680	-0-	27	1	793	3	Y	-0-					-0-
07	992	N	667	-0-	-325	-0-	18	1	649	3	Y	-0-					-0-
08	1147	N	624	-0-	-523	-0-	36	1	588	3	Y	-0-					-0-

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

03	671	N	671	-0-	-0-	-0-	41	1	629	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
04	562	N	562	-0-	-0-	-0-	11	1	550	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
05	433	N	433	-0-	-0-	-0-	14	1	419	3	Y	-0-					-0-
06	660	N	553	-0-	-107	-0-	18	1	535	3	Y	-0-					-0-
07	682	X	176	-0-	-506	-0-	5	1	171	3	Y	-0-					-0-
08	682	X	321	-0-	-361	-0-	18	1	303	3	Y	-0-					-0-

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

03	318	N	318	-0-	-0-	-0-	24	1	288	3	Y	5	3	1			6
							6	9									
04	348	N	348	-0-	-0-	-0-	15	1	327	3	Y	5	4	1			7
							6	9									
05	363	N	363	-0-	-0-	-0-	12	1	341	3	Y	9	7	1			9
							10	9									
06	420	N	420	-0-	-0-	-0-	14	1	392	3	Y	13	6	1			16
							14	9									
07	465	N	465	-0-	-0-	-0-	16	1	441	3	Y	7	12	1			11
							8	9									
*08	412	N	412	-0-	-0-	-0-	13	1	385	3	Y	13	17	1			7
							14	9									

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

03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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

03	539	N	539	-0-	-0-	-0-	41	1	497	3	Y	1					1
							1	9									
04	882	N	882	-0-	-0-	-0-	39	1	842	3	Y	1	1	1			1
							1	9									
05	430	N	430	-0-	-0-	-0-	14	1	415	3	Y	1					2
							1	9									
06	919	N	919	-0-	-0-	-0-	32	1	887	3	Y	-0-	1	1			1
07	1077	X	1077	-0-	-0-	-0-	38	1	1038	3	Y	1	1	1			1
							1	9									
08	899	X	870	-0-	-29	-0-	28	1	840	3	Y	2	2	1			1
							2	9									

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
SWIFT ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 833348
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
03	347	N	347	-0-	-0-	-0-	18	1	318	3	Y	10	9	1			6
							11	9									
04	323	N	323	-0-	-0-	-0-	6	1	317	3	Y	-0-	6	1			-0-
05	187	N	187	-0-	-0-	-0-	6	1	181	3	Y	-0-					-0-
06	330	N	241	-0-	-89	-0-	8	1	233	3	Y	-0-					-0-
07	341	X	271	-0-	-70	-0-	7	1	264	3	Y	-0-					-0-
08	341	X	324	-0-	-17	-0-	19	1	305	3	Y	-0-					-0-

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

03	556	N	556	-0-	-0-	-0-	34	1	521	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
04	428	N	428	-0-	-0-	-0-	8	1	419	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
05	458	N	458	-0-	-0-	-0-	15	1	442	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
06	575	N	575	-0-	-0-	-0-	18	1	547	3	Y	9	6	1			3
							10	9									
07	434	N	218	-0-	-216	-0-	6	1	210	3	Y	2	5	1			-0-
							2	9									
08	465	N	455	-0-	-10	-0-	26	1	423	3	Y	5	4	1			1
							6	9									

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

03	394	N	394	-0-	-0-	-0-	31	1	362	3	Y	1	2	1			-0-
							1	9									
04	202	N	202	-0-	-0-	-0-	8	1	194	3	Y	-0-					-0-
05	484	N	484	-0-	-0-	-0-	22	1	462	3	Y	-0-					-0-
06	435	N	435	-0-	-0-	-0-	19	1	416	3	Y	-0-					-0-
07	512	N	512	-0-	-0-	-0-	26	1	486	3	Y	-0-					-0-
*08	821	N	821	-0-	-0-	-0-	44	1	777	3	Y	-0-					-0-

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

03	2396	X	2396	-0-	-0-	-0-	144	1	2228	3	Y	22	19	1			5
							24	9									
04	2098	X	2098	-0-	-0-	-0-	86	1	2002	3	Y	9	12	1			2
							10	9									
05	3255	X	1015	-0-	-2240	-0-	45	1	962	3	Y	7	7	1			2
							8	9									
06	3150	X	799	-0-	-2351	-0-	34	1	761	3	Y	4	5	1			1
							4	9									
07	2387	X	970	-0-	-1417	-0-	49	1	909	3	Y	11	10	1			2
							12	9									
08	2387	X	1346	-0-	-1041	-0-	72	1	1262	3	Y	11	11	1			2
							12	9									

SBR WELL #: 132 RRCID -> 162721 COMPL. DATE 04/15/1997 TOTAL DEPTH 10614 PERF.10358 - 10382

03	519	X	519	-0-	-0-	-0-	39	1	480	3	Y	-0-					-0-
04	390	X	387	-0-	-3	-0-	16	1	371	3	Y	-0-					-0-
05	590	X	590	-0-	-0-	-0-	26	1	564	3	Y	-0-					-0-
06	510	X	472	-0-	-38	-0-	20	1	452	3	Y	-0-					-0-
07	617	N	617	-0-	-0-	-0-	32	1	585	3	Y	-0-					-0-
08	589	N	357	-0-	-232	-0-	19	1	338	3	Y	-0-					-0-

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
SWIFT ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 833348
SWR "H" WELL #: 10 RRCID -> 162725 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10769 PERF.10570 - 10594

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

SBR WELL #: 129 RRCID -> 162726 COMPL. DATE 04/17/1997 TOTAL DEPTH 10243 PERF.10029 - 10037

03	502 X	502	-0-	-0-	-0-	30	1	465	3	Y	6	6	1			1
						7	9									
04	393 X	393	-0-	-0-	-0-	16	1	374	3	Y	3	3	1			1
						3	9									
05	403 X	206	-0-	-197	-0-	9	1	194	3	Y	3	3	1			1
						3	9									
06	480 X	1	-0-	-479	-0-	1	3			Y	-0-	1	1			-0-
07	0	9	-0-	9	9	9	3			Y	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 07/28/2015 - PLUGGED 07/28/15

SBR WELL #: 138 RRCID -> 162869 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10645 PERF.10434 - 10440

03	837 X	471	-0-	-366	-0-	28	1	442	3	Y	1	1	1			-0-
						1	9									
04	630 X	489	-0-	-141	-0-	9	1	479	3	Y	1	1	1			-0-
						1	9									
05	558 X	495	-0-	-63	-0-	16	1	478	3	Y	1	1	1			-0-
						1	9									
06	540 X	417	-0-	-123	-0-	13	1	380	3	Y	22	15	1			7
						24	9									
07	558 X	485	-0-	-73	-0-	12	1	444	3	Y	26	29	1			4
						29	9									
08	496 X	409	-0-	-87	-0-	23	1	384	3	Y	2	6	1			-0-
						2	9									

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

03	426 N	426	-0-	-0-	-0-	32	1	393	3	Y	1	1	1			-0-
						1	9									
04	286 N	286	-0-	-0-	-0-	12	1	273	3	Y	1	1	1			-0-
						1	9									
05	579 N	579	-0-	-0-	-0-	26	1	552	3	Y	1	1	1			-0-
						1	9									
06	453 N	453	-0-	-0-	-0-	19	1	433	3	Y	1	1	1			-0-
						1	9									
07	510 N	510	-0-	-0-	-0-	26	1	483	3	Y	1	1	1			-0-
						1	9									
08	589 N	284	-0-	-305	-0-	15	1	268	3	Y	1	1	1			-0-
						1	9									

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
SWIFT ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 833348
WR "A" WELL #: 15 RRCID -> 162928 COMPL. DATE 02/05/1997 TOTAL DEPTH 10850 PERF.10612 - 10624

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	395	N	395	-0-	-0-	-0-	28	1	347	3	Y	18	8	1			14
							20	9									
04	406	N	406	-0-	-0-	-0-	17	1	361	3	Y	25	26	1			13
							28	9									
05	492	N	492	-0-	-0-	-0-	16	1	462	3	Y	13	15	1			11
							14	9									
06	493	N	493	-0-	-0-	-0-	15	1	410	3	Y	62	34	1			39
							68	9									
07	434	N	359	-0-	-75	-0-	11	1	306	3	Y	38	61	1			16
							42	9									
08	496	N	422	-0-	-74	-0-	13	1	381	3	Y	25	26	1			15
							28	9									

SBR WELL #: 135 RRCID -> 163034 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10598 PERF.10362 - 10386

03	503	N	503	-0-	-0-	-0-	38	1	463	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
04	91	N	91	-0-	-0-	-0-	4	1	86	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
05	455	N	455	-0-	-0-	-0-	20	1	435	3	Y	-0-					-0-
06	559	N	559	-0-	-0-	-0-	24	1	535	3	Y	-0-					-0-
07	207	N	207	-0-	-0-	-0-	11	1	196	3	Y	-0-					-0-
08	465	N	90	-0-	-375	-0-	5	1	85	3	Y	-0-					-0-

SBR WELL #: 137 RRCID -> 163036 COMPL. DATE 05/07/1997 TOTAL DEPTH 10510 PERF.10249 - 10278

03	992	X	721	-0-	-271	-0-	44	1	677	3	Y	-0-					-0-
04	870	X	870	-0-	-0-	-0-	17	1	853	3	Y	-0-					-0-
05	878	X	878	-0-	-0-	-0-	28	1	850	3	Y	-0-					-0-
06	1035	X	1035	-0-	-0-	-0-	33	1	988	3	Y	13	9	1			4
							14	9									
07	899	X	442	-0-	-457	-0-	11	1	423	3	Y	7	10	1			1
							8	9									
*08	1012	X	1012	-0-	-0-	-0-	57	1	942	3	Y	12	11	1			2
							13	9									

SBR WELL #: 140 RRCID -> 163038 COMPL. DATE 05/05/1997 TOTAL DEPTH 10474 PERF.10324 - 10354

03	427	N	427	-0-	-0-	-0-	32	1	395	3	Y	-0-					-0-
04	279	N	279	-0-	-0-	-0-	12	1	267	3	Y	-0-					-0-
05	619	N	619	-0-	-0-	-0-	28	1	591	3	Y	-0-					-0-
06	463	N	463	-0-	-0-	-0-	20	1	443	3	Y	-0-					-0-
07	464	N	464	-0-	-0-	-0-	24	1	440	3	Y	-0-					-0-
08	620	N	406	-0-	-214	-0-	22	1	384	3	Y	-0-					-0-

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

03	1338	X	1338	-0-	-0-	-0-	81	1	1257	3	Y	-0-					-0-
04	1147	X	1147	-0-	-0-	-0-	47	1	1100	3	Y	-0-					-0-
05	279	X	262	-0-	-17	-0-	12	1	250	3	Y	-0-					-0-
06	1290	X	469	-0-	-821	-0-	20	1	449	3	Y	-0-					-0-
07	1333	X	406	-0-	-927	-0-	21	1	385	3	Y	-0-					-0-
08	1333	X	292	-0-	-1041	-0-	16	1	276	3	Y	-0-					-0-

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
SWIFT ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 833348

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
03	293	X	293	-0-	-0-	-0-	18	1	273	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
04	549	X	549	-0-	-0-	-0-	22	1	518	3	Y	8	6	1			2
							9	9									
05	373	X	373	-0-	-0-	-0-	16	1	348	3	Y	8	7	1			3
							9	9									
06	270	X	135	-0-	-135	-0-	6	1	126	3	Y	3	5	1			1
							3	9									
07	558	X	292	-0-	-266	-0-	15	1	274	3	Y	3	4	1			-0-
							3	9									
08	558	X	300	-0-	-258	-0-	16	1	276	3	Y	7	6	1			1
							8	9									

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	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	478	N	478	-0-	-0-	-0-	37	1	439	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
04	420	N	420	-0-	-0-	-0-	17	1	401	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
05	534	N	534	-0-	-0-	-0-	24	1	507	3	Y	3	2	1			1
							3	9									
06	450	N	239	-0-	-211	-0-	10	1	229	3	Y	-0-	1	1			-0-
07	434	N	397	-0-	-37	-0-	20	1	376	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
*08	2306	N	2306	-0-	-0-	-0-	124	1	2180	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									

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	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	195	N	195	-0-	-0-	-0-	15	1	179	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
04	144	N	144	-0-	-0-	-0-	6	1	137	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
05	207	N	207	-0-	-0-	-0-	9	1	197	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
06	225	N	225	-0-	-0-	-0-	10	1	215	3	Y	-0-					-0-
07	188	N	188	-0-	-0-	-0-	10	1	178	3	Y	-0-					-0-
08	217	N	148	-0-	-69	-0-	8	1	140	3	Y	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	576	N	576	-0-	-0-	-0-	45	1	528	3	Y	3	3	1			1
							3	9									
04	446	N	446	-0-	-0-	-0-	18	1	425	3	Y	3	3	1			1
							3	9									
05	631	N	631	-0-	-0-	-0-	28	1	601	3	Y	2	2	1			1
							2	9									
06	638	N	638	-0-	-0-	-0-	27	1	609	3	Y	2	2	1			1
							2	9									
07	554	N	554	-0-	-0-	-0-	28	1	525	3	Y	1	2	1			-0-
							1	9									
*08	637	N	637	-0-	-0-	-0-	34	1	599	3	Y	4	3	1			1
							4	9									

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
SWIFT ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 833348

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	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	730	N	730	-0-	-0-	-0-	44	1	684	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
04	127	N	127	-0-	-0-	-0-	2	1	124	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
05	112	N	112	-0-	-0-	-0-	4	1	108	3	Y	-0-					-0-
06	720	N	150	-0-	-570	-0-	5	1	145	3	Y	-0-					-0-
07	607	N	607	-0-	-0-	-0-	16	1	590	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
08	124	N	40	-0-	-84	-0-	2	1	38	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	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	267	N	267	-0-	-0-	-0-	21	1	245	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
04	175	N	175	-0-	-0-	-0-	7	1	168	3	Y	-0-					-0-
05	300	N	300	-0-	-0-	-0-	13	1	287	3	Y	-0-					-0-
06	308	N	308	-0-	-0-	-0-	13	1	295	3	Y	-0-					-0-
07	297	N	297	-0-	-0-	-0-	15	1	280	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
08	310	N	257	-0-	-53	-0-	14	1	240	3	Y	3	3	1			-0-
							3	9									

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	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	T. A.		405	-0-	405	460	31	1	371	3	Y	3	2	1			1
							3	9									
04	T. A.		443	-0-	443	903	18	1	417	3	Y	7	6	1			2
							8	9									
05	T. A.		663	-0-	663	1566	29	1	622	3	Y	11	9	1			4
							12	9									
06	2261	X	695	-0-	-1566	-0-	29	1	656	3	Y	9	10	1			3
							10	9									
07	743	N	743	-0-	-0-	-0-	38	1	697	3	Y	7	9	1			1
							8	9									
*08	704	N	704	-0-	-0-	-0-	37	1	658	3	Y	8	8	1			1
							9	9									

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	442	N	442	-0-	-0-	-0-	27	1	414	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
04	513	N	513	-0-	-0-	-0-	10	1	502	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
05	455	N	455	-0-	-0-	-0-	15	1	438	3	Y	2	1	1			1
							2	9									
06	420	N	380	-0-	-40	-0-	12	1	368	3	Y	-0-	1	1			-0-
07	527	N	372	-0-	-155	-0-	10	1	361	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
08	465	N	235	-0-	-230	-0-	13	1	221	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
SWIFT ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 833348

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	434	N	434	-0-	-0-	-0-	26	1	408	3	Y	-0-					-0-
04	1591	N	1591	-0-	-0-	-0-	30	1	1561	3	Y	-0-					-0-
05	1542	N	1542	-0-	-0-	-0-	50	1	1492	3	Y	-0-					-0-
06	1401	N	1401	-0-	-0-	-0-	45	1	1352	3	Y	4	3	1			1
							4	9									
07	1643	N	1310	-0-	-333	-0-	34	1	1258	3	Y	16	15	1			2
							18	9									
08	1550	N	1184	-0-	-366	-0-	67	1	1098	3	Y	17	17	1			2
							19	9									

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3907	X	3907	-0-	-0-	-0-	237	1	3670	3	Y	-0-					-0-
04	1963	X	1963	-0-	-0-	-0-	37	1	1926	3	Y	-0-					-0-
05	2752	N	2752	-0-	-0-	-0-	89	1	2663	3	Y	-0-					-0-
06	2400	X	2312	-0-	-88	-0-	75	1	2233	3	Y	4	3	1			1
							4	9									
07	4343	X	4343	-0-	-0-	-0-	113	1	4184	3	Y	42	37	1			6
							46	9									
*08	4202	X	4202	-0-	-0-	-0-	238	1	3912	3	Y	47	46	1			7
							52	9									

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1023	X	868	-0-	-155	-0-	53	1	815	3	Y	-0-					-0-
04	990	X	52	-0-	-938	-0-	1	1	51	3	Y	-0-					-0-
05	2161	X	2161	-0-	-0-	-0-	70	1	2091	3	Y	-0-					-0-
06	901	X	901	-0-	-0-	-0-	29	1	872	3	Y	-0-					-0-
07	868	X	772	-0-	-96	-0-	20	1	752	3	Y	-0-					-0-
08	2170	X	703	-0-	-1467	-0-	40	1	663	3	Y	-0-					-0-

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
03	2557	X	2557	-0-	-0-	-0-	155	1	2402	3	Y	-0-					-0-
04	1023	X	1023	-0-	-0-	-0-	19	1	1004	3	Y	-0-					-0-
05	2573	X	1328	-0-	-1245	-0-	43	1	1285	3	Y	-0-					-0-
06	3720	X	3198	-0-	-522	-0-	104	1	3094	3	Y	-0-					-0-
07	3844	X	1738	-0-	-2106	-0-	46	1	1691	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
*08	2806	X	2806	-0-	-0-	-0-	161	1	2643	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									

SBR WELL #: 134 RRCID -> 163381 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10430 PERF.10216 - 10266

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	275	N	275	-0-	-0-	-0-	21	1	254	3	Y	-0-					-0-
04	212	N	212	-0-	-0-	-0-	9	1	203	3	Y	-0-					-0-
05	52	N	52	-0-	-0-	-0-	2	1	50	3	Y	-0-					-0-
06	386	N	386	-0-	-0-	-0-	17	1	369	3	Y	-0-					-0-
07	262	N	262	-0-	-0-	-0-	13	1	249	3	Y	-0-					-0-
*08	197	N	197	-0-	-0-	-0-	11	1	186	3	Y	-0-					-0-

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
SWIFT ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 833348
SWR "D" WELL #: 4 RRCID -> 163382 COMPL. DATE 06/12/1997 TOTAL DEPTH 10825 PERF.10562 - 10592

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1390	N	1390	-0-	-0-	-0-	110	1	1263	3	Y	15	11	1			14
							17	9									
04	856	N	856	-0-	-0-	-0-	37	1	802	3	Y	15	11	1			18
							17	9									
05	1137	N	1137	-0-	-0-	-0-	37	1	1076	3	Y	22	13	1			27
							24	9									
06	1350	N	1192	-0-	-158	-0-	41	1	1127	3	Y	22	25	1			24
							24	9									
07	1178	N	1178	-0-	-0-	-0-	41	1	1118	3	Y	17	17	1			24
							19	9									
*08	1271	N	1271	-0-	-0-	-0-	40	1	1201	3	Y	27	36	1			15
							30	9									

SBR WELL #: 154 RRCID -> 163383 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10678 PERF.10428 - 10456

03	1637	N	1637	-0-	-0-	-0-	99	1	1538	3	Y	-0-					-0-
04	1398	N	1398	-0-	-0-	-0-	27	1	1371	3	Y	-0-					-0-
05	1385	N	1385	-0-	-0-	-0-	45	1	1340	3	Y	-0-					-0-
06	1590	N	1245	-0-	-345	-0-	40	1	1205	3	Y	-0-					-0-
07	1860	X	505	-0-	-1355	-0-	13	1	492	3	Y	-0-					-0-
08	1643	X	918	-0-	-725	-0-	53	1	865	3	Y	-0-					-0-

SBR WELL #: 147 RRCID -> 163384 COMPL. DATE 06/13/1997 TOTAL DEPTH 10850 PERF.10714 - 10736

03	18	N	18	-0-	-0-	-0-	1	1	17	3	Y	-0-					-0-
04	537	N	537	-0-	-0-	-0-	10	1	527	3	Y	-0-					-0-
05	217	N	217	-0-	-0-	-0-	7	1	210	3	Y	-0-					-0-
06	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					-0-
07	558	X	7	-0-	-551	-0-	7	3			Y	-0-					-0-
08	558	X	1	-0-	-557	-0-	1	3			Y	-0-					-0-

SBR WELL #: 158 RRCID -> 163571 COMPL. DATE 05/28/1997 TOTAL DEPTH 10140 PERF. 9946 - 9980

03	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	3			Y	-0-					-0-
04	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	149	N	149	-0-	-0-	-0-	6	1	143	3	Y	-0-					-0-
07	201	N	201	-0-	-0-	-0-	10	1	191	3	Y	-0-					-0-
*08	165	N	165	-0-	-0-	-0-	9	1	156	3	Y	-0-					-0-

SBR WELL #: 126 RRCID -> 163573 COMPL. DATE 06/04/1997 TOTAL DEPTH 10335 PERF.10116 - 10130

03	4747	X	4747	-0-	-0-	-0-	285	1	4421	3	Y	37	32	1			9
							41	9									
04	4413	X	4413	-0-	-0-	-0-	181	1	4208	3	Y	22	26	1			5
							24	9									
05	1860	X	788	-0-	-1072	-0-	35	1	745	3	Y	7	10	1			2
							8	9									
06	4590	X	1581	-0-	-3009	-0-	67	1	1500	3	Y	13	11	1			4
							14	9									
07	4743	X	1346	-0-	-3397	-0-	68	1	1261	3	Y	15	17	1			2
							17	9									
08	4743	X	1319	-0-	-3424	-0-	70	1	1234	3	Y	14	14	1			2
							15	9									

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
SWIFT ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 833348
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
03	402	N	402	-0-	-0-	-0-	30	1	371	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
04	310	N	310	-0-	-0-	-0-	13	1	295	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
05	550	N	550	-0-	-0-	-0-	24	1	522	3	Y	4	3	1			1
							4	9									
06	471	N	471	-0-	-0-	-0-	20	1	449	3	Y	2	2	1			1
							2	9									
07	476	N	476	-0-	-0-	-0-	24	1	451	3	Y	1	2	1			-0-
							1	9									
08	558	N	337	-0-	-221	-0-	18	1	317	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									

SBR WELL #: 127 RRCID -> 163575 COMPL. DATE 06/10/1997 TOTAL DEPTH 10235 PERF.10074 - 10084

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	856	X	856	-0-	-0-	-0-	51	1	792	3	Y	12	10	1			3
							13	9									
04	717	X	717	-0-	-0-	-0-	29	1	684	3	Y	4	6	1			1
							4	9									
05	837	X	282	-0-	-555	-0-	13	1	267	3	Y	2	2	1			1
							2	9									
06	840	X	372	-0-	-468	-0-	16	1	354	3	Y	2	2	1			1
							2	9									
07	868	X	473	-0-	-395	-0-	24	1	447	3	Y	2	3	1			-0-
							2	9									
08	868	X	357	-0-	-511	-0-	19	1	336	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									

SBR WELL #: 157 RRCID -> 163661 COMPL. DATE 06/17/1997 TOTAL DEPTH 10060 PERF. 9914 - 9938

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1058	X	1058	-0-	-0-	-0-	75	1	888	3	Y	86	72	1			20
							95	9									
04	990	X	611	-0-	-379	-0-	22	1	510	3	Y	72	75	1			17
							79	9									
05	1377	X	1377	-0-	-0-	-0-	58	1	1229	3	Y	82	72	1			27
							90	9									
06	1132	X	1132	-0-	-0-	-0-	46	1	1036	3	Y	45	58	1			14
							50	9									
07	1089	X	1089	-0-	-0-	-0-	48	1	886	3	Y	141	134	1			21
							155	9									
08	1364	X	1077	-0-	-287	-0-	47	1	824	3	Y	187	182	1			26
							206	9									

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
03	3131	X	276	-0-	-2855	-0-	21	1	255	3	Y	-0-					-0-
04	3030	X	258	-0-	-2772	-0-	11	1	246	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
05	589	X	297	-0-	-292	-0-	13	1	284	3	Y	-0-					-0-
06	570	X	287	-0-	-283	-0-	12	1	275	3	Y	-0-					-0-
07	286	X	286	-0-	-0-	-0-	15	1	271	3	Y	-0-					-0-
08	310	N	238	-0-	-72	-0-	13	1	225	3	Y	-0-					-0-

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
SWIFT ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 833348

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
03	546	X	546	-0-	-0-	-0-	43	1	503	3	Y	-0-					-0-
04	450	X	372	-0-	-78	-0-	15	1	357	3	Y	-0-					-0-
05	558	X	558	-0-	-0-	-0-	25	1	533	3	Y	-0-					-0-
06	646	X	646	-0-	-0-	-0-	28	1	618	3	Y	-0-					-0-
07	626	N	626	-0-	-0-	-0-	31	1	577	3	Y	16	14	1			2
							18	9									
*08	631	N	631	-0-	-0-	-0-	33	1	575	3	Y	21	20	1			3
							23	9									

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
03	919	N	919	-0-	-0-	-0-	56	1	863	3	Y	-0-					-0-
04	952	N	952	-0-	-0-	-0-	18	1	934	3	Y	-0-					-0-
05	430	N	430	-0-	-0-	-0-	14	1	416	3	Y	-0-					-0-
06	900	N	544	-0-	-356	-0-	18	1	526	3	Y	-0-					-0-
07	992	X	313	-0-	-679	-0-	8	1	304	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
08	992	X	774	-0-	-218	-0-	44	1	729	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									

SBR WELL #: 148 RRCID -> 163671 COMPL. DATE 06/30/1997 TOTAL DEPTH 10370 PERF.10118 - 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
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SBR WELL #: 172 RRCID -> 163891 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10585 PERF.10302 - 10322

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1178	X	685	-0-	-493	-0-	41	1	641	3	Y	3	3	1			1
							3	9									
04	1140	X	861	-0-	-279	-0-	35	1	804	3	Y	20	16	1			5
							22	9									
05	430	X	430	-0-	-0-	-0-	17	1	361	3	Y	47	36	1			16
							52	9									
06	660	X	501	-0-	-159	-0-	20	1	445	3	Y	33	39	1			10
							36	9									
07	899	X	461	-0-	-438	-0-	22	1	404	3	Y	32	37	1			5
							35	9									
08	899	X	345	-0-	-554	-0-	17	1	293	3	Y	32	32	1			5
							35	9									

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
03	620	X	306	-0-	-314	-0-	26	1	278	3	Y	2					14
							2	9									
04	590	X	590	-0-	-0-	-0-	21	1	569	3	Y	-0-					14
05	787	X	787	-0-	-0-	-0-	8	1	779	3	Y	-0-					14
06	803	X	803	-0-	-0-	-0-	30	1	772	3	Y	1	14	1			1
							1	9									
07	652	X	652	-0-	-0-	-0-	17	1	634	3	Y	1					2
							1	9									
*08	791	X	791	-0-	-0-	-0-	18	1	773	3	Y	-0-					2

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
SWIFT ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 833348

SBR WELL #: 156 RRCID -> 163893 COMPL. DATE 06/19/1997 TOTAL DEPTH 11045 PERF.10872 - 10896

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	91	N	91	-0-	-0-	-0-	11	1	79	3	Y	1					5
							1	9									
04	52	N	52	-0-	-0-	-0-	1	1	51	3	Y	-0-	3	1			2
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	2	1			-0-
06	198	N	198	-0-	-0-	-0-	6	1	191	3	Y	1					1
							1	9									
07	177	N	177	-0-	-0-	-0-	5	1	172	3	Y	-0-					1
*08	109	N	109	-0-	-0-	-0-	6	1	102	3	Y	1					2
							1	9									

SBR WELL #: 173 RRCID -> 163894 COMPL. DATE 07/11/1997 TOTAL DEPTH 10180 PERF.10008 - 10050

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3546	X	3546	-0-	-0-	-0-	214	1	3322	3	Y	9	9	1			2
							10	9									
04	3526	X	3526	-0-	-0-	-0-	145	1	3371	3	Y	9	9	1			2
							10	9									
05	3906	X	1327	-0-	-2579	-0-	59	1	1261	3	Y	6	6	1			2
							7	9									
06	3780	X	1707	-0-	-2073	-0-	73	1	1627	3	Y	6	6	1			2
							7	9									
07	3658	X	1287	-0-	-2371	-0-	66	1	1215	3	Y	5	6	1			1
							6	9									
08	3658	X	1410	-0-	-2248	-0-	76	1	1330	3	Y	4	4	1			1
							4	9									

SBR WELL #: 170 RRCID -> 163895 COMPL. DATE 07/09/1997 TOTAL DEPTH 10177 PERF. 9966 - 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
03	558	X	398	-0-	-160	-0-	30	1	359	3	Y	8	7	1			2
							9	9									
04	540	X	491	-0-	-49	-0-	20	1	454	3	Y	15	13	1			4
							17	9									
05	465	X	380	-0-	-85	-0-	17	1	356	3	Y	6	8	1			2
							7	9									
06	496	X	496	-0-	-0-	-0-	21	1	468	3	Y	6	6	1			2
							7	9									
07	496	X	430	-0-	-66	-0-	22	1	404	3	Y	4	5	1			1
							4	9									
*08	525	X	525	-0-	-0-	-0-	28	1	489	3	Y	7	7	1			1
							8	9									

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
03	527	X	121	-0-	-406	-0-	9	1	112	3	Y	-0-					-0-
04	522	X	522	-0-	-0-	-0-	22	1	500	3	Y	-0-					-0-
05	312	X	312	-0-	-0-	-0-	14	1	298	3	Y	-0-					-0-
06	540	X	-0-	-0-	-540	-0-					Y	-0-					-0-
07	558	X	316	-0-	-242	-0-	16	1	300	3	Y	-0-					-0-
08	527	X	523	-0-	-4	-0-	28	1	495	3	Y	-0-					-0-

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
SWIFT ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 833348

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
03	355	N	355	-0-	-0-	-0-	28	1	327	3	Y	-0-					6
04	570	N	570	-0-	-0-	-0-	25	1	542	3	Y	3					9
							3	9									
05	472	N	472	-0-	-0-	-0-	16	1	456	3	Y	-0-					9
06	450	N	450	-0-	-0-	-0-	16	1	433	3	Y	1	7	1			3
							1	9									
07	589	N	450	-0-	-139	-0-	16	1	434	3	Y	-0-					3
08	465	N	450	-0-	-15	-0-	15	1	435	3	Y	-0-					3

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
03	249	N	249	-0-	-0-	-0-	20	1	229	3	Y	-0-					6
04	584	N	584	-0-	-0-	-0-	25	1	557	3	Y	2					8
							2	9									
05	628	N	628	-0-	-0-	-0-	21	1	607	3	Y	-0-					8
06	546	N	546	-0-	-0-	-0-	19	1	527	3	Y	-0-	6	1			2
07	589	N	563	-0-	-26	-0-	20	1	542	3	Y	1					3
							1	9									
08	620	N	556	-0-	-64	-0-	18	1	538	3	Y	-0-					3

SBR WELL #: 174 RRCID -> 164087 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10230 PERF. 9978 - 10002

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	174	N	174	-0-	-0-	-0-	14	1	160	3	Y	-0-					-0-
04	315	N	315	-0-	-0-	-0-	13	1	302	3	Y	-0-					-0-
05	102	N	102	-0-	-0-	-0-	5	1	97	3	Y	-0-					-0-
06	263	N	263	-0-	-0-	-0-	11	1	252	3	Y	-0-					-0-
07	1019	N	1019	-0-	-0-	-0-	52	1	967	3	Y	-0-					-0-
*08	628	N	628	-0-	-0-	-0-	34	1	592	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									

SBR WELL #: 150 RRCID -> 164101 COMPL. DATE 06/16/1997 TOTAL DEPTH 10050 PERF. 9706 - 9730

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	574	X	574	-0-	-0-	-0-	29	1	339	3	Y	187	171	1			44
							206	9									
04	420	X	254	-0-	-166	-0-	5	1	120	3	Y	117	134	1			27
							129	9									
05	558	X	295	-0-	-263	-0-	8	1	168	3	Y	108	99	1			36
							119	9									
06	600	X	292	-0-	-308	-0-	9	1	191	3	Y	84	94	1			26
							92	9									
07	248	N	214	-0-	-34	-0-	9	1	162	3	Y	39	59	1			6
							43	9									
08	310	N	189	-0-	-121	-0-	8	1	133	3	Y	44	44	1			6
							48	9									

SBR WELL #: 175 RRCID -> 164342 COMPL. DATE 07/21/1997 TOTAL DEPTH 10250 PERF.10040 - 10070

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
SWIFT ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 833348

SBR WELL #: 162 RRCID -> 164351 COMPL. DATE 08/07/1997 TOTAL DEPTH 10480 PERF.10224 - 10264

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SBR WELL #: 163 RRCID -> 164518 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10209 PERF. 9990 - 10020

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SBR WELL #: 180 RRCID -> 164519 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11068 PERF.10828 - 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
03	185	N	185	-0-	-0-	-0-	23	1	162	3	Y	-0-					-0-
04	176	N	176	-0-	-0-	-0-	3	1	173	3	Y	-0-					-0-
05	63	N	63	-0-	-0-	-0-	2	1	61	3	Y	-0-					-0-
06	90	N	66	-0-	-24	-0-	2	1	64	3	Y	-0-					-0-
07	216	N	216	-0-	-0-	-0-	6	1	210	3	Y	-0-					-0-
*08	144	N	144	-0-	-0-	-0-	8	1	136	3	Y	-0-					-0-

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
03	961	X	238	-0-	-723	-0-	12	1	194	3	Y	29	22	1			7
							32	9									
04	660	X	236	-0-	-424	-0-	4	1	231	3	Y	1	8	1			-0-
							1	9									
05	412	X	412	-0-	-0-	-0-	13	1	395	3	Y	4	3	1			1
							4	9									
06	510	X	245	-0-	-265	-0-	8	1	235	3	Y	2	2	1			1
							2	9									
07	294	N	294	-0-	-0-	-0-	8	1	285	3	Y	1	2	1			-0-
							1	9									
08	403	N	287	-0-	-116	-0-	16	1	271	3	Y	-0-					-0-

SBR WELL #: 178 RRCID -> 164523 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11040 PERF.10830 - 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
03	91	N	91	-0-	-0-	-0-	11	1	78	3	Y	2					8
							2	9									
04	148	N	148	-0-	-0-	-0-	3	1	145	3	Y	-0-	4	1			4
05	23	N	23	-0-	-0-	-0-	1	1	22	3	Y	-0-	4	1			-0-
06	90	N	54	-0-	-36	-0-	2	1	51	3	Y	1					1
							1	9									
07	155	N	36	-0-	-119	-0-	1	1	35	3	Y	-0-					1
*08	52	N	52	-0-	-0-	-0-	3	1	48	3	Y	1					2
							1	9									

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
SWIFT ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 833348

SBR WELL #: 179 RRCID -> 164613 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11000 PERF.10782 - 10802

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	136	N	136	-0-	-0-	-0-	16	1	118	3	Y	2					10
							2	9									
04	232	N	232	-0-	-0-	-0-	4	1	228	3	Y	-0-	5	1			5
05	307	N	307	-0-	-0-	-0-	10	1	295	3	Y	2	5	1			2
							2	9									
06	175	N	175	-0-	-0-	-0-	6	1	165	3	Y	4					6
							4	9									
07	248	N	157	-0-	-91	-0-	4	1	153	3	Y	-0-					6
08	310	N	103	-0-	-207	-0-	6	1	95	3	Y	2					8
							2	9									

HUFF WELL #: 10 RRCID -> 164614 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11075 PERF.10856 - 10876

03	775	X	365	-0-	-410	-0-	31	1	332	3	Y	2					3
							2	9									
04	630	X	370	-0-	-260	-0-	13	1	357	3	Y	-0-					3
05	310	X	230	-0-	-80	-0-	2	1	228	3	Y	-0-					3
06	570	X	218	-0-	-352	-0-	8	1	210	3	Y	-0-	3	1			-0-
07	1827	X	1827	-0-	-0-	-0-	47	1	1779	3	Y	1					1
							1	9									
*08	1255	X	1255	-0-	-0-	-0-	29	1	1226	3	Y	-0-					1

SBR WELL #: 166 RRCID -> 164747 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9990 - 10010

03	T. A.		227	-0-	227	784	18	1	209	3	Y	-0-	1	1			-0-
04	T. A.		169	-0-	169	953	7	1	162	3	Y	-0-					-0-
05	T. A.		207	-0-	207	1160	9	1	198	3	Y	-0-					-0-
06	1309	X	149	-0-	-1160	-0-	6	1	143	3	Y	-0-					-0-
07	336	N	336	-0-	-0-	-0-	17	1	319	3	Y	-0-					-0-
*08	315	N	315	-0-	-0-	-0-	17	1	298	3	Y	-0-					-0-

SBR WELL #: 167 RRCID -> 164750 COMPL. DATE 09/03/1997 TOTAL DEPTH 10745 PERF.10471 - 10506

03	201	N	201	-0-	-0-	-0-	12	1	188	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
04	135	N	135	-0-	-0-	-0-	3	1	132	3	Y	-0-					-0-
05	250	N	250	-0-	-0-	-0-	8	1	242	3	Y	-0-					-0-
06	183	N	183	-0-	-0-	-0-	6	1	177	3	Y	-0-					-0-
07	155	N	127	-0-	-28	-0-	3	1	124	3	Y	-0-					-0-
08	248	N	199	-0-	-49	-0-	11	1	188	3	Y	-0-					-0-

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

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

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
SWIFT ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 833348
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
03	383	N	383	-0-	-0-	-0-	30	1	346	3	Y	6					14
							7	9									
04	442	N	442	-0-	-0-	-0-	18	1	401	3	Y	21					35
							23	9									
05	393	N	393	-0-	-0-	-0-	13	1	376	3	Y	4					39
							4	9									
06	360	N	282	-0-	-78	-0-	10	1	266	3	Y	5	31	1			13
							6	9									
07	465	N	274	-0-	-191	-0-	10	1	260	3	Y	4					17
							4	9									
*08	572	N	572	-0-	-0-	-0-	18	1	551	3	Y	3					20
							3	9									

SBR WELL #: 168 RRCID -> 164933 COMPL. DATE 09/17/1997 TOTAL DEPTH 10722 PERF.10509 - 10529

03	868	X	202	-0-	-666	-0-	12	1	190	3	Y	-0-					-0-
04	942	X	942	-0-	-0-	-0-	18	1	923	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
05	965	X	965	-0-	-0-	-0-	31	1	931	3	Y	3	2	1			1
							3	9									
06	604	X	604	-0-	-0-	-0-	20	1	584	3	Y	-0-	1	1			-0-
07	961	X	563	-0-	-398	-0-	15	1	547	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
08	961	X	50	-0-	-911	-0-	3	1	47	3	Y	-0-					-0-

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

03	330	N	330	-0-	-0-	-0-	26	1	303	3	Y	1					6
							1	9									
04	388	N	388	-0-	-0-	-0-	17	1	367	3	Y	4					10
							4	9									
05	447	N	447	-0-	-0-	-0-	15	1	432	3	Y	-0-					10
06	433	N	433	-0-	-0-	-0-	15	1	417	3	Y	1	8	1			3
							1	9									
07	403	N	181	-0-	-222	-0-	6	1	175	3	Y	-0-					3
08	434	N	419	-0-	-15	-0-	14	1	404	3	Y	1					4
							1	9									

SBR WELL #: 169 RRCID -> 165004 COMPL. DATE 10/07/1997 TOTAL DEPTH 10950 PERF.10746 - 10766

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
04	4	N	4	-0-	-0-	-0-	3	3	1	9	Y	1	1	1			1
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	1	1			-0-
06	420	N	420	-0-	-0-	-0-	14	1	403	3	Y	3					3
							3	9									
07	520	N	520	-0-	-0-	-0-	14	1	506	3	Y	-0-					3
*08	304	N	304	-0-	-0-	-0-	17	1	287	3	Y	-0-					3

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

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

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
SWIFT ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 833348
SWR "H" WELL #: 16 RRCID -> 165045 COMPL. DATE 10/02/1997 TOTAL DEPTH 11085 PERF.10854 - 10882

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	424	N	424	-0-	-0-	-0-	33	1	384	3	Y	6					20
							7	9									
04	404	N	404	-0-	-0-	-0-	16	1	360	3	Y	25					45
							28	9									
05	344	N	344	-0-	-0-	-0-	11	1	329	3	Y	4					49
							4	9									
06	420	N	157	-0-	-263	-0-	5	1	149	3	Y	3	39	1			13
							3	9									
07	403	N	262	-0-	-141	-0-	9	1	249	3	Y	4					17
							4	9									
08	341	N	256	-0-	-85	-0-	8	1	246	3	Y	2					19
							2	9									

HUFF WELL #: 9 RRCID -> 165199 COMPL. DATE 09/23/1997 TOTAL DEPTH 11123 PERF.10890 - 10910

03	465	X	291	-0-	-174	-0-	24	1	259	3	Y	7					19
							8	9									
04	515	X	515	-0-	-0-	-0-	19	1	496	3	Y	-0-					19
05	653	X	653	-0-	-0-	-0-	6	1	647	3	Y	-0-					19
06	589	X	589	-0-	-0-	-0-	22	1	567	3	Y	-0-	18	1			1
07	707	X	707	-0-	-0-	-0-	18	1	689	3	Y	-0-					1
08	651	X	632	-0-	-19	-0-	14	1	618	3	Y	-0-					1

ZR "A" WELL #: 1 RRCID -> 165305 COMPL. DATE 10/21/1997 TOTAL DEPTH 11308 PERF.11094 - 11154

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1					3
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
06	13	N	13	-0-	-0-	-0-	13	3			Y	-0-					3
07	9	N	9	-0-	-0-	-0-	9	3			Y	-0-	2	1			1
*08	12	N	12	-0-	-0-	-0-	1	1	11	3	Y	-0-					1

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

03	520	N	520	-0-	-0-	-0-	42	1	475	3	Y	3	3	1			2
							3	9									
04	260	N	260	-0-	-0-	-0-	11	1	247	3	Y	2	2	1			2
							2	9									
05	316	N	316	-0-	-0-	-0-	11	1	303	3	Y	2	1	1			3
							2	9									
06	510	N	376	-0-	-134	-0-	13	1	362	3	Y	1	2	1			2
							1	9									
07	388	N	388	-0-	-0-	-0-	14	1	372	3	Y	2	2	1			2
							2	9									
*08	507	N	507	-0-	-0-	-0-	16	1	487	3	Y	4	4	1			2
							4	9									

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

03	1067	N	1067	-0-	-0-	-0-	84	1	980	3	Y	3					18
							3	9									
04	43	N	43	-0-	-0-	-0-	2	1	40	3	Y	1					19
							1	9									
05	9	N	9	-0-	-0-	-0-	9	3			Y	-0-					19
06	1020	N	363	-0-	-657	-0-	13	1	348	3	Y	2	15	1			6
							2	9									
07	613	N	613	-0-	-0-	-0-	22	1	588	3	Y	3					9
							3	9									
*08	635	N	635	-0-	-0-	-0-	21	1	613	3	Y	1					10
							1	9									

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
SWIFT ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 833348
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
03	90	N	90	-0-	-0-	-0-	7	1	81	3	Y	2					3
							2	9									
04	77	N	77	-0-	-0-	-0-	3	1	72	3	Y	2	5	1			-0-
							2	9									
05	111	N	111	-0-	-0-	-0-	5	1	105	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
06	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					Y	-0-					-0-
07	124	X	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-					-0-
*08	292	X	292	-0-	-0-	-0-	12	1	204	3	Y	69	46	1			23
							76	9									

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
03	561	X	561	-0-	-0-	-0-	25	1	534	3	Y	2					19
							2	9									
04	240	X	170	-0-	-70	-0-	3	1	166	3	Y	1					20
							1	9									
05	341	X	281	-0-	-60	-0-	9	1	270	3	Y	2					22
							2	9									
06	540	X	325	-0-	-215	-0-	11	1	314	3	Y	-0-					22
07	558	X	249	-0-	-309	-0-	7	1	242	3	Y	-0-	17	1			5
08	558	X	240	-0-	-318	-0-	14	1	226	3	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
03	651	X	530	-0-	-121	-0-	24	1	506	3	Y	-0-					21
04	420	X	365	-0-	-55	-0-	7	1	358	3	Y	-0-					21
05	279	X	105	-0-	-174	-0-	3	1	102	3	Y	-0-					21
06	570	X	388	-0-	-182	-0-	13	1	375	3	Y	-0-					21
07	589	X	456	-0-	-133	-0-	12	1	444	3	Y	-0-	17	1			4
*08	536	X	536	-0-	-0-	-0-	31	1	503	3	Y	2					6
							2	9									

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
03	315	N	315	-0-	-0-	-0-	24	1	284	3	Y	6					9
							7	9									
04	432	N	432	-0-	-0-	-0-	17	1	403	3	Y	11	18	1			2
							12	9									
05	436	N	436	-0-	-0-	-0-	19	1	404	3	Y	12	11	1			3
							13	9									
06	357	N	357	-0-	-0-	-0-	15	1	334	3	Y	7					10
							8	9									
07	434	N	335	-0-	-99	-0-	17	1	309	3	Y	8	16	1			2
							9	9									
*08	829	N	829	-0-	-0-	-0-	38	1	664	3	Y	115	78	1			39
							127	9									

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

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
SWIFT ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 833348

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
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					11
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					11
05	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	3			Y	-0-					11
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					11
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	9	1			2
*08	110	N	110	-0-	-0-	-0-	6	1	104	3	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
03	124	X	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-					10
04	277	X	277	-0-	-0-	-0-	5	1	272	3	Y	-0-					10
05	155	X	62	-0-	-93	-0-	2	1	60	3	Y	-0-					10
06	150	X	-0-	-0-	-150	-0-					Y	-0-					10
07	279	N	-0-	-0-	-279	-0-					Y	-0-	8	1			2
08	62	N	5	-0-	-57	-0-	5	3			Y	-0-					2

ZR "A" WELL #: 7 RRCID -> 166529 COMPL. DATE 12/24/1997 TOTAL DEPTH 11570 PERF.11212 - 11242

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1027	X	1027	-0-	-0-	-0-	45	1	975	3	Y	6					49
							7	9									
04	504	X	504	-0-	-0-	-0-	10	1	494	3	Y	-0-					49
05	341	X	148	-0-	-193	-0-	5	1	142	3	Y	1					50
							1	9									
06	990	X	894	-0-	-96	-0-	29	1	865	3	Y	-0-					50
07	1023	X	602	-0-	-421	-0-	16	1	586	3	Y	-0-	39	1			11
08	1023	X	605	-0-	-418	-0-	35	1	568	3	Y	2					13
							2	9									

SBR WELL #: 165 RRCID -> 166655 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10565 PERF.10276 - 10326

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	554	N	554	-0-	-0-	-0-	43	1	510	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
04	196	N	196	-0-	-0-	-0-	8	1	187	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
05	425	N	425	-0-	-0-	-0-	19	1	405	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
06	540	N	322	-0-	-218	-0-	14	1	307	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
07	558	X	271	-0-	-287	-0-	14	1	256	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
08	558	X	305	-0-	-253	-0-	16	1	289	3	Y	-0-					-0-

ZR "A" WELL #: 10 RRCID -> 166656 COMPL. DATE 12/31/1997 TOTAL DEPTH 11550 PERF.11183 - 11203

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	527	X	14	-0-	-513	-0-	1	1	13	3	Y	-0-					11
04	510	X	-0-	-0-	-510	-0-					Y	-0-					11
05	586	X	586	-0-	-0-	-0-	19	1	567	3	Y	-0-					11
06	270	X	4	-0-	-266	-0-	4	3			Y	-0-					11
07	339	N	339	-0-	-0-	-0-	9	1	330	3	Y	-0-	9	1			2
08	341	N	-0-	-0-	-341	-0-					Y	-0-					2

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
03	372	X	-0-	-0-	-372	-0-					Y	-0-					-0-
04	180	X	-0-	-0-	-180	-0-					Y	-0-					-0-
05	155	X	17	-0-	-138	-0-	1	1	16	3	Y	-0-					-0-
06	150	X	-0-	-0-	-150	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
SWIFT ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 833348
ZR UNIT "A" WELL #: 9 RRCID -> 166750 COMPL. DATE 12/24/1997 TOTAL DEPTH 11470 PERF.11148 - 11168

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					31
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					31
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					31
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					31
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	24	1			7
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7

SBR WELL #: 171 RRCID -> 166835 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10685 PERF.10384 - 10420

03	744 X	507	-0-	-237	-0-	31	1	475	3	Y	1	1	1			-0-
						1	9									
04	690 X	493	-0-	-197	-0-	9	1	483	3	Y	1	1	1			-0-
						1	9									
05	1054 X	562	-0-	-492	-0-	18	1	543	3	Y	1	1	1			-0-
						1	9									
06	1020 X	457	-0-	-563	-0-	15	1	441	3	Y	1	1	1			-0-
						1	9									
07	530 X	530	-0-	-0-	-0-	14	1	514	3	Y	2	2	1			-0-
						2	9									
08	558 X	416	-0-	-142	-0-	24	1	391	3	Y	1	1	1			-0-
						1	9									

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

03	451 N	451	-0-	-0-	-0-	36	1	415	3	Y	-0-					2
04	413 N	413	-0-	-0-	-0-	18	1	395	3	Y	-0-					2
05	499 N	499	-0-	-0-	-0-	17	1	482	3	Y	-0-					2
06	450 N	428	-0-	-22	-0-	15	1	413	3	Y	-0-	2	1			-0-
07	434 N	422	-0-	-12	-0-	15	1	407	3	Y	-0-					-0-
08	496 N	200	-0-	-296	-0-	6	1	194	3	Y	-0-					-0-

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

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

BRACKEN "A" WELL #: 2026 RRCID -> 167330 COMPL. DATE 02/21/1998 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9880 - 9910

03	837 X	728	-0-	-109	-0-	44	1	680	3	Y	4	4	1			1
						4	9									
04	810 X	668	-0-	-142	-0-	27	1	638	3	Y	3	3	1			1
						3	9									
05	496 X	459	-0-	-37	-0-	20	1	436	3	Y	3	3	1			1
						3	9									
06	870 X	376	-0-	-494	-0-	16	1	357	3	Y	3	3	1			1
						3	9									
07	899 X	385	-0-	-514	-0-	20	1	364	3	Y	1	2	1			-0-
						1	9									
08	713 X	370	-0-	-343	-0-	20	1	348	3	Y	2	2	1			-0-
						2	9									

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
SWIFT ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 833348

BRACKEN "A" WELL #: 2039 RRCID -> 167507 COMPL. DATE 02/27/1998 TOTAL DEPTH 10293 PERF. 9804 - 9836

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	654	N	654	-0-	-0-	-0-	51	1	603	3	Y	-0-					-0-
04	466	N	466	-0-	-0-	-0-	19	1	447	3	Y	-0-					-0-
05	618	N	618	-0-	-0-	-0-	28	1	590	3	Y	-0-					-0-
06	630	N	622	-0-	-8	-0-	27	1	595	3	Y	-0-					-0-
07	809	N	809	-0-	-0-	-0-	41	1	760	3	Y	7	6	1			1
							8	9									
*08	716	N	716	-0-	-0-	-0-	37	1	657	3	Y	20	18	1			3
							22	9									

BRACKEN "A" WELL #: 2027 RRCID -> 167576 COMPL. DATE 03/12/1998 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 9976 - 10016

03	2511	X	1619	-0-	-892	-0-	97	1	1511	3	Y	10	10	1			3
							11	9									
04	2091	X	2091	-0-	-0-	-0-	86	1	1996	3	Y	8	9	1			2
							9	9									
05	2232	X	1203	-0-	-1029	-0-	53	1	1137	3	Y	12	10	1			4
							13	9									
06	2160	X	1104	-0-	-1056	-0-	47	1	1047	3	Y	9	10	1			3
							10	9									
07	2201	X	1127	-0-	-1074	-0-	57	1	1062	3	Y	7	9	1			1
							8	9									
08	2170	X	1008	-0-	-1162	-0-	54	1	946	3	Y	7	7	1			1
							8	9									

BRACKEN "A" WELL #: 2040 RRCID -> 167606 COMPL. DATE 03/12/1998 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 9954 - 9986

03	423	N	423	-0-	-0-	-0-	33	1	386	3	Y	4	4	1			1
							4	9									
04	411	N	411	-0-	-0-	-0-	17	1	391	3	Y	3	3	1			1
							3	9									
05	533	N	533	-0-	-0-	-0-	24	1	506	3	Y	3	3	1			1
							3	9									
06	464	N	464	-0-	-0-	-0-	20	1	441	3	Y	3	3	1			1
							3	9									
07	546	N	546	-0-	-0-	-0-	28	1	516	3	Y	2	3	1			-0-
							2	9									
08	527	N	367	-0-	-160	-0-	20	1	344	3	Y	3	3	1			-0-
							3	9									

BRACKEN "A" WELL #: 2023 RRCID -> 167639 COMPL. DATE 02/27/1998 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9804 - 9844

03	567	N	567	-0-	-0-	-0-	44	1	523	3	Y	-0-					-0-
04	348	N	348	-0-	-0-	-0-	14	1	334	3	Y	-0-					-0-
05	468	N	468	-0-	-0-	-0-	21	1	447	3	Y	-0-					-0-
06	540	N	467	-0-	-73	-0-	20	1	447	3	Y	-0-					-0-
07	512	N	512	-0-	-0-	-0-	26	1	486	3	Y	-0-					-0-
08	465	N	442	-0-	-23	-0-	24	1	418	3	Y	-0-					-0-

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

03	T. A.		94	-0-	94	235	7	1	87	3	Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	103	-0-	103	338	4	1	99	3	Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	99	-0-	99	437	4	1	95	3	Y	-0-					-0-
06	437	X	-0-	-0-	-437	-0-					Y	-0-					-0-
07	120	N	120	-0-	-0-	-0-	6	1	110	3	Y	4	3	1			1
							4	9									
08	93	N	29	-0-	-64	-0-	2	1	27	3	Y	-0-	1	1			-0-

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
SWIFT ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 833348

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
03	131	N	131	-0-	-0-	-0-	10	1	121	3	Y	-0-					-0-
04	130	N	130	-0-	-0-	-0-	5	1	125	3	Y	-0-					-0-
05	108	N	108	-0-	-0-	-0-	5	1	103	3	Y	-0-					-0-
06	120	N	41	-0-	-79	-0-	2	1	39	3	Y	-0-					-0-
07	124	N	87	-0-	-37	-0-	4	1	82	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
08	93	N	36	-0-	-57	-0-	2	1	32	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									

BRACKEN "E" WELL #: 2075 RRCID -> 168200 COMPL. DATE 03/26/1998 TOTAL DEPTH 10720 PERF.10448 - 10474

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	518	N	518	-0-	-0-	-0-	39	1	478	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
04	341	N	341	-0-	-0-	-0-	14	1	326	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
05	622	N	622	-0-	-0-	-0-	28	1	592	3	Y	2	1	1			1
							2	9									
06	510	N	482	-0-	-28	-0-	21	1	461	3	Y	-0-	1	1			-0-
07	537	N	537	-0-	-0-	-0-	26	1	490	3	Y	19	16	1			3
							21	9									
08	620	N	382	-0-	-238	-0-	19	1	326	3	Y	34	32	1			5
							37	9									

BRACKEN "A" WELL #: 1018 RRCID -> 168335 COMPL. DATE 11/06/1984 TOTAL DEPTH 10190 PERF. 9994 - 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
03	365	N	365	-0-	-0-	-0-	29	1	333	3	Y	3					8
							3	9									
04	344	N	344	-0-	-0-	-0-	14	1	330	3	Y	-0-	5	1			3
05	245	N	245	-0-	-0-	-0-	11	1	233	3	Y	1					4
							1	9									
06	360	N	13	-0-	-347	-0-	1	1	12	3	Y	-0-					4
07	341	N	341	-0-	-0-	-0-	17	1	324	3	Y	-0-					4
*08	525	N	525	-0-	-0-	-0-	28	1	497	3	Y	-0-					4

BRACKEN "A" WELL #: 2041 RRCID -> 168344 COMPL. DATE 05/04/1998 TOTAL DEPTH 10225 PERF. 9990 - 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
03	275	N	275	-0-	-0-	-0-	21	1	253	3	Y	1	2	1			-0-
							1	9									
04	299	N	299	-0-	-0-	-0-	12	1	287	3	Y	-0-					-0-
05	309	N	309	-0-	-0-	-0-	14	1	295	3	Y	-0-					-0-
06	413	N	413	-0-	-0-	-0-	18	1	395	3	Y	-0-					-0-
07	341	N	341	-0-	-0-	-0-	17	1	324	3	Y	-0-					-0-
*08	354	N	354	-0-	-0-	-0-	19	1	326	3	Y	8	7	1			1
							9	9									

MCCLAUGHERTY, I. O. WELL #: 6 RRCID -> 168807 COMPL. DATE 06/02/1998 TOTAL DEPTH 10025 PERF. 9759 - 9787

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	137	N	137	-0-	-0-	-0-	10	1	126	3	Y	1					1
							1	9									
04	166	N	166	-0-	-0-	-0-	7	1	158	3	Y	1					2
							1	9									
05	197	N	197	-0-	-0-	-0-	9	1	188	3	Y	-0-	1	1			1
06	143	N	143	-0-	-0-	-0-	6	1	136	3	Y	1	1	1			1
							1	9									
07	186	N	171	-0-	-15	-0-	9	1	161	3	Y	1					2
							1	9									
08	186	N	146	-0-	-40	-0-	8	1	138	3	Y	-0-	2	1			-0-

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
SWIFT ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 833348
ZR "A" WELL #: 2 RRCID -> 169002 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11545 PERF.11247 - 11252

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BRACKEN "A" WELL #: 2037 RRCID -> 169157 COMPL. DATE 06/17/1998 TOTAL DEPTH 10060 PERF. 9786 - 9806

03	5828 X	147	-0-	-5681	-0-	11	1	128	3	Y	7	5	1			2
						8	9									
04	5640 X	4054	-0-	-1586	-0-	165	1	3836	3	Y	48	39	1			11
						53	9									
05	1019 X	1019	-0-	-0-	-0-	45	1	951	3	Y	21	25	1			7
						23	9									
06	396 X	396	-0-	-0-	-0-	16	1	369	3	Y	10	14	1			3
						11	9									
07	4185 X	382	-0-	-3803	-0-	19	1	343	3	Y	18	18	1			3
						20	9									
08	4185 X	374	-0-	-3811	-0-	19	1	340	3	Y	14	15	1			2
						15	9									

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

03	310 X	108	-0-	-202	-0-	6	1	102	3	Y	-0-					3
04	300 X	212	-0-	-88	-0-	4	1	208	3	Y	-0-					3
05	403 X	228	-0-	-175	-0-	7	1	221	3	Y	-0-					3
06	569 X	569	-0-	-0-	-0-	18	1	551	3	Y	-0-					3
07	496 X	-0-	-0-	-496	-0-					Y	-0-	2	1			1
*08	917 X	917	-0-	-0-	-0-	53	1	864	3	Y	-0-					1

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

03	589 X	166	-0-	-423	-0-	10	1	156	3	Y	-0-					10
04	570 X	-0-	-0-	-570	-0-					Y	-0-					10
05	1126 X	1126	-0-	-0-	-0-	36	1	1090	3	Y	-0-					10
06	510 X	-0-	-0-	-510	-0-					Y	-0-					10
07	372 X	-0-	-0-	-372	-0-					Y	-0-	8	1			2
08	1116 X	-0-	-0-	-1116	-0-					Y	-0-					2

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

03	1393 N	1393	-0-	-0-	-0-	109	1	1284	3	Y	-0-					-0-
04	925 N	925	-0-	-0-	-0-	38	1	887	3	Y	-0-					-0-
05	370 N	370	-0-	-0-	-0-	17	1	353	3	Y	-0-					-0-
06	1350 N	320	-0-	-1030	-0-	14	1	306	3	Y	-0-					-0-
07	961 N	379	-0-	-582	-0-	19	1	360	3	Y	-0-					-0-
08	372 N	277	-0-	-95	-0-	15	1	262	3	Y	-0-					-0-

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
SWIFT ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 833348
ZR "A" WELL #: 11 RRCID -> 169211 COMPL. DATE 02/25/1998 TOTAL DEPTH 11220 PERF.10954 - 10976

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	577	X	577	-0-	-0-	-0-	26	1	551	3	Y	-0-					17
04	480	X	411	-0-	-69	-0-	8	1	402	3	Y	1					18
							1	9									
05	479	X	479	-0-	-0-	-0-	15	1	462	3	Y	2					20
							2	9									
06	600	X	464	-0-	-136	-0-	15	1	449	3	Y	-0-					20
07	620	X	540	-0-	-80	-0-	14	1	526	3	Y	-0-	15	1			5
08	589	X	453	-0-	-136	-0-	26	1	427	3	Y	-0-					5

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
03	682	X	444	-0-	-238	-0-	38	1	403	3	Y	3					5
							3	9									
04	716	X	716	-0-	-0-	-0-	26	1	690	3	Y	-0-					5
05	297	X	297	-0-	-0-	-0-	3	1	294	3	Y	-0-					5
06	722	X	722	-0-	-0-	-0-	27	1	695	3	Y	-0-	5	1			-0-
07	744	X	595	-0-	-149	-0-	15	1	580	3	Y	-0-					-0-
08	744	X	524	-0-	-220	-0-	12	1	512	3	Y	-0-					-0-

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
03	1294	X	1294	-0-	-0-	-0-	74	1	1220	3	Y	-0-					27
04	600	X	83	-0-	-517	-0-	2	1	81	3	Y	-0-					27
05	589	X	6	-0-	-583	-0-	6	3			Y	-0-					27
06	1260	X	21	-0-	-1239	-0-	1	1	20	3	Y	-0-					27
07	1302	X	-0-	-0-	-1302	-0-					Y	-0-	21	1			6
08	1302	X	-0-	-0-	-1302	-0-					Y	-0-					6

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
03	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			Y	-0-					8
04	935	N	935	-0-	-0-	-0-	18	1	917	3	Y	-0-					8
05	595	N	595	-0-	-0-	-0-	19	1	576	3	Y	-0-					8
06	417	N	417	-0-	-0-	-0-	14	1	403	3	Y	-0-					8
07	961	X	438	-0-	-523	-0-	12	1	426	3	Y	-0-	6	1			2
08	961	X	-0-	-0-	-961	-0-					Y	-0-					2

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1240	N	1240	-0-	-0-	-0-	75	1	1165	3	Y	-0-					-0-
04	1009	N	1009	-0-	-0-	-0-	19	1	990	3	Y	-0-					-0-
05	956	N	956	-0-	-0-	-0-	31	1	925	3	Y	-0-					-0-
06	1200	N	800	-0-	-400	-0-	26	1	774	3	Y	-0-					-0-
07	1054	N	849	-0-	-205	-0-	22	1	827	3	Y	-0-					-0-
08	961	N	796	-0-	-165	-0-	46	1	750	3	Y	-0-					-0-

SBR WELL #: 121 RRCID -> 171794 COMPL. DATE 12/18/1998 TOTAL DEPTH 10850 PERF.10678 - 10700

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	206	N	206	-0-	-0-	-0-	25	1	181	3	Y	-0-					-0-
04	196	N	196	-0-	-0-	-0-	4	1	192	3	Y	-0-					-0-
05	238	N	238	-0-	-0-	-0-	8	1	230	3	Y	-0-					-0-
06	210	N	166	-0-	-44	-0-	5	1	161	3	Y	-0-					-0-
07	242	N	242	-0-	-0-	-0-	6	1	236	3	Y	-0-					-0-
08	248	N	151	-0-	-97	-0-	9	1	142	3	Y	-0-					-0-

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
SWIFT ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 833348
BRACKEN "E" WELL #: 2076 RRCID -> 171796 COMPL. DATE 01/01/1999 TOTAL DEPTH 10850 PERF.10556 - 10582

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	266	N	266	-0-	-0-	-0-	20	1	245	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
04	220	N	220	-0-	-0-	-0-	9	1	210	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
05	159	N	159	-0-	-0-	-0-	7	1	152	3	Y	-0-					-0-
06	270	N	155	-0-	-115	-0-	7	1	148	3	Y	-0-					-0-
07	217	N	108	-0-	-109	-0-	6	1	102	3	Y	-0-					-0-
08	155	N	60	-0-	-95	-0-	3	1	57	3	Y	-0-					-0-

BRACKEN, R. WELL #: 2 RRCID -> 171898 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11065 PERF.10755 - 10792

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	644	X	644	-0-	-0-	-0-	48	1	589	3	Y	6	4	1			4
							7	9									
04	622	X	622	-0-	-0-	-0-	23	1	596	3	Y	3	6	1			1
							3	9									
05	582	X	582	-0-	-0-	-0-	22	1	553	3	Y	6	2	1			5
							7	9									
06	630	X	498	-0-	-132	-0-	21	1	474	3	Y	3	6	1			2
							3	9									
07	486	N	486	-0-	-0-	-0-	21	1	463	3	Y	2	3	1			1
							2	9									
08	589	N	401	-0-	-188	-0-	11	1	387	3	Y	3	3	1			1
							3	9									

BRACKEN, R. WELL #: 1 RRCID -> 172042 COMPL. DATE 01/14/1999 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10676 - 10724

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	248	N	248	-0-	-0-	-0-	19	1	228	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
04	382	N	382	-0-	-0-	-0-	14	1	365	3	Y	3	2	1			1
							3	9									
05	226	N	226	-0-	-0-	-0-	9	1	216	3	Y	1	1	1			1
							1	9									
06	240	N	219	-0-	-21	-0-	9	1	208	3	Y	2	2	1			1
							2	9									
07	225	N	225	-0-	-0-	-0-	10	1	215	3	Y	-0-	1	1			-0-
*08	274	N	274	-0-	-0-	-0-	8	1	264	3	Y	2	1	1			1
							2	9									

BRACKEN, R. WELL #: 4 RRCID -> 175201 COMPL. DATE 11/06/1999 TOTAL DEPTH 10950 PERF.10712 - 10742

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	664	X	664	-0-	-0-	-0-	50	1	611	3	Y	3	2	1			2
							3	9									
04	858	X	858	-0-	-0-	-0-	31	1	825	3	Y	2	3	1			1
							2	9									
05	758	X	758	-0-	-0-	-0-	29	1	727	3	Y	2	1	1			2
							2	9									
06	689	X	689	-0-	-0-	-0-	29	1	658	3	Y	2	3	1			1
							2	9									
07	704	X	704	-0-	-0-	-0-	30	1	672	3	Y	2	2	1			1
							2	9									
08	899	X	761	-0-	-138	-0-	22	1	737	3	Y	2	2	1			1
							2	9									

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
SWIFT ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 833348

SBR WELL #: 183 RRCID -> 175405 COMPL. DATE 12/16/1999 TOTAL DEPTH 10630 PERF.10362 - 10394

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	780	N	780	-0-	-0-	-0-	47	1	733	3	Y	-0-					-0-
04	112	N	112	-0-	-0-	-0-	2	1	110	3	Y	-0-					-0-
05	142	N	142	-0-	-0-	-0-	5	1	137	3	Y	-0-					-0-
06	750	N	423	-0-	-327	-0-	14	1	408	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
07	159	N	159	-0-	-0-	-0-	4	1	154	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
08	155	N	136	-0-	-19	-0-	8	1	128	3	Y	-0-					-0-

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
03	80	N	80	-0-	-0-	-0-	6	1	68	3	Y	5	3	1			3
							6	9									
04	591	N	591	-0-	-0-	-0-	22	1	567	3	Y	2	4	1			1
							2	9									
05	652	N	652	-0-	-0-	-0-	25	1	624	3	Y	3	1	1			3
							3	9									
06	632	N	632	-0-	-0-	-0-	27	1	603	3	Y	2	4	1			1
							2	9									
07	553	N	553	-0-	-0-	-0-	23	1	528	3	Y	2	2	1			1
							2	9									
08	651	N	531	-0-	-120	-0-	15	1	514	3	Y	2	2	1			1
							2	9									

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	775	X	756	-0-	-19	-0-	45	1	697	3	Y	13	12	1			3
							14	9									
04	720	X	670	-0-	-50	-0-	13	1	648	3	Y	8	9	1			2
							9	9									
05	403	X	97	-0-	-306	-0-	3	1	92	3	Y	2	3	1			1
							2	9									
06	720	X	446	-0-	-274	-0-	14	1	430	3	Y	2	2	1			1
							2	9									
07	677	X	677	-0-	-0-	-0-	18	1	651	3	Y	7	7	1			1
							8	9									
*08	871	X	871	-0-	-0-	-0-	49	1	811	3	Y	10	10	1			1
							11	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
03	574	X	574	-0-	-0-	-0-	33	1	508	3	Y	30	26	1			7
							33	9									
04	450	X	265	-0-	-185	-0-	5	1	245	3	Y	14	18	1			3
							15	9									
05	427	X	427	-0-	-0-	-0-	13	1	390	3	Y	22	18	1			7
							24	9									
06	570	X	224	-0-	-346	-0-	7	1	209	3	Y	7	12	1			2
							8	9									
07	338	X	338	-0-	-0-	-0-	9	1	317	3	Y	11	11	1			2
							12	9									
08	589	X	289	-0-	-300	-0-	16	1	261	3	Y	11	11	1			2
							12	9									

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
SWIFT ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 833348
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
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
03	527	X	506	-0-	-21	-0-	38	1	467	3	Y	1	2	1			-0-
							1	9									
04	1061	X	1061	-0-	-0-	-0-	43	1	1008	3	Y	9	7	1			2
							10	9									
05	1412	X	1412	-0-	-0-	-0-	63	1	1336	3	Y	12	10	1			4
							13	9									
06	1430	X	1430	-0-	-0-	-0-	61	1	1359	3	Y	9	10	1			3
							10	9									
07	1353	X	1353	-0-	-0-	-0-	69	1	1276	3	Y	7	9	1			1
							8	9									
08	1426	X	950	-0-	-476	-0-	51	1	896	3	Y	3	4	1			-0-
							3	9									

BRACKEN "D" WELL #: 2010O RRCID -> 177473 COMPL. DATE 05/12/2000 TOTAL DEPTH 10700 PERF.10444 - 10464

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	673	N	673	-0-	-0-	-0-	40	1	623	3	Y	9	9	1			2
							10	9									
04	478	N	478	-0-	-0-	-0-	9	1	461	3	Y	7	7	1			2
							8	9									
05	541	N	541	-0-	-0-	-0-	17	1	515	3	Y	8	7	1			3
							9	9									
06	660	N	478	-0-	-182	-0-	15	1	456	3	Y	6	7	1			2
							7	9									
07	744	X	268	-0-	-476	-0-	7	1	259	3	Y	2	4	1			-0-
							2	9									
08	682	X	292	-0-	-390	-0-	16	1	269	3	Y	6	5	1			1
							7	9									

BRACKEN "B" WELL #: 2070 RRCID -> 178511 COMPL. DATE 05/04/2000 TOTAL DEPTH 10510 PERF.10224 - 10251

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	478	N	478	-0-	-0-	-0-	37	1	438	3	Y	3	2	1			1
							3	9									
04	434	N	434	-0-	-0-	-0-	18	1	414	3	Y	2	2	1			1
							2	9									
05	504	N	504	-0-	-0-	-0-	22	1	480	3	Y	2	2	1			1
							2	9									
06	617	N	617	-0-	-0-	-0-	26	1	590	3	Y	1	2	1			-0-
							1	9									
07	540	N	540	-0-	-0-	-0-	28	1	511	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
08	496	N	450	-0-	-46	-0-	24	1	425	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
SWIFT ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 833348
SBR WELL #: 187 RRCID -> 178513 COMPL. DATE 06/09/2000 TOTAL DEPTH 10945 PERF.10650 - 10670

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	10	N	10	-0-	-0-	-0-	1	1	9	3	Y	-0-					5
04	267	N	267	-0-	-0-	-0-	5	1	262	3	Y	-0-	3	1			2
05	435	N	435	-0-	-0-	-0-	14	1	419	3	Y	2	3	1			1
							2	9									
06	267	N	267	-0-	-0-	-0-	9	1	257	3	Y	1					2
							1	9									
07	279	N	79	-0-	-200	-0-	2	1	77	3	Y	-0-					2
08	434	N	98	-0-	-336	-0-	6	1	92	3	Y	-0-					2

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	240	N	240	-0-	-0-	-0-	19	1	221	3	Y	-0-					-0-
04	39	N	39	-0-	-0-	-0-	2	1	37	3	Y	-0-					-0-
05	71	N	71	-0-	-0-	-0-	2	1	69	3	Y	-0-					-0-
06	60	N	34	-0-	-26	-0-	1	1	33	3	Y	-0-					-0-
07	55	N	55	-0-	-0-	-0-	2	1	53	3	Y	-0-					-0-
08	62	N	39	-0-	-23	-0-	1	1	38	3	Y	-0-					-0-

L. S. MCCLAUGHERTY GU WELL #: 1 RRCID -> 178529 COMPL. DATE 10/01/1999 TOTAL DEPTH 12500 PERF. 9518 - 9550

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2184	X	2184	-0-	-0-	-0-	111	1	1640	3	Y	-0-					-0-
							433	4									
04	2218	X	2218	-0-	-0-	-0-	110	1	1682	3	Y	-0-					-0-
							426	4									
05	2453	X	2453	-0-	-0-	-0-	120	1	1891	3	Y	-0-					-0-
							442	4									
06	2100	X	1616	-0-	-484	-0-	77	1	1205	3	Y	-0-					-0-
							334	4									
07	2294	X	2139	-0-	-155	-0-	96	1	1761	3	Y	-0-					-0-
							282	4									
08	2449	X	1751	-0-	-698	-0-	9	1	1650	3	Y	-0-					-0-
							92	4									

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
03	781	N	781	-0-	-0-	-0-	47	1	733	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
04	472	N	472	-0-	-0-	-0-	9	1	462	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
05	276	N	276	-0-	-0-	-0-	9	1	266	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
06	750	N	389	-0-	-361	-0-	13	1	375	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
07	775	X	392	-0-	-383	-0-	10	1	381	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
08	775	X	444	-0-	-331	-0-	25	1	418	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	537	X	537	-0-	-0-	-0-	46	1	489	3	Y	2					3
							2	9									
04	521	X	521	-0-	-0-	-0-	19	1	502	3	Y	-0-					3
05	510	X	510	-0-	-0-	-0-	5	1	505	3	Y	-0-					3
06	591	X	591	-0-	-0-	-0-	22	1	567	3	Y	2	3	1			2
							2	9									
07	554	X	554	-0-	-0-	-0-	14	1	540	3	Y	-0-					2
*08	697	X	697	-0-	-0-	-0-	16	1	680	3	Y	1					3
							1	9									

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
SWIFT ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 833348
BRACKEN, R. WELL #: 7 RRCID -> 178933 COMPL. DATE 09/01/2000 TOTAL DEPTH 10910 PERF.10710 - 10748

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14	N	14	-0-	-0-	-0-	1	1	11	3	Y	2	2	1			1
							2	9									
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	1	1			-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14	N	-0-	-0-	-14	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SBR WELL #: 190 RRCID -> 179163 COMPL. DATE 09/16/2000 TOTAL DEPTH 10950 PERF.10670 - 10720

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	199	N	199	-0-	-0-	-0-	24	1	169	3	Y	5					12
							6	9									
04	52	N	52	-0-	-0-	-0-	1	1	51	3	Y	-0-	6	1			6
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	6	1			-0-
06	180	N	-0-	-0-	-180	-0-					Y	-0-					-0-
07	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					-0-
*08	457	N	457	-0-	-0-	-0-	26	1	428	3	Y	3					3
							3	9									

SBR WELL #: 191 RRCID -> 179164 COMPL. DATE 09/21/2000 TOTAL DEPTH 10565 PERF.10326 - 10342

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1280	N	1280	-0-	-0-	-0-	77	1	1200	3	Y	3	3	1			1
							3	9									
04	1163	N	1163	-0-	-0-	-0-	22	1	1138	3	Y	3	3	1			1
							3	9									
05	1164	N	1164	-0-	-0-	-0-	37	1	1124	3	Y	3	3	1			1
							3	9									
06	1230	N	1014	-0-	-216	-0-	33	1	979	3	Y	2	2	1			1
							2	9									
07	1209	N	1095	-0-	-114	-0-	29	1	1065	3	Y	1	2	1			-0-
							1	9									
08	1178	N	1044	-0-	-134	-0-	60	1	982	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									

BRACKEN "D" WELL #: 2099 RRCID -> 179207 COMPL. DATE 02/04/2000 TOTAL DEPTH 10620 PERF.10452 - 10472

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	432	N	432	-0-	-0-	-0-	26	1	400	3	Y	5	4	1			1
							6	9									
04	376	N	376	-0-	-0-	-0-	7	1	365	3	Y	4	4	1			1
							4	9									
05	343	N	343	-0-	-0-	-0-	11	1	329	3	Y	3	3	1			1
							3	9									
06	420	N	246	-0-	-174	-0-	8	1	235	3	Y	3	3	1			1
							3	9									
07	434	X	183	-0-	-251	-0-	5	1	177	3	Y	1	2	1			-0-
							1	9									
08	434	X	340	-0-	-94	-0-	19	1	313	3	Y	7	6	1			1
							8	9									

SBR WELL #: 189 RRCID -> 179214 COMPL. DATE 09/29/2000 TOTAL DEPTH 10675 PERF.10444 - 10504

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	458	N	458	-0-	-0-	-0-	12	1	446	3	Y	-0-					-0-
*08	205	N	205	-0-	-0-	-0-	12	1	193	3	Y	-0-					-0-

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
SWIFT ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 833348
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
03	9	N	9	-0-	-0-	-0-	1	1	8	3	Y	-0-					-0-
04	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	9	N	-0-	-0-	-9	-0-					Y	-0-					-0-
07	5	N	-0-	-0-	-5	-0-					Y	-0-					-0-
08	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
03	992	X	583	-0-	-409	-0-	44	1	533	3	Y	5	3	1			3
							6	9									
04	900	X	506	-0-	-394	-0-	18	1	485	3	Y	3	5	1			1
							3	9									
05	589	X	446	-0-	-143	-0-	17	1	429	3	Y	-0-	1	1			-0-
06	594	X	594	-0-	-0-	-0-	25	1	569	3	Y	-0-					-0-
07	589	X	441	-0-	-148	-0-	19	1	422	3	Y	-0-					-0-
*08	613	X	613	-0-	-0-	-0-	18	1	595	3	Y	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	331	N	331	-0-	-0-	-0-	26	1	304	3	Y	1					4
							1	9									
04	323	N	323	-0-	-0-	-0-	14	1	305	3	Y	4					8
							4	9									
05	355	N	355	-0-	-0-	-0-	12	1	342	3	Y	1					9
							1	9									
06	360	N	360	-0-	-0-	-0-	13	1	345	3	Y	2	7	1			4
							2	9									
07	372	N	372	-0-	-0-	-0-	13	1	358	3	Y	1					5
							1	9									
*08	417	N	417	-0-	-0-	-0-	13	1	403	3	Y	1					6
							1	9									

BRACKEN, R. WELL #: 8 RRCID -> 180330 COMPL. DATE 11/21/2000 TOTAL DEPTH 10968 PERF.10668 - 10742

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	241	N	241	-0-	-0-	-0-	18	1	223	3	Y	-0-					-0-
04	343	N	343	-0-	-0-	-0-	13	1	330	3	Y	-0-					-0-
05	40	N	40	-0-	-0-	-0-	2	1	38	3	Y	-0-					-0-
06	240	N	181	-0-	-59	-0-	8	1	173	3	Y	-0-					-0-
07	403	X	173	-0-	-230	-0-	7	1	166	3	Y	-0-					-0-
08	341	X	237	-0-	-104	-0-	7	1	230	3	Y	-0-					-0-

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
03	643	N	643	-0-	-0-	-0-	39	1	598	3	Y	5	5	1			1
							6	9									
04	713	N	713	-0-	-0-	-0-	13	1	694	3	Y	5	5	1			1
							6	9									
05	764	N	764	-0-	-0-	-0-	24	1	733	3	Y	6	5	1			2
							7	9									
06	630	N	497	-0-	-133	-0-	16	1	478	3	Y	3	4	1			1
							3	9									
07	744	N	624	-0-	-120	-0-	16	1	606	3	Y	2	3	1			-0-
							2	9									
08	775	N	522	-0-	-253	-0-	30	1	489	3	Y	3	3	1			-0-
							3	9									

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
SWIFT ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 833348
BRACKEN ET AL WELL #: 85 RRCID -> 181932 COMPL. DATE 03/14/2001 TOTAL DEPTH 10235 PERF. 9968 - 10010

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	740	N	740	-0-	-0-	-0-	37	1	545	3	Y	13	12	1			6
							144	4	14	9							
04	699	N	699	-0-	-0-	-0-	34	1	517	3	Y	15	17	1			4
							131	4	17	9							
05	604	N	604	-0-	-0-	-0-	29	1	455	3	Y	13	12	1			5
							106	4	14	9							
06	748	N	748	-0-	-0-	-0-	35	1	545	3	Y	15	16	1			4
							151	4	17	9							
07	744	X	683	-0-	-61	-0-	29	1	547	3	Y	17	17	1			4
							88	4	19	9							
08	744	X	623	-0-	-121	-0-	4	1	566	3	Y	20	18	1			6
							31	4	22	9							

BRACKEN, R. WELL #: 9 RRCID -> 183044 COMPL. DATE 04/24/2001 TOTAL DEPTH 10870 PERF.10630 - 10642

03	1881	X	1881	-0-	-0-	-0-	142	1	1739	3	Y	-0-					-0-
04	1105	X	1105	-0-	-0-	-0-	40	1	1065	3	Y	-0-					-0-
05	2387	X	2190	-0-	-197	-0-	84	1	2106	3	Y	-0-					-0-
06	2310	X	1896	-0-	-414	-0-	81	1	1815	3	Y	-0-					-0-
07	2356	X	1696	-0-	-660	-0-	72	1	1624	3	Y	-0-					-0-
08	2201	X	2070	-0-	-131	-0-	59	1	2011	3	Y	-0-					-0-

SBR WELL #: 194 RRCID -> 183452 COMPL. DATE 06/22/2001 TOTAL DEPTH 10725 PERF.10406 - 10460

03	682	X	642	-0-	-40	-0-	39	1	602	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
04	660	X	569	-0-	-91	-0-	11	1	557	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
05	589	X	210	-0-	-379	-0-	7	1	203	3	Y	-0-					-0-
06	630	X	438	-0-	-192	-0-	14	1	424	3	Y	-0-					-0-
07	651	X	512	-0-	-139	-0-	13	1	499	3	Y	-0-					-0-
08	651	X	618	-0-	-33	-0-	35	1	582	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									

SBR WELL #: 196 RRCID -> 185081 COMPL. DATE 07/25/2001 TOTAL DEPTH 11035 PERF.10812 - 10827

03	620	X	246	-0-	-374	-0-	26	1	188	3	Y	29					85
							32	9									
04	600	X	270	-0-	-330	-0-	5	1	263	3	Y	2	43	1			44
							2	9									
05	333	X	333	-0-	-0-	-0-	10	1	313	3	Y	9	44	1			9
							10	9									
06	300	X	262	-0-	-38	-0-	8	1	233	3	Y	19					28
							21	9									
07	309	N	309	-0-	-0-	-0-	8	1	299	3	Y	2					30
							2	9									
08	341	N	287	-0-	-54	-0-	15	1	250	3	Y	20					50
							22	9									

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
SWIFT ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 833348

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BRACKEN, R. WELL #: 10 RRCID -> 185083 COMPL. DATE 06/24/2001 TOTAL DEPTH 10930 PERF.10668 - 10716

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	527	X	180	-0-	-347	-0-	14	1	166	3	Y	-0-					-0-
04	510	X	312	-0-	-198	-0-	11	1	301	3	Y	-0-					-0-
05	248	X	88	-0-	-160	-0-	3	1	85	3	Y	-0-					-0-
06	240	X	210	-0-	-30	-0-	9	1	201	3	Y	-0-					-0-
07	310	N	133	-0-	-177	-0-	6	1	127	3	Y	-0-					-0-
08	93	N	29	-0-	-64	-0-	1	1	28	3	Y	-0-					-0-

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
03	1127	N	1127	-0-	-0-	-0-	68	1	1056	3	Y	3	3	1			1
							3	9									
04	1116	N	1116	-0-	-0-	-0-	21	1	1092	3	Y	3	3	1			1
							3	9									
05	1236	N	1236	-0-	-0-	-0-	40	1	1194	3	Y	2	2	1			1
							2	9									
06	1205	N	1205	-0-	-0-	-0-	39	1	1164	3	Y	2	2	1			1
							2	9									
07	1262	N	1262	-0-	-0-	-0-	33	1	1228	3	Y	1	2	1			-0-
							1	9									
08	1240	N	1190	-0-	-50	-0-	68	1	1119	3	Y	3	3	1			-0-
							3	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
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	2					6
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1	4	1			3
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3

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

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
SWIFT ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 833348

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
03	794	N	794	-0-	-0-	-0-	48	1	743	3	Y	3	3	1			1
							3	9									
04	423	N	423	-0-	-0-	-0-	8	1	412	3	Y	3	3	1			1
							3	9									
05	181	N	181	-0-	-0-	-0-	6	1	175	3	Y	-0-	1	1			-0-
06	1398	N	1398	-0-	-0-	-0-	45	1	1350	3	Y	3	2	1			1
							3	9									
07	1618	N	1618	-0-	-0-	-0-	43	1	1574	3	Y	1	2	1			-0-
							1	9									
*08	1582	N	1582	-0-	-0-	-0-	91	1	1489	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									

SBR WELL #: 203 RRCID -> 196282 COMPL. DATE 06/26/2003 TOTAL DEPTH 10670 PERF.10470 - 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
03	837	X	609	-0-	-228	-0-	37	1	570	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
04	630	X	426	-0-	-204	-0-	8	1	416	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
05	465	X	311	-0-	-154	-0-	10	1	298	3	Y	3	2	1			1
							3	9									
06	780	X	301	-0-	-479	-0-	10	1	284	3	Y	6	5	1			2
							7	9									
07	434	N	264	-0-	-170	-0-	7	1	255	3	Y	2	4	1			-0-
							2	9									
*08	577	N	577	-0-	-0-	-0-	33	1	538	3	Y	5	4	1			1
							6	9									

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	17	N	17	-0-	-0-	-0-	1	1	16	3	Y	-0-					-0-
04	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			Y	-0-					-0-
05	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	3			Y	-0-					-0-
06	30	N	10	-0-	-20	-0-	10	3			Y	-0-					-0-
07	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			Y	-0-					-0-
*08	12	N	12	-0-	-0-	-0-	1	1	11	3	Y	-0-					-0-

SBR WELL #: 204 RRCID -> 198776 COMPL. DATE 12/19/2003 TOTAL DEPTH 10350 PERF.10111 - 10201

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	104	N	104	-0-	-0-	-0-	6	1	98	3	Y	-0-					-0-
04	95	N	95	-0-	-0-	-0-	2	1	93	3	Y	-0-					-0-
05	80	N	80	-0-	-0-	-0-	3	1	75	3	Y	2	1	1			1
							2	9									
06	177	N	177	-0-	-0-	-0-	6	1	168	3	Y	3	3	1			1
							3	9									
07	93	N	39	-0-	-54	-0-	1	1	37	3	Y	1	2	1			-0-
							1	9									
*08	99	N	99	-0-	-0-	-0-	6	1	92	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
SWIFT ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 833348

SBR WELL #: 206 RRCID -> 199525 COMPL. DATE 12/24/2003 TOTAL DEPTH 11051 PERF.10846 - 10946

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	91	N	91	-0-	-0-	-0-	11	1	79	3	Y	1					4
							1	9									
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	2	1			2
05	117	N	117	-0-	-0-	-0-	4	1	113	3	Y	-0-	2	1			-0-
06	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					Y	-0-					-0-
07	124	X	27	-0-	-97	-0-	1	1	26	3	Y	-0-					-0-
*08	134	X	134	-0-	-0-	-0-	8	1	124	3	Y	2					2
							2	9									

SBR WELL #: 217 RRCID -> 199878 COMPL. DATE 01/16/2004 TOTAL DEPTH 11121 PERF.10787 - 10846

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	6	N	6	-0-	-0-	-0-	1	1	5	3	Y	-0-					-0-
04	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	6	N	2	-0-	-4	-0-	2	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-

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
03	1305	N	1305	-0-	-0-	-0-	79	1	1225	3	Y	1	4	1			-0-
							1	9									
04	1257	N	1257	-0-	-0-	-0-	24	1	1231	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
05	826	N	826	-0-	-0-	-0-	27	1	798	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
06	870	N	648	-0-	-222	-0-	21	1	626	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
07	1767	X	347	-0-	-1420	-0-	9	1	337	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
08	1302	X	746	-0-	-556	-0-	43	1	702	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									

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
03	3100	N	3727	-0-	627	4383	212	1	3292	3	Y	203	179	1			48
							223	9									
04	3000	N	4145	-0-	1145	5528	74	1	3836	3	Y	214	212	1			50
							235	9									
05	7114	X	1586	-0-	-5528	-0-	46	1	1385	3	Y	141	144	1			47
							155	9									
06	1693	X	1693	-0-	-0-	-0-	51	1	1519	3	Y	112	124	1			35
							123	9									
07	6758	X	1876	-0-	-4882	-0-	46	1	1716	3	Y	104	123	1			16
							114	9									
08	4278	X	2665	-0-	-1613	-0-	150	1	2458	3	Y	52	61	1			7
							57	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
03	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	3			Y	-0-					-0-
04	11	N	11	-0-	-0-	-0-	11	3			Y	-0-					-0-
05	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			Y	-0-					-0-
06	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	3			Y	-0-					-0-
07	11	N	8	-0-	-3	-0-	8	3			Y	-0-					-0-
08	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			Y	-0-					-0-

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
SWIFT ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 833348
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
03	614	N	614	-0-	-0-	-0-	46	1	566	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
04	494	N	494	-0-	-0-	-0-	20	1	457	3	Y	15	12	1			3
							17	9									
05	802	N	802	-0-	-0-	-0-	35	1	754	3	Y	12	11	1			4
							13	9									
06	600	N	596	-0-	-4	-0-	25	1	561	3	Y	9	10	1			3
							10	9									
07	620	X	475	-0-	-145	-0-	24	1	445	3	Y	5	7	1			1
							6	9									
08	806	X	472	-0-	-334	-0-	25	1	438	3	Y	8	8	1			1
							9	9									

BRACKEN, R. WELL #: 14 RRCID -> 200719 COMPL. DATE 03/21/2004 TOTAL DEPTH 11220 PERF.10681 - 10730

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	682	X	363	-0-	-319	-0-	23	1	282	3	Y	53	41	1			31
							58	9									
04	564	X	564	-0-	-0-	-0-	19	1	493	3	Y	47	62	1			16
							52	9									
05	713	X	463	-0-	-250	-0-	16	1	405	3	Y	38	21	1			33
							42	9									
06	690	X	316	-0-	-374	-0-	12	1	270	3	Y	31	47	1			17
							34	9									
07	589	N	450	-0-	-139	-0-	18	1	403	3	Y	26	33	1			10
							29	9									
*08	569	N	569	-0-	-0-	-0-	15	1	508	3	Y	42	36	1			16
							46	9									

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
03	165	N	165	-0-	-0-	-0-	10	1	155	3	Y	-0-					-0-
04	59	N	59	-0-	-0-	-0-	1	1	58	3	Y	-0-					-0-
05	182	N	182	-0-	-0-	-0-	6	1	176	3	Y	-0-					-0-
06	152	N	152	-0-	-0-	-0-	5	1	144	3	Y	3	2	1			1
							3	9									
07	62	N	44	-0-	-18	-0-	1	1	42	3	Y	1	2	1			-0-
							1	9									
08	186	N	15	-0-	-171	-0-	1	1	14	3	Y	-0-					-0-

BRACKEN, R. WELL #: 11 RRCID -> 201799 COMPL. DATE 06/10/2004 TOTAL DEPTH 11115 PERF.10713 - 10738

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	386	X	386	-0-	-0-	-0-	29	1	357	3	Y	-0-					-0-
04	248	X	248	-0-	-0-	-0-	9	1	239	3	Y	-0-					-0-
05	434	X	321	-0-	-113	-0-	12	1	309	3	Y	-0-					-0-
06	420	X	25	-0-	-395	-0-	1	1	24	3	Y	-0-					-0-
07	403	X	286	-0-	-117	-0-	12	1	274	3	Y	-0-					-0-
08	372	X	348	-0-	-24	-0-	10	1	338	3	Y	-0-					-0-

BRACKEN, R. WELL #: 13 RRCID -> 201827 COMPL. DATE 06/16/2004 TOTAL DEPTH 11045 PERF.10705 - 10775

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	589	X	379	-0-	-210	-0-	29	1	349	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
04	570	X	532	-0-	-38	-0-	19	1	512	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
05	781	X	781	-0-	-0-	-0-	30	1	749	3	Y	2	1	1			1
							2	9									
06	600	X	600	-0-	-0-	-0-	25	1	573	3	Y	2	2	1			1
							2	9									
07	620	X	547	-0-	-73	-0-	23	1	524	3	Y	-0-	1	1			-0-
08	775	X	728	-0-	-47	-0-	21	1	706	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
SWIFT ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 833348
SBR WELL #: 211 RRCID -> 203270 COMPL. DATE 07/24/2004 TOTAL DEPTH 11025 PERF.10730 - 10792

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	713	X	520	-0-	-193	-0-	31	1	488	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
04	632	X	632	-0-	-0-	-0-	12	1	619	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
05	434	X	304	-0-	-130	-0-	10	1	294	3	Y	-0-					-0-
06	720	X	595	-0-	-125	-0-	19	1	575	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
07	744	X	317	-0-	-427	-0-	8	1	309	3	Y	-0-					-0-
08	651	X	635	-0-	-16	-0-	36	1	598	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									

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

03	775	X	608	-0-	-167	-0-	52	1	556	3	Y	-0-					1
04	853	X	853	-0-	-0-	-0-	31	1	822	3	Y	-0-					1
05	527	X	456	-0-	-71	-0-	4	1	452	3	Y	-0-					1
06	1109	X	1109	-0-	-0-	-0-	42	1	1067	3	Y	-0-					1
07	1086	X	1086	-0-	-0-	-0-	28	1	1058	3	Y	-0-					1
*08	1007	X	1007	-0-	-0-	-0-	23	1	984	3	Y	-0-					1

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

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	259	N	259	-0-	-0-	-0-	7	1	252	3	Y	-0-					-0-
*08	289	N	289	-0-	-0-	-0-	17	1	272	3	Y	-0-					-0-

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

03	237	N	237	-0-	-0-	-0-	29	1	208	3	Y	-0-					-0-
04	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	240	N	-0-	-0-	-240	-0-					Y	-0-					-0-
07	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			Y	-0-					-0-
*08	986	N	986	-0-	-0-	-0-	57	1	929	3	Y	-0-					-0-

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

03	818	N	818	-0-	-0-	-0-	62	1	756	3	Y	-0-					-0-
04	804	N	804	-0-	-0-	-0-	29	1	775	3	Y	-0-					-0-
05	718	N	718	-0-	-0-	-0-	28	1	690	3	Y	-0-					-0-
06	829	N	829	-0-	-0-	-0-	35	1	794	3	Y	-0-					-0-
07	837	X	704	-0-	-133	-0-	30	1	674	3	Y	-0-					-0-
*08	873	X	873	-0-	-0-	-0-	25	1	848	3	Y	-0-					-0-

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

03	421	N	421	-0-	-0-	-0-	32	1	389	3	Y	-0-					-0-
04	706	N	706	-0-	-0-	-0-	26	1	679	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
05	472	N	472	-0-	-0-	-0-	18	1	454	3	Y	-0-					-0-
06	450	N	450	-0-	-0-	-0-	19	1	431	3	Y	-0-					-0-
07	744	X	602	-0-	-142	-0-	26	1	576	3	Y	-0-					-0-
08	744	X	614	-0-	-130	-0-	18	1	596	3	Y	-0-					-0-

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
SWIFT ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 833348
BRACKEN "E" WELL #: 2062 R RRCID -> 208458 COMPL. DATE 03/29/2005 TOTAL DEPTH 10730 PERF.10392 - 10456

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1240	X	994	-0-	-246	-0-	75	1	919	3	Y	-0-					-0-
04	1200	X	1008	-0-	-192	-0-	42	1	966	3	Y	-0-					-0-
05	1104	X	1104	-0-	-0-	-0-	49	1	1055	3	Y	-0-					-0-
06	1050	X	480	-0-	-570	-0-	21	1	459	3	Y	-0-					-0-
07	1402	X	1402	-0-	-0-	-0-	72	1	1329	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
08	1116	X	923	-0-	-193	-0-	49	1	865	3	Y	8	7	1			1
							9	9									

BRACKEN "A" WELL #: 204 RRCID -> 208912 COMPL. DATE 04/13/2005 TOTAL DEPTH 10230 PERF. 9975 - 10041

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2852	X	30	-0-	-2822	-0-	2	1	28	3	Y	-0-					-0-
04	390	X	183	-0-	-207	-0-	7	1	173	3	Y	3	2	1			1
							3	9									
05	76	X	76	-0-	-0-	-0-	3	1	71	3	Y	2	2	1			1
							2	9									
06	30	X	20	-0-	-10	-0-	1	1	19	3	Y	-0-	1	1			-0-
07	186	N	109	-0-	-77	-0-	5	1	101	3	Y	3	2	1			1
							3	9									
*08	211	N	211	-0-	-0-	-0-	11	1	196	3	Y	4	4	1			1
							4	9									

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1054	X	396	-0-	-658	-0-	31	1	364	3	Y	1					5
							1	9									
04	596	X	596	-0-	-0-	-0-	25	1	571	3	Y	-0-	3	1			2
05	2325	X	729	-0-	-1596	-0-	33	1	695	3	Y	1					3
							1	9									
06	2250	X	493	-0-	-1757	-0-	21	1	472	3	Y	-0-					3
07	620	N	346	-0-	-274	-0-	18	1	328	3	Y	-0-					3
08	744	N	495	-0-	-249	-0-	27	1	468	3	Y	-0-					3

SBR WELL #: 221 RRCID -> 209845 COMPL. DATE 06/21/2005 TOTAL DEPTH 10650 PERF.10472 - 10558

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	557	N	557	-0-	-0-	-0-	42	1	513	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
04	330	N	330	-0-	-0-	-0-	14	1	315	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
05	580	N	580	-0-	-0-	-0-	26	1	551	3	Y	3	2	1			1
							3	9									
06	540	N	530	-0-	-10	-0-	23	1	507	3	Y	-0-	1	1			-0-
07	464	N	464	-0-	-0-	-0-	24	1	437	3	Y	3	3	1			-0-
							3	9									
08	589	N	470	-0-	-119	-0-	24	1	424	3	Y	20	17	1			3
							22	9									

SBR WELL #: 220 RRCID -> 210687 COMPL. DATE 07/05/2005 TOTAL DEPTH 10600 PERF.10312 - 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
03	1271	X	752	-0-	-519	-0-	45	1	700	3	Y	6	6	1			1
							7	9									
04	930	X	805	-0-	-125	-0-	15	1	782	3	Y	7	6	1			2
							8	9									
05	684	X	684	-0-	-0-	-0-	21	1	640	3	Y	21	16	1			7
							23	9									
06	722	X	722	-0-	-0-	-0-	23	1	691	3	Y	7	12	1			2
							8	9									
07	837	X	800	-0-	-37	-0-	21	1	772	3	Y	6	7	1			1
							7	9									
08	837	X	368	-0-	-469	-0-	21	1	346	3	Y	1	2	1			-0-
							1	9									

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
SWIFT ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 833348
BRACKEN "A" WELL #: 2038 RRCID -> 210693 COMPL. DATE 07/20/2005 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9824 - 9886

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT	13	-0-	13	27	1	1	12	3	Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	27					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	27					Y	-0-					-0-
06	27 X	-0-	-0-	-27	-0-					Y	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BRACKEN ET AL WELL #: 88 RRCID -> 210837 COMPL. DATE 06/02/2005 TOTAL DEPTH 9680 PERF. 9487 - 9532

03	T. A.	-0-	-0-	-0-	20					Y	-0-					-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	20					Y	-0-					-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	20					Y	-0-					-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	20					Y	-0-					-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	20					Y	-0-					-0-
08	T. A.	15	-0-	15	35	11	3	1	4	Y	3	2	1			1
						3	9									

BRACKEN "F" WELL #: 2049 RRCID -> 210839 COMPL. DATE 05/31/2005 TOTAL DEPTH 10700 PERF.10432 - 10498

03	1641 X	1641	-0-	-0-	-0-	122	1	1506	3	Y	12	11	1			3
						13	9									
04	1170 X	1065	-0-	-105	-0-	44	1	1012	3	Y	8	9	1			2
						9	9									
05	1645 X	1645	-0-	-0-	-0-	73	1	1562	3	Y	9	8	1			3
						10	9									
06	1783 X	1783	-0-	-0-	-0-	76	1	1699	3	Y	7	8	1			2
						8	9									
07	1643 X	1462	-0-	-181	-0-	75	1	1381	3	Y	5	6	1			1
						6	9									
08	1643 X	1331	-0-	-312	-0-	71	1	1250	3	Y	9	9	1			1
						10	9									

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

03	379 N	379	-0-	-0-	-0-	25	1	310	3	Y	40	24	1			37
						44	9									
04	205 N	205	-0-	-0-	-0-	8	1	180	3	Y	15	29	1			23
						17	9									
05	620 N	620	-0-	-0-	-0-	18	1	530	3	Y	65	18	1			70
						72	9									
06	521 N	521	-0-	-0-	-0-	16	1	431	3	Y	67	64	1			73
						74	9									
07	301 N	301	-0-	-0-	-0-	9	1	258	3	Y	31	53	1			51
						34	9									
08	620 N	567	-0-	-53	-0-	16	1	470	3	Y	74	84	1			41
						81	9									

MCCLAUGHERTY, I.O. "A" WELL #: 2 RRCID -> 212095 COMPL. DATE 09/15/2005 TOTAL DEPTH 10020 PERF. 9732 - 9773

03	1081 N	1081	-0-	-0-	-0-	75	1	988	3	Y	16					31
						18	9									
04	632 N	632	-0-	-0-	-0-	25	1	581	3	Y	24					55
						26	9									
05	593 N	593	-0-	-0-	-0-	26	1	550	3	Y	15	37	1			33
						17	9									
06	1050 N	312	-0-	-738	-0-	13	1	288	3	Y	10	33	1			10
						11	9									
07	1489 X	1489	-0-	-0-	-0-	75	1	1388	3	Y	24					34
						26	9									
08	1085 X	504	-0-	-581	-0-	26	1	464	3	Y	13	32	1			15
						14	9									

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
SWIFT ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 833348

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
03	4	X	4	-0-	-0-	-0-	4	3			Y	-0-	2	1			-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	2418	X	1204	-0-	-1214	-0-	53	1	1141	3	Y	9	6	1			3
							10	9									
06	2340	X	1550	-0-	-790	-0-	66	1	1467	3	Y	15	13	1			5
							17	9									
07	1451	N	1451	-0-	-0-	-0-	74	1	1363	3	Y	13	16	1			2
							14	9									
*08	1342	N	1342	-0-	-0-	-0-	71	1	1257	3	Y	13	13	1			2
							14	9									

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
03	584	X	584	-0-	-0-	-0-	35	1	548	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
04	510	X	341	-0-	-169	-0-	6	1	334	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
05	465	X	428	-0-	-37	-0-	14	1	413	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
06	570	X	342	-0-	-228	-0-	11	1	331	3	Y	-0-					-0-
07	589	X	410	-0-	-179	-0-	11	1	398	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
08	589	X	309	-0-	-280	-0-	18	1	290	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
03	41	N	41	-0-	-0-	-0-	5	1	36	3	Y	-0-					-0-
04	257	N	257	-0-	-0-	-0-	5	1	252	3	Y	-0-					-0-
05	145	N	145	-0-	-0-	-0-	5	1	140	3	Y	-0-					-0-
06	30	N	10	-0-	-20	-0-	10	3			Y	-0-					-0-
07	279	N	45	-0-	-234	-0-	1	1	44	3	Y	-0-					-0-
08	155	N	137	-0-	-18	-0-	8	1	129	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
03	558	X	445	-0-	-113	-0-	24	1	414	3	Y	6	5	1			3
							7	9									
04	540	X	443	-0-	-97	-0-	8	1	426	3	Y	8	6	1			5
							9	9									
05	508	X	508	-0-	-0-	-0-	16	1	483	3	Y	8	8	1			5
							9	9									
06	480	X	324	-0-	-156	-0-	10	1	307	3	Y	6	6	1			5
							7	9									
07	488	X	488	-0-	-0-	-0-	13	1	466	3	Y	8	9	1			4
							9	9									
08	496	X	459	-0-	-37	-0-	26	1	426	3	Y	6	7	1			3
							7	9									

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

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
SWIFT ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 833348
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
03	873	N	873	-0-	-0-	-0-	69	1	801	3	Y	3					11
							3	9									
04	690	N	690	-0-	-0-	-0-	28	1	662	3	Y	-0-	6	1			5
05	811	N	811	-0-	-0-	-0-	36	1	775	3	Y	-0-					5
06	902	N	902	-0-	-0-	-0-	39	1	863	3	Y	-0-					5
07	818	N	818	-0-	-0-	-0-	42	1	775	3	Y	1					6
							1	9									
*08	1020	N	1020	-0-	-0-	-0-	55	1	965	3	Y	-0-					6

MCCLAUGHERTY, I.O. WELL #: 3 RRCID -> 214242 COMPL. DATE 08/18/2005 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 9650 - 9683

03	258	N	258	-0-	-0-	-0-	18	1	240	3	Y	-0-					-0-
04	272	N	272	-0-	-0-	-0-	11	1	261	3	Y	-0-					-0-
05	259	N	259	-0-	-0-	-0-	12	1	247	3	Y	-0-					-0-
06	240	N	240	-0-	-0-	-0-	10	1	230	3	Y	-0-					-0-
07	279	N	206	-0-	-73	-0-	11	1	195	3	Y	-0-					-0-
08	248	N	248	-0-	-0-	-0-	13	1	235	3	Y	-0-					-0-

SBR WELL #: 231 RRCID -> 214574 COMPL. DATE 02/08/2006 TOTAL DEPTH 10600 PERF.10390 - 10499

03	T. A.		72	-0-	72	227	4	1	68	3	Y	-0-					-0-
04	T. A.		187	-0-	187	414	4	1	183	3	Y	-0-					-0-
05	T. A.		230	-0-	230	644	7	1	223	3	Y	-0-					-0-
06	779	X	135	-0-	-644	-0-	4	1	131	3	Y	-0-					-0-
07	363	N	363	-0-	-0-	-0-	10	1	353	3	Y	-0-					-0-
08	217	N	25	-0-	-192	-0-	1	1	24	3	Y	-0-					-0-

BRACKEN, R. WELL #: 16 RRCID -> 215738 COMPL. DATE 03/15/2006 TOTAL DEPTH 11050 PERF.10752 - 10845

03	961	X	832	-0-	-129	-0-	63	1	766	3	Y	3	2	1			2
							3	9									
04	1066	X	1066	-0-	-0-	-0-	39	1	1024	3	Y	3	4	1			1
							3	9									
05	1054	X	966	-0-	-88	-0-	37	1	926	3	Y	3	2	1			2
							3	9									
06	1147	X	1147	-0-	-0-	-0-	49	1	1096	3	Y	2	3	1			1
							2	9									
07	1116	X	915	-0-	-201	-0-	39	1	873	3	Y	3	3	1			1
							3	9									
*08	1158	X	1158	-0-	-0-	-0-	33	1	1123	3	Y	2	2	1			1
							2	9									

WHITEHURST WELL #: 8 RRCID -> 220091 COMPL. DATE 04/05/2006 TOTAL DEPTH 10600 PERF.10218 - 10286

03	589	X	440	-0-	-149	-0-	24	1	409	3	Y	6	6	1			3
							7	9									
04	570	X	381	-0-	-189	-0-	7	1	353	3	Y	19	10	1			12
							21	9									
05	765	X	765	-0-	-0-	-0-	23	1	694	3	Y	44	30	1			26
							48	9									
06	1130	X	1130	-0-	-0-	-0-	36	1	1074	3	Y	18	30	1			14
							20	9									
07	569	X	569	-0-	-0-	-0-	14	1	533	3	Y	20	24	1			10
							22	9									
*08	884	X	884	-0-	-0-	-0-	49	1	806	3	Y	26	22	1			14
							29	9									

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
SWIFT ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 833348
WHITEHURST WELL #: 10 RRCID -> 220166 COMPL. DATE 05/08/2006 TOTAL DEPTH 10430 PERF.10208 - 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
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		1	-0-	1	1	1	3			Y	-0-					-0-
07	1	X	-0-	-0-	-1	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WHITEHURST WELL #: 9 RRCID -> 220904 COMPL. DATE 05/03/2006 TOTAL DEPTH 10745 PERF.10360 - 10438

03	589	X	425	-0-	-164	-0-	23	1	402	3	Y	-0-	1	1			-0-
04	570	X	444	-0-	-126	-0-	8	1	435	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
05	392	X	392	-0-	-0-	-0-	13	1	378	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
06	570	X	345	-0-	-225	-0-	11	1	334	3	Y	-0-					-0-
07	589	X	373	-0-	-216	-0-	10	1	362	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
08	465	X	319	-0-	-146	-0-	18	1	300	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									

BRACKEN, R. WELL #: 21 RRCID -> 221211 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 11205 PERF.10816 - 10896

03	651	X	380	-0-	-271	-0-	29	1	351	3	Y	-0-					-0-
04	791	X	791	-0-	-0-	-0-	29	1	762	3	Y	-0-					-0-
05	577	X	577	-0-	-0-	-0-	22	1	555	3	Y	-0-					-0-
06	690	X	340	-0-	-350	-0-	14	1	326	3	Y	-0-					-0-
07	806	X	581	-0-	-225	-0-	25	1	556	3	Y	-0-					-0-
08	806	X	646	-0-	-160	-0-	19	1	627	3	Y	-0-					-0-

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

03	1610	X	1610	-0-	-0-	-0-	97	1	1512	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
04	1440	X	1297	-0-	-143	-0-	24	1	1223	3	Y	45	35	1			10
							50	9									
05	1457	X	1359	-0-	-98	-0-	40	1	1202	3	Y	106	81	1			35
							117	9									
06	1560	X	1109	-0-	-451	-0-	33	1	988	3	Y	80	90	1			25
							88	9									
07	1612	X	1354	-0-	-258	-0-	33	1	1216	3	Y	95	106	1			14
							105	9									
08	1612	X	1244	-0-	-368	-0-	70	1	1150	3	Y	22	33	1			3
							24	9									

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

03	649	N	649	-0-	-0-	-0-	51	1	589	3	Y	8					28
							9	9									
04	280	N	280	-0-	-0-	-0-	12	1	267	3	Y	1	17	1			12
							1	9									
05	612	N	612	-0-	-0-	-0-	27	1	583	3	Y	2					14
							2	9									
06	630	N	540	-0-	-90	-0-	23	1	517	3	Y	-0-					14
07	746	N	746	-0-	-0-	-0-	38	1	706	3	Y	2					16
							2	9									
08	620	N	525	-0-	-95	-0-	28	1	497	3	Y	-0-					16

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
SWIFT ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 833348

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	187	N	187	-0-	-0-	-0-	11	1	176	3	Y	-0-					-0-
04	192	N	192	-0-	-0-	-0-	4	1	188	3	Y	-0-					-0-
05	257	N	257	-0-	-0-	-0-	8	1	249	3	Y	-0-					-0-
06	708	N	708	-0-	-0-	-0-	23	1	685	3	Y	-0-					-0-
07	680	N	680	-0-	-0-	-0-	18	1	660	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
*08	600	N	600	-0-	-0-	-0-	34	1	564	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									

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

03	461	X	461	-0-	-0-	-0-	35	1	426	3	Y	-0-					-0-
04	297	X	297	-0-	-0-	-0-	12	1	285	3	Y	-0-					-0-
05	434	X	-0-	-0-	-434	-0-					Y	-0-					-0-
06	747	X	747	-0-	-0-	-0-	32	1	715	3	Y	-0-					-0-
07	717	N	717	-0-	-0-	-0-	37	1	680	3	Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HUFF WELL #: 11 RRCID -> 225013 COMPL. DATE 01/27/2007 TOTAL DEPTH 11250 PERF.10960 - 11046

03	713	X	418	-0-	-295	-0-	36	1	381	3	Y	1					2
							1	9									
04	746	X	746	-0-	-0-	-0-	27	1	719	3	Y	-0-					2
05	620	X	443	-0-	-177	-0-	4	1	439	3	Y	-0-					2
06	954	X	954	-0-	-0-	-0-	36	1	918	3	Y	-0-	2	1			-0-
07	775	X	739	-0-	-36	-0-	19	1	720	3	Y	-0-					-0-
*08	944	X	944	-0-	-0-	-0-	22	1	922	3	Y	-0-					-0-

BRACKEN, R. WELL #: 23 RRCID -> 226097 COMPL. DATE 03/13/2007 TOTAL DEPTH 11110 PERF.10738 - 10828

03	1705	X	745	-0-	-960	-0-	56	1	680	3	Y	8	7	1			5
							9	9									
04	1089	X	1089	-0-	-0-	-0-	39	1	1041	3	Y	8	10	1			3
							9	9									
05	1147	X	942	-0-	-205	-0-	36	1	896	3	Y	9	4	1			8
							10	9									
06	1110	X	829	-0-	-281	-0-	35	1	787	3	Y	6	11	1			3
							7	9									
07	1116	X	711	-0-	-405	-0-	30	1	674	3	Y	6	7	1			2
							7	9									
08	1116	X	904	-0-	-212	-0-	26	1	869	3	Y	8	7	1			3
							9	9									

BRACKEN, R. WELL #: 17 RRCID -> 231964 COMPL. DATE 10/18/2007 TOTAL DEPTH 11150 PERF.10702 - 10794

03	2108	X	1886	-0-	-222	-0-	141	1	1726	3	Y	17	13	1			10
							19	9									
04	1712	X	1712	-0-	-0-	-0-	62	1	1639	3	Y	10	17	1			3
							11	9									
05	2170	X	1626	-0-	-544	-0-	62	1	1550	3	Y	13	5	1			11
							14	9									
06	2100	X	1449	-0-	-651	-0-	61	1	1381	3	Y	6	14	1			3
							7	9									
07	2046	X	1403	-0-	-643	-0-	59	1	1335	3	Y	8	8	1			3
							9	9									
08	1891	X	1813	-0-	-78	-0-	52	1	1750	3	Y	10	9	1			4
							11	9									

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
SWIFT ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 833348
BRACKEN, R. WELL #: 22R RRCID -> 232671 COMPL. DATE 09/19/2007 TOTAL DEPTH 10850 PERF.10416 - 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
03	79	N	79	-0-	-0-	-0-	6	1	73	3	Y	-0-					-0-
04	92	N	92	-0-	-0-	-0-	3	1	89	3	Y	-0-					-0-
05	55	N	55	-0-	-0-	-0-	2	1	53	3	Y	-0-					-0-
06	90	N	69	-0-	-21	-0-	3	1	66	3	Y	-0-					-0-
07	93	N	91	-0-	-2	-0-	4	1	87	3	Y	-0-					-0-
*08	77	N	77	-0-	-0-	-0-	2	1	75	3	Y	-0-					-0-

BRACKEN "A" WELL #: 2017 RRCID -> 232676 COMPL. DATE 10/05/2007 TOTAL DEPTH 10240 PERF. 9918 - 10034

03	1984	X	1764	-0-	-220	-0-	106	1	1649	3	Y	8	10	1			2
							9	9									
04	2567	X	2567	-0-	-0-	-0-	105	1	2444	3	Y	16	14	1			4
							18	9									
05	1365	X	1365	-0-	-0-	-0-	60	1	1283	3	Y	20	17	1			7
							22	9									
06	2310	X	1021	-0-	-1289	-0-	43	1	966	3	Y	11	14	1			4
							12	9									
07	2666	X	1321	-0-	-1345	-0-	67	1	1243	3	Y	10	12	1			2
							11	9									
08	2666	X	1248	-0-	-1418	-0-	66	1	1169	3	Y	12	12	1			2
							13	9									

BRACKEN "A" WELL #: 2015 RRCID -> 232690 COMPL. DATE 10/31/2007 TOTAL DEPTH 10210 PERF. 9832 - 9902

03	1304	X	1304	-0-	-0-	-0-	54	1	1239	3	Y	10	9	1			2
							11	9									
04	1017	X	1017	-0-	-0-	-0-	41	1	962	3	Y	13	12	1			3
							14	9									
05	345	X	345	-0-	-0-	-0-	15	1	323	3	Y	6	7	1			2
							7	9									
06	1950	X	687	-0-	-1263	-0-	29	1	657	3	Y	1	3	1			-0-
							1	9									
07	2015	X	272	-0-	-1743	-0-	14	1	257	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
08	1302	X	583	-0-	-719	-0-	31	1	551	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									

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

03	837	X	623	-0-	-214	-0-	47	1	575	3	Y	1	1	1			1
							1	9									
04	876	X	876	-0-	-0-	-0-	32	1	844	3	Y	-0-	1	1			-0-
05	806	X	624	-0-	-182	-0-	24	1	599	3	Y	1					1
							1	9									
06	960	X	628	-0-	-332	-0-	27	1	601	3	Y	-0-	1	1			-0-
07	992	X	645	-0-	-347	-0-	27	1	617	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
08	899	X	686	-0-	-213	-0-	20	1	665	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
SWIFT ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 833348
BRACKEN, R. WELL #: 24 RRCID -> 232726 COMPL. DATE 12/04/2007 TOTAL DEPTH 11150 PERF.10760 - 10840

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1984 X	1625	-0-	-359	-0-	117	1	1431	3	Y	70	50	1			41
						77	9									
04	1558 X	1558	-0-	-0-	-0-	56	1	1465	3	Y	34	63	1			12
						37	9									
05	1767 X	1528	-0-	-239	-0-	57	1	1423	3	Y	44	17	1			39
						48	9									
06	1710 X	1393	-0-	-317	-0-	58	1	1296	3	Y	35	55	1			19
						39	9									
07	1736 X	1246	-0-	-490	-0-	51	1	1159	3	Y	33	39	1			13
						36	9									
*08	1720 X	1720	-0-	-0-	-0-	48	1	1635	3	Y	34	34	1			13
						37	9									

BRACKEN, R. WELL #: 27 RRCID -> 232728 COMPL. DATE 01/07/2008 TOTAL DEPTH 11250 PERF.10850 - 10930

03	403 X	265	-0-	-138	-0-	20	1	245	3	Y	-0-					-0-
04	394 X	394	-0-	-0-	-0-	14	1	379	3	Y	1	1	1			-0-
						1	9									
05	403 X	261	-0-	-142	-0-	10	1	251	3	Y	-0-					-0-
06	390 X	256	-0-	-134	-0-	11	1	245	3	Y	-0-					-0-
07	403 X	243	-0-	-160	-0-	10	1	233	3	Y	-0-					-0-
08	403 X	347	-0-	-56	-0-	10	1	337	3	Y	-0-					-0-

SBR WELL #: 240 RRCID -> 232729 COMPL. DATE 12/08/2007 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10614 - 10698

03	2914 X	2307	-0-	-607	-0-	140	1	2165	3	Y	2	2	1			-0-
						2	9									
04	2397 X	2397	-0-	-0-	-0-	45	1	2349	3	Y	3	2	1			1
						3	9									
05	2304 X	2304	-0-	-0-	-0-	74	1	2228	3	Y	2	2	1			1
						2	9									
06	2220 X	1031	-0-	-1189	-0-	33	1	998	3	Y	-0-	1	1			-0-
07	2480 X	2229	-0-	-251	-0-	59	1	2169	3	Y	1	1	1			-0-
						1	9									
08	2480 X	2385	-0-	-95	-0-	137	1	2246	3	Y	2	2	1			-0-
						2	9									

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

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

BRACKEN "C" WELL #: 2093 RRCID -> 232744 COMPL. DATE 12/29/2007 TOTAL DEPTH 10500 PERF.10190 - 10228

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

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
SWIFT ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 833348
BRACKEN, R. WELL #: 25 RRCID -> 233677 COMPL. DATE 01/22/2008 TOTAL DEPTH 11125 PERF.10770 - 10826

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1395	X	708	-0-	-687	-0-	53	1	653	3	Y	2	3	1			1
							2	9									
04	1279	X	1279	-0-	-0-	-0-	47	1	1229	3	Y	3	3	1			1
							3	9									
05	1116	X	1035	-0-	-81	-0-	39	1	989	3	Y	6	2	1			5
							7	9									
06	1200	X	918	-0-	-282	-0-	39	1	876	3	Y	3	6	1			2
							3	9									
07	1333	X	878	-0-	-455	-0-	37	1	838	3	Y	3	4	1			1
							3	9									
08	1333	X	1136	-0-	-197	-0-	33	1	1099	3	Y	4	4	1			1
							4	9									

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

03	1145	N	1145	-0-	-0-	-0-	69	1	1076	3	Y	-0-					-0-
04	1518	N	1518	-0-	-0-	-0-	28	1	1443	3	Y	43	33	1			10
							47	9									
05	1652	N	1652	-0-	-0-	-0-	52	1	1556	3	Y	40	37	1			13
							44	9									
06	1489	N	1489	-0-	-0-	-0-	47	1	1413	3	Y	26	31	1			8
							29	9									
07	1581	X	1248	-0-	-333	-0-	32	1	1192	3	Y	22	27	1			3
							24	9									
08	1643	X	1228	-0-	-415	-0-	70	1	1143	3	Y	14	15	1			2
							15	9									

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

03	2006	X	2006	-0-	-0-	-0-	151	1	1855	3	Y	-0-					1
04	1685	X	1685	-0-	-0-	-0-	70	1	1615	3	Y	-0-					1
05	1995	X	1995	-0-	-0-	-0-	89	1	1906	3	Y	-0-					1
06	2173	X	2173	-0-	-0-	-0-	93	1	2080	3	Y	-0-					1
07	2015	X	1889	-0-	-126	-0-	97	1	1792	3	Y	-0-					1
08	2015	X	1499	-0-	-516	-0-	80	1	1416	3	Y	3	3	1			1
							3	9									

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

03	3100	X	2061	-0-	-1039	-0-	155	1	1891	3	Y	14	10	1			8
							15	9									
04	3000	X	1093	-0-	-1907	-0-	40	1	1046	3	Y	6	12	1			2
							7	9									
05	2697	X	1236	-0-	-1461	-0-	47	1	1180	3	Y	8	3	1			7
							9	9									
06	2610	X	1185	-0-	-1425	-0-	50	1	1127	3	Y	7	10	1			4
							8	9									
07	2108	X	1011	-0-	-1097	-0-	43	1	962	3	Y	5	7	1			2
							6	9									
08	2046	X	933	-0-	-1113	-0-	27	1	898	3	Y	7	6	1			3
							8	9									

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
SWIFT ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 833348
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
03	465	X	372	-0-	-93	-0-	32	1	337	3	Y	3					6
							3	9									
04	696	X	696	-0-	-0-	-0-	25	1	671	3	Y	-0-					6
05	908	X	908	-0-	-0-	-0-	9	1	899	3	Y	-0-					6
06	1179	X	1179	-0-	-0-	-0-	44	1	1135	3	Y	-0-	6	1			-0-
07	1139	X	1139	-0-	-0-	-0-	29	1	1110	3	Y	-0-					-0-
*08	1136	X	1136	-0-	-0-	-0-	26	1	1110	3	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
03	690	N	690	-0-	-0-	-0-	34	1	510	3	Y	10	9	1			4
							135	4	11	9							
04	689	N	689	-0-	-0-	-0-	34	1	514	3	Y	10	11	1			3
							130	4	11	9							
05	699	N	699	-0-	-0-	-0-	34	1	529	3	Y	12	10	1			5
							123	4	13	9							
06	774	N	774	-0-	-0-	-0-	36	1	568	3	Y	11	13	1			3
							158	4	12	9							
07	713	X	659	-0-	-54	-0-	29	1	531	3	Y	13	13	1			3
							85	4	14	9							
08	713	X	557	-0-	-156	-0-	3	1	512	3	Y	13	12	1			4
							28	4	14	9							

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
03	1426	X	1282	-0-	-144	-0-	110	1	1169	3	Y	3					6
							3	9									
04	1535	X	1535	-0-	-0-	-0-	56	1	1479	3	Y	-0-					6
05	1748	X	1748	-0-	-0-	-0-	17	1	1731	3	Y	-0-					6
06	1590	X	730	-0-	-860	-0-	27	1	703	3	Y	-0-	6	1			-0-
07	1643	X	542	-0-	-1101	-0-	14	1	528	3	Y	-0-					-0-
08	1736	X	650	-0-	-1086	-0-	15	1	635	3	Y	-0-					-0-

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
03	744	X	634	-0-	-110	-0-	49	1	576	3	Y	8	7	1			2
							9	9									
04	720	X	458	-0-	-262	-0-	19	1	432	3	Y	6	7	1			1
							7	9									
05	682	X	642	-0-	-40	-0-	28	1	606	3	Y	7	6	1			2
							8	9									
06	660	X	634	-0-	-26	-0-	27	1	603	3	Y	4	5	1			1
							4	9									
07	682	X	667	-0-	-15	-0-	34	1	626	3	Y	6	6	1			1
							7	9									
08	651	X	590	-0-	-61	-0-	31	1	551	3	Y	7	7	1			1
							8	9									

SBR WELL #: 242 RRCID -> 242977 COMPL. DATE 03/26/2008 TOTAL DEPTH 10950 PERF.10656 - 10710

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	961	X	388	-0-	-573	-0-	46	1	332	3	Y	9					36
							10	9									
04	684	X	684	-0-	-0-	-0-	13	1	671	3	Y	-0-	18	1			18
05	853	X	853	-0-	-0-	-0-	27	1	822	3	Y	4	18	1			4
							4	9									
06	780	X	315	-0-	-465	-0-	10	1	294	3	Y	10					14
							11	9									
07	744	X	607	-0-	-137	-0-	16	1	591	3	Y	-0-					14
08	868	X	511	-0-	-357	-0-	29	1	482	3	Y	-0-					14

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
SWIFT ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 833348
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
03	290	N	290	-0-	-0-	-0-	35	1	252	3	Y	3					13
							3	9									
04	358	N	358	-0-	-0-	-0-	7	1	350	3	Y	1	7	1			7
							1	9									
05	340	N	340	-0-	-0-	-0-	11	1	327	3	Y	2	7	1			2
							2	9									
06	309	N	309	-0-	-0-	-0-	10	1	291	3	Y	7					9
							8	9									
07	372	X	213	-0-	-159	-0-	6	1	207	3	Y	-0-					9
08	372	X	82	-0-	-290	-0-	5	1	77	3	Y	-0-					9

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1674	X	1374	-0-	-300	-0-	103	1	1262	3	Y	8	7	1			5
							9	9									
04	1482	X	1482	-0-	-0-	-0-	54	1	1421	3	Y	6	9	1			2
							7	9									
05	1550	X	1462	-0-	-88	-0-	56	1	1397	3	Y	8	3	1			7
							9	9									
06	1650	X	1389	-0-	-261	-0-	59	1	1323	3	Y	6	10	1			3
							7	9									
07	1705	X	1212	-0-	-493	-0-	51	1	1155	3	Y	5	6	1			2
							6	9									
*08	1736	X	1736	-0-	-0-	-0-	50	1	1679	3	Y	6	6	1			2
							7	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. (I) GAS 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	248	N	248	-0-	-0-	-0-	13	1	186	3	Y	-0-					-0-
							49	4									
04	215	N	215	-0-	-0-	-0-	11	1	163	3	Y	-0-					-0-
							41	4									
05	178	N	178	-0-	-0-	-0-	9	1	137	3	Y	-0-					-0-
							32	4									
06	333	N	333	-0-	-0-	-0-	15	1	248	3	Y	-0-					-0-
							70	4									
07	309	N	309	-0-	-0-	-0-	13	1	254	3	Y	-0-					-0-
							42	4									
*08	225	N	225	-0-	-0-	-0-	1	1	212	3	Y	-0-					-0-
							12	4									

SWR "G" WELL #: 2 RRCID -> 243061 COMPL. DATE 09/03/2008 TOTAL DEPTH 11150 PERF.10744 - 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
03	1150	X	1150	-0-	-0-	-0-	90	1	1050	3	Y	9					16
							10	9									
04	810	X	807	-0-	-3	-0-	35	1	769	3	Y	3					19
							3	9									
05	806	X	365	-0-	-441	-0-	12	1	353	3	Y	-0-					19
06	1110	X	540	-0-	-570	-0-	19	1	521	3	Y	-0-	15	1			4
07	1147	X	633	-0-	-514	-0-	22	1	611	3	Y	-0-					4
08	1147	X	514	-0-	-633	-0-	17	1	497	3	Y	-0-					4

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
SWIFT ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 833348
BRACKEN, R. WELL #: 29 RRCID -> 243062 COMPL. DATE 07/10/2008 TOTAL DEPTH 11150 PERF.10800 - 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
03	1054	X	863	-0-	-191	-0-	65	1	792	3	Y	5	3	1			3
							6	9									
04	1020	X	995	-0-	-25	-0-	36	1	953	3	Y	5	6	1			2
							6	9									
05	917	X	917	-0-	-0-	-0-	35	1	878	3	Y	4	2	1			4
							4	9									
06	847	X	847	-0-	-0-	-0-	36	1	808	3	Y	3	5	1			2
							3	9									
07	1023	X	809	-0-	-214	-0-	34	1	771	3	Y	4	4	1			2
							4	9									
08	1023	X	1004	-0-	-19	-0-	29	1	971	3	Y	4	4	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. (I) GAS 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	2139	X	2051	-0-	-88	-0-	139	1	1644	3	Y	244	245	1			58
							268	9									
04	2570	X	2570	-0-	-0-	-0-	93	1	2169	3	Y	280	272	1			66
							308	9									
05	2245	X	2245	-0-	-0-	-0-	84	1	1795	3	Y	333	288	1			111
							366	9									
06	2700	X	2225	-0-	-475	-0-	85	1	1902	3	Y	216	260	1			67
							238	9									
07	2790	X	2339	-0-	-451	-0-	110	1	2046	3	Y	166	208	1			25
							183	9									
08	2666	X	2037	-0-	-629	-0-	108	1	1900	3	Y	26	47	1			4
							29	9									

SBR WELL #: 249 RRCID -> 243835 COMPL. DATE 05/21/2013 TOTAL DEPTH 10300 PERF.10070 - 10142

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2790	X	1118	-0-	-1672	-0-	66	1	817	3	Y	214	204	1			52
							235	9									
04	2700	X	2565	-0-	-135	-0-	103	1	2392	3	Y	64	99	1			17
							70	9									
05	2759	X	1587	-0-	-1172	-0-	71	1	1506	3	Y	9	21	1			5
							10	9									
06	2670	X	818	-0-	-1852	-0-	35	1	775	3	Y	7	8	1			4
							8	9									
07	2666	X	903	-0-	-1763	-0-	46	1	848	3	Y	8	9	1			3
							9	9									
08	2666	X	2091	-0-	-575	-0-	112	1	1971	3	Y	7	7	1			3
							8	9									

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
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	5	-0-	5	5	5	3			Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	5	-0-	5	10	5	3			Y	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	930	X	341	-0-	-589	-0-	20	1	321	3	N	-0-					-0-
04	900	X	833	-0-	-67	-0-	16	1	817	3	N	-0-					-0-
05	961	X	366	-0-	-595	-0-	12	1	354	3	N	-0-					-0-
06	930	X	702	-0-	-228	-0-	23	1	679	3	N	-0-					-0-
07	868	X	579	-0-	-289	-0-	15	1	564	3	N	-0-					-0-
08	868	X	686	-0-	-182	-0-	39	1	647	3	N	-0-					-0-

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
SWIFT ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 833348
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
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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

03	1860	X	1822	-0-	-38	-0-	132	1	1617	3	Y	66	51	1		39
							73	9								
04	1729	X	1729	-0-	-0-	-0-	61	1	1617	3	Y	46	69	1		16
							51	9								
05	2170	X	1756	-0-	-414	-0-	65	1	1628	3	Y	57	23	1		50
							63	9								
06	2100	X	1670	-0-	-430	-0-	69	1	1557	3	Y	40	68	1		22
							44	9								
07	2170	X	1444	-0-	-726	-0-	60	1	1345	3	Y	35	43	1		14
							39	9								
*08	1949	X	1949	-0-	-0-	-0-	55	1	1848	3	Y	42	40	1		16
							46	9								

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

03	10571	X	9642	-0-	-929	-0-	723	1	8820	3	Y	90	77	1		53
							99	9								
04	10076	X	10076	-0-	-0-	-0-	367	1	9658	3	Y	46	82	1		17
							51	9								
05	10757	X	9825	-0-	-932	-0-	374	1	9385	3	Y	60	23	1		54
							66	9								
06	10650	X	9494	-0-	-1156	-0-	402	1	9036	3	Y	51	77	1		28
							56	9								
07	11005	X	8761	-0-	-2244	-0-	370	1	8358	3	Y	30	46	1		12
							33	9								
*08	10677	X	10677	-0-	-0-	-0-	305	1	10317	3	Y	50	42	1		20
							55	9								

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

03	1228	X	1228	-0-	-0-	-0-	61	1	898	3	Y	29	32	1		13
							237	4	32	9						
04	1350	X	1350	-0-	-0-	-0-	65	1	998	3	Y	31	35	1		9
							253	4	34	9						
05	1616	X	1616	-0-	-0-	-0-	77	1	1216	3	Y	35	30	1		14
							284	4	39	9						
06	1533	X	1533	-0-	-0-	-0-	71	1	1114	3	Y	35	39	1		10
							309	4	39	9						
07	1395	X	1333	-0-	-62	-0-	58	1	1064	3	Y	37	38	1		9
							170	4	41	9						
08	1612	X	1102	-0-	-510	-0-	5	1	995	3	Y	42	38	1		13
							56	4	46	9						

HUFF WELL #: 14 RRCID -> 247637 COMPL. DATE 12/27/2008 TOTAL DEPTH 11300 PERF.10227 - 11186

03	589	X	480	-0-	-109	-0-	41	1	439	3	Y	-0-				1
04	570	X	489	-0-	-81	-0-	18	1	471	3	Y	-0-				1
05	1119	X	1119	-0-	-0-	-0-	11	1	1108	3	Y	-0-				1
06	545	X	545	-0-	-0-	-0-	20	1	525	3	Y	-0-	1	1		-0-
07	497	X	497	-0-	-0-	-0-	13	1	484	3	Y	-0-				-0-
08	1116	X	580	-0-	-536	-0-	13	1	567	3	Y	-0-				-0-

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
SWIFT ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 833348
WR "K" WELL #: 11 RRCID -> 248034 COMPL. DATE 01/27/2009 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10448 - 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
03	T. A.	54	-0-	54	2737	3	1	40	3	Y	10	260	1			120
						11	9									
04	T. A.	797	-0-	797	3534	29	1	640	3	Y	116	77	1			159
						128	9									
05	T. A.	777	-0-	777	4311	23	1	652	3	Y	93	162	1			90
						102	9									
06	5024 X	713	-0-	-4311	-0-	22	1	606	3	Y	77	65	1			102
						85	9									
07	1891 X	782	-0-	-1109	-0-	22	1	605	3	Y	141	79	1			164
						155	9									
08	837 X	375	-0-	-462	-0-	8	1	245	3	Y	111	217	1			58
						122	9									

HUFF WELL #: 12 RRCID -> 248150 COMPL. DATE 04/11/2008 TOTAL DEPTH 11070 PERF.10822 - 10918

03	1643 X	1562	-0-	-81	-0-	134	1	1428	3	Y	-0-					-0-
04	1806 X	1806	-0-	-0-	-0-	66	1	1740	3	Y	-0-					-0-
05	1894 X	1894	-0-	-0-	-0-	18	1	1876	3	Y	-0-					-0-
06	2054 X	2054	-0-	-0-	-0-	77	1	1977	3	Y	-0-					-0-
07	2123 N	2123	-0-	-0-	-0-	55	1	2068	3	Y	-0-					-0-
*08	1979 N	1979	-0-	-0-	-0-	45	1	1934	3	Y	-0-					-0-

HUFF WELL #: 15 RRCID -> 248932 COMPL. DATE 12/19/2008 TOTAL DEPTH 11300 PERF.11032 - 11084

03	713 X	628	-0-	-85	-0-	54	1	574	3	Y	-0-					-0-
04	649 X	649	-0-	-0-	-0-	24	1	625	3	Y	-0-					-0-
05	620 X	521	-0-	-99	-0-	5	1	516	3	Y	-0-					-0-
06	857 X	857	-0-	-0-	-0-	27	1	701	3	Y	117	31	1			86
						129	9									
07	699 X	699	-0-	-0-	-0-	17	1	637	3	Y	41					127
						45	9									
*08	754 X	754	-0-	-0-	-0-	17	1	709	3	Y	25					152
						28	9									

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

03	2015 X	1401	-0-	-614	-0-	110	1	1280	3	Y	10					42
						11	9									
04	1655 X	1655	-0-	-0-	-0-	68	1	1585	3	Y	2	25	1			19
						2	9									
05	1353 X	1353	-0-	-0-	-0-	60	1	1290	3	Y	3					22
						3	9									
06	1522 X	1522	-0-	-0-	-0-	65	1	1457	3	Y	-0-					22
07	1705 X	1193	-0-	-512	-0-	61	1	1129	3	Y	3					25
						3	9									
08	1705 X	1441	-0-	-264	-0-	77	1	1363	3	Y	1					26
						1	9									

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

03	2015 X	1432	-0-	-583	-0-	108	1	1318	3	Y	5	5	1			3
						6	9									
04	1869 X	1869	-0-	-0-	-0-	68	1	1793	3	Y	7	7	1			3
						8	9									
05	1829 X	1682	-0-	-147	-0-	64	1	1610	3	Y	7	3	1			7
						8	9									
06	1770 X	1449	-0-	-321	-0-	61	1	1382	3	Y	5	9	1			3
						6	9									
07	1922 X	1328	-0-	-594	-0-	56	1	1266	3	Y	5	6	1			2
						6	9									
08	1922 X	1887	-0-	-35	-0-	54	1	1827	3	Y	5	5	1			2
						6	9									

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
SWIFT ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 833348
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
03	8618 X	5650	-0-	-2968	-0-	274	1	5372	3	Y	4	3	1			3
						4	9									
04	5820 X	5662	-0-	-158	-0-	207	1	5453	3	Y	2	4	1			1
						2	9									
05	6324 X	5807	-0-	-517	-0-	223	1	5581	3	Y	3	1	1			3
						3	9									
06	6120 X	5579	-0-	-541	-0-	237	1	5339	3	Y	3	4	1			2
						3	9									
07	6200 X	5044	-0-	-1156	-0-	214	1	4829	3	Y	1	2	1			1
						1	9									
*08	6110 X	6110	-0-	-0-	-0-	175	1	5933	3	Y	2	2	1			1
						2	9									

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

03	335 N	335	-0-	-0-	-0-	52	4	283	9	Y	257	259	1			134
04	314 N	314	-0-	-0-	-0-	50	4	264	9	Y	240	249	1			125
05	326 N	326	-0-	-0-	-0-	52	4	274	9	Y	249	223	1			151
06	256 N	256	-0-	-0-	-0-	146	4	110	9	Y	100	183	1			68
07	256 N	256	-0-	-0-	-0-	164	4	92	9	Y	84	69	1			83
*08	240 N	240	-0-	-0-	-0-	156	4	84	9	Y	76	90	1			69

QUINTANILLA WELL #: 5 RRCID -> 255085 COMPL. DATE 12/14/2009 TOTAL DEPTH 9565 PERF. 9300 - 9339

03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	40	58	1			21
04	P&A-COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	69	54	1			36
05	P&A-COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	71	64	1			43
06	P&A-COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	48	59	1			32
07	P&A-COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	32	1			-0-
08	P&A-COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CONVERTED TO FRESH WATER.. 03/20/2015 - PLUGGED 03/20/2015

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

03	7812 X	6524	-0-	-1288	-0-	356	1	6063	3	Y	95	91	1			24
						105	9									
04	7560 X	6913	-0-	-647	-0-	352	1	6364	3	Y	179	168	1			35
						197	9									
05	7874 X	7198	-0-	-676	-0-	385	1	6809	3	Y	4	37	1			2
						4	9									
06	7620 X	6639	-0-	-981	-0-	372	1	6219	3	Y	44	34	1			12
						48	9									
07	7130 X	6170	-0-	-960	-0-	340	1	5793	3	Y	34	41	1			5
						37	9									
08	7192 X	6009	-0-	-1183	-0-	343	1	5637	3	Y	26	27	1			4
						29	9									

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

03	6766 X	6766	-0-	-0-	-0-	329	1	6437	3	Y	-0-					-0-
04	6829 X	6829	-0-	-0-	-0-	250	1	6579	3	Y	-0-					-0-
05	6927 X	6927	-0-	-0-	-0-	266	1	6661	3	Y	-0-					-0-
06	6533 X	6533	-0-	-0-	-0-	278	1	6255	3	Y	-0-					-0-
07	7223 X	6173	-0-	-1050	-0-	262	1	5911	3	Y	-0-					-0-
08	7068 X	6978	-0-	-90	-0-	200	1	6778	3	Y	-0-					-0-

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
SWIFT ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 833348
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
03	11470 X	10166	-0-	-1304	-0-	10166	3			Y	-0-					1
04	11100 X	8725	-0-	-2375	-0-	8725	3			Y	-0-					1
05	9107 X	9107	-0-	-0-	-0-	9107	3			Y	-0-					1
06	9840 X	8546	-0-	-1294	-0-	8546	3			Y	-0-					1
07	10168 X	7444	-0-	-2724	-0-	7444	3			Y	-0-					1
08	10168 X	7528	-0-	-2640	-0-	216	1	7312	3	Y	-0-					1

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

03	10013 X	7756	-0-	-2257	-0-	7712	3	44	9	Y	40					81
04	9690 X	8225	-0-	-1465	-0-	8225	3			Y	-0-					81
05	9119 X	9119	-0-	-0-	-0-	9119	3			Y	-0-					81
06	8585 X	8585	-0-	-0-	-0-	322	1	8261	3	Y	2	76	1			7
						2	9									
07	8626 X	8626	-0-	-0-	-0-	223	1	8403	3	Y	-0-					7
*08	10759 X	10759	-0-	-0-	-0-	246	1	10513	3	Y	-0-					7

ANTHONY FOREST PRODUCTS WELL #: 2H RRCID -> 257947 COMPL. DATE 11/09/2010 TOTAL DEPTH 10884 PERF.10708 - 15192

03	10726 X	9035	-0-	-1691	-0-	495	1	8432	3	Y	98	90	1			26
						108	9									
04	10380 X	8292	-0-	-2088	-0-	430	1	7774	3	Y	80	89	1			17
						88	9									
05	9703 X	9648	-0-	-55	-0-	515	1	9111	3	Y	20	27	1	1	5	9
						22	9									
06	9390 X	9057	-0-	-333	-0-	499	1	8341	3	Y	197	153	1			53
						217	9									
07	9300 X	8448	-0-	-852	-0-	464	1	7894	3	Y	82	122	1			13
						90	9									
08	9641 X	8719	-0-	-922	-0-	493	1	8113	3	Y	103	99	1			17
						113	9									

WHITEHURST WELL #: 1H RRCID -> 260166 COMPL. DATE 12/04/2010 TOTAL DEPTH 10457 PERF.10545 - 14722

03	5735 X	5008	-0-	-727	-0-	102	1	4726	3	Y	93	105	1			10
						78	4	102	9							
04	4879 X	4879	-0-	-0-	-0-	129	1	4605	3	Y	80	81	1			9
						57	4	88	9							
05	4835 X	4835	-0-	-0-	-0-	131	1	4485	3	Y	104	96	1			17
						105	4	114	9							
06	4961 X	4961	-0-	-0-	-0-	148	1	4734	3	Y	50	55	1			12
						24	4	55	9							
07	5053 X	4654	-0-	-399	-0-	249	1	4099	3	Y	139	122	1			29
						153	4	153	9							
08	5053 X	4933	-0-	-120	-0-	339	1	4385	3	Y	129	148	1			10
						67	4	142	9							

LESTER OL WELL #: 1H RRCID -> 260169 COMPL. DATE 12/21/2010 TOTAL DEPTH 11206 PERF.11189 - 14962

03	7471 X	6464	-0-	-1007	-0-	6452	3	12	9	N	11					106
04	7545 X	7545	-0-	-0-	-0-	7526	3	19	9	N	17					123
05	7936 X	7933	-0-	-3	-0-	7912	3	21	9	N	19					142
06	7680 X	7458	-0-	-222	-0-	7411	3	47	9	N	43					185
07	7781 X	7265	-0-	-516	-0-	7253	3	12	9	N	11					196
08	7936 X	7646	-0-	-290	-0-	7642	3	4	9	N	4	164	1			36

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
SWIFT ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 833348
SAN MIGUEL RANCH OL WELL #: 2 RRCID -> 260471 COMPL. DATE 08/12/2010 TOTAL DEPTH 9160 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

ANTHONY FOREST PRODUCTS WELL #: 3H RRCID -> 261043 COMPL. DATE 11/10/2010 TOTAL DEPTH 10640 PERF.11040 - 15144

03	2418 X	2195	-0-	-223	-0-	120	1	2047	3	Y	25	25	1			6
						28	9									
04	2340 X	2290	-0-	-50	-0-	119	1	2156	3	Y	14	17	1			3
						15	9									
05	2410 X	2410	-0-	-0-	-0-	124	1	2195	3	Y	83	51	1	5	5	30
						91	9									
06	2250 X	2206	-0-	-44	-0-	123	1	2055	3	Y	25	48	1			7
						28	9									
07	2356 X	1945	-0-	-411	-0-	106	1	1810	3	Y	26	29	1			4
						29	9									
08	2418 X	2148	-0-	-270	-0-	121	1	1992	3	Y	32	31	1			5
						35	9									

BRACKEN, R. WELL #: 37H RRCID -> 261044 COMPL. DATE 02/01/2011 TOTAL DEPTH 10870 PERF.11155 - 14228

03	8618 X	8121	-0-	-497	-0-	8052	3	69	9	Y	63	33	1			37
04	8521 X	8521	-0-	-0-	-0-	8433	3	88	9	Y	80	89	1			28
05	10633 X	8895	-0-	-1738	-0-	8788	3	107	9	Y	97	40	1			85
06	10290 X	6622	-0-	-3668	-0-	6563	3	59	9	Y	54	110	1			29
07	8804 X	5822	-0-	-2982	-0-	5774	3	48	9	Y	44	56	1			17
*08	11675 X	11675	-0-	-0-	-0-	333	1	11264	3	Y	71	61	1			27
						78	9									

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

03	8494 X	6996	-0-	-1498	-0-	386	1	6581	3	Y	26	23	1			8
						29	9									
04	8220 X	6998	-0-	-1222	-0-	364	1	6592	3	Y	38	37	1			9
						42	9									
05	7471 X	7178	-0-	-293	-0-	372	1	6573	3	Y	212	130	1	13	5	78
						233	9									
06	7230 X	6466	-0-	-764	-0-	361	1	6040	3	Y	59	120	1			17
						65	9									
07	7223 X	5504	-0-	-1719	-0-	304	1	5174	3	Y	24	36	1			5
						26	9									
08	7223 X	5847	-0-	-1376	-0-	335	1	5511	3	Y	1	4	1			2
						1	9									

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

03	24707 X	21382	-0-	-3325	-0-	21382	3			Y	-0-					2
04	22230 X	20854	-0-	-1376	-0-	20854	3			Y	-0-					2
05	21482 X	21482	-0-	-0-	-0-	21482	3			Y	-0-					2
06	20748 X	20748	-0-	-0-	-0-	20713	3	35	9	Y	32	15	1			19
07	21545 X	18283	-0-	-3262	-0-	18251	3	32	9	Y	29	35	1			13
*08	23322 X	23322	-0-	-0-	-0-	23278	3	44	9	Y	40	36	1			17

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
SWIFT ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 833348
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
03	15810 X	13316	-0-	-2494	-0-	13221	3	95	9	Y	86	42	1			55
04	14610 X	13193	-0-	-1417	-0-	13147	3	46	9	Y	42	78	1			19
05	15097 X	13222	-0-	-1875	-0-	13156	3	66	9	Y	60	22	1			57
06	14610 X	12460	-0-	-2150	-0-	12401	3	59	9	Y	54	77	1			34
07	13268 X	10607	-0-	-2661	-0-	10575	3	32	9	Y	29	47	1			16
*08	14044 X	14044	-0-	-0-	-0-	401	1	13565	3	Y	71	55	1			32
						78	9									

ANTHONY FOREST PRODUCTS WELL #: 5H RRCID -> 263066 COMPL. DATE 03/30/2011 TOTAL DEPTH 10422 PERF.11188 - 16711

03	6231 X	5116	-0-	-1115	-0-	254	1	4322	3	Y	491	452	1			123
						540	9									
04	6030 X	5394	-0-	-636	-0-	250	1	4521	3	Y	566	578	1			111
						623	9									
05	5797 X	5434	-0-	-363	-0-	260	1	4603	3	Y	519	411	1	31	5	188
						571	9									
06	5610 X	5049	-0-	-561	-0-	258	1	4319	3	Y	429	504	1			113
						472	9									
07	5580 X	5072	-0-	-508	-0-	254	1	4325	3	Y	448	501	1			60
						493	9									
08	5580 X	5291	-0-	-289	-0-	268	1	4403	3	Y	564	540	1			84
						620	9									

SIDDONS OL WELL #: 3H RRCID -> 263799 COMPL. DATE 07/14/2011 TOTAL DEPTH 10919 PERF.11110 - 16483

03	16678 X	13228	-0-	-3450	-0-	13177	3	51	9	N	46	71	1			42
04	15330 X	13356	-0-	-1974	-0-	13311	3	45	9	N	41	29	1			54
05	14136 X	12559	-0-	-1577	-0-	12497	3	62	9	N	56	29	1			81
06	13680 X	12542	-0-	-1138	-0-	12494	3	48	9	N	44	69	1			56
07	15352 X	15352	-0-	-0-	-0-	540	1	14764	3	N	44	63	1			37
						48	9									
*08	17369 X	17369	-0-	-0-	-0-	930	1	16435	3	N	4	34	1			7
						4	9									

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

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

03	7936 X	7433	-0-	-503	-0-	401	1	6827	3	Y	186	211	1			48
						205	9									
04	7650 X	7480	-0-	-170	-0-	379	1	6866	3	Y	214	219	1			43
						235	9									
05	7998 X	7670	-0-	-328	-0-	401	1	7093	3	Y	160	134	1	10	5	59
						176	9									
06	7740 X	7069	-0-	-671	-0-	391	1	6544	3	Y	122	148	1			33
						134	9									
07	7719 X	5593	-0-	-2126	-0-	304	1	5170	3	Y	108	125	1			16
						119	9									
08	7719 X	6995	-0-	-724	-0-	392	1	6449	3	Y	140	134	1			22
						154	9									

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
SWIFT ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 833348
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
03	8246	X	4360	-0-	-3886	-0-	4360	3			Y	-0-					1
04	6420	X	4971	-0-	-1449	-0-	4971	3			Y	-0-					1
05	6077	X	6077	-0-	-0-	-0-	6077	3			Y	-0-					1
06	6134	X	6134	-0-	-0-	-0-	6134	3			Y	-0-					1
07	5239	X	5239	-0-	-0-	-0-	5239	3			Y	-0-					1
*08	7851	X	7851	-0-	-0-	-0-	225	1	7626	3	Y	-0-					1

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	5456	X	4209	-0-	-1247	-0-	216	1	3674	3	Y	290	268	1			74
							319	9									
04	4568	X	4568	-0-	-0-	-0-	224	1	4055	3	Y	263	284	1			53
							289	9									
05	5467	X	5467	-0-	-0-	-0-	276	1	4888	3	Y	275	210	1	17	5	101
							303	9									
06	5010	X	4914	-0-	-96	-0-	262	1	4373	3	Y	254	287	1			68
							279	9									
07	6510	X	6510	-0-	-0-	-0-	346	1	5888	3	Y	251	284	1			35
							276	9									
*08	7419	X	7419	-0-	-0-	-0-	403	1	6627	3	Y	354	335	1			54
							389	9									

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14043	X	13275	-0-	-768	-0-	734	1	12500	3	Y	37	34	1			14
							41	9									
04	13590	X	13179	-0-	-411	-0-	689	1	12461	3	Y	26	30	1			10
							29	9									
05	12679	X	12405	-0-	-274	-0-	663	1	11723	3	Y	17	15	1	1	5	11
							19	9									
06	12870	X	11440	-0-	-1430	-0-	644	1	10772	3	Y	22	23	1			10
							24	9									
07	13609	X	9482	-0-	-4127	-0-	517	1	8800	3	Y	150	136	1			24
							165	9									
08	13609	X	9918	-0-	-3691	-0-	567	1	9330	3	Y	19	36	1			7
							21	9									

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4526	X	3813	-0-	-713	-0-	181	1	3084	3	Y	498	429	1			126
							548	9									
04	4380	X	3003	-0-	-1377	-0-	144	1	2596	3	Y	239	316	1			49
							263	9									
05	3193	X	2917	-0-	-276	-0-	142	1	2504	3	Y	246	189	1	15	5	91
							271	9									
06	4080	X	2313	-0-	-1767	-0-	115	1	1931	3	Y	243	268	1			66
							267	9									
07	4216	X	2731	-0-	-1485	-0-	139	1	2365	3	Y	206	242	1			30
							227	9									
08	3813	X	3504	-0-	-309	-0-	179	1	2941	3	Y	349	325	1			54
							384	9									

SIDDONS OL WELL #: 4H RRCID -> 270305 COMPL. DATE 11/10/2013 TOTAL DEPTH 10960 PERF.11210 - 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
03	16988	X	13206	-0-	-3782	-0-	12938	3	268	9	N	244	298	1			199
04	15630	X	15508	-0-	-122	-0-	15269	3	239	9	N	217	157	1			259
05	17360	X	17201	-0-	-159	-0-	16953	3	248	9	N	225	152	1			332
06	16800	X	15747	-0-	-1053	-0-	15530	3	217	9	N	197	301	1			228
07	16027	X	NO RPT	-0-	-16027	-0-					N	NO RPT					228
08	17205	X	NO RPT	-0-	-17205	-0-					N	NO RPT					228

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
SWIFT ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 833348
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
03	21545	X	19389	-0-	-2156	-0-	391	1	18115	3	Y	531	577	1			52
							299	4	584	9							
04	20250	X	18486	-0-	-1764	-0-	482	1	17242	3	Y	498	499	1			51
							214	4	548	9							
05	18084	X	18084	-0-	-0-	-0-	484	1	16591	3	Y	563	526	1			88
							390	4	619	9							
06	24489	X	24489	-0-	-0-	-0-	724	1	23130	3	Y	473	463	1			98
							115	4	520	9							
07	25320	X	25320	-0-	-0-	-0-	1374	1	22578	3	Y	480	478	1			100
							840	4	528	9							
*08	24905	X	24905	-0-	-0-	-0-	1717	1	22245	3	Y	544	603	1			41
							345	4	598	9							

BRACKEN ET AL WELL #: 78 RRCID -> 277775 COMPL. DATE 04/13/1998 TOTAL DEPTH 10236 PERF.10047 - 10076

03	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
04	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
05	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
06	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
07	7099	X	NO RPT	-0-	-7099	-0-	N	NO RPT			-0-
08	7099	X	NO RPT	-0-	-7099	-0-	N	NO RPT			-0-

BRACKEN ET AL WELL #: 91 RRCID -> 277776 COMPL. DATE 11/30/2007 TOTAL DEPTH 10300 PERF.10060 - 10100

03	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
04	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
05	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
06	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
07	2790	X	NO RPT	-0-	-2790	-0-	N	NO RPT			-0-
08	2790	X	NO RPT	-0-	-2790	-0-	N	NO RPT			-0-

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

03	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
04	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
05	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
06	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
07	2790	X	NO RPT	-0-	-2790	-0-	N	NO RPT			-0-
08	2790	X	NO RPT	-0-	-2790	-0-	N	NO RPT			-0-

WELHAUSEN OPERATING COMPANY, LP 907544
WHEELER, CLIFTON WELL #: 3 RRCID -> 119257 COMPL. DATE 08/01/1985 TOTAL DEPTH 10640 PERF.10406 - 10510

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			4
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			4
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			4
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			4
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			4
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			4

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

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			85
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			85
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			85
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			85
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			85
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			85

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
WELHAUSEN OPERATING COMPANY, LP //CONT.// 907544

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
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43

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
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43

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
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21

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
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					98
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					98
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					98
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					98
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					98
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					98

WHEELER, COLE JEARL WELL #: 10 RRCID -> 132929 COMPL. DATE 11/10/1989 TOTAL DEPTH 10650 PERF.10400 - 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
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16

XTO ENERGY INC. 945936
HORTON, R. P. ET AL WELL #: 1 RRCID -> 102520 COMPL. DATE 12/10/2002 TOTAL DEPTH 9632 PERF. 5742 - 5844

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/13/2015 - P/A 04/13/15

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
XTO ENERGY INC. //CONT.// 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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	403	N	375	-0-	-28	-0-	25	1	332	3	Y	16	20	1			16
							18	9									
04	445	N	445	-0-	-0-	-0-	27	1	393	3	Y	23	34	1			5
							25	9									
05	496	N	468	-0-	-28	-0-	28	1	412	3	Y	25					30
							28	9									
06	360	N	351	-0-	-9	-0-	21	1	311	3	Y	17	24	1			23
							19	9									
07	465	N	434	-0-	-31	-0-	30	1	385	3	Y	17	36	1			4
							19	9									
08	465	N	314	-0-	-151	-0-	21	1	274	3	Y	17	16	1			5
							19	9									

SMITH, C. C. WELL #: 1 RRCID -> 107058 COMPL. DATE 08/01/1983 TOTAL DEPTH 9910 PERF. 9702 - 9756

03	1212	N	1212	-0-	-0-	-0-	1208	3	4	9	Y	4					34
04	1230	N	1147	-0-	-83	-0-	1143	3	4	9	Y	4					38
05	1301	N	1301	-0-	-0-	-0-	1299	3	2	9	Y	2	34	1			6
06	1211	N	1211	-0-	-0-	-0-	1211	3			Y	-0-					6
07	1178	N	951	-0-	-227	-0-	944	3	7	9	Y	6					12
08	1302	N	952	-0-	-350	-0-	949	3	3	9	Y	3					15

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

03	93	N	42	-0-	-51	-0-	2	1	32	3	Y	7	10	1			9
							8	9									
04	120	N	98	-0-	-22	-0-	6	1	92	3	Y	-0-	8	1			1
05	217	N	99	-0-	-118	-0-	6	1	85	3	Y	7					8
							8	9									
06	102	N	102	-0-	-0-	-0-	5	1	68	3	Y	26	6	1			28
							29	9									
07	93	N	69	-0-	-24	-0-	5	1	60	3	Y	4	31	1			1
							4	9									
*08	230	N	230	-0-	-0-	-0-	16	1	211	3	Y	3	3	1			1
							3	9									

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

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

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

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

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
HORTON WELL #: 12 RRCID -> 111801 COMPL. DATE 06/28/1984 TOTAL DEPTH 9681 PERF. 9468 - 9518

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	15	N	-0-	-0-	-15	-0-					Y	-0-					-0-
04	120	N	-0-	-0-	-120	-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	202	N	202	-0-	-0-	-0-	14	1	188	3	Y	-0-					-0-
*08	141	N	141	-0-	-0-	-0-	10	1	127	3	Y	4	3	1			1
							4	9									

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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2046	X	201	-0-	-1845	-0-	12	1	161	3	Y	25	28	1			28
							28	9									
04	1980	X	164	-0-	-1816	-0-	10	1	140	3	Y	13	38	1			3
							14	9									
05	1395	X	142	-0-	-1253	-0-	9	1	133	3	Y	-0-					3
06	1110	X	77	-0-	-1033	-0-	5	1	72	3	Y	-0-	2	1			1
07	155	N	10	-0-	-145	-0-	1	1	9	3	Y	-0-	1	1			-0-
08	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					Y	-0-					-0-

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
03	1147	N	919	-0-	-228	-0-	917	3	2	9	Y	2					22
04	1200	N	677	-0-	-523	-0-	670	3	7	9	Y	6					28
05	1178	N	902	-0-	-276	-0-	900	3	2	9	Y	2	26	1			4
06	900	N	844	-0-	-56	-0-	843	3	1	9	Y	1					5
07	1041	N	1041	-0-	-0-	-0-	1039	3	2	9	Y	2					7
*08	979	N	979	-0-	-0-	-0-	976	3	3	9	Y	3					10

HORTON, R. P. WELL #: 23 RRCID -> 125176 COMPL. DATE 08/27/1987 TOTAL DEPTH 9675 PERF. 9478 - 9528

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	258	N	258	-0-	-0-	-0-	258	3			Y	-0-					-0-
04	193	N	193	-0-	-0-	-0-	193	3			Y	-0-					-0-
05	217	N	168	-0-	-49	-0-	168	3			Y	-0-					-0-
06	240	N	210	-0-	-30	-0-	210	3			Y	-0-					-0-
07	186	N	128	-0-	-58	-0-	128	3			Y	-0-					-0-
*08	205	N	205	-0-	-0-	-0-	205	3			Y	-0-					-0-

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
BLM "A" WELL #: 2 RRCID -> 134577 COMPL. DATE 08/30/1989 TOTAL DEPTH 9260 PERF. 9055 - 9084

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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

03	807	N	807	-0-	-0-	-0-	52	1	698	3	Y	52	46	1		54
							57	9								
04	988	N	988	-0-	-0-	-0-	60	1	863	3	Y	59	100	1		13
							65	9								
05	985	N	985	-0-	-0-	-0-	60	1	873	3	Y	47				60
							52	9								
06	780	N	749	-0-	-31	-0-	46	1	664	3	Y	35	49	1		46
							39	9								
07	1023	N	960	-0-	-63	-0-	65	1	849	3	Y	42	77	1		11
							46	9								
*08	1030	N	1030	-0-	-0-	-0-	70	1	905	3	Y	50	47	1		14
							55	9								

SMITH WELL #: 5 RRCID -> 162326 COMPL. DATE 06/11/2004 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 9675 - 9726

03	1054	N	1054	-0-	-0-	-0-	1050	3	4	9	Y	4				31
04	930	N	841	-0-	-89	-0-	829	3	12	9	Y	11				42
05	1116	N	634	-0-	-482	-0-	632	3	2	9	Y	2	38	1		6
06	1020	N	904	-0-	-116	-0-	891	3	13	9	Y	12				18
07	924	N	924	-0-	-0-	-0-	916	3	8	9	Y	7				25
*08	816	N	816	-0-	-0-	-0-	813	3	3	9	Y	3				28

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

03	879	N	879	-0-	-0-	-0-	877	3	2	9	Y	2				6
04	960	N	709	-0-	-251	-0-	707	3	2	9	Y	2				8
05	887	N	887	-0-	-0-	-0-	887	3			Y	-0-	7	1		1
06	854	N	854	-0-	-0-	-0-	853	3	1	9	Y	1				2
07	777	N	777	-0-	-0-	-0-	777	3			Y	-0-				2
08	899	N	690	-0-	-209	-0-	690	3			Y	-0-				2

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

03	496	N	43	-0-	-453	-0-	42	3	1	9	Y	1				6
04	808	N	808	-0-	-0-	-0-	799	3	9	9	Y	8				14
05	557	N	557	-0-	-0-	-0-	548	3	9	9	Y	8	13	1		9
06	506	N	506	-0-	-0-	-0-	504	3	2	9	Y	2				11
07	837	N	732	-0-	-105	-0-	724	3	8	9	Y	7				18
*08	665	N	665	-0-	-0-	-0-	659	3	6	9	Y	5				23

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

03	1758	N	1758	-0-	-0-	-0-	1756	3	2	9	Y	2				23
04	1618	N	1618	-0-	-0-	-0-	1605	3	13	9	Y	12				35
05	1557	N	1557	-0-	-0-	-0-	1555	3	2	9	Y	2	32	1		5
06	1710	N	1330	-0-	-380	-0-	1329	3	1	9	Y	1				6
07	1674	N	1436	-0-	-238	-0-	1436	3			Y	-0-				6
08	1550	N	409	-0-	-1141	-0-	409	3			Y	-0-				6

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
SMITH, C. C. WELL #: 8 RRCID -> 164766 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9850 PERF. 9658 - 9686

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1654 N	1654	-0-	-0-	-0-	1652	3	2	9	Y	2					5
04	1587 N	1587	-0-	-0-	-0-	1587	3			Y	-0-					5
05	1709 N	1709	-0-	-0-	-0-	1709	3			Y	-0-	4	1			1
06	1720 N	1720	-0-	-0-	-0-	1720	3			Y	-0-					1
07	1643 N	1465	-0-	-178	-0-	1465	3			Y	-0-					1
08	1705 N	1446	-0-	-259	-0-	1445	3	1	9	Y	1					2

A.W.P. (WALES) 00256 600 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MCMULLEN
CLEARLY PETROLEUM, LLC 159651
BALLARD, HORTON WELL #: 9 RRCID -> 212540 COMPL. DATE 08/31/2005 TOTAL DEPTH 9629 PERF. 6408 - 6420

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1147 N	951	-0-	-196	-0-	72	1	879	2	N	-0-					-0-
04	1230 N	1032	-0-	-198	-0-	70	1	962	2	N	-0-					-0-
05	930 N	880	-0-	-50	-0-	72	1	808	2	N	-0-					-0-
06	1266 N	1266	-0-	-0-	-0-	76	1	985	2	N	186	186	1			-0-
						205	9									
07	1060 N	1060	-0-	-0-	-0-	1060	2			N	-0-					-0-
*08	868 N	854	-0-	-14	-0-	89	1	765	2	N	-0-					-0-

ACLETO CREEK (POTH SAND) 00467 500 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WILSON
DULUDE, EDWARD 231070
DULUDE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 133546 COMPL. DATE 07/01/1989 TOTAL DEPTH 2897 PERF. 2812 - 2821

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

ADAMS (OLMOS NAVARRO) 00621 666 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: MEDINA
ACTIVA RESOURCES, LLC 003664
FASELER, DORA M. WELL #: 2A RRCID -> 063935 COMPL. DATE 09/10/1975 TOTAL DEPTH 1000 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FASELER, DORA M. WELL #: 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
03	124 N	9	-0-	-115	-0-	5	1	4	2	N	-0-					-0-
04	65 N	65	-0-	-0-	-0-	52	1	13	2	N	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	9 N	-0-	-0-	-9	-0-					N	-0-					-0-
07	62 N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FASELER, DORA M. WELL #: 10A RRCID -> 064313 COMPL. DATE 10/04/1975 TOTAL DEPTH 1000 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	155 N	99	-0-	-56	-0-	57	1	42	2	N	-0-					-0-
04	65 N	65	-0-	-0-	-0-	52	1	13	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	62 N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
08	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 #: 1 RRCID -> 075088 COMPL. DATE 01/01/1930 TOTAL DEPTH 1200 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	8	N	-0-	-0-	-8	-0-					N	-0-					-0-
04	177	N	177	-0-	-0-	-0-	140	1	37	2	N	-0-					-0-
05	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KENILWORTH WELL #: A 1 RRCID -> 157613 COMPL. DATE 12/18/1972 TOTAL DEPTH 1523 PERF. 890 - 915

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FASELER, DORA M. WELL #: 1 RRCID -> 157614 COMPL. DATE 09/01/1945 TOTAL DEPTH 950 PERF. 928 - 936

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HICKEY WELL #: 6 RRCID -> 210944 COMPL. DATE 12/06/2004 TOTAL DEPTH 1140 PERF. 948 - 976

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	367	N	367	-0-	-0-	-0-	210	1	157	2	N	-0-					-0-
04	306	N	306	-0-	-0-	-0-	243	1	63	2	N	-0-					-0-
05	372	N	-0-	-0-	-372	-0-					N	-0-					-0-
06	360	N	-0-	-0-	-360	-0-					N	-0-					-0-
07	310	N	-0-	-0-	-310	-0-					N	-0-					-0-
08	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	164	N	164	-0-	-0-	-0-	94	1	70	2	N	-0-					-0-
04	133	N	133	-0-	-0-	-0-	106	1	27	2	N	-0-					-0-
05	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					-0-
06	150	N	-0-	-0-	-150	-0-					N	-0-					-0-
07	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HICKEY WELL #: 3 RRCID -> 214487 COMPL. DATE 12/08/2005 TOTAL DEPTH 997 PERF. 975 - 997

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	645	N	645	-0-	-0-	-0-	369	1	276	2	N	-0-					-0-
04	17	N	17	-0-	-0-	-0-	13	1	4	2	N	-0-					-0-
05	775	N	-0-	-0-	-775	-0-					N	-0-					-0-
06	630	N	-0-	-0-	-630	-0-					N	-0-					-0-
07	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
08	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 #: 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
03	189	N	189	-0-	-0-	-0-	108	1	81	2	N	-0-					-0-
04	226	N	226	-0-	-0-	-0-	179	1	47	2	N	-0-					-0-
05	279	N	-0-	-0-	-279	-0-					N	-0-					-0-
06	180	N	-0-	-0-	-180	-0-					N	-0-					-0-
07	248	N	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-					-0-
08	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
03	372	N	286	-0-	-86	-0-	163	1	123	2	N	-0-					-0-
04	298	N	298	-0-	-0-	-0-	236	1	62	2	N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	270	N	-0-	-0-	-270	-0-					N	-0-					-0-
07	310	N	-0-	-0-	-310	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HICKEY WELL #: 7 RRCID -> 232955 COMPL. DATE 09/21/2006 TOTAL DEPTH 1000 PERF. 706 - 722

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	197	N	197	-0-	-0-	-0-	113	1	84	2	N	-0-					-0-
04	201	N	201	-0-	-0-	-0-	159	1	42	2	N	-0-					-0-
05	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-					-0-
06	180	N	-0-	-0-	-180	-0-					N	-0-					-0-
07	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-					-0-
08	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
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HICKEY WELL #: 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
03	109	N	109	-0-	-0-	-0-	62	1	47	2	N	-0-					-0-
04	11	N	11	-0-	-0-	-0-	9	1	2	2	N	-0-					-0-
05	8	N	-0-	-0-	-8	-0-					N	-0-					-0-
06	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-					-0-
07	11	N	-0-	-0-	-11	-0-					N	-0-					-0-
08	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
03	200	N	200	-0-	-0-	-0-	114	1	86	2	N	-0-					-0-
04	232	N	232	-0-	-0-	-0-	184	1	48	2	N	-0-					-0-
05	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					-0-
06	180	N	-0-	-0-	-180	-0-					N	-0-					-0-
07	248	N	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	570	N	570	-0-	-0-	-0-	326	1	244	2	N	-0-					-0-
04	544	N	544	-0-	-0-	-0-	432	1	112	2	N	-0-					-0-
05	682	N	-0-	-0-	-682	-0-					N	-0-					-0-
06	540	N	-0-	-0-	-540	-0-					N	-0-					-0-
07	558	N	-0-	-0-	-558	-0-					N	-0-					-0-
08	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
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
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

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

ADAMS RANCH WELL #: 5 RRCID -> 269448 COMPL. DATE 09/20/2012 TOTAL DEPTH 910 PERF. 900 - 910

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

HICKEY, EUGENE 384053
HICKEY WELL #: 3 RRCID -> 121674 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 950 PERF. 919 - 950

03	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SIERRA BLANCA PETRO. ENERGY,INC. 780201
BOHL, FRANCIS WELL #: 1 RRCID -> 072351 COMPL. DATE 07/19/1976 TOTAL DEPTH 1120 PERF. N/A

03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1154			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1154			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1154			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1154			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1154			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1154			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
03	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	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

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

AMMANN (BUDA) 02396 500 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC 020528
BRISCOE COCHINA WEST RANCH WELL #: 19H RRCID -> 269948 COMPL. DATE 02/28/2013 TOTAL DEPTH 7508 PERF. 8622 - 13299

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

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

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

BEINHORN RANCH WELL #: 35H RRCID -> 271401 COMPL. DATE 10/16/2013 TOTAL DEPTH 8182 PERF.13423 - 13678

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

CHAPARRAL WILDLIFE STATE WELL #: 9H RRCID -> 271464 COMPL. DATE 01/12/2013 TOTAL DEPTH 8236 PERF. 9292 - 14119

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

AMMANN (BUDA) //CONT.// 02396 500 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

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

BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 61H RRCID -> 271864 COMPL. DATE 11/30/2013 TOTAL DEPTH 7920 PERF. 8378 - 14666

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

BRISCOE CARLA RANCH WELL #: 32H RRCID -> 271930 COMPL. DATE 04/07/2013 TOTAL DEPTH 6976 PERF. 7705 - 11779

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

BRISCOE CHIP EAST RANCH WELL #: 11H RRCID -> 272509 COMPL. DATE 10/29/2012 TOTAL DEPTH 8010 PERF. 8910 - 14375

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

BRISCOE FRIDAY RANCH WELL #: 32H RRCID -> 272827 COMPL. DATE 03/16/2013 TOTAL DEPTH 8326 PERF. 9042 - 14621

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

STUMBERG RANCH WELL #: 35H RRCID -> 272828 COMPL. DATE 10/10/2012 TOTAL DEPTH 7644 PERF. 8240 - 12941

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

STUMBERG RANCH WELL #: 27HR RRCID -> 273038 COMPL. DATE 04/13/2013 TOTAL DEPTH 7751 PERF. 8445 - 13182

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

AMMANN (BUDA) //CONT.// 02396 500 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

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

BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 24H RRCID -> 273518 COMPL. DATE 04/09/2013 TOTAL DEPTH 7850 PERF. 8589 - 12571

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

WORTHEY RANCH WELL #: 24H RRCID -> 275374 COMPL. DATE 01/28/2012 TOTAL DEPTH 8539 PERF. 9231 - 14928

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

STANLEY RANCH WELL #: 8H RRCID -> 275395 COMPL. DATE 06/12/2014 TOTAL DEPTH 8642 PERF. 9216 - 13776

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

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 70H RRCID -> 275922 COMPL. DATE 06/22/2013 TOTAL DEPTH 7606 PERF. 8094 - 8281

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

BRISCOE SPRINGMAN UNIT B WELL #: 6H RRCID -> 277692 COMPL. DATE 09/24/2013 TOTAL DEPTH 8053 PERF. 8844 - 14873

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

AMMANN (BUDA) //CONT.// 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
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

AMY-J (ESCONDIDO) 02414 200 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: MAVERICK
PETROLYNX, INC. 660862
BAKER WELL #: 1 RRCID -> 062221 COMPL. DATE 11/25/1974 TOTAL DEPTH 854 PERF. 814 - 842

03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-

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

03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-

ANNA CHAPMAN (SAN MIGUEL) 03008 375 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ZAVALA
DAWSEY OPERATING COMPANY 208041
CHAPMAN WELL #: 1 RRCID -> 185540 COMPL. DATE 08/23/2001 TOTAL DEPTH 4071 PERF. 2414 - 2424

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

APPURCEON (OLMOS) 03328 600 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: DIMMIT
ENERGYQUEST II, LLC 252020
BRISCOE RANCHES, INC. WELL #: 7152 RRCID -> 091512 COMPL. DATE 01/24/1981 TOTAL DEPTH 5180 PERF. 4820 - 4828

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

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

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

APPURCEON (OLMOS) //CONT.// 03328 600 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: DIMMIT
ENERGYQUEST II, LLC //CONT.// 252020
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
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

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

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

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

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

TARINA OIL COMPANY 836120
LIFE SCIENCE CHURCH WELL #: 9152 RRCID -> 092036 COMPL. DATE 01/15/1981 TOTAL DEPTH 5160 PERF. 4801 - 4812

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

ARMER SOUTH (ELLENBURGER) 03650 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: EDWARDS
NEWFIELD EXPLORATION COMPANY 606617
EARWOOD "37" WELL #: 1 RRCID -> 241872 COMPL. DATE 04/24/2008 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 9210 - 9536

03	624 N	624	-0-	-0-	-0-	5	1	619	2	N	-0-			-0-
04	630 N	436	-0-	-194	-0-	4	1	432	2	N	-0-			-0-
05	589 N	548	-0-	-41	-0-	4	1	544	2	N	-0-			-0-
06	600 N	590	-0-	-10	-0-	4	1	586	2	N	-0-			-0-
07	609 N	609	-0-	-0-	-0-	5	1	604	2	N	-0-			-0-
*08	565 N	565	-0-	-0-	-0-	5	1	560	2	N	-0-			-0-

ARTESIA WELLS, W. (WILCOX 3630) 03950 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LA SALLE
BLACKWATER SWD, LLC 073332
LA SALLE SWD WELL #: 1 RRCID -> 263709 COMPL. DATE 08/19/2011 TOTAL DEPTH 4995 PERF. 4364 - 4570

03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

ARTESIA WELLS, W. (WILCOX 3630) //CONT.// 03950 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LA SALLE
BLACKWATER SWD, LLC //CONT.// 073332
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
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

LA SALLE SWD WELL #: 3 RRCID -> 272907 COMPL. DATE 11/14/2013 TOTAL DEPTH 5000 PERF. 4200 - 5000

03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

J-W OPERATING CO. 427960
LIGHT, GEORGE III WELL #: 1 RRCID -> 043742 COMPL. DATE 11/07/1967 TOTAL DEPTH 4101 PERF. N/A

03	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

NGL WATERSOLUTIONS EAGLEFORD,LLC 609267
ARTESIA WELLS SWD WELL #: 1 RRCID -> 266626 COMPL. DATE 11/28/2012 TOTAL DEPTH 4900 PERF. 4440 - 4555

03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

ARTESIA WELLS SWD WELL #: 2 RRCID -> 268141 COMPL. DATE 11/29/2012 TOTAL DEPTH 4900 PERF. 4401 - 4558

03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TIGER OIL & GAS CO. 860060
LIGHT, GEORGE III WELL #: 2A RRCID -> 045494 COMPL. DATE 11/14/1968 TOTAL DEPTH 3660 PERF. N/A

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	51	N	51	-0-	-0-	-0-	50	3	1	9	Y	1					7
04	330	N	121	-0-	-209	-0-	109	3	12	9	Y	11					18
05	31	N	29	-0-	-2	-0-	12	3	17	9	Y	15	24	1			9
06	83	N	83	-0-	-0-	-0-	9	1	50	3	Y	22					31
							24	9									
07	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	18	1			13
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					13

LIGHT, GEORGE III WELL #: 1 RRCID -> 108682 COMPL. DATE 10/13/1983 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7470 - 7490

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	341	N	184	-0-	-157	-0-	183	3	1	9	Y	1					4
04	718	N	718	-0-	-0-	-0-	698	3	20	9	Y	18	1	8			21
05	697	N	697	-0-	-0-	-0-	688	3	9	9	Y	8	20	1			9
06	1273	N	1273	-0-	-0-	-0-	190	1	1076	3	Y	6					15
							7	9									
07	DLQ G-10		1021	-0-	1021	1021	93	1	896	3	Y	29	23	1	1	8	20
							32	9									
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	1021					Y	NO RPT					20

KILLAM 299 WELL #: 2 RRCID -> 172228 COMPL. DATE 10/29/1998 TOTAL DEPTH 7225 PERF. 7061 - 7081

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	31	N	31	-0-	-0-	-0-	2	1	29	3	Y	-0-					1
04	30	N	25	-0-	-5	-0-	2	1	22	3	Y	1					2
							1	9									
05	31	N	23	-0-	-8	-0-	1	1	22	3	Y	-0-					2
06	30	N	20	-0-	-10	-0-	1	1	16	3	Y	3					5
							3	9									
07	DLQ G-10		11	-0-	11	11	11	3			Y	-0-					5
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	11					Y	NO RPT					5

KRAUSE 299 WELL #: 1 RRCID -> 175783 COMPL. DATE 12/07/1999 TOTAL DEPTH 7385 PERF. 7248 - 7293

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

KILLAM 299 WELL #: 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
03	57	N	57	-0-	-0-	-0-	4	1	53	3	Y	-0-					1
04	150	N	33	-0-	-117	-0-	3	1	30	3	Y	-0-					1
05	93	N	51	-0-	-42	-0-	3	1	48	3	Y	-0-					1
06	60	N	26	-0-	-34	-0-	2	1	23	3	Y	1					2
							1	9									
07	DLQ G-10		51	-0-	51	51	2	1	49	3	Y	-0-					2
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	51					Y	NO RPT					2

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

ATLEE (OLMOS) //CONT.// 04300 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978

KILLAM 299 WELL #: 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
03	155	N	138	-0-	-17	-0-	9	1	129	3	Y	-0-					-0-
04	180	N	110	-0-	-70	-0-	9	1	101	3	Y	-0-					-0-
05	186	N	116	-0-	-70	-0-	7	1	109	3	Y	-0-					-0-
06	120	N	101	-0-	-19	-0-	7	1	94	3	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		101	-0-	101	101	3	1	98	3	Y	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	101					Y	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
03	484	N	484	-0-	-0-	-0-	31	1	453	3	Y	-0-					2
04	990	N	810	-0-	-180	-0-	65	1	744	3	Y	1					3
							1	9									
05	1705	N	1096	-0-	-609	-0-	65	1	1031	3	Y	-0-					3
06	480	N	254	-0-	-226	-0-	18	1	235	3	Y	1					4
							1	9									
07	DLQ G-10		2260	-0-	2260	2260	76	1	2184	3	Y	-0-					4
08	0	X	NO RPT	-0-	-0-	2260					Y	NO RPT					4

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
03	52	N	52	-0-	-0-	-0-	3	1	49	3	Y	-0-					-0-
04	83	N	83	-0-	-0-	-0-	7	1	76	3	Y	-0-					-0-
05	93	N	56	-0-	-37	-0-	3	1	53	3	Y	-0-					-0-
06	60	N	41	-0-	-19	-0-	3	1	38	3	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		30	-0-	30	30	1	1	29	3	Y	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	30					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
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	23	X	23	-0-	-0-	-0-	1	1	22	3	N	-0-					-0-
06	2	X	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					-0-
07	2	X	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					-0-
08	31	X	NO RPT	-0-	-31	-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
03	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					Y	-0-					-0-
04	10	N	10	-0-	-0-	-0-	1	1	8	3	Y	1					1
							1	9									
05	30	N	30	-0-	-0-	-0-	2	1	28	3	Y	-0-					1
06	9	N	9	-0-	-0-	-0-	1	1	7	3	Y	1					2
							1	9									
07	DLQ G-10		21	-0-	21	21	1	1	20	3	Y	-0-					2
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	21					Y	NO RPT					2

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
03	32	N	32	-0-	-0-	-0-	2	1	30	3	Y	-0-					-0-
04	18	N	18	-0-	-0-	-0-	1	1	17	3	Y	-0-					-0-
05	18	N	18	-0-	-0-	-0-	1	1	17	3	Y	-0-					-0-
06	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	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

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
03	169 N	169	-0-	-0-	-0-	11	1	158	3	Y	-0-					-0-
04	181 N	181	-0-	-0-	-0-	15	1	166	3	Y	-0-					-0-
05	310 N	61	-0-	-249	-0-	4	1	57	3	Y	-0-					-0-
06	150 N	42	-0-	-108	-0-	3	1	39	3	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10	86	-0-	86	86	3	1	83	3	Y	-0-					-0-
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	86					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
03	279 N	177	-0-	-102	-0-	11	1	166	3	N	-0-					27
04	270 N	190	-0-	-80	-0-	15	1	175	3	N	-0-					27
05	251 N	251	-0-	-0-	-0-	14	1	223	3	N	13					40
						14	9									
06	207 N	207	-0-	-0-	-0-	15	1	186	3	N	5					45
						6	9									
07	164 N	164	-0-	-0-	-0-	5	1	159	3	N	-0-					45
08	248 N	NO RPT	-0-	-248	-0-					N	NO RPT					45

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

KILLAM 299 WELL #: 11 RRCID -> 199650 COMPL. DATE 11/08/2003 TOTAL DEPTH 7365 PERF. 7094 - 7114

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	18 N	18	-0-	-0-	-0-	1	1	17	3	Y	-0-					-0-
05	12 N	-0-	-0-	-12	-0-					Y	-0-					-0-
06	6 N	6	-0-	-0-	-0-	6	3			Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10	31	-0-	31	31	1	1	30	3	Y	-0-					-0-
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	31					Y	NO RPT					-0-

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

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

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
03	31 X	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
04	30 X	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
05	10 X	10	-0-	-0-	-0-	1	1	9	3	N	-0-					-0-
06	1 X	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-					-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	10 X	NO RPT	-0-	-10	-0-					N	NO RPT					-0-

ATLEE (OLMOS) //CONT.// 04300 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
KILLAM WELL #: 3 RRCID -> 206842 COMPL. DATE 08/01/2004 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 7040 - 7150

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KILLAM 299 WELL #: 8 RRCID -> 211576 COMPL. DATE 07/27/2005 TOTAL DEPTH 7250 PERF. 7045 - 7060

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	331	N	331	-0-	-0-	-0-	21	1	310	3	Y	-0-					-0-
04	404	N	404	-0-	-0-	-0-	33	1	371	3	Y	-0-					-0-
05	393	N	393	-0-	-0-	-0-	23	1	370	3	Y	-0-					-0-
06	373	N	373	-0-	-0-	-0-	27	1	346	3	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		195	-0-	195	195	7	1	188	3	Y	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	195					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
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	24	18	1			8
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	40	33	1			15
05	205	N	205	-0-	-0-	-0-	10	1	152	3	Y	39	15	1			39
							43	9									
06	28	N	28	-0-	-0-	-0-	1	1	10	3	Y	15	41	1	1	8	12
							17	9									
07	DLQ G-10		21	-0-	21	21	1	1	19	3	Y	1	12	1	1	8	-0-
							1	9									
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	21					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
03	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
04	30	N	6	-0-	-24	-0-	6	3			Y	-0-					-0-
05	194	N	194	-0-	-0-	-0-	11	1	183	3	Y	-0-					-0-
06	159	N	159	-0-	-0-	-0-	11	1	148	3	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		123	-0-	123	123	4	1	119	3	Y	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	123					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
03	459	N	459	-0-	-0-	-0-	28	1	409	3	Y	20	16	1			8
							22	9									
04	276	N	276	-0-	-0-	-0-	19	1	211	3	Y	42	34	1			16
							46	9									
05	774	N	774	-0-	-0-	-0-	44	1	702	3	Y	25	11	1			30
							28	9									
06	840	N	840	-0-	-0-	-0-	59	1	758	3	Y	21	39	1			12
							23	9									
07	DLQ G-10		944	-0-	944	944	32	1	912	3	Y	-0-	12	1			-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	944					Y	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
03	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					Y	-0-					-0-
04	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					-0-
05	6	N	-0-	-0-	-6	-0-					Y	-0-					-0-
06	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		94	-0-	94	94	3	1	91	3	Y	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	94					Y	NO RPT					-0-

ATLEE (OLMOS) //CONT.// 04300 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
CRISP, WILLARD E. 26 WELL #: 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
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	24839					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	24839					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	24839					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	24839					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	24839					N	NO RPT					-0-
08	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

03	276	N	276	-0-	-0-	-0-	15	1	224	3	Y	34	26	1			11
							37	9									
04	126	N	126	-0-	-0-	-0-	5	1	56	3	Y	59	48	1			22
							65	9									
05	390	N	390	-0-	-0-	-0-	20	1	317	3	Y	48	19	1			51
							53	9									
06	270	N	231	-0-	-39	-0-	12	1	153	3	Y	60	86	1			25
							66	9									
07	DLQ G-10		97	-0-	97	97	3	1	94	3	Y	-0-	25	1			-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	97					Y	NO RPT					-0-

LIGHT, GEORGE III WELL #: 5 RRCID -> 243842 COMPL. DATE 09/07/2008 TOTAL DEPTH 7850 PERF. 7504 - 7549

03	1488	X	743	-0-	-745	-0-	741	3	2	9	Y	2					17
04	1440	X	760	-0-	-680	-0-	759	3	1	9	Y	1					18
05	899	X	806	-0-	-93	-0-	806	3			Y	-0-	14	1			4
06	801	X	801	-0-	-0-	-0-	121	1	680	3	Y	-0-					4
07	DLQ G-10		608	-0-	608	608	57	1	550	3	Y	1	4	1			1
							1	9									
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	608					Y	NO RPT					1

STARR OPERATING COMPANY 815840
LIGHT, GEORGE III WELL #: RRCID -> 109140 COMPL. DATE 12/09/1983 TOTAL DEPTH 7905 PERF. 7572 - 7604

03	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					36
04	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					36
05	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					36
06	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					36
07	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					36
08	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					36

CONVERTED TO FRESH WATER.. 07/01/2010

LIGHT, GEORGE III WELL #: RRCID -> 109141 COMPL. DATE 12/14/1983 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7574 - 7606

03	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					39
04	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					39
05	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					39
06	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					39
07	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					39
08	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					39

PLUGGED AND ABANDONED_____ 11/18/2009

VIRTEX OPERATING COMPANY, INC. 886261
KRAUSE "D" WELL #: 1 RRCID -> 116835 COMPL. DATE 05/15/1985 TOTAL DEPTH 7392 PERF. 7268 - 7284

03	1116	N	1116	-0-	-0-	-0-	51	1	1065	2	N	-0-					105
04	1050	N	967	-0-	-83	-0-	45	1	922	2	N	-0-					105
05	1054	N	1040	-0-	-14	-0-	48	1	992	2	N	-0-					105
06	1050	N	491	-0-	-559	-0-	45	1	446	2	N	-0-					105
07	1087	N	1087	-0-	-0-	-0-	54	1	1033	2	N	-0-					105
08	1054	N	995	-0-	-59	-0-	50	1	945	2	N	-0-					105

ATLEE (OLMOS) //CONT.// 04300 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
VIRTEX OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 886261

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
03	1146	N	1146	-0-	-0-	-0-	51	1	1078	2	Y	15					26
							17	9									
04	1110	N	985	-0-	-125	-0-	45	1	929	2	Y	10					36
							11	9									
05	1116	N	1047	-0-	-69	-0-	48	1	998	2	Y	1					37
							1	9									
06	1110	N	371	-0-	-739	-0-	34	1	337	2	Y	-0-					37
07	1064	N	1064	-0-	-0-	-0-	53	1	1009	2	Y	2	31	1			8
							2	9									
*08	1166	N	1166	-0-	-0-	-0-	58	1	1101	2	Y	6					14
							7	9									

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
03	609	N	609	-0-	-0-	-0-	27	1	573	2	Y	8					13
							9	9									
04	540	N	531	-0-	-9	-0-	24	1	500	2	Y	6					19
							7	9									
05	558	N	548	-0-	-10	-0-	25	1	522	2	Y	1					20
							1	9									
06	600	N	298	-0-	-302	-0-	27	1	271	2	Y	-0-					20
07	604	N	604	-0-	-0-	-0-	30	1	574	2	Y	-0-	16	1			4
*08	642	N	642	-0-	-0-	-0-	32	1	607	2	Y	3					7
							3	9									

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
03	806	N	790	-0-	-16	-0-	35	1	744	2	Y	10					18
							11	9									
04	810	N	703	-0-	-107	-0-	33	1	669	2	Y	1					19
							1	9									
05	806	N	584	-0-	-222	-0-	27	1	557	2	Y	-0-					19
06	750	N	363	-0-	-387	-0-	33	1	330	2	Y	-0-					19
07	781	N	781	-0-	-0-	-0-	39	1	740	2	Y	2	17	1			4
							2	9									
*08	695	N	695	-0-	-0-	-0-	35	1	656	2	Y	4					8
							4	9									

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
03	720	N	720	-0-	-0-	-0-	32	1	681	2	Y	6					12
							7	9									
04	739	N	739	-0-	-0-	-0-	34	1	690	2	Y	14					26
							15	9									
05	679	N	679	-0-	-0-	-0-	31	1	648	2	Y	-0-					26
06	690	N	354	-0-	-336	-0-	32	1	322	2	Y	-0-					26
07	790	N	790	-0-	-0-	-0-	39	1	749	2	Y	2	22	1			6
							2	9									
*08	1038	N	1038	-0-	-0-	-0-	52	1	980	2	Y	5					11
							6	9									

ATLEE (OLMOS) //CONT.// 04300 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
VIRTEX OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 886261
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
03	713	N	432	-0-	-281	-0-	19	1	406	2	Y	6					12
							7	9									
04	719	N	719	-0-	-0-	-0-	33	1	674	2	Y	11					23
							12	9									
05	622	N	622	-0-	-0-	-0-	29	1	593	2	Y	-0-					23
06	420	N	413	-0-	-7	-0-	38	1	375	2	Y	-0-					23
07	755	N	755	-0-	-0-	-0-	38	1	715	2	Y	2	20	1			5
							2	9									
*08	765	N	765	-0-	-0-	-0-	38	1	723	2	Y	4					9
							4	9									

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
03	839	N	839	-0-	-0-	-0-	38	1	789	2	Y	11					19
							12	9									
04	844	N	844	-0-	-0-	-0-	39	1	795	2	Y	9					28
							10	9									
05	924	N	924	-0-	-0-	-0-	42	1	881	2	Y	1					29
							1	9									
06	810	N	458	-0-	-352	-0-	42	1	416	2	Y	-0-					29
07	1003	N	1003	-0-	-0-	-0-	50	1	952	2	Y	1	24	1			6
							1	9									
*08	945	N	945	-0-	-0-	-0-	47	1	892	2	Y	5					11
							6	9									

PGE MINERAL PROPERTIES, LTD 298 WELL #: 1 RRCID -> 199880 COMPL. DATE 09/10/2003 TOTAL DEPTH 7495 PERF. 7145 - 7196

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	869	N	869	-0-	-0-	-0-	869	2			Y	-0-					44
04	856	N	856	-0-	-0-	-0-	856	2			Y	-0-					44
05	837	N	163	-0-	-674	-0-	163	2			Y	-0-					44
06	840	N	-0-	-0-	-840	-0-					Y	-0-					44
07	1139	N	1139	-0-	-0-	-0-	1139	2			Y	-0-					44
*08	1053	N	1053	-0-	-0-	-0-	1043	2	10	9	Y	9					53

PGE MINERAL PROPERTIES, LTD 298 WELL #: 2 RRCID -> 199913 COMPL. DATE 01/12/2004 TOTAL DEPTH 7470 PERF. 7188 - 7241

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	651	N	513	-0-	-138	-0-	513	2			Y	-0-					50
04	660	N	606	-0-	-54	-0-	606	2			Y	-0-					50
05	527	N	102	-0-	-425	-0-	102	2			Y	-0-					50
06	510	N	-0-	-0-	-510	-0-					Y	-0-					50
07	620	N	489	-0-	-131	-0-	489	2			Y	-0-					50
*08	750	N	750	-0-	-0-	-0-	749	2	1	9	Y	1					51

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
03	821	N	821	-0-	-0-	-0-	345	1	473	2	Y	3					57
							3	9									
04	878	N	878	-0-	-0-	-0-	383	1	491	2	Y	4					61
							4	9									
05	558	N	165	-0-	-393	-0-	38	1	127	2	Y	-0-					61
06	540	N	-0-	-0-	-540	-0-					Y	-0-					61
07	899	N	772	-0-	-127	-0-	198	1	574	2	Y	-0-					61
*08	868	N	868	-0-	-0-	-0-	318	1	548	2	Y	2					63
							2	9									

ATLEE (OLMOS) //CONT.// 04300 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
VIRTEX OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 886261
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
03	821 N	821	-0-	-0-	-0-	345	1	473	2	Y	3					53
						3	9									
04	750 N	750	-0-	-0-	-0-	339	1	408	2	Y	3					56
						3	9									
05	589 N	133	-0-	-456	-0-	30	1	103	2	Y	-0-					56
06	570 N	-0-	-0-	-570	-0-					Y	-0-					56
07	1115 N	1115	-0-	-0-	-0-	286	1	829	2	Y	-0-					56
*08	914 N	914	-0-	-0-	-0-	334	1	577	2	Y	3					59
						3	9									

PGE MINERAL PROPERTIES LTD 298 WELL #: 3 RRCID -> 204359 COMPL. DATE 09/16/2004 TOTAL DEPTH 7610 PERF. 7228 - 7240

03	744 N	625	-0-	-119	-0-	625	2			Y	-0-					27
04	720 N	653	-0-	-67	-0-	653	2			Y	-0-					27
05	589 N	113	-0-	-476	-0-	113	2			Y	-0-					27
06	600 N	-0-	-0-	-600	-0-					Y	-0-					27
07	1161 N	1161	-0-	-0-	-0-	1161	2			Y	-0-					27
*08	909 N	909	-0-	-0-	-0-	894	2	15	9	Y	14					41

KILLAM & GONZALEZ 299 WELL #: 7 RRCID -> 220376 COMPL. DATE 09/17/2006 TOTAL DEPTH 7510 PERF. 7266 - 7282

03	775 N	719	-0-	-56	-0-	32	1	676	2	Y	10					18
						11	9									
04	870 N	736	-0-	-134	-0-	34	1	694	2	Y	7					25
						8	9									
05	868 N	788	-0-	-80	-0-	36	1	752	2	Y	-0-					25
06	690 N	391	-0-	-299	-0-	36	1	355	2	Y	-0-					25
07	780 N	780	-0-	-0-	-0-	39	1	738	2	Y	3	22	1			6
						3	9									
*08	861 N	861	-0-	-0-	-0-	43	1	814	2	Y	4					10
						4	9									

KRAUSE, A. L. ESTATE WELL #: 9R RRCID -> 221545 COMPL. DATE 09/30/2006 TOTAL DEPTH 8011 PERF. 7564 - 7624

03	1116 N	1076	-0-	-40	-0-	313	1	763	2	N	-0-					23
04	1080 N	1040	-0-	-40	-0-	297	1	743	2	N	-0-					23
05	1082 N	1082	-0-	-0-	-0-	329	1	753	2	N	-0-					23
06	1050 N	1017	-0-	-33	-0-	322	1	695	2	N	-0-					23
07	1159 N	1159	-0-	-0-	-0-	331	1	828	2	N	-0-					23
*08	1154 N	1154	-0-	-0-	-0-	359	1	795	2	N	-0-					23

BURKHOLDER, NELL JONES GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 223623 COMPL. DATE 10/21/2006 TOTAL DEPTH 8015 PERF. 7569 - 7828

03	814 N	814	-0-	-0-	-0-	237	1	577	2	Y	-0-					4
04	816 N	816	-0-	-0-	-0-	233	1	583	2	Y	-0-					4
05	765 N	765	-0-	-0-	-0-	232	1	533	2	Y	-0-					4
06	746 N	746	-0-	-0-	-0-	236	1	510	2	Y	-0-					4
07	947 N	947	-0-	-0-	-0-	270	1	677	2	Y	-0-					4
*08	859 N	859	-0-	-0-	-0-	267	1	592	2	Y	-0-					4

ATLEE (OLMOS) //CONT.// 04300 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
VIRTEX OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 886261
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
03	868	N	717	-0-	-151	-0-	208	1	509	2	N	-0-					5
04	810	N	780	-0-	-30	-0-	223	1	557	2	N	-0-					5
05	808	N	808	-0-	-0-	-0-	245	1	563	2	N	-0-					5
06	932	N	932	-0-	-0-	-0-	295	1	637	2	N	-0-					5
07	1039	N	1039	-0-	-0-	-0-	297	1	742	2	N	-0-					5
*08	974	N	974	-0-	-0-	-0-	303	1	670	2	N	1					6
							1	9									

BURKHOLDER, NELL JONES GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 234006 COMPL. DATE 01/31/2008 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7626 - 7672

03	1109	N	1109	-0-	-0-	-0-	322	1	787	2	Y	-0-					8
04	1101	N	1101	-0-	-0-	-0-	314	1	787	2	Y	-0-					8
05	1085	N	1072	-0-	-13	-0-	326	1	746	2	Y	-0-					8
06	1075	N	1075	-0-	-0-	-0-	341	1	734	2	Y	-0-					8
07	1165	N	1165	-0-	-0-	-0-	332	1	833	2	Y	-0-					8
*08	1106	N	1106	-0-	-0-	-0-	344	1	762	2	Y	-0-					8

BURKHOLDER, NELL JONES GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 234007 COMPL. DATE 02/13/2008 TOTAL DEPTH 7912 PERF. 7590 - 7651

03	984	N	984	-0-	-0-	-0-	286	1	698	2	Y	-0-					4
04	993	N	993	-0-	-0-	-0-	284	1	709	2	Y	-0-					4
05	943	N	943	-0-	-0-	-0-	286	1	657	2	Y	-0-					4
06	962	N	962	-0-	-0-	-0-	305	1	657	2	Y	-0-					4
07	1082	N	1082	-0-	-0-	-0-	309	1	773	2	Y	-0-					4
*08	969	N	969	-0-	-0-	-0-	301	1	668	2	Y	-0-					4

BURKHOLDER, NELL JONES GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 235223 COMPL. DATE 02/06/2008 TOTAL DEPTH 8012 PERF. 7607 - 7660

03	1736	N	1667	-0-	-69	-0-	485	1	1182	2	Y	-0-					8
04	1740	N	1543	-0-	-197	-0-	441	1	1102	2	Y	-0-					8
05	1767	N	1648	-0-	-119	-0-	500	1	1148	2	Y	-0-					8
06	1680	N	1680	-0-	-0-	-0-	532	1	1148	2	Y	-0-					8
07	1853	N	1853	-0-	-0-	-0-	529	1	1324	2	Y	-0-					8
*08	1737	N	1737	-0-	-0-	-0-	540	1	1197	2	Y	-0-					8

BURKHOLDER, NELL JONES GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 240103 COMPL. DATE 04/23/2008 TOTAL DEPTH 8010 PERF. 7638 - 7696

03	515	N	515	-0-	-0-	-0-	150	1	365	2	Y	-0-					6
04	528	N	528	-0-	-0-	-0-	151	1	377	2	Y	-0-					6
05	484	N	484	-0-	-0-	-0-	147	1	337	2	Y	-0-					6
06	542	N	542	-0-	-0-	-0-	172	1	370	2	Y	-0-					6
07	527	N	518	-0-	-9	-0-	148	1	370	2	Y	-0-					6
*08	514	N	514	-0-	-0-	-0-	160	1	354	2	Y	-0-					6

BURKHOLDER, NELL JONES GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 240108 COMPL. DATE 04/25/2008 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7579 - 7637

03	317	N	317	-0-	-0-	-0-	92	1	225	2	Y	-0-					9
04	331	N	331	-0-	-0-	-0-	95	1	236	2	Y	-0-					9
05	372	N	201	-0-	-171	-0-	61	1	140	2	Y	-0-					9
06	312	N	312	-0-	-0-	-0-	99	1	213	2	Y	-0-					9
07	392	N	392	-0-	-0-	-0-	112	1	280	2	Y	-0-					9
*08	390	N	390	-0-	-0-	-0-	121	1	269	2	Y	-0-					9

ATLEE (OLMOS) //CONT.// 04300 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
VIRTEX OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 886261
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
03	775	N	748	-0-	-27	-0-	217	1	531	2	N	-0-					-0-
04	715	N	715	-0-	-0-	-0-	204	1	511	2	N	-0-					-0-
05	767	N	767	-0-	-0-	-0-	233	1	534	2	N	-0-					-0-
06	747	N	747	-0-	-0-	-0-	237	1	510	2	N	-0-					-0-
07	801	N	801	-0-	-0-	-0-	229	1	572	2	N	-0-					-0-
*08	853	N	853	-0-	-0-	-0-	265	1	587	2	N	1					1
							1	9									

HOLLAND HEIRS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 243055 COMPL. DATE 09/10/2008 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7603 - 7660

03	1100	N	1100	-0-	-0-	-0-	320	1	780	2	N	-0-					28
04	1021	N	1021	-0-	-0-	-0-	292	1	729	2	N	-0-					28
05	1080	N	1080	-0-	-0-	-0-	328	1	752	2	N	-0-					28
06	1022	N	1022	-0-	-0-	-0-	324	1	698	2	N	-0-					28
07	1120	N	1120	-0-	-0-	-0-	320	1	800	2	N	-0-					28
*08	1116	N	1116	-0-	-0-	-0-	347	1	769	2	N	-0-					28

COLEMAN HEIRS WELL #: 7201 RRCID -> 243063 COMPL. DATE 08/13/2008 TOTAL DEPTH 8240 PERF. 7672 - 7706

03	204	N	204	-0-	-0-	-0-	59	1	145	2	N	-0-					-0-
04	180	N	159	-0-	-21	-0-	45	1	114	2	N	-0-					-0-
05	186	N	158	-0-	-28	-0-	48	1	110	2	N	-0-					-0-
06	249	N	249	-0-	-0-	-0-	79	1	170	2	N	-0-					-0-
07	177	N	177	-0-	-0-	-0-	51	1	126	2	N	-0-					-0-
*08	168	N	168	-0-	-0-	-0-	52	1	116	2	N	-0-					-0-

COLEMAN HEIRS A WELL #: 5011 RRCID -> 243064 COMPL. DATE 08/12/2008 TOTAL DEPTH 8012 PERF. 7615 - 7669

03	716	N	716	-0-	-0-	-0-	208	1	508	2	N	-0-					3
04	761	N	761	-0-	-0-	-0-	217	1	544	2	N	-0-					3
05	837	N	666	-0-	-171	-0-	202	1	464	2	N	-0-					3
06	855	N	855	-0-	-0-	-0-	271	1	584	2	N	-0-					3
07	775	N	689	-0-	-86	-0-	197	1	492	2	N	-0-					3
*08	772	N	772	-0-	-0-	-0-	240	1	532	2	N	-0-					3

KRAUSE, A. L. ESTATE WELL #: 10 RRCID -> 243073 COMPL. DATE 10/07/2008 TOTAL DEPTH 7912 PERF. 7512 - 7562

03	1240	N	1172	-0-	-68	-0-	341	1	831	2	N	-0-					5
04	1174	N	1174	-0-	-0-	-0-	335	1	839	2	N	-0-					5
05	1231	N	1231	-0-	-0-	-0-	374	1	857	2	N	-0-					5
06	1225	N	1225	-0-	-0-	-0-	388	1	837	2	N	-0-					5
07	1332	N	1332	-0-	-0-	-0-	380	1	952	2	N	-0-					5
*08	1254	N	1254	-0-	-0-	-0-	390	1	863	2	N	1					6
							1	9									

KRAUSE, A. L. ESTATE WELL #: 12 RRCID -> 243074 COMPL. DATE 10/08/2008 TOTAL DEPTH 7962 PERF. 7502 - 7528

03	1612	N	1595	-0-	-17	-0-	464	1	1131	2	N	-0-					5
04	1530	N	1518	-0-	-12	-0-	433	1	1085	2	N	-0-					5
05	1519	N	1258	-0-	-261	-0-	382	1	876	2	N	-0-					5
06	1530	N	1415	-0-	-115	-0-	448	1	967	2	N	-0-					5
07	1600	N	1600	-0-	-0-	-0-	457	1	1143	2	N	-0-					5
*08	1427	N	1427	-0-	-0-	-0-	444	1	982	2	N	1					6
							1	9									

ATLEE (OLMOS) //CONT.// 04300 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
VIRTEX OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 886261
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
03	124 N	95	-0-	-29	-0-	28	1	67	2	Y	-0-			2
04	120 N	90	-0-	-30	-0-	26	1	64	2	Y	-0-			2
05	124 N	117	-0-	-7	-0-	36	1	81	2	Y	-0-			2
06	117 N	117	-0-	-0-	-0-	37	1	80	2	Y	-0-			2
07	94 N	94	-0-	-0-	-0-	27	1	67	2	Y	-0-			2
08	124 N	115	-0-	-9	-0-	36	1	79	2	Y	-0-			2

BURKHOLDER WELL #: 5 RRCID -> 243076 COMPL. DATE 10/31/2008 TOTAL DEPTH 7944 PERF. 7562 - 7609

03	1037 N	1037	-0-	-0-	-0-	301	1	736	2	Y	-0-			8
04	938 N	938	-0-	-0-	-0-	268	1	670	2	Y	-0-			8
05	930 N	920	-0-	-10	-0-	279	1	641	2	Y	-0-			8
06	1025 N	1025	-0-	-0-	-0-	325	1	700	2	Y	-0-			8
07	1140 N	1140	-0-	-0-	-0-	325	1	815	2	Y	-0-			8
*08	1053 N	1053	-0-	-0-	-0-	328	1	725	2	Y	-0-			8

BURKHOLDER WELL #: 7 RRCID -> 243363 COMPL. DATE 11/13/2008 TOTAL DEPTH 7912 PERF. 7628 - 7646

03	1240 N	1106	-0-	-134	-0-	322	1	784	2	Y	-0-			-0-
04	1200 N	1157	-0-	-43	-0-	330	1	827	2	Y	-0-			-0-
05	1240 N	1179	-0-	-61	-0-	358	1	821	2	Y	-0-			-0-
06	1298 N	1298	-0-	-0-	-0-	411	1	887	2	Y	-0-			-0-
07	1442 N	1442	-0-	-0-	-0-	412	1	1030	2	Y	-0-			-0-
*08	1285 N	1285	-0-	-0-	-0-	400	1	885	2	Y	-0-			-0-

BURKHOLDER WELL #: 9 RRCID -> 244585 COMPL. DATE 11/27/2008 TOTAL DEPTH 7962 PERF. 7612 - 7662

03	837 N	779	-0-	-58	-0-	226	1	553	2	Y	-0-			1
04	810 N	683	-0-	-127	-0-	195	1	488	2	Y	-0-			1
05	837 N	766	-0-	-71	-0-	233	1	533	2	Y	-0-			1
06	779 N	779	-0-	-0-	-0-	247	1	532	2	Y	-0-			1
07	844 N	844	-0-	-0-	-0-	241	1	603	2	Y	-0-			1
*08	878 N	878	-0-	-0-	-0-	273	1	605	2	Y	-0-			1

BURKHOLDER WELL #: 8 RRCID -> 244588 COMPL. DATE 12/06/2008 TOTAL DEPTH 8012 PERF. 7614 - 7658

03	434 N	380	-0-	-54	-0-	110	1	270	2	Y	-0-			-0-
04	510 N	348	-0-	-162	-0-	99	1	249	2	Y	-0-			-0-
05	589 N	457	-0-	-132	-0-	139	1	318	2	Y	-0-			-0-
06	366 N	366	-0-	-0-	-0-	116	1	250	2	Y	-0-			-0-
07	487 N	487	-0-	-0-	-0-	139	1	348	2	Y	-0-			-0-
08	403 N	376	-0-	-27	-0-	117	1	259	2	Y	-0-			-0-

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

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

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

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

03	1999 R	1999	-0-	-0-	-0-	1999	2			N	-0-					85
04	1764 R	1764	-0-	-0-	-0-	1764	2			N	-0-					85
05	1652 R	1652	-0-	-0-	-0-	1652	2			N	-0-					85
06	2340 #	1881	-0-	-459	-0-	1881	2			N	-0-					85
07	2139 #	1793	-0-	-346	-0-	1793	2			N	-0-					85
08	1984 #	1521	-0-	-463	-0-	1521	2			N	-0-					85

BANDERA TANK (SAN MIGUEL) 05434 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: ZAVALA
PATTERSON ENERGY CORPORATION 643402
CHAPPAROSA RANCH WELL #: 49 RRCID -> 079223 COMPL. DATE 10/02/1978 TOTAL DEPTH 2418 PERF. 1923 - 1979

03	445 N	445	-0-	-0-	-0-	445	2			N	-0-					-0-
04	294 N	294	-0-	-0-	-0-	294	2			N	-0-					-0-
05	347 N	347	-0-	-0-	-0-	347	2			N	-0-					-0-
06	296 N	296	-0-	-0-	-0-	296	2			N	-0-					-0-
07	207 N	207	-0-	-0-	-0-	207	2			N	-0-					-0-
*08	641 N	641	-0-	-0-	-0-	641	2			N	-0-					-0-

BANDERA TANK, NW. (SAN MIGUEL) 05438 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAVALA
PATTERSON ENERGY CORPORATION 643402
NORTON, RICHARD W. JR. WELL #: 14 RRCID -> 039933 COMPL. DATE 06/27/1966 TOTAL DEPTH 2507 PERF. 2319 - 2358

03	140 N	140	-0-	-0-	-0-	140	2			N	-0-					-0-
04	92 N	92	-0-	-0-	-0-	92	2			N	-0-					-0-
05	109 N	109	-0-	-0-	-0-	109	2			N	-0-					-0-
06	93 N	93	-0-	-0-	-0-	93	2			N	-0-					-0-
07	65 N	65	-0-	-0-	-0-	65	2			N	-0-					-0-
*08	417 N	417	-0-	-0-	-0-	417	2			N	-0-					-0-

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

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	501	-0-	501	501	501	2			N	-0-					-0-

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

03	74 N	74	-0-	-0-	-0-	74	2			N	-0-					-0-
04	41 N	41	-0-	-0-	-0-	41	2			N	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	21 N	21	-0-	-0-	-0-	21	2			N	-0-					-0-
07	33 N	33	-0-	-0-	-0-	33	2			N	-0-					-0-
*08	598 N	598	-0-	-0-	-0-	598	2			N	-0-					-0-

BANDERA TANK, NW. (SAN MIGUEL) //CONT.// 05438 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAVALA
PATTERSON ENERGY CORPORATION //CONT.// 643402

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NORTON, R. W. JR. WELL #: 13 RRCID -> 055131 COMPL. DATE 05/08/1973 TOTAL DEPTH 2096 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	74 N	74	-0-	-0-	-0-	74	2			N	-0-					-0-
04	41 N	41	-0-	-0-	-0-	41	2			N	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	21 N	21	-0-	-0-	-0-	21	2			N	-0-					-0-
07	33 N	33	-0-	-0-	-0-	33	2			N	-0-					-0-
*08	290 N	290	-0-	-0-	-0-	290	2			N	-0-					-0-

NORTON,R.W.,JR.-CHAPPAROSA RANCH WELL #: 34 RRCID -> 055691 COMPL. DATE 07/13/1973 TOTAL DEPTH 1925 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NORTON,R.W.,JR.-CHAPPAROSA RANCH WELL #: 35 RRCID -> 055692 COMPL. DATE 07/13/1973 TOTAL DEPTH 1872 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NORTON,R.W.,JR.-CHAPPAROSA RANCH WELL #: 36 RRCID -> 055693 COMPL. DATE 07/13/1973 TOTAL DEPTH 1891 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
03	3100 X	1877	-0-	-1223	-0-	1877	2			N	-0-					-0-
04	2280 X	1034	-0-	-1246	-0-	1034	2			N	-0-					-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	1200 X	531	-0-	-669	-0-	531	2			N	-0-					-0-
07	847 N	847	-0-	-0-	-0-	847	2			N	-0-					-0-
*08	1001 N	1001	-0-	-0-	-0-	1001	2			N	-0-					-0-

BANDERA TANK, NW. (SAN MIGUEL) //CONT.// 05438 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAVALA
PATTERSON ENERGY CORPORATION //CONT.// 643402
CHAPPAROSA RANCH WELL #: 40 RRCID -> 061256 COMPL. DATE 02/28/1975 TOTAL DEPTH 2198 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

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

03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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-

NORTHWEST ARKANSAS O & G PROD CO 614630
PROTHRO, JOHN E. WELL #: 1 RRCID -> 074325 COMPL. DATE 10/25/1977 TOTAL DEPTH 7432 PERF. 7230 - 7432

03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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-

BATESVILLE (SAN MIGUEL) 06096 750 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: ZAVALA
WILLIAMSON OPERATING CO. 925911
BARTLETT WELL #: 2 C RRCID -> 051716 COMPL. DATE 09/05/1971 TOTAL DEPTH 3194 PERF. N/A

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

BAXTER-WENTWORTH (CANYON SAND) 06262 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAL VERDE
HAMMAN OIL & REFINING COMPANY 350200
DEATON 123 WELL #: 2 RRCID -> 121194 COMPL. DATE 04/23/1986 TOTAL DEPTH 4217 PERF. 3151 - 3188

03	972 N	972	-0-	-0-	-0-	972	3		N	-0-			-0-
04	900 N	879	-0-	-21	-0-	879	3		N	-0-			-0-
05	891 N	891	-0-	-0-	-0-	891	3		N	-0-			-0-
06	930 N	863	-0-	-67	-0-	863	3		N	-0-			-0-
07	899 N	884	-0-	-15	-0-	884	3		N	-0-			-0-
08	899 N	878	-0-	-21	-0-	878	3		N	-0-			-0-

BUNGER 30 WELL #: 1 RRCID -> 122528 COMPL. DATE 08/06/1986 TOTAL DEPTH 5020 PERF. 4037 - 4157

03	248 N	243	-0-	-5	-0-	243	3		N	-0-			-0-
04	222 N	222	-0-	-0-	-0-	222	3		N	-0-			-0-
05	243 N	243	-0-	-0-	-0-	243	3		N	-0-			-0-
06	240 N	227	-0-	-13	-0-	227	3		N	-0-			-0-
07	217 N	170	-0-	-47	-0-	170	3		N	-0-			-0-
08	248 N	79	-0-	-169	-0-	79	3		N	-0-			-0-

BAXTER-WENTWORTH (CANYON SAND) //CONT.// 06262 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAL VERDE
OXY USA INC. 630591

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1543	N	1543	-0-	-0-	-0-	1543	2			N	-0-					-0-
04	1393	N	1393	-0-	-0-	-0-	1393	2			N	-0-					-0-
05	1404	N	1404	-0-	-0-	-0-	1404	2			N	-0-					-0-
06	1500	N	1352	-0-	-148	-0-	1352	2			N	-0-					-0-
07	1426	N	1388	-0-	-38	-0-	1388	2			N	-0-					-0-
08	1395	N	NO RPT	-0-	-1395	-0-					N	NO RPT					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	112	N	112	-0-	-0-	-0-	112	2			N	-0-					-0-
04	90	N	85	-0-	-5	-0-	85	2			N	-0-					-0-
05	93	N	91	-0-	-2	-0-	91	2			N	-0-					-0-
06	120	N	82	-0-	-38	-0-	82	2			N	-0-					-0-
07	93	N	87	-0-	-6	-0-	87	2			N	-0-					-0-
08	93	N	NO RPT	-0-	-93	-0-					N	NO RPT					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	70	N	70	-0-	-0-	-0-	70	2			N	-0-					-0-
04	60	N	59	-0-	-1	-0-	59	2			N	-0-					-0-
05	62	N	60	-0-	-2	-0-	60	2			N	-0-					-0-
06	60	N	53	-0-	-7	-0-	53	2			N	-0-					-0-
07	62	N	11	-0-	-51	-0-	11	2			N	-0-					-0-
08	62	N	NO RPT	-0-	-62	-0-					N	NO RPT					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	187	N	187	-0-	-0-	-0-	187	2			N	-0-					-0-
04	182	N	182	-0-	-0-	-0-	182	2			N	-0-					-0-
05	187	N	187	-0-	-0-	-0-	187	2			N	-0-					-0-
06	186	N	186	-0-	-0-	-0-	186	2			N	-0-					-0-
07	188	N	188	-0-	-0-	-0-	188	2			N	-0-					-0-
08	186	N	NO RPT	-0-	-186	-0-					N	NO RPT					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	279	N	4	-0-	-275	-0-	4	2			N	-0-					-0-
04	90	N	1	-0-	-89	-0-	1	2			N	-0-					-0-
05	62	N	6	-0-	-56	-0-	6	2			N	-0-					-0-
06	4	N	1	-0-	-3	-0-	1	2			N	-0-					-0-
07	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-
08	6	N	NO RPT	-0-	-6	-0-					N	NO RPT					-0-

HACKBERRY CANYON "124" WELL #: 1 RRCID -> 197971 COMPL. DATE 08/22/2003 TOTAL DEPTH 4191 PERF. 3400 - 3410

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	332	N	332	-0-	-0-	-0-	332	2			Y	-0-					-0-
04	331	N	331	-0-	-0-	-0-	331	2			Y	-0-					-0-
05	365	N	365	-0-	-0-	-0-	365	2			Y	-0-					-0-
06	317	N	317	-0-	-0-	-0-	317	2			Y	-0-					-0-
07	341	N	297	-0-	-44	-0-	297	2			Y	-0-					-0-
08	372	N	NO RPT	-0-	-372	-0-					Y	NO RPT					-0-

HACKENBERRY CANYON 121 1/2 WELL #: 2 RRCID -> 201027 COMPL. DATE 02/11/2004 TOTAL DEPTH 4500 PERF. 3417 - 3420

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	250	N	250	-0-	-0-	-0-	250	2			Y	-0-					-0-
04	242	N	242	-0-	-0-	-0-	242	2			Y	-0-					-0-
05	252	N	252	-0-	-0-	-0-	252	2			Y	-0-					-0-
06	248	N	248	-0-	-0-	-0-	248	2			Y	-0-					-0-
07	251	N	251	-0-	-0-	-0-	251	2			Y	-0-					-0-
08	248	N	NO RPT	-0-	-248	-0-					Y	NO RPT					-0-

BAXTER-WENTWORTH (CANYON SAND) //CONT.// 06262 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAL VERDE
OXY USA INC. //CONT.// 630591
DEATON "123" WELL #: 3 RRCID -> 201028 COMPL. DATE 02/22/2004 TOTAL DEPTH 4400 PERF. 3039 - 3800

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	558	N	487	-0-	-71	-0-	487	2			Y	-0-					-0-
04	510	N	479	-0-	-31	-0-	479	2			Y	-0-					-0-
05	487	N	487	-0-	-0-	-0-	487	2			Y	-0-					-0-
06	480	N	422	-0-	-58	-0-	422	2			Y	-0-					-0-
07	496	N	402	-0-	-94	-0-	402	2			Y	-0-					-0-
08	496	N	NO RPT	-0-	-496	-0-					Y	NO RPT					-0-

DEATON "123" WELL #: 5 RRCID -> 204701 COMPL. DATE 10/14/2004 TOTAL DEPTH 4617 PERF. 3636 - 4342

03	248	N	168	-0-	-80	-0-	168	2			Y	-0-					-0-
04	240	N	145	-0-	-95	-0-	145	2			Y	-0-					-0-
05	217	N	144	-0-	-73	-0-	144	2			Y	-0-					-0-
06	174	N	174	-0-	-0-	-0-	174	2			Y	-0-					-0-
07	155	N	151	-0-	-4	-0-	151	2			Y	-0-					-0-
08	155	N	NO RPT	-0-	-155	-0-					Y	NO RPT					-0-

DEATON "123" WELL #: 4 RRCID -> 204703 COMPL. DATE 10/11/2004 TOTAL DEPTH 4600 PERF. 3402 - 4345

03	310	N	310	-0-	-0-	-0-	310	2			Y	-0-					-0-
04	330	N	269	-0-	-61	-0-	269	2			Y	-0-					-0-
05	279	N	237	-0-	-42	-0-	237	2			Y	-0-					-0-
06	300	N	192	-0-	-108	-0-	192	2			Y	-0-					-0-
07	279	N	201	-0-	-78	-0-	201	2			Y	-0-					-0-
08	248	N	NO RPT	-0-	-248	-0-					Y	NO RPT					-0-

BUNGER "5" WELL #: 1 RRCID -> 204704 COMPL. DATE 10/13/2004 TOTAL DEPTH 4614 PERF. 3596 - 4072

03	66	N	66	-0-	-0-	-0-	66	2			Y	-0-					-0-
04	60	N	60	-0-	-0-	-0-	60	2			Y	-0-					-0-
05	62	N	62	-0-	-0-	-0-	62	2			Y	-0-					-0-
06	62	N	62	-0-	-0-	-0-	62	2			Y	-0-					-0-
07	63	N	63	-0-	-0-	-0-	63	2			Y	-0-					-0-
08	62	N	NO RPT	-0-	-62	-0-					Y	NO RPT					-0-

DEATON "125" WELL #: 1 RRCID -> 209209 COMPL. DATE 05/15/2005 TOTAL DEPTH 5000 PERF. 2900 - 3308

03	137	N	137	-0-	-0-	-0-	137	2			N	-0-					-0-
04	110	N	110	-0-	-0-	-0-	110	2			N	-0-					-0-
05	108	N	108	-0-	-0-	-0-	108	2			N	-0-					-0-
06	85	N	85	-0-	-0-	-0-	85	2			N	-0-					-0-
07	89	N	89	-0-	-0-	-0-	89	2			N	-0-					-0-
08	62	N	NO RPT	-0-	-62	-0-					N	NO RPT					-0-

TIDWELL PRODUCTION COMPANY 859824
HACKBERRY WELL #: 1201 RRCID -> 109283 COMPL. DATE 09/21/1983 TOTAL DEPTH 15420 PERF. 3710 - 4425

03	538	N	538	-0-	-0-	-0-	538	2			N	-0-					-0-
04	466	N	466	-0-	-0-	-0-	466	2			N	-0-					-0-
05	488	N	488	-0-	-0-	-0-	488	2			N	-0-					-0-
06	425	N	425	-0-	-0-	-0-	425	2			N	-0-					-0-
07	496	N	421	-0-	-75	-0-	421	2			N	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BAXTER-WENTWORTH (CANYON SAND) //CONT.// 06262 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAL VERDE
TIDWELL PRODUCTION COMPANY //CONT.// 859824
DEATON 1-121 WELL #: 1 RRCID -> 111767 COMPL. DATE 05/11/1984 TOTAL DEPTH 16689 PERF. 4038 - 4704

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	179	N	179	-0-	-0-	-0-	179	2			N	-0-			-0-
04	155	N	155	-0-	-0-	-0-	155	2			N	-0-			-0-
05	162	N	162	-0-	-0-	-0-	162	2			N	-0-			-0-
06	142	N	142	-0-	-0-	-0-	142	2			N	-0-			-0-
07	155	N	140	-0-	-15	-0-	140	2			N	-0-			-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

BUNGER 31 WELL #: 1 RRCID -> 122593 COMPL. DATE 04/17/1986 TOTAL DEPTH 4450 PERF. 3079 - 3582

03	359	N	359	-0-	-0-	-0-	359	2			N	-0-			-0-
04	317	N	317	-0-	-0-	-0-	317	2			N	-0-			-0-
05	298	N	298	-0-	-0-	-0-	298	2			N	-0-			-0-
06	313	N	313	-0-	-0-	-0-	313	2			N	-0-			-0-
07	341	N	285	-0-	-56	-0-	285	2			N	-0-			-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

BEANO (STRAWN) 06457 375 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: EDWARDS
NEWFIELD EXPLORATION COMPANY 606617
NEWBY GAS UNIT 1 WELL #: 1T RRCID -> 167339 COMPL. DATE 12/31/1997 TOTAL DEPTH 10067 PERF. 9467 - 9950

03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

NEWBY "A" WELL #: 2T RRCID -> 168768 COMPL. DATE 01/23/2003 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9694 - 9850

03	2253	N	2253	-0-	-0-	-0-	241	1	2012	2	N	-0-			-0-
04	1675	N	1675	-0-	-0-	-0-	197	1	1478	2	N	-0-			-0-
05	2171	N	2171	-0-	-0-	-0-	225	1	1946	2	N	-0-			-0-
06	2089	N	2089	-0-	-0-	-0-	221	1	1868	2	N	-0-			-0-
07	1978	N	1978	-0-	-0-	-0-	214	1	1764	2	N	-0-			-0-
*08	1916	N	1916	-0-	-0-	-0-	211	1	1705	2	N	-0-			-0-

NEWBY G.U. 2 WELL #: 2T RRCID -> 195485 COMPL. DATE 01/23/2003 TOTAL DEPTH 10240 PERF. 9694 - 9850

03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

NEWBY "A" WELL #: 5 RRCID -> 196901 COMPL. DATE 03/11/2006 TOTAL DEPTH 10190 PERF. 9725 - 9988

03	2666	X	2474	-0-	-192	-0-	265	1	2209	2	N	-0-			-0-
04	2700	X	1845	-0-	-855	-0-	217	1	1628	2	N	-0-			-0-
05	2790	X	1828	-0-	-962	-0-	189	1	1639	2	N	-0-			-0-
06	2700	X	1591	-0-	-1109	-0-	168	1	1423	2	N	-0-			-0-
07	2480	X	1465	-0-	-1015	-0-	159	1	1306	2	N	-0-			-0-
08	2480	X	1429	-0-	-1051	-0-	157	1	1272	2	N	-0-			-0-

BEANO (STRAWN) //CONT.// 06457 375 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: EDWARDS
NEWFIELD EXPLORATION COMPANY //CONT.// 606617
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
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

NEWBY GU 1 WELL #: 4 T RRCID -> 221371 COMPL. DATE 03/15/2006 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 9542 - 9784

03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

BELLE BRANCH 06924 300 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ATASCOSA
J. D. PRODUCTION 427566
HENKE, H. A. WELL #: 1 RRCID -> 066898 COMPL. DATE 09/19/1973 TOTAL DEPTH 500 PERF. N/A

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

HENKE, H. A. WELL #: 2 RRCID -> 066899 COMPL. DATE 09/19/1975 TOTAL DEPTH 500 PERF. N/A

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

BENTON CITY (ANACACHO) 07210 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: ATASCOSA
ALRICH OIL & GAS, INC. 015630
MURAIRA, GARCIA WELL #: RRCID -> 132129 COMPL. DATE 08/30/1988 TOTAL DEPTH 1854 PERF. 1760 - 1810

03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			88
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			88
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			88
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

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

03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			90
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			90
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			90
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			90
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

PLUGGED AND ABANDONED_____ 07/18/2001

BENTON CITY (ANACACHO) //CONT.// 07210 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: ATASCOSA
REGENCY ENERGY, INC. 698761
NAEGELIN, JOHN E. ET UX WELL #: 1 RRCID -> 229954 COMPL. DATE 08/15/2006 TOTAL DEPTH 1867 PERF. 1822 - 1840

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BENTON CITY (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

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

BENTON CITY S, (ANACACHO) 07220 500 ASSOCIATED 49B CNTY: ATASCOSA
E P C OIL & GAS, INC. 238482
RANSLEBEN WELL #: 1 RRCID -> 130773 COMPL. DATE 09/10/1988 TOTAL DEPTH 1828 PERF. 1438 - 1448

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

REGENCY ENERGY, INC. 698761
NAEGLIN, MIKE WELL #: 1 RRCID -> 227894 COMPL. DATE 08/15/2006 TOTAL DEPTH 2453 PERF. 1810 - 1828

03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-

COLLINS, JOE WELL #: 1 RRCID -> 229953 COMPL. DATE 09/12/2006 TOTAL DEPTH 1860 PERF. 1816 - 1832

03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-

BIG FOOT 07850 001 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: FRIO
BARNETT ENERGY, INC. 051290
COMBS, DAVID S. WELL #: 1 RRCID -> 222649 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 3300 PERF. 3192 - 3255

03	43 N	43	-0-	-0-	-0-	43	3	N	-0-			-0-
04	61 N	61	-0-	-0-	-0-	61	3	N	-0-			-0-
05	63 N	63	-0-	-0-	-0-	63	3	N	-0-			-0-
06	30 N	21	-0-	-9	-0-	21	3	N	-0-			-0-
07	62 N	20	-0-	-42	-0-	20	3	N	-0-			-0-
08	62 N	-0-	-0-	-62	-0-			N	-0-			-0-

BIG FOOT //CONT.// 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
03	164	N	164	-0-	-0-	-0-	164	3			N	-0-					-0-
04	180	N	165	-0-	-15	-0-	165	3			N	-0-					-0-
05	101	N	101	-0-	-0-	-0-	101	3			N	-0-					-0-
06	150	N	116	-0-	-34	-0-	116	3			N	-0-					-0-
07	186	N	174	-0-	-12	-0-	174	3			N	-0-					-0-
08	93	N	NO RPT	-0-	-93	-0-					N	NO RPT					-0-

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

03	62	N	62	-0-	-0-	-0-	62	3			N	-0-					-0-
04	92	N	92	-0-	-0-	-0-	92	3			N	-0-					-0-
05	93	N	40	-0-	-53	-0-	40	3			N	-0-					-0-
06	60	N	59	-0-	-1	-0-	59	3			N	-0-					-0-
07	93	N	77	-0-	-16	-0-	77	3			N	-0-					-0-
*08	46	N	46	-0-	-0-	-0-	46	3			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

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

BIG FOOT, WEST (GAS) 07856 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FRIO
WAYNE E. GLENN ASSOCIATES, INC. 309847
HOWARD WELL #: 1 RRCID -> 074308 COMPL. DATE 11/30/1977 TOTAL DEPTH 3514 PERF. 3185 - 3214

03	241	N	241	-0-	-0-	-0-	241	2			N	-0-					-0-
04	220	N	220	-0-	-0-	-0-	220	2			N	-0-					-0-
05	248	N	174	-0-	-74	-0-	174	2			N	-0-					-0-
06	204	N	204	-0-	-0-	-0-	204	2			N	-0-					-0-
07	241	N	241	-0-	-0-	-0-	241	2			N	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GRACEY WELL #: 1 RRCID -> 078318 COMPL. DATE 08/07/1978 TOTAL DEPTH 3226 PERF. 3159 - 3176

03	264	N	264	-0-	-0-	-0-	264	2			N	-0-					-0-
04	339	N	339	-0-	-0-	-0-	339	2			N	-0-					-0-
05	279	N	262	-0-	-17	-0-	262	2			N	-0-					-0-
06	327	N	327	-0-	-0-	-0-	327	2			N	-0-					-0-
07	392	N	392	-0-	-0-	-0-	392	2			N	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MAYO OIL CO. 536910
HOYLE, BILL WELL #: 1 RRCID -> 115916 COMPL. DATE 03/12/1985 TOTAL DEPTH 3100 PERF. 3014 - 3028

03	1951	N	756	-0-	-1195	-0-	756	2			N	-0-					-0-
04	720	N	720	-0-	-0-	-0-	720	2			N	-0-					-0-
05	468	N	468	-0-	-0-	-0-	468	2			N	-0-					-0-
06	720	N	590	-0-	-130	-0-	590	2			N	-0-					-0-
*07	766	N	766	-0-	-0-	-0-	766	2			N	-0-					-0-
*08	808	N	808	-0-	-0-	-0-	808	2			N	-0-					-0-

BIG FOOT, WEST (GAS) //CONT.// 07856 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FRIO
MAYO OIL CO. //CONT.// 536910
GRACEY, E. J. WELL #: 1 RRCID -> 121490 COMPL. DATE 05/10/1986 TOTAL DEPTH 3100 PERF. 3022 - 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
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 08/13/2015 - PLUGGED 08/13/2015

PROPERTY DEVELOPMENT GROUP, INC. 681459
BROWN WELL #: 2 RRCID -> 175945 COMPL. DATE 02/01/2000 TOTAL DEPTH 3500 PERF. 2818 - 2836

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

VIRTEX OPERATING COMPANY, INC. 886261
BERRY, MARTHA F. WELL #: 1 RRCID -> 000014 COMPL. DATE 07/06/1953 TOTAL DEPTH 3001 PERF. 2975 - 3001

03	398 N	398	-0-	-0-	-0-	398	3		N	-0-			-0-
04	365 N	365	-0-	-0-	-0-	365	3		N	-0-			-0-
05	276 N	276	-0-	-0-	-0-	276	3		N	-0-			-0-
06	383 N	383	-0-	-0-	-0-	383	3		N	-0-			-0-
07	390 N	390	-0-	-0-	-0-	390	3		N	-0-			-0-
*08	467 N	467	-0-	-0-	-0-	467	3		N	-0-			-0-

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

03	341 N	333	-0-	-8	-0-	333	3		N	-0-			-0-
04	326 N	326	-0-	-0-	-0-	326	3		N	-0-			-0-
05	403 N	275	-0-	-128	-0-	275	3		N	-0-			-0-
06	330 N	182	-0-	-148	-0-	182	3		N	-0-			-0-
07	389 N	389	-0-	-0-	-0-	389	3		N	-0-			-0-
*08	403 N	403	-0-	-0-	-0-	403	3		N	-0-			-0-

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

03	477 N	477	-0-	-0-	-0-	477	3		N	-0-			-0-
04	510 N	390	-0-	-120	-0-	390	3		N	-0-			-0-
05	496 N	295	-0-	-201	-0-	295	3		N	-0-			-0-
06	458 N	458	-0-	-0-	-0-	458	3		N	-0-			-0-
07	562 N	562	-0-	-0-	-0-	562	3		N	-0-			-0-
*08	478 N	478	-0-	-0-	-0-	478	3		N	-0-			-0-

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

03	202 N	202	-0-	-0-	-0-	202	3		N	-0-			-0-
04	187 N	187	-0-	-0-	-0-	187	3		N	-0-			-0-
05	217 N	134	-0-	-83	-0-	134	3		N	-0-			-0-
06	210 N	177	-0-	-33	-0-	177	3		N	-0-			-0-
07	257 N	257	-0-	-0-	-0-	257	3		N	-0-			-0-
*08	234 N	234	-0-	-0-	-0-	234	3		N	-0-			-0-

BIG FOOT, WEST (GAS) //CONT.// 07856 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FRIO
VIRTEX OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 886261

BERRY, MARTHA F. WELL #: 10 RRCID -> 000022 COMPL. DATE 09/25/1962 TOTAL DEPTH 3182 PERF. 3068 - 3088

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	155	N	141	-0-	-14	-0-	141	3			N	-0-					-0-
04	142	N	142	-0-	-0-	-0-	142	3			N	-0-					-0-
05	124	N	91	-0-	-33	-0-	91	3			N	-0-					-0-
06	150	N	78	-0-	-72	-0-	78	3			N	-0-					-0-
07	196	N	196	-0-	-0-	-0-	196	3			N	-0-					-0-
*08	164	N	164	-0-	-0-	-0-	164	3			N	-0-					-0-

BIEDIEGER, FERDINAND WELL #: 1 RRCID -> 000023 COMPL. DATE 11/26/1958 TOTAL DEPTH 3172 PERF. 3076 - 3100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	122	N	122	-0-	-0-	-0-	122	3			N	-0-					-0-
04	92	N	92	-0-	-0-	-0-	92	3			N	-0-					-0-
05	93	N	28	-0-	-65	-0-	28	3			N	-0-					-0-
06	120	N	75	-0-	-45	-0-	75	3			N	-0-					-0-
07	126	N	126	-0-	-0-	-0-	126	3			N	-0-					-0-
*08	59	N	59	-0-	-0-	-0-	59	3			N	-0-					-0-

BROWN, EDGAR A. WELL #: 1 RRCID -> 000024 COMPL. DATE 10/24/1958 TOTAL DEPTH 3050 PERF. 2953 - 2971

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	313	N	313	-0-	-0-	-0-	313	3			N	-0-					-0-
04	240	N	226	-0-	-14	-0-	226	3			N	-0-					-0-
05	310	N	204	-0-	-106	-0-	204	3			N	-0-					-0-
06	300	N	188	-0-	-112	-0-	188	3			N	-0-					-0-
07	248	N	225	-0-	-23	-0-	225	3			N	-0-					-0-
*08	219	N	219	-0-	-0-	-0-	219	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	227	N	227	-0-	-0-	-0-	227	3			N	-0-					-0-
04	213	N	213	-0-	-0-	-0-	213	3			N	-0-					-0-
05	186	N	137	-0-	-49	-0-	137	3			N	-0-					-0-
06	210	N	160	-0-	-50	-0-	160	3			N	-0-					-0-
07	217	N	172	-0-	-45	-0-	172	3			N	-0-					-0-
*08	129	N	129	-0-	-0-	-0-	129	3			N	-0-					-0-

CHILES, M. R., GAS UNIT #1 WELL #: 2 RRCID -> 000026 COMPL. DATE 12/18/1952 TOTAL DEPTH 3029 PERF. 2996 - 3029

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	652	N	652	-0-	-0-	-0-	652	3			N	-0-					-0-
04	644	N	644	-0-	-0-	-0-	644	3			N	-0-					-0-
05	651	N	494	-0-	-157	-0-	494	3			N	-0-					-0-
06	630	N	549	-0-	-81	-0-	549	3			N	-0-					-0-
07	766	N	766	-0-	-0-	-0-	766	3			N	-0-					-0-
*08	773	N	773	-0-	-0-	-0-	773	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
03	217	N	41	-0-	-176	-0-	41	3			N	-0-					-0-
04	210	N	80	-0-	-130	-0-	80	3			N	-0-					-0-
05	217	N	47	-0-	-170	-0-	47	3			N	-0-					-0-
06	79	N	79	-0-	-0-	-0-	79	3			N	-0-					-0-
07	109	N	109	-0-	-0-	-0-	109	3			N	-0-					-0-
*08	62	N	55	-0-	-7	-0-	55	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
03	300	N	300	-0-	-0-	-0-	300	3			N	-0-					-0-
04	267	N	267	-0-	-0-	-0-	267	3			N	-0-					-0-
05	279	N	121	-0-	-158	-0-	121	3			N	-0-					-0-
06	300	N	152	-0-	-148	-0-	152	3			N	-0-					-0-
07	279	N	236	-0-	-43	-0-	236	3			N	-0-					-0-
*08	253	N	253	-0-	-0-	-0-	253	3			N	-0-					-0-

BIG FOOT, WEST (GAS) //CONT.// 07856 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FRIO
VIRTEX OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 886261

ECKENROTH, ED. H. WELL #: 1 RRCID -> 000030 COMPL. DATE 09/10/1959 TOTAL DEPTH 3155 PERF. 3064 - 3094

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

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
03	282	N	282	-0-	-0-	-0-	282	3			N	-0-					-0-
04	308	N	308	-0-	-0-	-0-	308	3			N	-0-					-0-
05	279	N	204	-0-	-75	-0-	204	3			N	-0-					-0-
06	270	N	237	-0-	-33	-0-	237	3			N	-0-					-0-
07	344	N	344	-0-	-0-	-0-	344	3			N	-0-					-0-
*08	326	N	326	-0-	-0-	-0-	326	3			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
03	326	N	326	-0-	-0-	-0-	326	3			N	-0-					-0-
04	296	N	296	-0-	-0-	-0-	296	3			N	-0-					-0-
05	310	N	230	-0-	-80	-0-	230	3			N	-0-					-0-
06	330	N	282	-0-	-48	-0-	282	3			N	-0-					-0-
07	310	N	284	-0-	-26	-0-	284	3			N	-0-					-0-
*08	305	N	305	-0-	-0-	-0-	305	3			N	-0-					-0-

LANHAM, B. C. WELL #: 1 RRCID -> 000036 COMPL. DATE 04/09/1957 TOTAL DEPTH 3359 PERF. 3106 - 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
03	91	N	91	-0-	-0-	-0-	91	3			N	-0-					-0-
04	104	N	104	-0-	-0-	-0-	104	3			N	-0-					-0-
05	81	N	81	-0-	-0-	-0-	81	3			N	-0-					-0-
06	90	N	89	-0-	-1	-0-	89	3			N	-0-					-0-
07	155	N	155	-0-	-0-	-0-	155	3			N	-0-					-0-
*08	132	N	132	-0-	-0-	-0-	132	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
03	419	N	419	-0-	-0-	-0-	419	3			N	-0-					-0-
04	344	N	344	-0-	-0-	-0-	344	3			N	-0-					-0-
05	341	N	243	-0-	-98	-0-	243	3			N	-0-					-0-
06	403	N	403	-0-	-0-	-0-	403	3			N	-0-					-0-
07	467	N	467	-0-	-0-	-0-	467	3			N	-0-					-0-
*08	563	N	563	-0-	-0-	-0-	563	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
03	904	N	904	-0-	-0-	-0-	904	3			N	-0-					-0-
04	809	N	809	-0-	-0-	-0-	809	3			N	-0-					-0-
05	619	N	619	-0-	-0-	-0-	619	3			N	-0-					-0-
06	739	N	739	-0-	-0-	-0-	739	3			N	-0-					-0-
07	980	N	980	-0-	-0-	-0-	980	3			N	-0-					-0-
*08	955	N	955	-0-	-0-	-0-	955	3			N	-0-					-0-

OQUINN, WEBSTER, GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 000041 COMPL. DATE 08/07/1958 TOTAL DEPTH 3182 PERF. 3105 - 3115

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	279	N	279	-0-	-0-	-0-	279	3			N	-0-					-0-
04	268	N	268	-0-	-0-	-0-	268	3			N	-0-					-0-
05	372	N	76	-0-	-296	-0-	76	3			N	-0-					-0-
06	321	N	321	-0-	-0-	-0-	321	3			N	-0-					-0-
07	425	N	425	-0-	-0-	-0-	425	3			N	-0-					-0-
*08	259	N	259	-0-	-0-	-0-	259	3			N	-0-					-0-

BIG FOOT, WEST (GAS) //CONT.// 07856 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FRIO
VIRTEX OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 886261

TATE, G. E. WELL #: 2 RRCID -> 000044 COMPL. DATE 06/27/1957 TOTAL DEPTH 2990 PERF. 2894 - 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
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 06/16/2015 - PLUGGED 06/16/2015

TATE, GORDON E. WELL #: 4 RRCID -> 000046 COMPL. DATE 02/08/1954 TOTAL DEPTH 3058 PERF. 3010 - 3055

03	375 N	375	-0-	-0-	-0-	375	3		N	-0-			-0-
04	361 N	361	-0-	-0-	-0-	361	3		N	-0-			-0-
05	341 N	271	-0-	-70	-0-	271	3		N	-0-			-0-
06	360 N	328	-0-	-32	-0-	328	3		N	-0-			-0-
07	372 N	352	-0-	-20	-0-	352	3		N	-0-			-0-
*08	407 N	407	-0-	-0-	-0-	407	3		N	-0-			-0-

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

03	194 N	194	-0-	-0-	-0-	194	1		N	-0-			-0-
04	186 N	186	-0-	-0-	-0-	186	3		N	-0-			-0-
05	124 N	112	-0-	-12	-0-	112	3		N	-0-			-0-
06	182 N	182	-0-	-0-	-0-	182	3		N	-0-			-0-
07	263 N	263	-0-	-0-	-0-	263	3		N	-0-			-0-
*08	258 N	258	-0-	-0-	-0-	258	3		N	-0-			-0-

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

03	80 N	80	-0-	-0-	-0-	80	3		N	-0-			-0-
04	187 N	187	-0-	-0-	-0-	187	3		N	-0-			-0-
05	265 N	265	-0-	-0-	-0-	265	3		N	-0-			-0-
06	281 N	281	-0-	-0-	-0-	281	3		N	-0-			-0-
07	396 N	396	-0-	-0-	-0-	396	3		N	-0-			-0-
*08	369 N	369	-0-	-0-	-0-	369	3		N	-0-			-0-

USSERY, CLAUDE WELL #: 1 RRCID -> 000049 COMPL. DATE 09/16/1957 TOTAL DEPTH 2829 PERF. 2812 - 2850

03	155 N	-0-	-0-	-155	-0-				N	-0-			-0-
04	104 N	104	-0-	-0-	-0-	104	3		N	-0-			-0-
05	35 N	35	-0-	-0-	-0-	35	3		N	-0-			-0-
06	6 N	6	-0-	-0-	-0-	6	3		N	-0-			-0-
07	164 N	164	-0-	-0-	-0-	164	3		N	-0-			-0-
*08	140 N	140	-0-	-0-	-0-	140	3		N	-0-			-0-

WALDEN, R. C. WELL #: 1 RRCID -> 000050 COMPL. DATE 06/08/1957 TOTAL DEPTH 2955 PERF. 2866 - 2883

03	436 N	436	-0-	-0-	-0-	436	3		N	-0-			-0-
04	262 N	262	-0-	-0-	-0-	262	3		N	-0-			-0-
05	248 N	142	-0-	-106	-0-	142	3		N	-0-			-0-
06	300 N	184	-0-	-116	-0-	184	3		N	-0-			-0-
07	279 N	216	-0-	-63	-0-	216	3		N	-0-			-0-
*08	310 N	310	-0-	-0-	-0-	310	3		N	-0-			-0-

WALDEN, R. C. WELL #: 2 RRCID -> 000051 COMPL. DATE 11/27/1958 TOTAL DEPTH 2985 PERF. 2864 - 2884

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

BIG FOOT, WEST (GAS) //CONT.// 07856 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FRIO
VIRTEX OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 886261
WALDEN, R. C. WELL #: 3 RRCID -> 000052 COMPL. DATE 10/04/1962 TOTAL DEPTH 2860 PERF. 2832 - 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
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 06/24/2015 - PLUGGED 06/24/2015

WILLIAMS, GEO. M. WELL #: 2 RRCID -> 000055 COMPL. DATE 03/21/1957 TOTAL DEPTH 3276 PERF. 3007 - 3042

03	100 N	100	-0-	-0-	-0-	100	3		N	-0-			-0-
04	100 N	100	-0-	-0-	-0-	100	3		N	-0-			-0-
05	124 N	40	-0-	-84	-0-	40	3		N	-0-			-0-
06	90 N	49	-0-	-41	-0-	49	3		N	-0-			-0-
07	93 N	80	-0-	-13	-0-	80	3		N	-0-			-0-
*08	70 N	70	-0-	-0-	-0-	70	3		N	-0-			-0-

WILLIAMS, GEO. M. WELL #: 4 RRCID -> 000057 COMPL. DATE 03/27/1957 TOTAL DEPTH 3060 PERF. 2976 - 3008

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

WILLIAMS, GEO. M. WELL #: 7 RRCID -> 000060 COMPL. DATE 10/22/1962 TOTAL DEPTH 2945 PERF. 2971 - 2993

03	358 N	358	-0-	-0-	-0-	358	3		N	-0-			-0-
04	302 N	302	-0-	-0-	-0-	302	3		N	-0-			-0-
05	341 N	228	-0-	-113	-0-	228	3		N	-0-			-0-
06	360 N	285	-0-	-75	-0-	285	3		N	-0-			-0-
07	368 N	368	-0-	-0-	-0-	368	3		N	-0-			-0-
*08	391 N	391	-0-	-0-	-0-	391	3		N	-0-			-0-

WILLIAMS, GEO. M. WELL #: 8 RRCID -> 000061 COMPL. DATE 10/25/1962 TOTAL DEPTH 3080 PERF. 3054 - 3074

03	1261 N	1261	-0-	-0-	-0-	1261	3		N	-0-			-0-
04	1143 N	1143	-0-	-0-	-0-	1143	3		N	-0-			-0-
05	1271 N	731	-0-	-540	-0-	731	3		N	-0-			-0-
06	1230 N	716	-0-	-514	-0-	716	3		N	-0-			-0-
07	1559 N	1559	-0-	-0-	-0-	1559	3		N	-0-			-0-
*08	1468 N	1468	-0-	-0-	-0-	1468	3		N	-0-			-0-

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

03	824 N	824	-0-	-0-	-0-	824	3		N	-0-			-0-
04	777 N	777	-0-	-0-	-0-	777	3		N	-0-			-0-
05	567 N	567	-0-	-0-	-0-	567	3		N	-0-			-0-
06	701 N	701	-0-	-0-	-0-	701	3		N	-0-			-0-
07	923 N	923	-0-	-0-	-0-	923	3		N	-0-			-0-
*08	916 N	916	-0-	-0-	-0-	916	3		N	-0-			-0-

ECKENROTH, ED. H. WELL #: 3 RRCID -> 030442 COMPL. DATE 07/11/1963 TOTAL DEPTH 3220 PERF. 3124 - 3143

03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

BIG FOOT, WEST (GAS) //CONT.// 07856 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FRIO
VIRTEX OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 886261
TATE, GORDON E. WELL #: 7 RRCID -> 030769 COMPL. DATE 08/14/1963 TOTAL DEPTH 3030 PERF. 2998 - 3016

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	399	N	399	-0-	-0-	-0-	399	3			N	-0-					-0-
04	361	N	361	-0-	-0-	-0-	361	3			N	-0-					-0-
05	372	N	314	-0-	-58	-0-	314	3			N	-0-					-0-
06	432	N	432	-0-	-0-	-0-	432	3			N	-0-					-0-
07	492	N	492	-0-	-0-	-0-	492	3			N	-0-					-0-
*08	531	N	531	-0-	-0-	-0-	531	3			N	-0-					-0-

WALDEN, R. C. WELL #: 4 RRCID -> 030770 COMPL. DATE 08/11/1963 TOTAL DEPTH 2782 PERF. 2764 - 2784

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	3			N	-0-					-0-
04	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	3			N	-0-					-0-
05	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	3			N	-0-					-0-
06	4	N	2	-0-	-2	-0-	2	3			N	-0-					-0-
07	9	N	9	-0-	-0-	-0-	9	3			N	-0-					-0-
*08	12	N	12	-0-	-0-	-0-	12	3			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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	147	N	147	-0-	-0-	-0-	147	3			N	-0-					-0-
04	150	N	96	-0-	-54	-0-	96	3			N	-0-					-0-
05	155	N	96	-0-	-59	-0-	96	3			N	-0-					-0-
06	150	N	139	-0-	-11	-0-	139	3			N	-0-					-0-
07	224	N	224	-0-	-0-	-0-	224	3			N	-0-					-0-
*08	230	N	230	-0-	-0-	-0-	230	3			N	-0-					-0-

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
03	302	N	302	-0-	-0-	-0-	302	3			N	-0-					-0-
04	251	N	251	-0-	-0-	-0-	251	3			N	-0-					-0-
05	279	N	204	-0-	-75	-0-	204	3			N	-0-					-0-
06	300	N	295	-0-	-5	-0-	295	3			N	-0-					-0-
07	342	N	342	-0-	-0-	-0-	342	3			N	-0-					-0-
*08	323	N	323	-0-	-0-	-0-	323	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
03	501	N	501	-0-	-0-	-0-	501	3			N	-0-					-0-
04	364	N	364	-0-	-0-	-0-	364	3			N	-0-					-0-
05	226	N	226	-0-	-0-	-0-	226	3			N	-0-					-0-
06	210	N	210	-0-	-0-	-0-	210	3			N	-0-					-0-
07	339	N	339	-0-	-0-	-0-	339	3			N	-0-					-0-
*08	333	N	333	-0-	-0-	-0-	333	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
03	132	N	132	-0-	-0-	-0-	132	3			N	-0-					-0-
04	145	N	145	-0-	-0-	-0-	145	3			N	-0-					-0-
05	124	N	97	-0-	-27	-0-	97	3			N	-0-					-0-
06	120	N	111	-0-	-9	-0-	111	3			N	-0-					-0-
07	155	N	115	-0-	-40	-0-	115	3			N	-0-					-0-
*08	135	N	135	-0-	-0-	-0-	135	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
03	93	N	93	-0-	-0-	-0-	93	3			N	-0-					-0-
04	97	N	97	-0-	-0-	-0-	97	3			N	-0-					-0-
05	93	N	70	-0-	-23	-0-	70	3			N	-0-					-0-
06	90	N	78	-0-	-12	-0-	78	3			N	-0-					-0-
07	111	N	111	-0-	-0-	-0-	111	3			N	-0-					-0-
*08	103	N	103	-0-	-0-	-0-	103	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 #: 7 RRCID -> 033701 COMPL. DATE 07/17/1964 TOTAL DEPTH 2852 PERF. 2834 - 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
03	62	N	4	-0-	-58	-0-	4	3			N	-0-					-0-
04	60	N	2	-0-	-58	-0-	2	3			N	-0-					-0-
05	16	N	16	-0-	-0-	-0-	16	3			N	-0-					-0-
06	130	N	130	-0-	-0-	-0-	130	3			N	-0-					-0-
07	192	N	192	-0-	-0-	-0-	192	3			N	-0-					-0-
*08	206	N	206	-0-	-0-	-0-	206	3			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
03	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			N	-0-					-0-
04	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			N	-0-					-0-
05	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-					-0-
06	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					-0-
07	83	N	83	-0-	-0-	-0-	83	3			N	-0-					-0-
*08	82	N	82	-0-	-0-	-0-	82	3			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
03	167	N	167	-0-	-0-	-0-	167	3			N	-0-					-0-
04	156	N	156	-0-	-0-	-0-	156	3			N	-0-					-0-
05	155	N	130	-0-	-25	-0-	130	3			N	-0-					-0-
06	162	N	162	-0-	-0-	-0-	162	3			N	-0-					-0-
07	217	N	217	-0-	-0-	-0-	217	3			N	-0-					-0-
*08	222	N	222	-0-	-0-	-0-	222	3			N	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	665	N	665	-0-	-0-	-0-	665	3			N	-0-					-0-
04	660	N	608	-0-	-52	-0-	608	3			N	-0-					-0-
05	682	N	491	-0-	-191	-0-	491	3			N	-0-					-0-
06	630	N	617	-0-	-13	-0-	617	3			N	-0-					-0-
07	714	N	714	-0-	-0-	-0-	714	3			N	-0-					-0-
*08	642	N	642	-0-	-0-	-0-	642	3			N	-0-					-0-

ECHENROTH, ED H. WELL #: 4 RRCID -> 167001 COMPL. DATE 11/25/1997 TOTAL DEPTH 3318 PERF. 3166 - 3198

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	629	N	629	-0-	-0-	-0-	629	3			N	-0-					-0-
04	680	N	680	-0-	-0-	-0-	680	3			N	-0-					-0-
05	589	N	474	-0-	-115	-0-	474	3			N	-0-					-0-
06	600	N	550	-0-	-50	-0-	550	3			N	-0-					-0-
07	713	N	707	-0-	-6	-0-	707	3			N	-0-					-0-
*08	705	N	705	-0-	-0-	-0-	705	3			N	-0-					-0-

WILLIAMS, GEO. M. WELL #: 19 RRCID -> 167004 COMPL. DATE 11/26/1997 TOTAL DEPTH 3330 PERF. 3110 - 3160

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	236	N	236	-0-	-0-	-0-	236	3			N	-0-					-0-
04	192	N	192	-0-	-0-	-0-	192	3			N	-0-					-0-
05	248	N	194	-0-	-54	-0-	194	3			N	-0-					-0-
06	240	N	185	-0-	-55	-0-	185	3			N	-0-					-0-
07	210	N	210	-0-	-0-	-0-	210	3			N	-0-					-0-
*08	217	N	217	-0-	-0-	-0-	217	3			N	-0-					-0-

BIG FOOT, WEST (GAS) //CONT.// 07856 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FRIO
VIRTEX OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 886261

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	878 N	878	-0-	-0-	-0-	878	3			N	-0-					-0-
04	841 N	841	-0-	-0-	-0-	841	3			N	-0-					-0-
05	868 N	665	-0-	-203	-0-	665	3			N	-0-					-0-
06	840 N	750	-0-	-90	-0-	750	3			N	-0-					-0-
07	958 N	958	-0-	-0-	-0-	958	3			N	-0-					-0-
*08	867 N	867	-0-	-0-	-0-	867	3			N	-0-					-0-

TATE, GORDON E. WELL #: 9 RRCID -> 167333 COMPL. DATE 11/10/1997 TOTAL DEPTH 3190 PERF. 3010 - 3050

03	248 N	233	-0-	-15	-0-	233	3			N	-0-					-0-
04	261 N	261	-0-	-0-	-0-	261	3			N	-0-					-0-
05	252 N	252	-0-	-0-	-0-	252	3			N	-0-					-0-
06	242 N	242	-0-	-0-	-0-	242	3			N	-0-					-0-
07	356 N	356	-0-	-0-	-0-	356	3			N	-0-					-0-
*08	305 N	305	-0-	-0-	-0-	305	3			N	-0-					-0-

WILLIAMS, GEORGE M. WELL #: 3 RRCID -> 185996 COMPL. DATE 08/28/2001 TOTAL DEPTH 3125 PERF. 3033 - 3053

03	469 N	469	-0-	-0-	-0-	469	3			N	-0-					-0-
04	426 N	426	-0-	-0-	-0-	426	3			N	-0-					-0-
05	465 N	335	-0-	-130	-0-	335	3			N	-0-					-0-
06	450 N	394	-0-	-56	-0-	394	3			N	-0-					-0-
07	533 N	533	-0-	-0-	-0-	533	3			N	-0-					-0-
*08	527 N	527	-0-	-0-	-0-	527	3			N	-0-					-0-

WILLIAMS, GEO. M. WELL #: 22 RRCID -> 198500 COMPL. DATE 10/29/2003 TOTAL DEPTH 5246 PERF. 2894 - 2914

03	339 N	339	-0-	-0-	-0-	339	3			N	-0-					-0-
04	313 N	313	-0-	-0-	-0-	313	3			N	-0-					-0-
05	341 N	265	-0-	-76	-0-	265	3			N	-0-					-0-
06	330 N	283	-0-	-47	-0-	283	3			N	-0-					-0-
07	396 N	396	-0-	-0-	-0-	396	3			N	-0-					-0-
*08	359 N	359	-0-	-0-	-0-	359	2			N	-0-					-0-

WALDEN, R. C. WELL #: 11 RRCID -> 199660 COMPL. DATE 10/10/2003 TOTAL DEPTH 3665 PERF. 2728 - 2738

03	373 N	373	-0-	-0-	-0-	373	3			N	-0-					-0-
04	351 N	351	-0-	-0-	-0-	351	3			N	-0-					-0-
05	310 N	286	-0-	-24	-0-	286	3			N	-0-					-0-
06	326 N	326	-0-	-0-	-0-	326	3			N	-0-					-0-
07	366 N	366	-0-	-0-	-0-	366	3			N	-0-					-0-
*08	394 N	394	-0-	-0-	-0-	394	2			N	-0-					-0-

BERRY, MARTHA E. WELL #: 12 RRCID -> 199665 COMPL. DATE 10/06/2003 TOTAL DEPTH 3565 PERF. 3028 - 3068

03	688 N	688	-0-	-0-	-0-	688	3			N	-0-					-0-
04	643 N	643	-0-	-0-	-0-	643	3			N	-0-					-0-
05	529 N	529	-0-	-0-	-0-	529	3			N	-0-					-0-
06	558 N	558	-0-	-0-	-0-	558	3			N	-0-					-0-
07	725 N	725	-0-	-0-	-0-	725	3			N	-0-					-0-
*08	778 N	778	-0-	-0-	-0-	778	3			N	-0-					-0-

BIG MULE (5500 SAND) 08001 700 ASSOCIATED 49B CNTY: MCMULLEN
B.P. PRODUCTIONS INC. 040797
S.T.S. -E- WELL #: 53 RRCID -> 110100 COMPL. DATE 04/05/1984 TOTAL DEPTH 5727 PERF. 5496 - 5503

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
*10	14B DENY	109	-0-	109	109	109	1			N	-0-	17	7			-0-
11	14B DENY	115	-0-	115	224	115	1			N	-0-					-0-
12	14B DENY	106	-0-	106	330	106	1			N	-0-					-0-
01	14B DENY	111	-0-	111	441	111	1			N	-0-					-0-
02	14B DENY	102	-0-	102	543	102	1			N	-0-					-0-
03	14B DENY	92	-0-	92	635	92	1			N	-0-					-0-
04	14B DENY	64	-0-	64	699	64	1			N	-0-					-0-
05	14B DENY	101	-0-	101	800	101	1			N	-0-					-0-
06	14B DENY	73	-0-	73	873	73	1			N	-0-					-0-
07	14B DENY	41	-0-	41	914	41	1			N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	35	-0-	35	949	35	1			N	-0-					-0-

TRACKER OIL & GAS, INC. 864035
SOUTH TEXAS SYNDICATE WELL #: 23 RRCID -> 107739 COMPL. DATE 09/08/1983 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 5535 - 5541

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

SOUTH TEXAS SYNDICATE -A- WELL #: 33 RRCID -> 108369 COMPL. DATE 12/03/1983 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 5484 - 5489

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

SOUTH TEXAS SYNDICATE WELL #: 5020 RRCID -> 111799 COMPL. DATE 06/29/1984 TOTAL DEPTH 5950 PERF. 5535 - 5542

03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

SOUTH TEXAS SYNDICATE WELL #: 401 RRCID -> 113835 COMPL. DATE 11/08/1984 TOTAL DEPTH 5950 PERF. 5512 - 5518

03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					29
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					29
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					29
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					29
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					29
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					29

S.T.S. -E- WELL #: 703 RRCID -> 121039 COMPL. DATE 04/21/1986 TOTAL DEPTH 5576 PERF. 5513 - 5532

03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					91
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					91
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					91
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					91
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					91
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					91

BIG WELLS (SAN MIGUEL) 08072 500 ASSOCIATED 49B CNTY: DIMMIT
TEXAS AMERICAN RESOURCES COMPANY 844344

BIG WELLS (SAN MIGUEL) UNIT WELL #: 401 RRCID -> 052861 COMPL. DATE 07/31/1971 TOTAL DEPTH 5460 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BIG WELLS (SAN MIGUEL) UNIT WELL #: 201 RRCID -> 052935 COMPL. DATE 11/03/1971 TOTAL DEPTH 5598 PERF. N/A

03	2542 #	2419	-0-	-123	-0-	259	1	2160	3	Y	-0-					-0-
04	2370 #	2345	-0-	-25	-0-	251	1	2094	3	Y	-0-					-0-
05	2451 R	2451	-0-	-0-	-0-	263	1	2188	3	Y	-0-					-0-
06	2400 R	2400	-0-	-0-	-0-	257	1	2143	3	Y	-0-					-0-
07	2139 #	2069	-0-	-70	-0-	222	1	1847	3	Y	-0-					-0-
*08	2311 R	2311	-0-	-0-	-0-	248	1	2063	3	Y	-0-					-0-

BIG WELLS (SAN MIGUEL) UNIT WELL #: 6001 RRCID -> 055018 COMPL. DATE 10/04/1994 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 5368 - 5387

03	434 #	382	-0-	-52	-0-	41	1	341	3	Y	-0-					-0-
04	420 #	330	-0-	-90	-0-	35	1	295	3	Y	-0-					-0-
05	403 #	338	-0-	-65	-0-	36	1	302	3	Y	-0-					-0-
06	360 #	327	-0-	-33	-0-	35	1	292	3	Y	-0-					-0-
07	372 #	326	-0-	-46	-0-	35	1	291	3	Y	-0-					-0-
08	372 #	315	-0-	-57	-0-	34	1	281	3	Y	-0-					-0-

BIG WELLS (SAN MIGUEL) UNIT WELL #: 5901 RRCID -> 056029 COMPL. DATE 08/01/1973 TOTAL DEPTH 5510 PERF. N/A

03	1240 #	1183	-0-	-57	-0-	127	1	1056	3	Y	-0-					-0-
04	1200 #	1125	-0-	-75	-0-	121	1	1004	3	Y	-0-					-0-
05	1240 #	1148	-0-	-92	-0-	123	1	1025	3	Y	-0-					-0-
06	1110 #	1108	-0-	-2	-0-	119	1	989	3	Y	-0-					-0-
07	1147 #	998	-0-	-149	-0-	107	1	891	3	Y	-0-					-0-
08	1147 #	1067	-0-	-80	-0-	114	1	953	3	Y	-0-					-0-

BIG WELLS (SAN MIGUEL) UNIT WELL #: 203 RRCID -> 150352 COMPL. DATE 03/03/1994 TOTAL DEPTH 9941 PERF. 5402 - 5430

03	403 #	69	-0-	-334	-0-	7	1	62	3	Y	-0-					-0-
04	240 #	203	-0-	-37	-0-	22	1	181	3	Y	-0-					-0-
05	403 #	-0-	-0-	-403	-0-					Y	-0-					-0-
06	360 #	-0-	-0-	-360	-0-					Y	-0-					-0-
07	372 #	-0-	-0-	-372	-0-					Y	-0-					-0-
08	217 #	-0-	-0-	-217	-0-					Y	-0-					-0-

BIG WELLS (SAN MIGUEL) UNIT WELL #: 5902 RRCID -> 151604 COMPL. DATE 09/25/1994 TOTAL DEPTH 9277 PERF. 5262 - 5280

03	837 #	815	-0-	-22	-0-	87	1	728	3	Y	-0-					-0-
04	850 R	850	-0-	-0-	-0-	91	1	759	3	Y	-0-					-0-
05	877 R	877	-0-	-0-	-0-	94	1	783	3	Y	-0-					-0-
06	856 R	856	-0-	-0-	-0-	92	1	764	3	Y	-0-					-0-
07	837 #	822	-0-	-15	-0-	88	1	734	3	Y	-0-					-0-
08	837 #	771	-0-	-66	-0-	83	1	688	3	Y	-0-					-0-

BIG WELLS (SAN MIGUEL) UNIT WELL #: 204 RRCID -> 152694 COMPL. DATE 01/17/1995 TOTAL DEPTH 8785 PERF. 5319 - 5359

03	1519 #	1151	-0-	-368	-0-	123	1	1028	3	Y	-0-					-0-
04	1320 #	1242	-0-	-78	-0-	133	1	1109	3	Y	-0-					-0-
05	1364 #	1282	-0-	-82	-0-	137	1	1145	3	Y	-0-					-0-
06	1205 R	1205	-0-	-0-	-0-	129	1	1076	3	Y	-0-					-0-
07	1209 #	1045	-0-	-164	-0-	112	1	933	3	Y	-0-					-0-
08	1209 #	1084	-0-	-125	-0-	116	1	968	3	Y	-0-					-0-

BIG WELLS (SAN MIGUEL) //CONT.// 08072 500 ASSOCIATED 49B CNTY: DIMMIT
TEXAS AMERICAN RESOURCES COMPANY//CONT.// 844344

BIG WELLS (SAN MIGUEL) UNIT WELL #: 5903 RRCID -> 156075 COMPL. DATE 10/31/1995 TOTAL DEPTH 5550 PERF. 5277 - 5325

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2885 R	2885	-0-	-0-	-0-	309	1	2576	3	Y	-0-			-0-
04	2415 R	2415	-0-	-0-	-0-	259	1	2156	3	Y	-0-			-0-
05	2494 R	2494	-0-	-0-	-0-	267	1	2227	3	Y	-0-			-0-
06	2910 #	2485	-0-	-425	-0-	266	1	2219	3	Y	-0-			-0-
07	3007 #	2156	-0-	-851	-0-	231	1	1925	3	Y	-0-			-0-
08	2883 #	2238	-0-	-645	-0-	240	1	1998	3	Y	-0-			-0-

BIG WELLS (SAN MIGUEL) UNIT WELL #: J101 RRCID -> 157356 COMPL. DATE 12/20/1995 TOTAL DEPTH 5600 PERF. 5324 - 5352

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

BIG WELLS (SAN MIGUEL) WELL #: 304 RRCID -> 162758 COMPL. DATE 04/01/1997 TOTAL DEPTH 10014 PERF. 5390 - 5416

03	1206 R	1206	-0-	-0-	-0-	129	1	1077	3	Y	-0-			-0-
04	1021 R	1021	-0-	-0-	-0-	109	1	912	3	Y	-0-			-0-
05	651 R	651	-0-	-0-	-0-	70	1	581	3	Y	-0-			-0-
06	458 R	458	-0-	-0-	-0-	49	1	409	3	Y	-0-			-0-
07	1099 R	1099	-0-	-0-	-0-	118	1	981	3	Y	-0-			-0-
*08	608 R	608	-0-	-0-	-0-	65	1	543	3	Y	-0-			-0-

BAGGETT, JOHN B. B WELL #: 1 RRCID -> 165039 COMPL. DATE 09/29/1997 TOTAL DEPTH 10163 PERF. 5314 - 5340

03	341 #	306	-0-	-35	-0-	33	1	273	3	N	-0-			-0-
04	330 #	288	-0-	-42	-0-	31	1	257	3	N	-0-			-0-
05	341 #	208	-0-	-133	-0-	22	1	186	3	N	-0-			-0-
06	300 #	247	-0-	-53	-0-	18	1	152	3	N	70			70
						77	9							
07	310 #	177	-0-	-133	-0-	19	1	158	3	N	-0-			70
08	310 #	216	-0-	-94	-0-	23	1	193	3	N	-0-			70

BIG WELLS (SAN MIGUEL) UNIT WELL #: 6003 RRCID -> 165041 COMPL. DATE 09/30/1997 TOTAL DEPTH 9430 PERF. 5342 - 5368

03	403 #	365	-0-	-38	-0-	39	1	326	3	Y	-0-			-0-
04	390 #	371	-0-	-19	-0-	40	1	331	3	Y	-0-			-0-
05	376 R	376	-0-	-0-	-0-	40	1	336	3	Y	-0-			-0-
06	363 R	363	-0-	-0-	-0-	39	1	324	3	Y	-0-			-0-
07	372 #	348	-0-	-24	-0-	37	1	311	3	Y	-0-			-0-
*08	410 R	410	-0-	-0-	-0-	44	1	366	3	Y	-0-			-0-

BIG WELLS (SAN MIGUEL) UNIT WELL #: 0205 RRCID -> 198230 COMPL. DATE 11/26/2003 TOTAL DEPTH 5510 PERF. 5280 - 5310

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

BIG WELLS (SAN MIGUEL) //CONT.// 08072 500 ASSOCIATED 49B CNTY: DIMMIT
TEXAS AMERICAN RESOURCES COMPANY//CONT.// 844344
BIG WELLS (SAN MIGUEL) UNIT WELL #: 6004 RRCID -> 199270 COMPL. DATE 01/03/2004 TOTAL DEPTH 5536 PERF. 5388 - 5418

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2387 #	514	-0-	-1873	-0-	55	1	459	3	N	-0-			-0-
04	2310 #	430	-0-	-1880	-0-	46	1	384	3	N	-0-			-0-
05	2263 #	439	-0-	-1824	-0-	47	1	392	3	N	-0-			-0-
06	1650 #	366	-0-	-1284	-0-	39	1	327	3	N	-0-			-0-
07	899 #	365	-0-	-534	-0-	39	1	326	3	N	-0-			-0-
08	527 #	352	-0-	-175	-0-	38	1	314	3	N	-0-			-0-

BLAKEWAY (DIXON SAND) 08713 499 ASSOCIATED 49B CNTY: DIMMIT
TEXOWA, LLC 850822
COFFIELD UNIT WELL #: 2 RRCID -> 114750 COMPL. DATE 10/25/1984 TOTAL DEPTH 4950 PERF. 4461 - 4474

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

TUMLINSON UNIT NO. 8 WELL #: 1 RRCID -> 114751 COMPL. DATE 11/04/1984 TOTAL DEPTH 4895 PERF. 4470 - 4482

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

BLAKEWAY (STRICKLAND SAND) 08713 600 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
TEXOWA, LLC 850822
BARANOWSKI UNIT WELL #: 1 RRCID -> 093362 COMPL. DATE 05/03/1981 TOTAL DEPTH 4830 PERF. 4497 - 4517

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

BLAKEWAY (4600 GAS SAND) 08713 700 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: DIMMIT
TEXOWA, LLC 850822
TUMLINSON UNIT WELL #: 5 C RRCID -> 098857 COMPL. DATE 02/05/1982 TOTAL DEPTH 4800 PERF. 4598 - 4606

03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

BLUDWORTH (CANYON) 09738 075 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: EDWARDS
RIO-TEX, INC. 712930
BLUDWORTH WELL #: 1 RRCID -> 186540 COMPL. DATE 10/08/2001 TOTAL DEPTH 9636 PERF. 7827 - 7884

03	713 #	519	-0-	-194	-0-	31	1	488	2	N	-0-			-0-
04	1017 R	1017	-0-	-0-	-0-	61	1	956	2	N	-0-			-0-
05	651 #	-0-	-0-	-651	-0-					N	-0-			-0-
06	510 #	-0-	-0-	-510	-0-					N	-0-			-0-
07	1054 #	873	-0-	-181	-0-	53	1	820	2	N	-0-			-0-
*08	2016 R	2016	-0-	-0-	-0-	121	1	1895	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

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

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

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

SCOTT FOUNDATION 59 GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 143463 COMPL. DATE 12/09/1992 TOTAL DEPTH 11475 PERF. 9864 - 9904

03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 08/03/2015 - PLUGGED 08/03/2015

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

03	1403 N	1403	-0-	-0-	-0-	1390	2	13	9	N	12			157
04	1564 N	1564	-0-	-0-	-0-	1544	2	20	9	N	18			175
05	1074 N	1074	-0-	-0-	-0-	25	1	1043	3	N	5			180
						6	9							
06	1479 N	1479	-0-	-0-	-0-	41	1	1435	3	N	3			183
						3	9							
*07	1249 N	1249	-0-	-0-	-0-	33	1	1216	3	N	-0-			183
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			183

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

03	2852 X	2209	-0-	-643	-0-	2209	2			N	-0-			88
04	2970 X	2457	-0-	-513	-0-	2385	2	72	9	N	65			153
05	3069 X	1906	-0-	-1163	-0-	44	1	1862	3	N	-0-			153
06	2970 X	2244	-0-	-726	-0-	62	1	2182	3	N	-0-			153
07	2201 X	2002	-0-	-199	-0-	52	1	1950	3	N	-0-			153
08	2542 X	NO RPT	-0-	-2542	-0-					N	NO RPT			153

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
03	186 N	-0-	-0-	-186	-0-			Y	-0-			88
04	210 N	-0-	-0-	-210	-0-			Y	58			146
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			146
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			146
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			146
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			146

SCOTT FOUNDATION 59 GAS UNIT WELL #: 2 U RRCID -> 127526 COMPL. DATE 06/04/1988 TOTAL DEPTH 11475 PERF.10500 - 10526

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

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

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

SCOTT FOUNDATION 59 GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 214705 COMPL. DATE 06/05/2004 TOTAL DEPTH 12220 PERF.10464 - 10479

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

BONNE TERRE (10770) 10440 770 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
COLUMBUS ENERGY, LLC 169313
TEXACO FEE GAS UNIT WELL #: 360 C RRCID -> 127660 COMPL. DATE 06/06/1988 TOTAL DEPTH 11405 PERF.10730 - 11046

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

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

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

BONNE TERRE (10770) //CONT.// 10440 770 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
COLUMBUS ENERGY, LLC //CONT.// 169313
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
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

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

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

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

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

SCOTT FOUNDATION 59 GAS UNIT WELL #: 2 L RRCID -> 127885 COMPL. DATE 06/06/1988 TOTAL DEPTH 11475 PERF.10869 - 10942

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

SCOTT FOUNDATION 59 GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 158841 COMPL. DATE 04/15/1996 TOTAL DEPTH 12375 PERF.11006 - 11120

03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 08/13/2015 - PLUGGED 08/13/15

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
03	2420		2420	-0-	-0-	-0-	2420	2			N	-0-					32
04	2250		2259	-0-	9	9	2259	2			N	-0-					32
05	1582	N	1573	-0-	-9	-0-	36	1	1537	3	N	-0-					32
06	1747	N	1747	-0-	-0-	-0-	49	1	1698	3	N	-0-					32
*07	1578	N	1578	-0-	-0-	-0-	41	1	1537	3	N	-0-					32
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					32

BOX (3150) 10951 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ZAVALA
BOX, WARD L. 084510
PRYOR, IKE T. JR. ET AL-BOX WELL #: 2 RRCID -> 000074 COMPL. DATE 07/07/1961 TOTAL DEPTH 3170 PERF. 3155 - 3194

03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

BRACERO (SEG 3 BRACERO) 11173 568 ASSOCIATED 49B CNTY: ZAVALA
FINLEY RESOURCES, INC. 268602
BRACERO TRANSPORTATION CO., INC. WELL #: 5 RRCID -> 041247 COMPL. DATE 04/24/2012 TOTAL DEPTH 3821 PERF. 3614 - 3647

03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BRACERO, N.E. (OLMOS) 11176 400 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ZAVALA
RETAMA OIL CORPORATION 703485
H&F PROPERTIES 38-37 WELL #: 3-C RRCID -> 136630 COMPL. DATE 12/06/1990 TOTAL DEPTH 3464 PERF. N/A

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

BRAZIL (HOSTETTER) 11575 250 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MCMULLEN
RUTHERFORD OIL CORPORATION 738100
BAKER, EARL WELL #: 2WD RRCID -> 063045 COMPL. DATE 04/11/1975 TOTAL DEPTH 10615 PERF. N/A

03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BRAZIL (SLICK) 11575 380 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MCMULLEN
RUTHERFORD OIL CORPORATION 738100
BAKER, EARL WELL #: 5 RRCID -> 060024 COMPL. DATE 10/14/1974 TOTAL DEPTH 8620 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BRAZIL (WILCOX) 11575 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MCMULLEN
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC 076861
LINDHOLM-HANSON GU WELL #: 2 RRCID -> 241828 COMPL. DATE 05/16/2008 TOTAL DEPTH 13130 PERF. 9134 - 9154

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

CIMAREX ENERGY CO. OF COLORADO 153429
BAKER EST. WELL #: 1 RRCID -> 000081 COMPL. DATE 08/09/1952 TOTAL DEPTH 10614 PERF. 9155 - 9168

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

RUTHERFORD OIL CORPORATION 738100
BAKER, EARL WELL #: 7 RRCID -> 277310 COMPL. DATE 05/19/2014 TOTAL DEPTH 12983 PERF. 9168 - 9174

03	48453	-0-	-0-	-48453	-0-			N	-0-	182	1	39
04	46890	-0-	-0-	-46890	-0-			N	-0-	36	1	3
05	48453	-0-	-0-	-48453	-0-			N	-0-			3
06	46890	-0-	-0-	-46890	-0-			N	-0-			3
07	48453	-0-	-0-	-48453	-0-			N	-0-			3
08	48453	-0-	-0-	-48453	-0-			N	-0-			3

BRAZIL, SW. (HOSTETTER) 11581 333 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: MCMULLEN
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC 076861
LINDHOLM-HANSON GU WELL #: 8 RRCID -> 227813 COMPL. DATE 05/10/2007 TOTAL DEPTH 12650 PERF.10354 - 10452

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

BRAZIL, SW. (LULING 9800) 11581 380 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MCMULLEN
RUTHERFORD OIL CORPORATION 738100
BAKER, EARL WELL #: 9 RRCID -> 272858 COMPL. DATE 11/21/2012 TOTAL DEPTH 13050 PERF. 9476 - 9646

*03	0 W	-0-	-0-	-0-	269747			N	-0-			-0-
*04	0 W	-0-	-0-	-0-	269747			N	-0-			-0-
*05	0 W	-0-	-0-	-0-	269747			N	-0-			-0-
*06	0 W	-0-	-0-	-0-	269747			N	-0-			-0-
*07	0 W	-0-	-0-	-0-	269747			N	-0-			-0-
08	0 W	NO RPT	-0-	-0-	269747			N	NO RPT			-0-

BRAZIL, SW (SLICK) 11581 450 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
RUTHERFORD OIL CORPORATION 738100
BAKER, EARL WELL #: 6 RRCID -> 060519 COMPL. DATE 11/12/1974 TOTAL DEPTH 8586 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BAKER, EARL WELL #: 4 RRCID -> 188576 COMPL. DATE 04/22/2002 TOTAL DEPTH 11700 PERF. 8424 - 8426

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

EARL BAKER WELL #: 9 RRCID -> 277615 COMPL. DATE 03/19/2015 TOTAL DEPTH 13050 PERF. 8550 - 8592

03	0		12173	-0-	12173	12173	642	1	11385	2	N	133	10	8			123
							146	9									
04	0	W	22034	-0-	22034	34207	1480	1	20271	2	N	257	326	1			54
							283	9									
05	0	W	16484	-0-	16484	50691	1499	1	14753	2	N	211	178	1			87
							232	9									
06	0	W	10219	-0-	10219	60910	1360	1	8749	2	N	100					187
							110	9									
07	0	W	7971	-0-	7971	68881	1265	1	6601	2	N	95	182	1			100
							105	9									
08	0	W	5179	-0-	5179	74060	1176	1	3946	2	N	52					152
							57	9									

BRAZIL, SW. (WILCOX 11300) 11581 666 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MCMULLEN
RUTHERFORD OIL CORPORATION 738100
BAKER, EARL WELL #: 10 RRCID -> 214210 COMPL. DATE 12/12/2005 TOTAL DEPTH 12733 PERF.11326 - 11336

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

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

03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC 020528
BEINHORN RANCH WELL #: 1H RRCID -> 252820 COMPL. DATE 10/13/2009 TOTAL DEPTH 8002 PERF. 8920 - 11585

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	766	X	766	-0-	-0-	-0-	224	1	433	3	N	99	176	1			146
							109	9									
04	763	X	763	-0-	-0-	-0-	159	1	501	3	N	94	141	1			99
							103	9									
05	919	X	919	-0-	-0-	-0-	224	1	578	3	N	106					205
							117	9									
06	800	X	800	-0-	-0-	-0-	202	1	488	3	N	100	158	1	1	8	146
							110	9									
07	973	N	973	-0-	-0-	-0-	224	1	650	3	N	90	146	1			90
							99	9									
*08	1073	N	1073	-0-	-0-	-0-	224	1	692	3	N	143	157	1	3	8	73
							157	9									

BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 1H RRCID -> 253223 COMPL. DATE 02/13/2009 TOTAL DEPTH 12306 PERF. 7790 - 10600

03	7905	X	7302	-0-	-603	-0-	162	1	6807	3	Y	303	316	0	2	8	32
							333	9									
04	7834	X	7834	-0-	-0-	-0-	216	1	7322	3	Y	269	281	0			20
							296	9									
05	7905	X	4438	-0-	-3467	-0-	108	1	3934	3	Y	359	341	0			38
							1	4	395	9							
06	7650	X	3958	-0-	-3692	-0-	58	1	3571	3	Y	299	313	0			24
							329	9									
07	15872	X	3738	-0-	-12134	-0-	60	1	3321	3	Y	324	320	0			28
							1	4	356	9							
08	8091	X	2664	-0-	-5427	-0-	32	1	2302	3	Y	299	309	0			18
							1	4	329	9							

BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 2H RRCID -> 253224 COMPL. DATE 07/11/2009 TOTAL DEPTH 7486 PERF. 8595 - 10725

03	4247	X	1548	-0-	-2699	-0-	14	1	597	3	Y	852	788	0	2	8	90
							937	9									
04	4110	X	-0-	-0-	-4110	-0-					Y	242	314	0			18
05	940	X	940	-0-	-0-	-0-	16	1	586	3	Y	307	292	0			33
							338	9									
06	3561	X	3561	-0-	-0-	-0-	53	1	3252	3	Y	233	247	0			19
							256	9									
07	3243	X	3243	-0-	-0-	-0-	53	1	2913	3	Y	252	249	0			22
							277	9									
*08	4464	X	4464	-0-	-0-	-0-	58	1	4135	3	Y	246	253	0			15
							271	9									

BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 1H RRCID -> 253227 COMPL. DATE 08/29/2008 TOTAL DEPTH 13129 PERF. 7934 - 11094

03	7905	X	5962	-0-	-1943	-0-	60	1	3949	3	Y	1775	1768	0			54
							1953	9									
04	7650	X	5224	-0-	-2426	-0-	110	1	4107	3	Y	915	911	0			58
							1007	9									
05	7905	X	7329	-0-	-576	-0-	98	1	6835	3	Y	360	406	0			12
							396	9									
06	6290	X	6290	-0-	-0-	-0-	111	1	5985	3	Y	176	176	0	3	8	9
							194	9									
07	5952	X	5651	-0-	-301	-0-	114	1	5349	3	Y	171	173	0	1	8	6
							188	9									
08	7316	X	2116	-0-	-5200	-0-	27	1	2035	3	Y	49	51	0	1	8	3
							54	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
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
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	11	11	8			-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	3	3	8			-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-

FOGMT WELL #: 3SH RRCID -> 253301 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5769 PERF. 6141 - 8747

03	341	N	-0-	-0-	-341	-0-					N	142					363
04	193	N	193	-0-	-0-	-0-	165	3	28	9	N	25	307	1			81
05	3044	N	3044	-0-	-0-	-0-	2938	3	106	9	N	96					177
06	3000	N	3701	-0-	701	701	3637	3	64	9	N	58	153	1			82
07	1988	N	1287	-0-	-701	-0-	1242	3	45	9	N	41					123
08	1240	N	496	-0-	-744	-0-	434	3	62	9	N	56					179

BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 2H RRCID -> 254467 COMPL. DATE 08/31/2009 TOTAL DEPTH 7969 PERF. 7939 - 11110

03	9238	X	8878	-0-	-360	-0-	120	1	7955	3	Y	730	725	0	2	8	22
							803	9									
04	8940	X	1476	-0-	-7464	-0-	35	1	1301	3	Y	127	132	0	9	8	8
							140	9									
05	9238	X	8914	-0-	-324	-0-	116	1	8147	3	Y	592	572	0	8	8	20
							651	9									
06	8736	X	8736	-0-	-0-	-0-	147	1	7898	3	Y	628	599	0	16	8	33
							691	9									
07	8866	X	8555	-0-	-311	-0-	165	1	7756	3	Y	576	587	0	3	8	19
							634	9									
08	8928	X	5850	-0-	-3078	-0-	73	1	5362	3	Y	377	375	0			21
							415	9									

CAGE WELL #: 1TV RRCID -> 254469 COMPL. DATE 10/15/2009 TOTAL DEPTH 5632 PERF. 6423 - 8795

03	899	X	409	-0-	-490	-0-	409	3			N	-0-					238
04	870	X	582	-0-	-288	-0-	582	3			N	-0-	140	1			98
05	854	X	854	-0-	-0-	-0-	854	3			N	-0-					98
06	686	X	686	-0-	-0-	-0-	666	3	20	9	N	18					116
07	589	N	513	-0-	-76	-0-	495	3	18	9	N	16					132
08	868	N	417	-0-	-451	-0-	399	3	18	9	N	16					148

LA BANDERA RANCH WELL #: 1H RRCID -> 254472 COMPL. DATE 09/14/2009 TOTAL DEPTH 6066 PERF. 6415 - 9364

03	3441	X	2591	-0-	-850	-0-	2425	3	166	9	Y	151	176	1			174
04	3240	X	2555	-0-	-685	-0-	2370	3	185	9	Y	168					342
05	3441	X	2482	-0-	-959	-0-	2277	3	205	9	Y	186	348	1			180
06	3330	X	2546	-0-	-784	-0-	2316	3	230	9	Y	209	173	1			216
07	3441	X	2033	-0-	-1408	-0-	1888	3	145	9	Y	132	151	1			197
*08	3244	X	3244	-0-	-0-	-0-	2875	3	369	9	Y	335	334	1			198

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 1H RRCID -> 254475 COMPL. DATE 09/01/2009 TOTAL DEPTH 8429 PERF. 8365 - 12530

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	744	N	359	-0-	-385	-0-	6	1	122	3	Y	210	198	0	22	1	22
							231	9					4	8			
04	420	N	380	-0-	-40	-0-	6	1	155	3	Y	199	206	0			15
							219	9									
05	351	N	351	-0-	-0-	-0-	3	1	132	3	Y	196	192	0			19
							216	9									
06	360	N	289	-0-	-71	-0-	5	1	122	3	Y	147	138	0	19	8	9
							162	9									
07	344	N	344	-0-	-0-	-0-	6	1	119	3	Y	199	172	0	19	8	17
							219	9									
*08	431	N	431	-0-	-0-	-0-	7	1	160	3	Y	240	186	0	48	8	23
							264	9									

STANLEY RANCH WELL #: 1H RRCID -> 255427 COMPL. DATE 03/29/2010 TOTAL DEPTH 8768 PERF. 9920 - 13574

03	15469	X	11131	-0-	-4338	-0-	26	1	10660	3	Y	403	382	0	19	8	18
							2	4	443	9							
04	14970	X	11245	-0-	-3725	-0-	24	1	10790	3	Y	392	384	0			26
							431	9									
05	15469	X	12476	-0-	-2993	-0-	28	1	11964	3	Y	440	438	0	5	8	23
							484	9									
06	10770	X	10372	-0-	-398	-0-	31	1	9923	3	Y	379	380	0			22
							1	4	417	9							
07	12398	X	12398	-0-	-0-	-0-	37	1	11919	3	Y	402	392	0			32
							442	9									
*08	13607	X	13607	-0-	-0-	-0-	42	1	13144	3	Y	367	375	0			24
							17	4	404	9							

BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 4H RRCID -> 255483 COMPL. DATE 11/30/2009 TOTAL DEPTH 7550 PERF. 8490 - 12064

03	5797	X	4242	-0-	-1555	-0-	86	1	3637	3	Y	472	464	0			50
							519	9									
04	3810	X	-0-	-0-	-3810	-0-					Y	472	487	0			35
05	3943	X	3943	-0-	-0-	-0-	87	1	3188	3	Y	607	577	0			65
							668	9									
06	7230	X	7230	-0-	-0-	-0-	106	1	6535	3	Y	535	557	0			43
							589	9									
07	4247	X	3848	-0-	-399	-0-	57	1	3144	3	Y	588	581	0			50
							647	9									
08	4247	X	4080	-0-	-167	-0-	48	1	3420	3	Y	556	573	0			33
							612	9									

BEINHORN RANCH WELL #: 2H RRCID -> 255507 COMPL. DATE 02/17/2010 TOTAL DEPTH 8072 PERF. 8775 - 13328

03	13919	X	13678	-0-	-241	-0-	53	1	12631	3	Y	881	885	0			10
							25	4	969	9							
04	13907	X	13907	-0-	-0-	-0-	49	1	12981	3	Y	775	612	0	46	1	6
							24	4	853	9			121	8			
05	16166	X	16166	-0-	-0-	-0-	62	1	15322	3	Y	703	668	0	26	1	11
							9	4	773	9			4	8			
06	15073	X	15073	-0-	-0-	-0-	73	1	14301	3	Y	627	557	0	25	1	16
							9	4	690	9			40	8			
07	14384	X	13034	-0-	-1350	-0-	74	1	12286	3	Y	610	613	0	1	8	12
							3	4	671	9							
08	16151	X	15831	-0-	-320	-0-	87	1	14912	3	Y	755	692	0	62	8	13
							1	4	831	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
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
03	14756	X	14662	-0-	-94	-0-	185	1	12340	3	Y	1943	1932	0	1	8	59
							2137	9									
04	13980	X	10950	-0-	-3030	-0-	246	1	9220	3	Y	1349	1322	0			86
							1484	9									
05	15313	X	15313	-0-	-0-	-0-	185	1	12939	3	Y	1990	2009	0			67
							2189	9									
06	14190	X	13483	-0-	-707	-0-	219	1	11771	3	Y	1357	1350	0			74
							1493	9									
07	14043	X	12601	-0-	-1442	-0-	231	1	10820	3	Y	1409	1435	0			48
							1550	9									
08	14043	X	9081	-0-	-4962	-0-	109	1	7924	3	Y	953	948	0			53
							1048	9									

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
03	7111	X	7111	-0-	-0-	-0-	150	1	6320	3	Y	583	597	0	2	8	61
							641	9									
04	5726	X	5726	-0-	-0-	-0-	143	1	4860	3	Y	657	669	0			49
							723	9									
05	6623	X	6623	-0-	-0-	-0-	156	1	5709	3	Y	689	664	0			74
							758	9									
06	12044	X	12044	-0-	-0-	-0-	181	1	11139	3	Y	657	671	0	7	8	53
							1	4	723	9							
07	8401	X	5693	-0-	-2708	-0-	88	1	4840	3	Y	695	688	0			60
							765	9									
08	7099	X	5679	-0-	-1420	-0-	67	1	4770	3	Y	765	780	0			45
							842	9									

BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 7H RRCID -> 256197 COMPL. DATE 05/05/2010 TOTAL DEPTH 7613 PERF. 8724 - 12956

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2883	X	-0-	-0-	-2883	-0-					Y	439	435	0	2	8	46
04	4125	X	4125	-0-	-0-	-0-	104	1	3520	3	Y	455	467	0			34
							501	9									
05	3821	X	3821	-0-	-0-	-0-	88	1	3231	3	Y	456	441	0			49
							502	9									
06	6185	X	6185	-0-	-0-	-0-	92	1	5689	3	Y	366	385	0			30
							1	4	403	9							
07	4278	X	3698	-0-	-580	-0-	56	1	3102	3	Y	491	479	0			42
							540	9									
08	4278	X	2575	-0-	-1703	-0-	29	1	2078	3	Y	425	442	0			25
							468	9									

BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 6H RRCID -> 256391 COMPL. DATE 03/02/2010 TOTAL DEPTH 7538 PERF. 8250 - 12404

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	6200	X	4490	-0-	-1710	-0-	86	1	3617	3	Y	715	684	0			76
							787	9									
04	6000	X	4848	-0-	-1152	-0-	116	1	3940	3	Y	720	740	0	2	8	54
							792	9									
05	6200	X	2867	-0-	-3333	-0-	52	1	1922	3	Y	812	778	0	1	8	87
							893	9									
06	6419	X	6419	-0-	-0-	-0-	95	1	5828	3	Y	451	501	0			37
							496	9									
07	5022	X	3014	-0-	-2008	-0-	44	1	2442	3	Y	480	476	0			41
							528	9									
08	5022	X	3234	-0-	-1788	-0-	37	1	2692	3	Y	459	473	0			27
							505	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
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
03	3844	X	3335	-0-	-509	-0-	124	1	2443	3	Y	698	701	0	74	1	74
							768	9									
04	3720	X	3595	-0-	-125	-0-	103	1	2675	3	Y	743	760	0			57
							817	9									
05	3893	X	3893	-0-	-0-	-0-	81	1	3012	3	Y	727	715	0			69
							800	9									
06	3540	X	3437	-0-	-103	-0-	104	1	2772	3	Y	510	540	0	2	8	37
							561	9									
07	3720	X	3647	-0-	-73	-0-	147	1	2810	3	Y	627	606	0			58
							690	9									
08	3906	X	3576	-0-	-330	-0-	116	1	2758	3	Y	638	619	0			77
							702	9									

BEINHORN RANCH WELL #: 3H RRCID -> 256717 COMPL. DATE 05/08/2010 TOTAL DEPTH 8026 PERF. 8860 - 13103

03	6861	X	6861	-0-	-0-	-0-	26	1	6246	3	Y	524	525	0			6
							13	4	576	9							
04	8992	X	8992	-0-	-0-	-0-	32	1	8459	3	Y	441	412	0	31	1	4
							16	4	485	9							
05	9398	X	9398	-0-	-0-	-0-	36	1	8981	3	Y	342	328	0	13	1	5
							5	4	376	9							
06	9296	X	9296	-0-	-0-	-0-	46	1	9003	3	Y	220	210	0	9	1	6
							5	4	242	9							
07	10638	X	10638	-0-	-0-	-0-	62	1	10317	3	Y	234	236	0			4
							2	4	257	9							
*08	10969	X	10969	-0-	-0-	-0-	62	1	10665	3	Y	219	219	0			4
							1	4	241	9							

FOGMT WELL #: 4SP RRCID -> 256723 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6048 PERF. 7340 - 9653

03	4526	X	1394	-0-	-3132	-0-	4	1	1173	3	N	197	341	1			291
							217	9									
04	3810	X	1879	-0-	-1931	-0-	43	1	1653	3	N	166	331	1			126
							183	9									
05	2759	X	1982	-0-	-777	-0-	1	1	1752	3	N	208	149	1			185
							229	9									
06	1470	X	1391	-0-	-79	-0-	1376	3	15	9	N	14					199
07	1953	X	1740	-0-	-213	-0-	1565	3	175	9	N	159	184	1			174
08	1984	X	1216	-0-	-768	-0-	1044	3	172	9	N	156	166	1			164

WORTHEY RANCH WELL #: 1H RRCID -> 256915 COMPL. DATE 05/24/2010 TOTAL DEPTH 8525 PERF. 9560 - 13962

03	8203	X	8203	-0-	-0-	-0-	13	1	7906	3	Y	257	258	0			23
							1	4	283	9							
04	8425	X	8425	-0-	-0-	-0-	18	1	8074	3	Y	303	305	0	2	8	19
							333	9									
05	9394	X	9394	-0-	-0-	-0-	20	1	9063	3	Y	282	272	0	6	8	23
							1	4	310	9							
06	9150	X	9150	-0-	-0-	-0-	27	1	8826	3	Y	270	268	0			25
							297	9									
07	9145	X	8916	-0-	-229	-0-	17	1	8594	3	Y	277	277	0	1	8	24
							305	9									
08	9145	X	7731	-0-	-1414	-0-	14	1	7383	3	Y	303	300	0	2	8	25
							1	4	333	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
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
03	9814	X	9814	-0-	-0-	-0-	124	1	8242	3	Y	1316	1316	0			40
							1448	9									
04	9300	X	8862	-0-	-438	-0-	205	1	7675	3	Y	893	876	0			57
							982	9									
05	10951	X	10951	-0-	-0-	-0-	133	1	9269	3	Y	1408	1418	0			47
							1549	9									
06	9799	X	9799	-0-	-0-	-0-	155	1	8361	3	Y	1166	1150	0			63
							1283	9									
07	12727	X	12727	-0-	-0-	-0-	240	1	11259	3	Y	1116	1141	0			38
							1228	9									
08	10943	X	9500	-0-	-1443	-0-	117	1	8544	3	Y	763	758	0			43
							839	9									

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
03	3072	X	3072	-0-	-0-	-0-	203	1	2396	3	Y	430	416	0			84
							473	9									
04	3058	X	3058	-0-	-0-	-0-	305	1	2447	3	Y	278	310	0			52
							306	9									
05	3345	X	3345	-0-	-0-	-0-	335	1	2859	3	Y	137	161	0			28
							151	9									
06	2914	N	2914	-0-	-0-	-0-	296	1	2362	3	Y	233	200	0			61
							256	9									
07	3225	X	3225	-0-	-0-	-0-	310	1	2491	3	Y	385	375	0			71
							424	9									
*08	2886	X	2886	-0-	-0-	-0-	277	1	2198	3	Y	374	377	0			68
							411	9									

BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 10H RRCID -> 257881 COMPL. DATE 07/21/2010 TOTAL DEPTH 7951 PERF. 8670 - 13223

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	10199	X	5259	-0-	-4940	-0-	10	1	5028	3	Y	201	197	0			8
							221	9									
04	9870	X	8265	-0-	-1605	-0-	15	1	8062	3	Y	171	174	0			5
							188	9									
05	9579	X	6727	-0-	-2852	-0-	13	1	6624	3	Y	82	83	0	1	1	3
							90	9									
06	9151	X	9151	-0-	-0-	-0-	18	1	8809	3	Y	293	286	0			10
							2	4	322	9							
07	8556	X	7687	-0-	-869	-0-	17	1	7355	3	Y	285	286	0			9
							1	4	314	9							
08	8556	X	7704	-0-	-852	-0-	16	1	7402	3	Y	260	260	0			9
							286	9									

BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 9H RRCID -> 257950 COMPL. DATE 06/23/2010 TOTAL DEPTH 7802 PERF. 8765 - 13767

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	10230	X	4997	-0-	-5233	-0-	8	1	4344	3	Y	586	577	0			22
							645	9									
04	9900	X	7355	-0-	-2545	-0-	13	1	6716	3	Y	569	573	0			18
							626	9									
05	10230	X	8572	-0-	-1658	-0-	15	1	7803	3	Y	685	645	0	4	1	21
							754	9					33	8			
06	9900	X	8953	-0-	-947	-0-	17	1	8181	3	Y	685	638	0	47	8	21
							1	4	754	9							
07	10179	X	10179	-0-	-0-	-0-	21	1	9511	3	Y	587	559	0	32	8	17
							1	4	646	9							
*08	13259	X	13259	-0-	-0-	-0-	26	1	11927	3	Y	1187	1043	0	123	8	38
							1306	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
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
03	7780	X	7780	-0-	-0-	-0-	8	1	7442	3	Y	292	294	0			4
							9	4	321	9							
04	7139	X	7139	-0-	-0-	-0-	12	1	6885	3	Y	220	221	0			3
							242	9									
05	7913	X	7913	-0-	-0-	-0-	12	1	7476	3	Y	386	321	0	61	8	7
							425	9									
06	6360	X	5983	-0-	-377	-0-	12	1	5686	3	Y	259	261	0			5
							285	9									
07	8463	X	6851	-0-	-1612	-0-	21	1	6521	3	Y	271	267	0	3	8	6
							11	4	298	9							
08	7905	X	6990	-0-	-915	-0-	20	1	6652	3	Y	284	272	0	13	8	5
							6	4	312	9							

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
03	13857	X	13857	-0-	-0-	-0-	66	1	12195	3	Y	1445	1434	0	28	1	42
							6	4	1590	9			13	8			
04	13577	X	13577	-0-	-0-	-0-	87	1	11990	3	Y	1359	1341	0			60
							5	4	1495	9							
05	14082	X	14082	-0-	-0-	-0-	64	1	12108	3	Y	1729	1695	0	35	8	59
							8	4	1902	9							
06	13200	X	12825	-0-	-375	-0-	58	1	10888	3	Y	1697	1676	0	4	8	76
							12	4	1867	9							
07	14043	X	13679	-0-	-364	-0-	48	1	11740	3	Y	1715	1691	0	37	8	63
							4	4	1887	9							
08	14074	X	12673	-0-	-1401	-0-	54	1	10988	3	Y	1482	1504	0	9	8	32
							1	4	1630	9							

STANLEY RANCH WELL #: 2H RRCID -> 260057 COMPL. DATE 09/16/2010 TOTAL DEPTH 9095 PERF. 9660 - 13693

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14687	X	14687	-0-	-0-	-0-	17	1	14275	3	Y	358	357	0			5
							1	4	394	9							
04	14500	X	14500	-0-	-0-	-0-	19	1	14191	3	Y	263	263	0			5
							1	4	289	9							
05	15338	X	15338	-0-	-0-	-0-	20	1	15002	3	Y	286	277	0	9	8	5
							1	4	315	9							
06	14370	X	14258	-0-	-112	-0-	31	1	13952	3	Y	249	248	0			6
							1	4	274	9							
07	15829	X	15829	-0-	-0-	-0-	25	1	15529	3	Y	250	248	0	1	8	7
							275	9									
08	15345	X	4987	-0-	-10358	-0-	10	1	4875	3	Y	90	91	0	4	8	2
							3	4	99	9							

RANCHO ENCANTADO WELL #: 1H RRCID -> 260066 COMPL. DATE 10/11/2010 TOTAL DEPTH 8370 PERF. 9050 - 12873

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	T. A.		7702	-0-	7702	12965	7299	3	403	9	N	366	518	1			208
04	T. A.		7075	-0-	7075	20040	6752	3	323	9	N	294	317	1			185
05	T. A.		975	-0-	975	21015	918	3	57	9	N	52					237
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	21015					N	-0-					237
07	21015	X	-0-	-0-	-21015	-0-					N	-0-	99	1			138
08	7657	X	-0-	-0-	-7657	-0-					N	-0-					138

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
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
03	12028 X	12028	-0-	-0-	-0-	112	1	7503	3	Y	4012	4016	0			121
						4413	9									
04	13680 X	9533	-0-	-4147	-0-	186	1	7004	3	Y	2130	2115	0			136
						2343	9									
05	14136 X	12622	-0-	-1514	-0-	112	1	7872	3	Y	4216	4210	0			142
						4638	9									
06	13680 X	10929	-0-	-2751	-0-	141	1	7643	3	Y	2859	2846	0			155
						3145	9									
07	12028 X	10044	-0-	-1984	-0-	143	1	6676	3	Y	2932	2988	0			99
						3225	9									
08	12617 X	6542	-0-	-6075	-0-	62	1	4546	3	Y	1758	1759	0			98
						1934	9									

BEINHORN RANCH WELL #: 4H RRCID -> 260076 COMPL. DATE 09/15/2010 TOTAL DEPTH 8063 PERF. 8868 - 13788

03	15066 X	12825	-0-	-2241	-0-	46	1	10879	3	Y	1707	1709	0			19
						22	4	1878	9							
04	14640 X	7179	-0-	-7461	-0-	24	1	6228	3	Y	833	786	0	58	1	8
						11	4	916	9							
05	15128 X	14785	-0-	-343	-0-	53	1	13233	3	Y	1355	1291	0	51	1	21
						8	4	1491	9							
06	14640 X	8764	-0-	-5876	-0-	40	1	7934	3	Y	714	685	0	30	1	20
						5	4	785	9							
07	12834 X	11501	-0-	-1333	-0-	63	1	10462	3	Y	885	888	0			17
						2	4	974	9							
08	14787 X	12238	-0-	-2549	-0-	64	1	11005	3	Y	1062	1034	0	26	8	19
						1	4	1168	9							

BRISCOE FRIDAY RANCH WELL #: 1H RRCID -> 260091 COMPL. DATE 10/17/2010 TOTAL DEPTH 7959 PERF. 8554 - 12837

03	17608 X	15791	-0-	-1817	-0-	193	1	14269	3	Y	1200	1167	0	1	8	57
						9	4	1320	9							
04	17040 X	15841	-0-	-1199	-0-	194	1	14474	3	Y	1062	1057	0			62
						5	4	1168	9							
05	16182 X	15363	-0-	-819	-0-	185	1	13895	3	Y	1155	1159	0	6	8	52
						12	4	1271	9							
06	15660 X	14592	-0-	-1068	-0-	157	1	13291	3	Y	1029	997	0	28	8	56
						12	4	1132	9							
07	16837 X	16837	-0-	-0-	-0-	201	1	15353	3	Y	1155	1140	0	3	8	68
						12	4	1271	9							
*08	17452 X	17452	-0-	-0-	-0-	247	1	16060	3	Y	1040	1067	0			41
						1	4	1144	9							

BRISCOE FRIDAY RANCH WELL #: 2H RRCID -> 260094 COMPL. DATE 10/17/2010 TOTAL DEPTH 7974 PERF. 9228 - 13108

03	21390 X	15808	-0-	-5582	-0-	186	1	13748	3	Y	1695	1690	0			81
						9	4	1865	9							
04	17460 X	14846	-0-	-2614	-0-	174	1	13055	3	Y	1466	1461	0			86
						4	4	1613	9							
05	16895 X	14500	-0-	-2395	-0-	169	1	12626	3	Y	1540	1556	0			70
						11	4	1694	9							
06	16350 X	14553	-0-	-1797	-0-	152	1	12880	3	Y	1372	1365	0			77
						12	4	1509	9							
07	16895 X	14142	-0-	-2753	-0-	162	1	12319	3	Y	1502	1490	0			89
						9	4	1652	9							
08	15810 X	13157	-0-	-2653	-0-	176	1	11475	3	Y	1368	1403	0			54
						1	4	1505	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
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
03	14138	X	14138	-0-	-0-	-0-	172	1	12670	3	Y	1171	1160	0			56
							8	4	1288	9							
04	13272	X	13272	-0-	-0-	-0-	162	1	12040	3	Y	969	968	0			57
							4	4	1066	9							
05	15130	X	15130	-0-	-0-	-0-	184	1	13773	3	Y	1056	1065	0			48
							11	4	1162	9							
06	13680	X	11565	-0-	-2115	-0-	124	1	10460	3	Y	883	882	0			49
							10	4	971	9							
07	14136	X	13337	-0-	-799	-0-	158	1	12053	3	Y	1015	1001	0	3	8	60
							9	4	1117	9							
08	15128	X	12719	-0-	-2409	-0-	178	1	11508	3	Y	938	961	0			37
							1	4	1032	9							

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
03	11154	X	11154	-0-	-0-	-0-	142	1	9432	3	Y	1436	1434	0			43
							1580	9									
04	10170	X	6433	-0-	-3737	-0-	141	1	5288	3	Y	913	898	0			58
							1004	9									
05	11616	X	11616	-0-	-0-	-0-	140	1	9828	3	Y	1498	1506	0			50
							1648	9									
06	10468	X	10468	-0-	-0-	-0-	169	1	9072	3	Y	1115	1105	0			60
							1227	9									
07	11160	X	10482	-0-	-678	-0-	193	1	9021	3	Y	1153	1174	0			39
							1268	9									
08	11625	X	7262	-0-	-4363	-0-	86	1	6260	3	Y	833	825	0			47
							916	9									

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
03	14725	X	13311	-0-	-1414	-0-	148	1	9843	3	Y	3018	3025	0			91
							3320	9									
04	15540	X	9674	-0-	-5866	-0-	193	1	7258	3	Y	2021	1983	0			129
							2223	9									
05	16058	X	13907	-0-	-2151	-0-	141	1	9906	3	Y	3509	3520	0			118
							3860	9									
06	15540	X	11712	-0-	-3828	-0-	162	1	8749	3	Y	2546	2526	0			138
							2801	9									
07	11935	X	11670	-0-	-265	-0-	184	1	8638	3	Y	2589	2639	0			88
							2848	9									
08	11935	X	8912	-0-	-3023	-0-	92	1	6784	3	Y	1851	1835	0			104
							2036	9									

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
03	12036	X	12036	-0-	-0-	-0-	155	1	10343	3	Y	1398	1410	0			42
							1538	9									
04	10830	X	8255	-0-	-2575	-0-	186	1	7009	3	Y	964	945	0			61
							1060	9									
05	11358	X	11358	-0-	-0-	-0-	140	1	9718	3	Y	1364	1379	0			46
							1500	9									
06	11640	X	9852	-0-	-1788	-0-	162	1	8715	3	Y	886	884	0			48
							975	9									
07	12028	X	10440	-0-	-1588	-0-	198	1	9251	3	Y	901	919	0			30
							991	9									
08	12028	X	6977	-0-	-5051	-0-	85	1	6187	3	Y	641	635	0			36
							705	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
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
03	9331	X	6834	-0-	-2497	-0-	103	1	6367	3	Y	330	326	0	3	8	21
							1	4	363	9							
04	8700	X	6110	-0-	-2590	-0-	84	1	5659	3	Y	321	315	0			27
							14	4	353	9							
05	8990	X	6923	-0-	-2067	-0-	102	1	6465	3	Y	303	301	0	3	8	26
							23	4	333	9							
06	8220	X	6635	-0-	-1585	-0-	83	1	6248	3	Y	269	259	0	10	8	26
							8	4	296	9							
07	8277	X	7729	-0-	-548	-0-	97	1	7361	3	Y	245	251	0			20
							1	4	270	9							
*08	7948	X	7948	-0-	-0-	-0-	107	1	7547	3	Y	266	258	0	7	8	21
							1	4	293	9							

STUMBERG RANCH WELL #: 1H RRCID -> 260132 COMPL. DATE 12/09/2010 TOTAL DEPTH 7809 PERF. 8134 - 13093

03	11284	X	10415	-0-	-869	-0-	163	1	8252	3	Y	1811	1795	0	2	8	42
							8	4	1992	9							
04	10920	X	10288	-0-	-632	-0-	167	1	8212	3	Y	1732	1732	0			42
							4	4	1905	9							
05	11284	X	11238	-0-	-46	-0-	178	1	8969	3	Y	1901	1894	0	1	8	48
							2091	9									
06	10920	X	10614	-0-	-306	-0-	182	1	8475	3	Y	1778	1766	0	1	8	59
							1	4	1956	9							
07	10942	X	10942	-0-	-0-	-0-	201	1	8704	3	Y	1848	1837	0			70
							4	4	2033	9							
08	11253	X	10766	-0-	-487	-0-	205	1	8566	3	Y	1810	1821	0			59
							4	4	1991	9							

STUMBERG RANCH WELL #: 2H RRCID -> 260133 COMPL. DATE 12/09/2010 TOTAL DEPTH 7745 PERF. 8565 - 13208

03	9786	X	9786	-0-	-0-	-0-	149	1	7569	3	Y	1873	1858	0			44
							8	4	2060	9							
04	10736	X	10736	-0-	-0-	-0-	177	1	8663	3	Y	1720	1722	0			42
							4	4	1892	9							
05	11683	X	11683	-0-	-0-	-0-	187	1	9436	3	Y	1872	1866	0			48
							1	4	2059	9							
06	10879	X	10879	-0-	-0-	-0-	189	1	8818	3	Y	1701	1693	0			56
							1	4	1871	9							
07	11176	X	11176	-0-	-0-	-0-	213	1	9246	3	Y	1557	1554	0			59
							4	4	1713	9							
08	11687	X	11047	-0-	-640	-0-	219	1	9144	3	Y	1527	1537	0			49
							4	4	1680	9							

STUMBERG RANCH WELL #: 3H RRCID -> 260134 COMPL. DATE 12/11/2010 TOTAL DEPTH 7782 PERF. 9225 - 13328

03	8242	X	8242	-0-	-0-	-0-	143	1	7243	3	Y	772	765	0			18
							7	4	849	9							
04	7770	X	7750	-0-	-20	-0-	137	1	6714	3	Y	814	812	0			20
							4	4	895	9							
05	8029	X	7770	-0-	-259	-0-	132	1	6640	3	Y	907	904	0			23
							998	9									
06	7770	X	7222	-0-	-548	-0-	131	1	6086	3	Y	913	906	0			30
							1	4	1004	9							
07	8711	X	7511	-0-	-1200	-0-	146	1	6307	3	Y	959	953	0			36
							3	4	1055	9							
08	8246	X	7955	-0-	-291	-0-	162	1	6777	3	Y	921	927	0			30
							3	4	1013	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
WORTHEY RANCH WELL #: 5H RRCID -> 260185 COMPL. DATE 01/07/2011 TOTAL DEPTH 8605 PERF. 9552 - 14400

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	39215 X	33937	-0-	-5278	-0-	34	1	32736	3	Y	1024	1033	0			14
						41	4	1126	9							
04	37950 X	30860	-0-	-7090	-0-	50	1	29983	3	Y	750	753	0			11
						2	4	825	9							
05	38440 X	34999	-0-	-3441	-0-	56	1	33897	3	Y	949	940	0			20
						2	4	1044	9							
06	36000 X	31685	-0-	-4315	-0-	63	1	30759	3	Y	783	788	0			15
						2	4	861	9							
07	37200 X	32836	-0-	-4364	-0-	101	1	31711	3	Y	882	877	0			20
						54	4	970	9							
08	34999 X	31642	-0-	-3357	-0-	90	1	30650	3	Y	795	800	0			15
						27	4	875	9							

BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 8H RRCID -> 260189 COMPL. DATE 01/06/2011 TOTAL DEPTH 7535 PERF. 8012 - 13083

03	11191 X	7378	-0-	-3813	-0-	138	1	5797	3	Y	1312	1314	0	2	8	138
						1443	9									
04	10830 X	8269	-0-	-2561	-0-	199	1	6762	3	Y	1189	1238	0			89
						1308	9									
05	11191 X	8888	-0-	-2303	-0-	192	1	7059	3	Y	1488	1418	0			159
						1637	9									
06	14049 X	14049	-0-	-0-	-0-	201	1	12403	3	Y	1314	1366	0			107
						1445	9									
07	8370 X	7492	-0-	-878	-0-	104	1	5754	3	Y	1485	1465	0			127
						1634	9									
08	8370 X	6883	-0-	-1487	-0-	71	1	5121	3	Y	1537	1573	0			91
						1691	9									

BEINHORN RANCH WELL #: 5H RRCID -> 260190 COMPL. DATE 01/13/2011 TOTAL DEPTH 8084 PERF. 8448 - 12995

03	14279 X	14279	-0-	-0-	-0-	53	1	12802	3	Y	1271	1276	0			14
						26	4	1398	9							
04	13647 X	13647	-0-	-0-	-0-	46	1	12225	3	Y	1231	1147	0	86	1	12
						22	4	1354	9							
05	15043 X	15043	-0-	-0-	-0-	55	1	13802	3	Y	1071	1027	0	40	1	16
						8	4	1178	9							
06	14064 X	14064	-0-	-0-	-0-	67	1	13136	3	Y	775	737	0	33	1	21
						8	4	853	9							
07	14691 X	14691	-0-	-0-	-0-	81	1	13509	3	Y	998	1000	0			19
						3	4	1098	9							
08	15035 X	15033	-0-	-2	-0-	81	1	13897	3	Y	958	959	0			18
						1	4	1054	9							

WORTHEY RANCH WELL #: 8H RRCID -> 260194 COMPL. DATE 05/05/2011 TOTAL DEPTH 8902 PERF. 9795 - 13987

03	37045 X	31013	-0-	-6032	-0-	50	1	29927	3	Y	938	953	0			83
						4	4	1032	9							
04	35850 X	31167	-0-	-4683	-0-	65	1	29928	3	Y	1065	1079	0			69
						2	4	1172	9							
05	37045 X	30583	-0-	-6462	-0-	66	1	29448	3	Y	969	956	0			82
						3	4	1066	9							
06	33780 X	28536	-0-	-5244	-0-	86	1	27571	3	Y	799	806	0			75
						879	9									
07	36230 X	36230	-0-	-0-	-0-	71	1	35227	3	Y	846	846	0			75
						1	4	931	9							
*08	40042 X	40042	-0-	-0-	-0-	74	1	38953	3	Y	917	916	0			76
						6	4	1009	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
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
03	39680 X	36486	-0-	-3194	-0-	58	1	34969	3	Y	1322	1331	0			117
						5	4	1454	9							
04	38400 X	37243	-0-	-1157	-0-	78	1	35841	3	Y	1202	1241	0			78
						2	4	1322	9							
05	43431 X	36316	-0-	-7115	-0-	79	1	35023	3	Y	1101	1086	0			93
						3	4	1211	9							
06	42030 X	33698	-0-	-8332	-0-	102	1	32683	3	Y	829	844	0			78
						1	4	912	9							
07	43431 X	40629	-0-	-2802	-0-	80	1	39394	3	Y	1049	1033	0	1	8	93
						1	4	1154	9							
*08	40571 X	40571	-0-	-0-	-0-	76	1	39782	3	Y	642	682	0			53
						7	4	706	9							

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
03	14074 X	14010	-0-	-64	-0-	32	1	12200	3	Y	1572	1571	0			13
						49	4	1729	9							
04	15030 X	14292	-0-	-738	-0-	46	1	11925	3	Y	2091	2084	0			20
						21	4	2300	9							
05	15531 X	14035	-0-	-1496	-0-	65	1	11990	3	Y	1785	1780	0	4	8	21
						16	4	1964	9							
06	15030 X	13821	-0-	-1209	-0-	77	1	11950	3	Y	1614	1598	0	15	8	22
						19	4	1775	9							
07	15376 X	13488	-0-	-1888	-0-	76	1	11458	3	Y	1769	1763	0	5	8	23
						8	4	1946	9							
08	14756 X	12965	-0-	-1791	-0-	75	1	11495	3	Y	1266	1276	0			13
						2	4	1393	9							

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
03	13795 X	9822	-0-	-3973	-0-	23	1	8842	3	Y	837	837	0			7
						36	4	921	9							
04	13350 X	11705	-0-	-1645	-0-	40	1	10389	3	Y	1144	1140	0			11
						18	4	1258	9							
05	13795 X	12670	-0-	-1125	-0-	62	1	11285	3	Y	1189	1186	0			14
						15	4	1308	9							
06	13260 X	12374	-0-	-886	-0-	72	1	11066	3	Y	1107	1106	0			15
						18	4	1218	9							
07	13702 X	11577	-0-	-2125	-0-	69	1	10415	3	Y	986	988	0			13
						8	4	1085	9							
08	12679 X	12350	-0-	-329	-0-	74	1	11476	3	Y	725	730	0			8
						2	4	798	9							

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
03	14601 X	12652	-0-	-1949	-0-	28	1	10696	3	Y	1714	1711	0			15
						43	4	1885	9							
04	14130 X	11819	-0-	-2311	-0-	40	1	10188	3	Y	1430	1431	0			14
						18	4	1573	9							
05	15490 X	15490	-0-	-0-	-0-	72	1	13264	3	Y	1942	1933	0			23
						18	4	2136	9							
06	14490 X	11590	-0-	-2900	-0-	65	1	10020	3	Y	1354	1358	0			19
						16	4	1489	9							
07	14973 X	12250	-0-	-2723	-0-	72	1	10822	3	Y	1225	1228	0			16
						8	4	1348	9							
08	15500 X	14409	-0-	-1091	-0-	83	1	12882	3	Y	1310	1312	0			14
						3	4	1441	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

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
03	35898 X	33968	-0-	-1930	-0-	39	1	33357	3	Y	517	518	0			7
						3	4	569	9							
04	39960 X	31338	-0-	-8622	-0-	41	1	30737	3	Y	508	505	0			10
						1	4	559	9							
05	41292 X	34851	-0-	-6441	-0-	45	1	34252	3	Y	502	503	0			9
						2	4	552	9							
06	39960 X	32699	-0-	-7261	-0-	70	1	32168	3	Y	417	417	0			9
						2	4	459	9							
07	38781 X	33564	-0-	-5217	-0-	53	1	33080	3	Y	391	390	0			10
						1	4	430	9							
08	34844 X	11432	-0-	-23412	-0-	23	1	11256	3	Y	133	140	0			3
						7	4	146	9							

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
03	42098 X	37183	-0-	-4915	-0-	43	1	36648	3	Y	444	445	0			6
						4	4	488	9							
04	40740 X	34827	-0-	-5913	-0-	45	1	34357	3	Y	385	384	0			7
						1	4	424	9							
05	42098 X	34654	-0-	-7444	-0-	45	1	34152	3	Y	414	413	0			8
						2	4	455	9							
06	40200 X	33229	-0-	-6971	-0-	72	1	32749	3	Y	369	369	0			8
						2	4	406	9							
07	39308 X	33015	-0-	-6293	-0-	52	1	32592	3	Y	336	335	0			9
						1	4	370	9							
08	37169 X	32919	-0-	-4250	-0-	66	1	32462	3	Y	336	337	0			8
						21	4	370	9							

BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 19H RRCID -> 260266 COMPL. DATE 02/09/2011 TOTAL DEPTH 7964 PERF. 8929 - 13542

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	12772 X	12474	-0-	-298	-0-	40	1	11224	3	Y	1099	826	0	306	1	31
						1	4	1209	9							
04	12540 X	11331	-0-	-1209	-0-	37	1	10304	3	Y	899	879	0	35	1	16
						1	4	989	9							
05	12958 X	11643	-0-	-1315	-0-	41	1	10539	3	Y	961	943	0	17	1	17
						6	4	1057	9							
06	12540 X	10925	-0-	-1615	-0-	38	1	9899	3	Y	897	891	0			23
						1	4	987	9							
07	12462 X	11719	-0-	-743	-0-	44	1	10674	3	Y	908	907	0	5	8	19
						2	4	999	9							
08	12462 X	11211	-0-	-1251	-0-	42	1	10247	3	Y	838	834	0			23
						922	9									

BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 20H RRCID -> 260268 COMPL. DATE 02/09/2011 TOTAL DEPTH 7969 PERF. 8324 - 13691

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	20429 X	17380	-0-	-3049	-0-	54	1	15414	3	Y	1737	1306	0	481	1	48
						1	4	1911	9							
04	19770 X	16471	-0-	-3299	-0-	52	1	14530	3	Y	1715	1676	0	56	1	31
						2	4	1887	9							
05	19654 X	17752	-0-	-1902	-0-	62	1	15774	3	Y	1734	1700	0	33	1	32
						9	4	1907	9							
06	18270 X	17407	-0-	-863	-0-	61	1	15699	3	Y	1496	1489	0			39
						1	4	1646	9							
07	18073 X	17762	-0-	-311	-0-	67	1	16032	3	Y	1510	1518	0			31
						2	4	1661	9							
08	17763 X	17549	-0-	-214	-0-	64	1	15923	3	Y	1420	1412	0			39
						1562	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
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
03	9703	X	9600	-0-	-103	-0-	30	1	8616	3	Y	866	651	0	239	1	24
							1	4	953	9							
04	9518	X	9518	-0-	-0-	-0-	31	1	8681	3	Y	732	715	0	28	1	13
							1	4	805	9							
05	9703	X	9602	-0-	-101	-0-	34	1	8709	3	Y	776	761	0	14	1	14
							5	4	854	9							
06	9390	X	8918	-0-	-472	-0-	31	1	8106	3	Y	710	705	0			19
							781	9									
07	9827	X	9390	-0-	-437	-0-	35	1	8559	3	Y	723	727	0			15
							1	4	795	9							
08	9827	X	8701	-0-	-1126	-0-	33	1	7952	3	Y	651	648	0			18
							716	9									

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
03	20677	X	16013	-0-	-4664	-0-	194	1	14355	3	Y	1323	1313	0			63
							9	4	1455	9							
04	20010	X	15058	-0-	-4952	-0-	182	1	13638	3	Y	1121	1119	0			65
							5	4	1233	9							
05	16678	X	14901	-0-	-1777	-0-	179	1	13389	3	Y	1202	1213	0			54
							11	4	1322	9							
06	16140	X	14255	-0-	-1885	-0-	154	1	13015	3	Y	976	975	0			55
							12	4	1074	9							
07	16678	X	13893	-0-	-2785	-0-	163	1	12440	3	Y	1164	1150	0			69
							10	4	1280	9							
08	16027	X	13740	-0-	-2287	-0-	190	1	12387	3	Y	1056	1084	0			41
							1	4	1162	9							

BEINHORN RANCH WELL #: 6H RRCID -> 260310 COMPL. DATE 01/17/2011 TOTAL DEPTH 8046 PERF. 8510 - 13063

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	8907	X	8907	-0-	-0-	-0-	36	1	8583	3	Y	246	247	0			3
							17	4	271	9							
04	8382	X	8382	-0-	-0-	-0-	30	1	8119	3	Y	198	185	0	14	1	2
							15	4	218	9							
05	9674	X	9674	-0-	-0-	-0-	38	1	9435	3	Y	177	169	0	7	1	3
							6	4	195	9							
06	9726	X	9726	-0-	-0-	-0-	49	1	9511	3	Y	145	138	0	6	1	4
							6	4	160	9							
07	9728	X	9728	-0-	-0-	-0-	56	1	9443	3	Y	206	206	0			4
							2	4	227	9							
*08	9996	X	9996	-0-	-0-	-0-	56	1	9667	3	Y	248	247	0			5
							273	9									

BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 12H RRCID -> 260354 COMPL. DATE 02/27/2011 TOTAL DEPTH 7615 PERF. 8486 - 13353

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14973	X	3262	-0-	-11711	-0-	111	1	701	3	Y	2215	2177	0	9	8	88
							13	4	2437	9							
04	16655	X	16655	-0-	-0-	-0-	102	1	14630	3	Y	1748	1721	0			115
							1923	9									
05	16091	X	16091	-0-	-0-	-0-	100	1	14766	3	Y	1114	976	0	89	1	149
							1225	9					15	8			
06	15518	X	15518	-0-	-0-	-0-	40	1	15031	3	Y	406	453	0	63	8	39
							447	9									
07	17205	X	14353	-0-	-2852	-0-	30	1	13274	3	Y	954	638	0	206	1	8
							1049	9					141	8			
08	17205	X	15065	-0-	-2140	-0-	39	1	13589	3	Y	1304	1304	0			8
							3	4	1434	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
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
03	12152 X	2814	-0-	-9338	-0-	136	1	859	3	Y	1639	1622	0			65
						16	4	1803	9							
04	18913 X	18913	-0-	-0-	-0-	122	1	17557	3	Y	1122	1112	0	2	8	73
						1234	9									
05	17504 X	17504	-0-	-0-	-0-	106	1	15558	3	Y	1673	1462	0	57	1	227
						1840	9									
06	15344 X	15344	-0-	-0-	-0-	36	1	13546	3	Y	1602	1647	0	1	8	181
						1762	9									
07	19530 X	11544	-0-	-7986	-0-	21	1	9311	3	Y	2011	1538	0	583	1	20
						2212	9					51	8			
08	19530 X	11511	-0-	-8019	-0-	30	1	10102	3	Y	1252	1264	0			8
						2	4	1377	9							

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
03	9331 X	2284	-0-	-7047	-0-	101	1	631	3	Y	1400	1375	0			56
						12	4	1540	9							
04	17663 X	17663	-0-	-0-	-0-	114	1	16342	3	Y	1097	1081	0			72
						1207	9									
05	14116 X	14116	-0-	-0-	-0-	88	1	13006	3	Y	929	819	0	56	1	126
						1022	9									
06	13962 X	13962	-0-	-0-	-0-	33	1	12619	3	Y	1191	1145	0	42	8	130
						1310	9									
07	18259 X	9630	-0-	-8629	-0-	18	1	8000	3	Y	1465	1150	0	430	1	15
						1612	9									
08	18259 X	10015	-0-	-8244	-0-	25	1	8830	3	Y	1053	1061	0			7
						2	4	1158	9							

BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 5H RRCID -> 260366 COMPL. DATE 03/05/2011 TOTAL DEPTH 7597 PERF. 8087 - 13238

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	6311 X	6311	-0-	-0-	-0-	22	1	5152	3	Y	1016	1007	0			25
						19	4	1118	9							
04	3960 X	3816	-0-	-144	-0-	11	1	3081	3	Y	639	606	0	39	8	19
						21	4	703	9							
05	4092 X	1824	-0-	-2268	-0-	9	1	1386	3	Y	385	395	0			9
						5	4	424	9							
06	5555 X	5555	-0-	-0-	-0-	12	1	3710	3	Y	1662	1632	0			39
						5	4	1828	9							
07	6324 X	3456	-0-	-2868	-0-	6	1	1808	3	Y	1493	1478	0			54
						1642	9									
08	6324 X	-0-	-0-	-6324	-0-					Y	1651	1679	0			26

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
03	5731 X	5731	-0-	-0-	-0-	20	1	4712	3	Y	893	884	0			22
						17	4	982	9							
04	5316 X	5316	-0-	-0-	-0-	15	1	4331	3	Y	855	850	0			27
						29	4	941	9							
05	4681 X	3159	-0-	-1522	-0-	15	1	2318	3	Y	744	753	0			18
						8	4	818	9							
06	4530 X	3535	-0-	-995	-0-	10	1	2936	3	Y	532	537	0			13
						4	4	585	9							
07	5735 X	3349	-0-	-2386	-0-	10	1	2836	3	Y	456	444	0	9	8	16
						1	4	502	9							
08	5735 X	4414	-0-	-1321	-0-	10	1	3532	3	Y	793	796	0			13
						872	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
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
03	6216	X	6216	-0-	-0-	-0-	22	1	5149	3	Y	933	923	0			23
							19	4	1026	9							
04	5672	X	5672	-0-	-0-	-0-	16	1	4463	3	Y	1057	1047	0			33
							30	4	1163	9							
05	5518	X	3911	-0-	-1607	-0-	15	1	2178	3	Y	1555	1551	0			37
							7	4	1711	9							
06	5340	X	4992	-0-	-348	-0-	14	1	4019	3	Y	866	882	0			21
							6	4	953	9							
07	6231	X	4980	-0-	-1251	-0-	15	1	4235	3	Y	663	660	0			24
							1	4	729	9							
08	6231	X	5867	-0-	-364	-0-	14	1	4876	3	Y	888	898	0			14
							977	9									

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
03	13733	X	6457	-0-	-7276	-0-	20	1	4900	3	Y	1381	1371	0			34
							18	4	1519	9							
04	7560	X	5256	-0-	-2304	-0-	17	1	4748	3	Y	417	375	0	65	8	11
							32	4	459	9							
05	7812	X	5326	-0-	-2486	-0-	25	1	3729	3	Y	1418	1378	0	18	8	33
							12	4	1560	9							
06	7055	X	7055	-0-	-0-	-0-	19	1	5666	3	Y	1238	1222	0	20	8	29
							8	4	1362	9							
07	6448	X	5579	-0-	-869	-0-	16	1	4509	3	Y	957	947	0	4	8	35
							1	4	1053	9							
08	6448	X	6112	-0-	-336	-0-	14	1	4868	3	Y	1118	1127	0	8	8	18
							1230	9									

BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 2H RRCID -> 260373 COMPL. DATE 03/27/2011 TOTAL DEPTH 7659 PERF. 8856 - 13479

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	17949	X	11317	-0-	-6632	-0-	40	1	9578	3	Y	1513	1500	0			37
							35	4	1664	9							
04	10590	X	10249	-0-	-341	-0-	28	1	7979	3	Y	1990	1964	0			63
							53	4	2189	9							
05	10943	X	5715	-0-	-5228	-0-	25	1	3669	3	Y	1826	1845	0			44
							12	4	2009	9							
06	10950	X	8826	-0-	-2124	-0-	25	1	7470	3	Y	1200	1216	0			28
							11	4	1320	9							
07	11315	X	9302	-0-	-2013	-0-	30	1	8402	3	Y	789	788	0			29
							2	4	868	9							
08	11315	X	9035	-0-	-2280	-0-	23	1	7861	3	Y	1045	1057	0			17
							1	4	1150	9							

BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 3H RRCID -> 260374 COMPL. DATE 03/21/2011 TOTAL DEPTH 7604 PERF. 8908 - 13341

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	7595	X	3845	-0-	-3750	-0-	11	1	2689	3	Y	1032	1021	0			25
							10	4	1135	9							
04	6000	X	5982	-0-	-18	-0-	16	1	4461	3	Y	1341	1324	0			42
							30	4	1475	9							
05	5142	X	5142	-0-	-0-	-0-	22	1	3363	3	Y	1587	1591	0			38
							11	4	1746	9							
06	6919	X	6919	-0-	-0-	-0-	18	1	5235	3	Y	1508	1510	0			36
							7	4	1659	9							
07	6169	X	5598	-0-	-571	-0-	15	1	4192	3	Y	1264	1254	0			46
							1	4	1390	9							
*08	6186	X	6186	-0-	-0-	-0-	13	1	4636	3	Y	1397	1421	0			22
							1537	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
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
03	45294 X	45294	-0-	-0-	-0-	51	1	44293	3	Y	859	864	0			12
						5	4	945	9							
04	46987 X	46987	-0-	-0-	-0-	61	1	46155	3	Y	699	696	0	2	8	13
						2	4	769	9							
05	52103 X	52103	-0-	-0-	-0-	68	1	51236	3	Y	723	723	0			13
						4	4	795	9							
06	49249 X	49249	-0-	-0-	-0-	106	1	48362	3	Y	707	704	0			16
						3	4	778	9							
07	49088 X	49088	-0-	-0-	-0-	77	1	48364	3	Y	587	587	0			16
						1	4	646	9							
08	52111 X	17177	-0-	-34934	-0-	34	1	16908	3	Y	204	215	0			5
						11	4	224	9							

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
03	15500 X	14559	-0-	-941	-0-	296	1	10889	3	Y	3066	3115	0			110
						1	4	3373	9							
04	15000 X	13180	-0-	-1820	-0-	249	1	10066	3	Y	2603	2568	0			145
						2	4	2863	9							
05	16337 X	12384	-0-	-3953	-0-	530	1	9132	3	Y	2469	2426	0			188
						6	4	2716	9							
06	15810 X	11388	-0-	-4422	-0-	432	1	8230	3	Y	2475	2504	0			159
						3	4	2723	9							
07	15562 X	12350	-0-	-3212	-0-	444	1	9069	3	Y	2576	2583	0			152
						3	4	2834	9							
08	14570 X	10025	-0-	-4545	-0-	351	1	7389	3	Y	2073	2106	0			119
						5	4	2280	9							

WORTHEY RANCH WELL #: 3H RRCID -> 260406 COMPL. DATE 04/28/2011 TOTAL DEPTH 8441 PERF. 9462 - 14612

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	11671 X	11671	-0-	-0-	-0-	12	1	11163	3	Y	438	447	0			6
						14	4	482	9							
04	11388 X	11388	-0-	-0-	-0-	18	1	10920	3	Y	408	408	0			6
						1	4	449	9							
05	12617 X	11071	-0-	-1546	-0-	18	1	10595	3	Y	415	412	0			9
						1	4	457	9							
06	12210 X	8349	-0-	-3861	-0-	16	1	8010	3	Y	294	297	0			6
						323	9									
07	12648 X	11766	-0-	-882	-0-	36	1	11306	3	Y	368	366	0			8
						19	4	405	9							
*08	11857 X	11857	-0-	-0-	-0-	34	1	11529	3	Y	258	261	0			5
						10	4	284	9							

WORTHEY RANCH WELL #: 4H RRCID -> 260408 COMPL. DATE 04/28/2011 TOTAL DEPTH 8444 PERF. 9495 - 13560

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	18462 X	18462	-0-	-0-	-0-	19	1	17689	3	Y	665	672	0			9
						22	4	732	9							
04	17662 X	17662	-0-	-0-	-0-	28	1	16898	3	Y	668	667	0			10
						1	4	735	9							
05	19530 X	18498	-0-	-1032	-0-	29	1	17752	3	Y	651	647	0			14
						1	4	716	9							
06	18900 X	17945	-0-	-955	-0-	35	1	17227	3	Y	620	622	0			12
						1	4	682	9							
07	19530 X	18892	-0-	-638	-0-	58	1	18091	3	Y	647	645	0			14
						31	4	712	9							
*08	19365 X	19365	-0-	-0-	-0-	55	1	18591	3	Y	639	641	0			12
						16	4	703	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
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
03	13578	X	2172	-0-	-11406	-0-	83	1	521	3	Y	1417	1406	0			56
							9	4	1559	9							
04	12217	X	12217	-0-	-0-	-0-	75	1	10776	3	Y	1242	1217	0			81
							1366	9									
05	12090	X	6770	-0-	-5320	-0-	38	1	5522	3	Y	1100	969	0	63	1	149
							1210	9									
06	11700	X	8655	-0-	-3045	-0-	20	1	7135	3	Y	1364	1359	0			154
							1500	9									
07	12617	X	9462	-0-	-3155	-0-	16	1	7210	3	Y	2033	1596	0	571	1	20
							2236	9									
08	12617	X	9702	-0-	-2915	-0-	24	1	8026	3	Y	1500	1510	0			10
							2	4	1650	9							

BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 16H RRCID -> 260410 COMPL. DATE 04/12/2011 TOTAL DEPTH 7592 PERF. 8276 - 13158

03	5580	X	-0-	-0-	-5580	-0-					Y	468	467	0			19
04	5400	X	-0-	-0-	-5400	-0-					Y	976	931	0			64
05	5580	X	-0-	-0-	-5580	-0-					Y	876	771	0	50	1	119
06	4350	X	-0-	-0-	-4350	-0-					Y	589	641	0			67
07	899	X	-0-	-0-	-899	-0-					Y	800	628	0	231	1	8
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	691	695	0			4

BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 17H RRCID -> 260411 COMPL. DATE 04/12/2011 TOTAL DEPTH 7578 PERF. 8500 - 13298

03	2201	N	700	-0-	-1501	-0-	19	1	119	3	Y	509	493	0			20
							2	4	560	9							
04	3000	N	3571	-0-	571	571	22	1	3134	3	Y	377	372	0			25
							415	9									
05	3020	N	2449	-0-	-571	-0-	14	1	2048	3	Y	352	310	0	19	1	48
							387	9									
06	2353	N	2353	-0-	-0-	-0-	5	1	1740	3	Y	553	538	0			63
							608	9									
07	3689	X	3245	-0-	-444	-0-	5	1	2264	3	Y	887	696	0	245	1	9
							976	9									
*08	4069	X	4069	-0-	-0-	-0-	9	1	3311	3	Y	680	685	0			4
							1	4	748	9							

BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 16H RRCID -> 260413 COMPL. DATE 04/08/2011 TOTAL DEPTH 7902 PERF. 8856 - 13532

03	18011	X	15570	-0-	-2441	-0-	51	1	14549	3	Y	881	659	0	244	1	24
							1	4	969	9			5	8			
04	17430	X	15469	-0-	-1961	-0-	52	1	14593	3	Y	747	730	0	28	1	13
							2	4	822	9							
05	18011	X	14011	-0-	-4000	-0-	51	1	12971	3	Y	892	850	0	14	1	16
							8	4	981	9			25	8			
06	17430	X	12606	-0-	-4824	-0-	46	1	11705	3	Y	776	767	0	5	8	20
							1	4	854	9							
07	17670	X	14455	-0-	-3215	-0-	56	1	13522	3	Y	795	791	0	8	8	16
							2	4	875	9							
08	15996	X	13334	-0-	-2662	-0-	51	1	12430	3	Y	775	770	0			21
							853	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
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
03	1102	N	1102	-0-	-0-	-0-	31	1	608	3	Y	421	507	1			59
							463	9									
04	1492	N	1492	-0-	-0-	-0-	31	1	1029	3	Y	389	346	1			102
							4	4	428	9							
05	1444	N	1444	-0-	-0-	-0-	42	1	925	3	Y	421	460	1			63
							14	4	463	9							
06	1628	N	1628	-0-	-0-	-0-	43	1	925	3	Y	583	526	1			120
							19	4	641	9							
07	1550	N	1201	-0-	-349	-0-	37	1	800	3	Y	329	349	1			100
							2	4	362	9							
*08	2280	N	2280	-0-	-0-	-0-	53	1	1435	3	Y	720	749	1			71
							792	9									

ROGERS DENTONIO RANCH WELL #: 6H RRCID -> 260446 COMPL. DATE 09/14/2011 TOTAL DEPTH 7186 PERF. 8023 - 12519

03	10534	X	10534	-0-	-0-	-0-	236	1	8662	3	Y	1486	1485	0			53
							1	4	1635	9							
04	8370	X	7842	-0-	-528	-0-	153	1	6197	3	Y	1355	1332	0			76
							1	4	1491	9							
05	8649	X	7566	-0-	-1083	-0-	330	1	5688	3	Y	1404	1373	0			107
							4	4	1544	9							
06	8370	X	7560	-0-	-810	-0-	301	1	5721	3	Y	1396	1413	0			90
							2	4	1536	9							
07	11563	X	6678	-0-	-4885	-0-	251	1	5136	3	Y	1173	1194	0			69
							1	4	1290	9							
08	10540	X	7842	-0-	-2698	-0-	281	1	5942	3	Y	1468	1453	0			84
							4	4	1615	9							

BRISCOE FRIDAY RANCH WELL #: 5H RRCID -> 260476 COMPL. DATE 11/29/2010 TOTAL DEPTH 8285 PERF. 8665 - 14028

03	18755	X	14030	-0-	-4725	-0-	206	1	12643	3	Y	1072	1067	0			69
							2	4	1179	9							
04	17580	X	13646	-0-	-3934	-0-	184	1	12366	3	Y	968	957	0			80
							31	4	1065	9							
05	15500	X	14257	-0-	-1243	-0-	203	1	12915	3	Y	993	986	0			87
							47	4	1092	9							
06	14370	X	13028	-0-	-1342	-0-	157	1	11849	3	Y	916	910	0			93
							14	4	1008	9							
07	14446	X	13511	-0-	-935	-0-	162	1	12326	3	Y	928	944	0	2	8	75
							2	4	1021	9							
08	14260	X	13074	-0-	-1186	-0-	170	1	11924	3	Y	889	892	0			72
							2	4	978	9							

BRISCOE FRIDAY RANCH WELL #: 6H RRCID -> 260479 COMPL. DATE 11/29/2010 TOTAL DEPTH 8295 PERF. 9360 - 14093

03	21483	X	16095	-0-	-5388	-0-	237	1	14538	3	Y	1198	1186	0	8	8	77
							2	4	1318	9							
04	20610	X	15022	-0-	-5588	-0-	203	1	13653	3	Y	1029	1021	0			85
							34	4	1132	9							
05	17980	X	15586	-0-	-2394	-0-	221	1	14090	3	Y	1113	1060	0	44	8	94
							51	4	1224	9							
06	16770	X	13696	-0-	-3074	-0-	166	1	12545	3	Y	882	886	0			90
							15	4	970	9							
07	16647	X	14394	-0-	-2253	-0-	174	1	13111	3	Y	1006	1014	0			82
							2	4	1107	9							
08	16089	X	14105	-0-	-1984	-0-	183	1	12872	3	Y	953	958	0			77
							2	4	1048	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
BRISCOE COCHINA STATE UNIT A WELL #: 1H RRCID -> 260501 COMPL. DATE 12/14/2010 TOTAL DEPTH 8513 PERF. 9450 - 13733

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	5859	X	3327	-0-	-2532	-0-	2723	3	604	9	N	549	710	1			230
04	5250	X	4956	-0-	-294	-0-	3790	3	1166	9	N	1060	1080	1			210
05	5332	X	4442	-0-	-890	-0-	3794	3	648	9	N	589	487	1			312
06	4920	X	3394	-0-	-1526	-0-	2835	3	559	9	N	508	659	1			161
07	5115	X	5058	-0-	-57	-0-	4092	3	966	9	N	878	974	1			65
08	5115	X	3754	-0-	-1361	-0-	3174	3	580	9	N	527	467	1			125

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 5H RRCID -> 260504 COMPL. DATE 03/24/2011 TOTAL DEPTH 7771 PERF. 8092 - 13003

03	9517	X	8582	-0-	-935	-0-	38	1	6898	3	Y	1494	1493	0	26	1	44
							3	4	1643	9							
04	9210	X	8306	-0-	-904	-0-	47	1	6575	3	Y	1528	1505	0			67
							3	4	1681	9							
05	10365	X	10365	-0-	-0-	-0-	42	1	8053	3	Y	2059	2054	0			72
							5	4	2265	9							
06	9210	X	9136	-0-	-74	-0-	40	1	7482	3	Y	1460	1466	0			66
							8	4	1606	9							
07	9982	X	9539	-0-	-443	-0-	32	1	7898	3	Y	1460	1471	0			55
							3	4	1606	9							
08	10354	X	9915	-0-	-439	-0-	41	1	8232	3	Y	1492	1515	0			32
							1	4	1641	9							

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 6H RRCID -> 260505 COMPL. DATE 03/24/2011 TOTAL DEPTH 7757 PERF. 8616 - 13143

03	14570	X	14114	-0-	-456	-0-	64	1	11680	3	Y	2149	2142	0	34	1	63
							6	4	2364	9							
04	14100	X	13793	-0-	-307	-0-	85	1	11734	3	Y	1790	1775	0			78
							5	4	1969	9							
05	14759	X	14759	-0-	-0-	-0-	68	1	12963	3	Y	1564	1587	0			55
							8	4	1720	9							
06	14100	X	12965	-0-	-1135	-0-	61	1	11425	3	Y	1334	1329	0			60
							12	4	1467	9							
07	15686	X	12889	-0-	-2797	-0-	47	1	11419	3	Y	1290	1302	0			48
							4	4	1419	9							
08	14756	X	13249	-0-	-1507	-0-	57	1	11575	3	Y	1468	1484	0			32
							2	4	1615	9							

MAUND RANCH 27 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 260507 COMPL. DATE 05/23/2011 TOTAL DEPTH 6564 PERF. 7013 - 11977

03	753	N	753	-0-	-0-	-0-	405	3	348	9	N	316	515	1	2	8	342
04	1549	N	1549	-0-	-0-	-0-	1127	3	422	9	N	384	483	1			243
05	1447	N	1447	-0-	-0-	-0-	972	3	475	9	N	432	356	1			319
06	1451	N	1451	-0-	-0-	-0-	971	3	480	9	N	436	475	1			280
*07	1612	N	560	-0-	-1052	-0-	440	3	120	9	N	109	389	1			-0-
08	1457	N	-0-	-0-	-1457	-0-					N	1	1	8			-0-

WORTHEY RANCH WELL #: 10H RRCID -> 260508 COMPL. DATE 04/26/2011 TOTAL DEPTH 9005 PERF. 9772 - 14922

03	46007	X	46007	-0-	-0-	-0-	76	1	45350	3	Y	523	529	0			46
							6	4	575	9							
04	46196	X	46196	-0-	-0-	-0-	99	1	45421	3	Y	612	618	0			40
							3	4	673	9							
05	51159	X	51159	-0-	-0-	-0-	114	1	50377	3	Y	604	593	0			51
							4	4	664	9							
06	44520	X	38287	-0-	-6233	-0-	117	1	37689	3	Y	436	446	0			41
							1	4	480	9							
07	47740	X	43074	-0-	-4666	-0-	86	1	42395	3	Y	538	531	0			48
							1	4	592	9							
08	51150	X	39728	-0-	-11422	-0-	75	1	39118	3	Y	481	489	0			40
							6	4	529	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
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
03	5196 X	5196	-0-	-0-	-0-	450	1	4597	3	N	135	147	1			182
						149	9									
04	5460 X	4989	-0-	-471	-0-	392	1	4473	3	N	113	142	1			153
						124	9									
05	7223 X	4223	-0-	-3000	-0-	4122	3	101	9	N	92					245
06	6990 X	4823	-0-	-2167	-0-	4679	3	144	9	N	131	162	1			214
07	7223 X	3173	-0-	-4050	-0-	3071	3	102	9	N	93	168	1			139
08	5208 X	3950	-0-	-1258	-0-	3820	3	130	9	N	118	167	1			90

BEINHORN RANCH WELL #: 8H RRCID -> 260607 COMPL. DATE 06/11/2011 TOTAL DEPTH 8130 PERF. 8865 - 14139

03	10418 X	10418	-0-	-0-	-0-	36	1	8584	3	Y	1619	1604	0			18
						17	4	1781	9							
04	8522 X	8522	-0-	-0-	-0-	28	1	7245	3	Y	1124	1052	0	79	1	11
						13	4	1236	9							
05	7001 X	7001	-0-	-0-	-0-	24	1	5836	3	Y	1034	990	0	39	1	16
						4	4	1137	9							
06	8781 X	8781	-0-	-0-	-0-	41	1	8020	3	Y	650	621	0	27	1	18
						5	4	715	9							
07	10416 X	8194	-0-	-2222	-0-	42	1	7111	3	Y	945	945	0			18
						1	4	1040	9							
08	10416 X	8115	-0-	-2301	-0-	41	1	7070	3	Y	913	914	0			17
						1004	9									

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 4H RRCID -> 260658 COMPL. DATE 03/24/2011 TOTAL DEPTH 7798 PERF. 8603 - 13180

03	4864 X	4864	-0-	-0-	-0-	23	1	4261	3	Y	525	527	0	10	1	15
						2	4	578	9							
04	5302 X	5302	-0-	-0-	-0-	34	1	4658	3	Y	553	544	0			24
						2	4	608	9							
05	5607 X	5607	-0-	-0-	-0-	26	1	4977	3	Y	546	551	0			19
						3	4	601	9							
06	5182 X	5182	-0-	-0-	-0-	25	1	4609	3	Y	494	491	0			22
						5	4	543	9							
07	6806 X	6806	-0-	-0-	-0-	26	1	6342	3	Y	396	403	0			15
						2	4	436	9							
08	5611 X	5597	-0-	-14	-0-	25	1	5019	3	Y	502	506	0			11
						1	4	552	9							

BRISCOE CARLA RANCH WELL #: 22H RRCID -> 260660 COMPL. DATE 06/04/2011 TOTAL DEPTH 7257 PERF. 7815 - 12097

03	10230 X	7572	-0-	-2658	-0-	180	1	5183	3	Y	2006	2022	0			85
						2	4	2207	9							
04	8940 X	7632	-0-	-1308	-0-	197	1	5626	3	Y	1644	1640	0			89
						1	4	1808	9							
05	8432 X	8347	-0-	-85	-0-	232	1	6478	3	Y	1486	1536	0			39
						2	4	1635	9							
06	8160 X	5710	-0-	-2450	-0-	160	1	3936	3	Y	1467	1458	0			48
						1614	9									
07	8097 X	8097	-0-	-0-	-0-	204	1	5970	3	Y	1747	1737	0			58
						1	4	1922	9							
*08	8684 X	8684	-0-	-0-	-0-	215	1	6478	3	Y	1810	1788	0			80
						1991	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
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
03	19623 X	18070	-0-	-1553	-0-	225	1	16646	3	N	1080	1055	0			52
						11	4	1188	9							
04	19290 X	16732	-0-	-2558	-0-	208	1	15543	3	N	887	884	0	3	8	52
						5	4	976	9							
05	19933 X	17215	-0-	-2718	-0-	212	1	15932	3	N	961	970	0			43
						14	4	1057	9							
06	19290 X	14870	-0-	-4420	-0-	163	1	13830	3	N	785	784	0			44
						13	4	864	9							
07	19282 X	17532	-0-	-1750	-0-	213	1	16267	3	N	945	928	0	6	8	55
						12	4	1040	9							
08	18073 X	17145	-0-	-928	-0-	245	1	15974	3	N	841	863	0			33
						1	4	925	9							

BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 9H RRCID -> 260871 COMPL. DATE 03/03/2011 TOTAL DEPTH 7512 PERF. 7996 - 13008

03	10778 X	10778	-0-	-0-	-0-	212	1	8902	3	Y	1513	1458	0			160
						1664	9									
04	11669 X	11669	-0-	-0-	-0-	304	1	10313	3	Y	956	1044	0			72
						1052	9									
05	11261 X	11261	-0-	-0-	-0-	265	1	9719	3	Y	1161	1109	0			124
						1277	9									
06	19166 X	19166	-0-	-0-	-0-	288	1	17736	3	Y	1037	1077	0			84
						1	4	1141	9							
07	11532 X	9878	-0-	-1654	-0-	155	1	8577	3	Y	1041	1036	0			89
						1	4	1145	9							
08	11532 X	10853	-0-	-679	-0-	134	1	9576	3	Y	1038	1066	0			61
						1	4	1142	9							

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 7H RRCID -> 260879 COMPL. DATE 05/28/2011 TOTAL DEPTH 7719 PERF. 8555 - 13473

03	1457 X	-0-	-0-	-1457	-0-					Y	437	436	0	8	1	13
04	1410 X	-0-	-0-	-1410	-0-					Y	464	457	0			20
05	1457 X	-0-	-0-	-1457	-0-					Y	397	403	0			14
06	1700 X	1700	-0-	-0-	-0-	8	1	1516	3	Y	158	165	0			7
						2	4	174	9							
07	2081 N	2081	-0-	-0-	-0-	8	1	1888	3	Y	167	168	0			6
						1	4	184	9							
*08	2254 N	2254	-0-	-0-	-0-	10	1	2027	3	Y	197	199	0			4
						217	9									

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 8H RRCID -> 260880 COMPL. DATE 05/28/2011 TOTAL DEPTH 7734 PERF. 8090 - 13258

03	15995 X	15995	-0-	-0-	-0-	78	1	14286	3	Y	1476	1474	0	25	1	43
						7	4	1624	9							
04	12073 X	12073	-0-	-0-	-0-	74	1	10313	3	Y	1529	1505	0			67
						4	4	1682	9							
05	11722 X	11722	-0-	-0-	-0-	54	1	10261	3	Y	1274	1297	0			44
						6	4	1401	9							
06	10117 X	10117	-0-	-0-	-0-	46	1	8643	3	Y	1290	1276	0			58
						9	4	1419	9							
07	12493 X	10831	-0-	-1662	-0-	38	1	9315	3	Y	1340	1348	0			50
						4	4	1474	9							
08	12493 X	10095	-0-	-2398	-0-	43	1	8650	3	Y	1273	1295	0			28
						2	4	1400	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

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
03	9013	X	9013	-0-	-0-	-0-	22	1	8284	3	Y	613	616	0			5
							33	4	674	9							
04	11628	X	11628	-0-	-0-	-0-	40	1	10390	3	Y	1073	1068	0			10
							18	4	1180	9							
05	10478	X	9635	-0-	-843	-0-	45	1	8442	3	Y	1033	1031	0			12
							12	4	1136	9							
06	10140	X	7767	-0-	-2373	-0-	44	1	6683	3	Y	935	934	0			13
							11	4	1029	9							
07	12028	X	8543	-0-	-3485	-0-	52	1	7750	3	Y	668	672	0			9
							6	4	735	9							
08	12028	X	10676	-0-	-1352	-0-	63	1	9697	3	Y	831	831	0			9
							2	4	914	9							

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
03	17577	X	12593	-0-	-4984	-0-	29	1	11122	3	Y	1270	1269	0			11
							45	4	1397	9							
04	17010	X	13804	-0-	-3206	-0-	47	1	12208	3	Y	1389	1386	0			14
							21	4	1528	9							
05	17577	X	13733	-0-	-3844	-0-	65	1	12010	3	Y	1493	1465	0	24	8	18
							16	4	1642	9							
06	14910	X	13396	-0-	-1514	-0-	76	1	11775	3	Y	1387	1378	0	8	8	19
							19	4	1526	9							
07	15407	X	13452	-0-	-1955	-0-	81	1	12198	3	Y	1058	1063	0			14
							9	4	1164	9							
08	14260	X	12708	-0-	-1552	-0-	75	1	11622	3	Y	917	921	0			10
							2	4	1009	9							

BRISCOE CHIP EAST RANCH 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
03	9455	X	5014	-0-	-4441	-0-	11	1	4228	3	Y	689	691	0			6
							17	4	758	9							
04	9150	X	7422	-0-	-1728	-0-	27	1	6884	3	Y	454	456	0			4
							12	4	499	9							
05	9455	X	5668	-0-	-3787	-0-	27	1	4900	3	Y	667	663	0			8
							7	4	734	9							
06	5340	X	4708	-0-	-632	-0-	24	1	3757	3	Y	837	833	0			12
							6	4	921	9							
07	7657	X	5214	-0-	-2443	-0-	31	1	4690	3	Y	445	451	0			6
							3	4	490	9							
08	7657	X	6306	-0-	-1351	-0-	38	1	5820	3	Y	406	408	0			4
							1	4	447	9							

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
03	13112	X	13112	-0-	-0-	-0-	46	1	11107	3	Y	1761	1765	0			19
							22	4	1937	9							
04	14550	X	13192	-0-	-1358	-0-	45	1	11725	3	Y	1273	1191	0	89	1	12
							22	4	1400	9							
05	15035	X	13838	-0-	-1197	-0-	50	1	12427	3	Y	1230	1177	0	46	1	19
							8	4	1353	9							
06	14550	X	11370	-0-	-3180	-0-	52	1	10293	3	Y	926	881	0	39	1	25
							6	4	1019	9							
07	13640	X	11996	-0-	-1644	-0-	63	1	10490	3	Y	1310	1310	0			25
							2	4	1441	9							
08	13826	X	12457	-0-	-1369	-0-	62	1	10526	3	Y	1698	1691	0			32
							1	4	1868	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
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
03	5797 X	3368	-0-	-2429	-0-	163	1	3205	3	Y	-0-					-0-
04	8940 X	1277	-0-	-7663	-0-	47	1	1230	3	Y	-0-					-0-
05	9238 X	2387	-0-	-6851	-0-	56	1	2082	3	Y	226	204	0			22
						249	9									
06	8940 X	3981	-0-	-4959	-0-	94	1	2510	3	Y	1252	1174	0	9	8	91
						1377	9									
07	5549 X	4081	-0-	-1468	-0-	133	1	2539	3	Y	1281	1253	0	1	8	118
						1409	9									
*08	4359 X	4359	-0-	-0-	-0-	152	1	3617	3	Y	536	589	0			65
						590	9									

SOUTH SPUR RANCH WELL #: 2H RRCID -> 261053 COMPL. DATE 06/12/2011 TOTAL DEPTH 6891 PERF. 7305 - 11440

03	8680 X	7444	-0-	-1236	-0-	108	1	5744	3	Y	1447	1788	1			204
						1592	9									
04	8400 X	5788	-0-	-2612	-0-	63	1	3895	3	Y	1652	1424	1			432
						13	4	1817	9							
05	8680 X	7246	-0-	-1434	-0-	124	1	5438	3	Y	1459	1673	1			218
						79	4	1605	9							
06	8190 X	7192	-0-	-998	-0-	116	1	5282	3	Y	1531	1435	1			314
						110	4	1684	9							
07	8463 X	3954	-0-	-4509	-0-	64	1	3017	3	Y	786	862	1			238
						8	4	865	9							
08	7440 X	4598	-0-	-2842	-0-	124	1	3316	3	Y	1053	1187	1			104
						1158	9									

BRISCOE COCHINA STATE UNIT B WELL #: 1H RRCID -> 261330 COMPL. DATE 12/12/2010 TOTAL DEPTH 8443 PERF. 8868 - 12723

03	5239 X	5050	-0-	-189	-0-	4114	3	936	9	N	851	988	1			346
04	5202 X	5202	-0-	-0-	-0-	4142	3	1060	9	N	964	1044	1			266
05	4774 X	4579	-0-	-195	-0-	3904	3	675	9	N	614	711	1			169
06	4890 X	4451	-0-	-439	-0-	3472	3	979	9	N	890	806	1			253
07	5146 X	4702	-0-	-444	-0-	4019	3	683	9	N	621	720	1			154
08	5146 X	3996	-0-	-1150	-0-	3384	3	612	9	N	556	620	1			90

BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 5H RRCID -> 261440 COMPL. DATE 06/16/2011 TOTAL DEPTH 8258 PERF. 8990 - 13233

03	3348 X	3348	-0-	-0-	-0-	218	1	1008	3	Y	1929	1701	0	205	1	204
						2122	9									
04	4127 X	4127	-0-	-0-	-0-	212	1	1748	3	Y	1970	2023	0			151
						2167	9									
05	3569 X	3569	-0-	-0-	-0-	172	1	1298	3	Y	1908	1877	0			182
						2099	9									
06	3240 X	2574	-0-	-666	-0-	158	1	966	3	Y	1318	1403	0			97
						1450	9									
07	2976 X	2938	-0-	-38	-0-	137	1	1054	3	Y	1588	1539	0			146
						1747	9									
08	2976 X	2598	-0-	-378	-0-	40	1	938	3	Y	1473	1441	0			178
						1620	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
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
03	14632	X	10500	-0-	-4132	-0-	274	1	9443	3	Y	712	707	0			80
							783	9									
04	14160	X	9848	-0-	-4312	-0-	303	1	8898	3	Y	588	618	0			50
							647	9									
05	13113	X	8378	-0-	-4735	-0-	254	1	7384	3	Y	673	653	0			70
							740	9									
06	10380	X	8070	-0-	-2310	-0-	272	1	7107	3	Y	628	609	0			89
							691	9									
07	10509	X	10294	-0-	-215	-0-	245	1	9393	3	Y	596	592	0	3	8	90
							656	9									
*08	11487	X	11487	-0-	-0-	-0-	93	1	10676	3	Y	651	643	0	1	8	97
							2	4	716	9							

BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 9H RRCID -> 261451 COMPL. DATE 06/12/2011 TOTAL DEPTH 8296 PERF. 9140 - 14003

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	6417	X	4515	-0-	-1902	-0-	202	1	3369	3	Y	858	702	0			215
							944	9									
04	6210	X	3770	-0-	-2440	-0-	173	1	2806	3	Y	719	796	0			138
							791	9									
05	6169	X	3322	-0-	-2847	-0-	156	1	1320	3	Y	1678	1604	0			212
							1846	9									
06	5700	X	3005	-0-	-2695	-0-	143	1	2039	3	Y	747	907	0			52
							1	4	822	9							
07	4526	X	3020	-0-	-1506	-0-	162	1	2126	3	Y	665	645	0			72
							732	9									
08	4526	X	3030	-0-	-1496	-0-	160	1	2154	3	Y	651	656	0	1	8	66
							716	9									

BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 4H RRCID -> 261452 COMPL. DATE 06/07/2011 TOTAL DEPTH 8368 PERF. 8947 - 13408

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	7015	X	7015	-0-	-0-	-0-	297	1	5867	3	Y	774	852	0	82	1	82
							851	9									
04	7380	X	6767	-0-	-613	-0-	229	1	5982	3	Y	505	548	0			39
							556	9									
05	7688	X	7688	-0-	-0-	-0-	172	1	6413	3	Y	1003	946	0			96
							1103	9									
06	7411	X	7411	-0-	-0-	-0-	235	1	6238	3	Y	853	886	0			63
							938	9									
07	7446	X	7446	-0-	-0-	-0-	310	1	5942	3	Y	1085	1048	0			100
							1194	9									
08	7688	X	7654	-0-	-34	-0-	264	1	6265	3	Y	1023	999	0			124
							1125	9									

BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 10H RRCID -> 261453 COMPL. DATE 06/07/2011 TOTAL DEPTH 8301 PERF. 9230 - 14253

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	11400	X	11400	-0-	-0-	-0-	588	1	9842	3	Y	882	731	0			221
							970	9									
04	8430	X	8027	-0-	-403	-0-	425	1	6915	3	Y	624	725	0			120
							1	4	686	9							
05	7130	X	6990	-0-	-140	-0-	582	1	4941	3	Y	1333	1284	0			169
							1	4	1466	9							
06	11040	X	10667	-0-	-373	-0-	648	1	9255	3	Y	690	811	0			48
							5	4	759	9							
07	11408	X	9558	-0-	-1850	-0-	628	1	8267	3	Y	602	585	0			65
							1	4	662	9							
08	11408	X	8972	-0-	-2436	-0-	572	1	7676	3	Y	658	656	0			67
							724	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
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
03	13355 X	13355	-0-	-0-	-0-	378	1	10860	3	Y	1921	1942	0			81
						4	4	2113	9							
04	12561 X	12561	-0-	-0-	-0-	367	1	10521	3	Y	1519	1518	0			82
						2	4	1671	9							
05	12617 X	12237	-0-	-380	-0-	360	1	10061	3	Y	1647	1686	0			43
						4	4	1812	9							
06	13260 X	13260	-0-	-0-	-0-	444	1	10881	3	Y	1759	1744	0			58
						1935	9									
07	13923 X	13923	-0-	-0-	-0-	392	1	11502	3	Y	1843	1840	0			61
						2	4	2027	9							
*08	13739 X	13739	-0-	-0-	-0-	379	1	11423	3	Y	1761	1744	0			78
						1937	9									

STANLEY RANCH WELL #: 21H RRCID -> 261617 COMPL. DATE 08/03/2011 TOTAL DEPTH 8559 PERF. 9755 - 14303

03	16027 X	13929	-0-	-2098	-0-	39	1	13222	3	Y	606	573	0	30	8	10
						1	4	667	9							
04	14490 X	13478	-0-	-1012	-0-	17	1	12942	3	Y	472	469	0	4	8	9
						519	9									
05	14911 X	14911	-0-	-0-	-0-	22	1	14365	3	Y	475	453	0	22	8	9
						1	4	523	9							
06	14100 X	12799	-0-	-1301	-0-	21	1	12349	3	Y	387	389	0			7
						3	4	426	9							
07	14112 X	14112	-0-	-0-	-0-	186	1	13349	3	Y	519	515	0	1	8	10
						6	4	571	9							
*08	15034 X	15034	-0-	-0-	-0-	266	1	14161	3	Y	543	530	0	7	8	16
						10	4	597	9							

BRISCOE FRIDAY RANCH WELL #: 7H RRCID -> 262325 COMPL. DATE 02/07/2011 TOTAL DEPTH 8083 PERF. 8920 - 13653

03	8006 X	8006	-0-	-0-	-0-	93	1	6919	3	Y	900	891	0			43
						4	4	990	9							
04	7321 X	7321	-0-	-0-	-0-	85	1	6397	3	Y	761	760	0			44
						2	4	837	9							
05	7812 X	7335	-0-	-477	-0-	85	1	6344	3	Y	819	826	0			37
						5	4	901	9							
06	7740 X	7309	-0-	-431	-0-	77	1	6481	3	Y	677	676	0			38
						6	4	745	9							
07	7998 X	7314	-0-	-684	-0-	84	1	6366	3	Y	781	773	0			46
						5	4	859	9							
08	7998 X	6854	-0-	-1144	-0-	92	1	5969	3	Y	720	738	0			28
						1	4	792	9							

BRISCOE CARLA RANCH WELL #: 7H RRCID -> 262985 COMPL. DATE 05/08/2011 TOTAL DEPTH 7196 PERF. 8253 - 12996

03	9799 X	9799	-0-	-0-	-0-	268	1	7709	3	Y	1654	1670	0			70
						3	4	1819	9							
04	9420 X	8216	-0-	-1204	-0-	227	1	6478	3	Y	1373	1369	0			74
						1	4	1510	9							
05	9734 X	8404	-0-	-1330	-0-	240	1	6698	3	Y	1331	1370	0			35
						2	4	1464	9							
06	9420 X	8987	-0-	-433	-0-	289	1	7089	3	Y	1463	1450	0			48
						1609	9									
07	10075 X	9718	-0-	-357	-0-	262	1	7669	3	Y	1624	1618	0			54
						1	4	1786	9							
08	9796 X	8964	-0-	-832	-0-	234	1	7056	3	Y	1522	1508	0			68
						1674	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
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
03	15035	X	-0-	-0-	-15035	-0-					Y	-0-					66
04	14550	X	-0-	-0-	-14550	-0-					Y	-0-					66
05	12152	X	5523	-0-	-6629	-0-	11	1	5443	3	Y	63	47	1			82
							69	9									
06	23821	X	23821	-0-	-0-	-0-	55	1	22473	3	Y	1175	1158	1			99
							1293	9									
07	15761	X	15761	-0-	-0-	-0-	61	1	14850	3	Y	773	800	1	1	8	71
							850	9									
*08	11387	X	11387	-0-	-0-	-0-	40	1	10608	3	Y	672	669	1			74
							739	9									

BRISCOE CHUPADERA RANCH WELL #: 9H RRCID -> 263284 COMPL. DATE 08/16/2011 TOTAL DEPTH 6506 PERF. 7512 - 12141

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	8029	X	-0-	-0-	-8029	-0-					Y	-0-					51
04	7140	X	-0-	-0-	-7140	-0-					Y	-0-					51
05	9555	X	9555	-0-	-0-	-0-	19	1	9482	3	Y	49	37	1			63
							54	9									
06	22573	X	22573	-0-	-0-	-0-	53	1	21512	3	Y	916	902	1			77
							1008	9									
07	15408	X	15408	-0-	-0-	-0-	60	1	14552	3	Y	724	734	1			67
							796	9									
*08	10164	X	10164	-0-	-0-	-0-	35	1	9330	3	Y	726	713	1			80
							799	9									

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 10H RRCID -> 263315 COMPL. DATE 08/23/2011 TOTAL DEPTH 7635 PERF. 8691 - 13244

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	10757	X	9284	-0-	-1473	-0-	73	1	7550	3	Y	1510	1563	0			108
							1661	9									
04	10501	X	10501	-0-	-0-	-0-	80	1	8147	3	Y	2067	2007	0	2	8	166
							2274	9									
05	11098	X	8387	-0-	-2711	-0-	108	1	6602	3	Y	1524	1578	0	8	8	104
							1	4	1676	9							
06	10740	X	8143	-0-	-2597	-0-	116	1	6336	3	Y	1537	1520	0	2	8	119
							1691	9									
07	11098	X	8204	-0-	-2894	-0-	102	1	6459	3	Y	1494	1514	0	10	8	89
							1643	9									
08	10850	X	9860	-0-	-990	-0-	89	1	8233	3	Y	1398	1409	0	6	8	72
							1538	9									

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 11H RRCID -> 263316 COMPL. DATE 08/23/2011 TOTAL DEPTH 7677 PERF. 8378 - 13048

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14973	X	13767	-0-	-1206	-0-	111	1	11480	3	Y	1978	1990	0			141
							2176	9									
04	14490	X	10431	-0-	-4059	-0-	81	1	8341	3	Y	1826	1820	0			147
							2009	9									
05	14973	X	13167	-0-	-1806	-0-	181	1	11133	3	Y	1684	1716	0			115
							1	4	1852	9							
06	13320	X	8644	-0-	-4676	-0-	125	1	6807	3	Y	1556	1550	0			121
							1712	9									
07	13764	X	11849	-0-	-1915	-0-	155	1	9838	3	Y	1687	1707	0			101
							1856	9									
*08	14751	X	14751	-0-	-0-	-0-	137	1	12798	3	Y	1651	1666	0			86
							1816	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
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
03	1858	X	1858	-0-	-0-	-0-	92	1	1086	3	Y	618	566	0			120
							680	9									
04	2770	X	2770	-0-	-0-	-0-	203	1	1633	3	Y	849	811	0			158
							934	9									
05	1815	X	1815	-0-	-0-	-0-	107	1	914	3	Y	722	731	0			149
							794	9									
06	2530	X	2530	-0-	-0-	-0-	213	1	1705	3	Y	556	559	0			146
							612	9									
07	2852	X	1587	-0-	-1265	-0-	171	1	1373	3	Y	39	178	0			7
							43	9									
08	2852	X	376	-0-	-2476	-0-	26	1	206	3	Y	131	114	0			24
							144	9									

WORTHEY RANCH WELL #: 17H RRCID -> 263432 COMPL. DATE 07/10/2011 TOTAL DEPTH 9029 PERF. 9808 - 14622

03	37944	X	37944	-0-	-0-	-0-	62	1	37356	3	Y	474	478	0			42
							5	4	521	9							
04	34938	X	34938	-0-	-0-	-0-	74	1	34284	3	Y	525	533	0			34
							2	4	578	9							
05	38679	X	38679	-0-	-0-	-0-	86	1	38072	3	Y	471	465	0			40
							3	4	518	9							
06	36720	X	33585	-0-	-3135	-0-	103	1	33071	3	Y	374	379	0			35
							411	9									
07	38029	X	38029	-0-	-0-	-0-	75	1	37357	3	Y	543	530	0			48
							597	9									
08	38192	X	34910	-0-	-3282	-0-	65	1	34055	3	Y	713	702	0			59
							6	4	784	9							

WORTHEY RANCH WELL #: 18H RRCID -> 263435 COMPL. DATE 07/10/2011 TOTAL DEPTH 9064 PERF. 9202 - 14303

03	34658	X	33797	-0-	-861	-0-	54	1	32555	3	Y	1075	1080	0			95
							5	4	1183	9							
04	33540	X	32032	-0-	-1508	-0-	67	1	30623	3	Y	1218	1234	0			79
							2	4	1340	9							
05	34751	X	31731	-0-	-3020	-0-	69	1	30447	3	Y	1102	1088	0			93
							3	4	1212	9							
06	33630	X	27093	-0-	-6537	-0-	81	1	26022	3	Y	900	908	0			85
							990	9									
07	35526	X	35346	-0-	-180	-0-	69	1	34289	3	Y	897	903	0			79
							1	4	987	9							
*08	41303	X	41303	-0-	-0-	-0-	77	1	40503	3	Y	651	676	0			54
							7	4	716	9							

WORTHEY RANCH WELL #: 7H RRCID -> 263436 COMPL. DATE 07/31/2011 TOTAL DEPTH 8608 PERF. 9121 - 14242

03	36208	X	29474	-0-	-6734	-0-	30	1	28290	3	Y	1016	1024	0			14
							36	4	1118	9							
04	35040	X	28426	-0-	-6614	-0-	46	1	27347	3	Y	937	935	0	2	8	14
							2	4	1031	9							
05	34534	X	32238	-0-	-2296	-0-	52	1	31125	3	Y	963	957	0			20
							2	4	1059	9							
06	31740	X	29075	-0-	-2665	-0-	58	1	28134	3	Y	801	806	0			15
							2	4	881	9							
07	32798	X	31054	-0-	-1744	-0-	96	1	29953	3	Y	867	863	0			19
							51	4	954	9							
08	32240	X	20013	-0-	-12227	-0-	56	1	19065	3	Y	795	799	0			15
							17	4	875	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

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
03	14167 X	-0-	-0-	-14167	-0-					Y	-0-	19	1			-0-
04	19435 X	19435	-0-	-0-	-0-	77	1	18261	3	Y	901	829	0	61	8	11
						106	4	991	9							
05	18836 X	18836	-0-	-0-	-0-	98	1	16573	3	Y	1906	1827	0	71	8	19
						68	4	2097	9							
06	19013 X	19013	-0-	-0-	-0-	127	1	17408	3	Y	1316	1305	0	15	8	15
						30	4	1448	9							
07	20088 X	16416	-0-	-3672	-0-	100	1	14784	3	Y	1393	1357	0	39	8	12
						1532	9									
08	20088 X	17542	-0-	-2546	-0-	112	1	15661	3	Y	1608	1602	0			18
						1769	9									

BRISCOE CHUPADERA RANCH WELL #: 6H RRCID -> 263438 COMPL. DATE 10/15/2011 TOTAL DEPTH 6559 PERF. 6967 - 12037

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2108 X	-0-	-0-	-2108	-0-					Y	-0-					-0-
04	2040 X	1528	-0-	-512	-0-	5	1	1176	3	Y	309	305	0			4
						7	4	340	9							
05	5763 X	5763	-0-	-0-	-0-	25	1	4097	3	Y	1476	1465	0			15
						17	4	1624	9							
06	7830 X	7830	-0-	-0-	-0-	53	1	7246	3	Y	471	480	0			6
						13	4	518	9							
07	10664 X	10664	-0-	-0-	-0-	65	1	9737	3	Y	784	783	0			7
						862	9									
*08	10461 X	10461	-0-	-0-	-0-	68	1	9456	3	Y	852	849	0			10
						937	9									

BRISCOE CHUPADERA RANCH WELL #: 7H RRCID -> 263439 COMPL. DATE 10/15/2011 TOTAL DEPTH 6571 PERF. 7369 - 11485

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2263 X	-0-	-0-	-2263	-0-					Y	-0-					-0-
04	2190 X	1559	-0-	-631	-0-	5	1	1206	3	Y	310	306	0			4
						7	4	341	9							
05	6188 X	6188	-0-	-0-	-0-	35	1	5971	3	Y	144	146	0			2
						24	4	158	9							
06	244 X	244	-0-	-0-	-0-	2	1	200	3	Y	38	2	0	38	8	-0-
						42	9									
07	1612 X	-0-	-0-	-1612	-0-					Y	-0-					-0-
08	6200 X	5880	-0-	-320	-0-	40	1	5506	3	Y	304	301	0			3
						334	9									

SOUTH SPUR UNIT A WELL #: 1H RRCID -> 263444 COMPL. DATE 08/07/2011 TOTAL DEPTH 6751 PERF. 7300 - 12468

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	10974 X	10876	-0-	-98	-0-	24	1	9102	3	Y	1591	1715	1			49
						1750	9									
04	10620 X	6622	-0-	-3998	-0-	14	1	5124	3	Y	1349	1314	1			84
						1484	9									
05	9579 X	6935	-0-	-2644	-0-	23	1	5080	3	Y	1665	1709	1			40
						1832	9									
06	10530 X	8949	-0-	-1581	-0-	37	1	6879	3	Y	1848	1838	1			50
						2033	9									
07	10881 X	8939	-0-	-1942	-0-	38	1	7116	3	Y	1623	1552	1			121
						1785	9									
08	10881 X	8272	-0-	-2609	-0-	48	1	6797	3	Y	1297	1328	1			90
						1427	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
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
03	33852 X	33382	-0-	-470	-0-	54	1	32150	3	Y	1067	1059	0			94
						4	4	1174	9							
04	32760 X	31690	-0-	-1070	-0-	66	1	30398	3	Y	1114	1136	0			72
						1	4	1225	9							
05	38409 X	32897	-0-	-5512	-0-	71	1	31704	3	Y	1017	1003	0			86
						3	4	1119	9							
06	37170 X	28231	-0-	-8939	-0-	85	1	27092	3	Y	957	953	0			90
						1	4	1053	9							
07	38409 X	33431	-0-	-4978	-0-	66	1	32473	3	Y	811	829	0			72
						892	9									
08	33387 X	32950	-0-	-437	-0-	62	1	32271	3	Y	556	582	0			46
						5	4	612	9							

BRISCOE CARLA RANCH WELL #: 18H RRCID -> 263539 COMPL. DATE 11/27/2011 TOTAL DEPTH 7231 PERF. 8440 - 13036

03	6174 X	6174	-0-	-0-	-0-	382	1	4492	3	Y	1182	1216	0			230
						1300	9									
04	6750 X	5487	-0-	-1263	-0-	448	1	3587	3	Y	1319	1304	0			245
						1	4	1451	9							
05	7254 X	5700	-0-	-1554	-0-	468	1	4001	3	Y	1119	1133	0			231
						1231	9									
06	7020 X	5074	-0-	-1946	-0-	406	1	3248	3	Y	1291	1183	0			339
						1420	9									
07	7254 X	7223	-0-	-31	-0-	606	1	4867	3	Y	1590	1634	0			295
						1	4	1749	9							
*08	7358 X	7358	-0-	-0-	-0-	607	1	4825	3	Y	1751	1727	0			319
						1926	9									

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 16H RRCID -> 263540 COMPL. DATE 11/17/2011 TOTAL DEPTH 7329 PERF. 8600 - 13101

03	8711 X	8036	-0-	-675	-0-	148	1	7357	3	Y	483	493	1			10
						531	9									
04	7620 X	6307	-0-	-1313	-0-	99	1	5540	3	Y	607	593	1			24
						668	9									
05	7874 X	4254	-0-	-3620	-0-	26	1	2926	3	Y	1183	1155	1			52
						1	4	1301	9							
06	7770 X	3885	-0-	-3885	-0-	11	1	2695	3	Y	1069	1086	1			35
						3	4	1176	9							
07	8029 X	4176	-0-	-3853	-0-	13	1	3477	3	Y	624	633	1			26
						686	9									
08	8029 X	4757	-0-	-3272	-0-	17	1	3636	3	Y	1004	1000	1			30
						1104	9									

STANLEY RANCH WELL #: 14H RRCID -> 263620 COMPL. DATE 02/10/2012 TOTAL DEPTH 8637 PERF. 9154 - 14429

03	20146 X	20146	-0-	-0-	-0-	58	1	19337	3	Y	681	679	0			11
						2	4	749	9							
04	18840 X	18237	-0-	-603	-0-	24	1	17563	3	Y	590	590	0			11
						1	4	649	9							
05	19468 X	18308	-0-	-1160	-0-	27	1	17634	3	Y	586	585	0			12
						2	4	645	9							
06	18840 X	16515	-0-	-2325	-0-	27	1	15931	3	Y	503	506	0			9
						4	4	553	9							
07	20150 X	19470	-0-	-680	-0-	258	1	18537	3	Y	606	603	0			12
						8	4	667	9							
08	20150 X	18607	-0-	-1543	-0-	330	1	17568	3	Y	633	626	0			19
						13	4	696	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
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
03	17019	X	11361	-0-	-5658	-0-	301	1	10370	3	Y	627	622	0			70
							690	9									
04	14790	X	12314	-0-	-2476	-0-	387	1	11370	3	Y	506	533	0			43
							557	9									
05	13578	X	12801	-0-	-777	-0-	404	1	11762	3	Y	577	560	0			60
							635	9									
06	13140	X	11495	-0-	-1645	-0-	402	1	10537	3	Y	505	494	0			71
							556	9									
07	12710	X	12308	-0-	-402	-0-	299	1	11485	3	Y	476	475	0			72
							524	9									
08	12803	X	11853	-0-	-950	-0-	97	1	11127	3	Y	570	557	0			85
							2	4	627	9							

BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 16H RRCID -> 263648 COMPL. DATE 10/06/2011 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 8980 - 12788

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	10513	X	10513	-0-	-0-	-0-	86	1	10042	3	Y	350	352	0			19
							385	9									
04	10020	X	9730	-0-	-290	-0-	189	1	9135	3	Y	369	371	0			17
							406	9									
05	12586	X	9046	-0-	-3540	-0-	170	1	8478	3	Y	362	362	0	2	8	15
							398	9									
06	12180	X	7369	-0-	-4811	-0-	189	1	6829	3	Y	319	308	0	3	8	23
							351	9									
07	12214	X	9727	-0-	-2487	-0-	269	1	9159	3	Y	272	277	0			18
							299	9									
08	10509	X	9565	-0-	-944	-0-	267	1	8937	3	Y	328	303	0	25	8	18
							361	9									

ROGERS DENTONIO RANCH WELL #: 14H RRCID -> 263652 COMPL. DATE 09/14/2011 TOTAL DEPTH 7161 PERF. 7960 - 12558

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	6014	X	5273	-0-	-741	-0-	131	1	4816	3	Y	295	291	0			11
							1	4	325	9							
04	4200	X	3846	-0-	-354	-0-	87	1	3536	3	Y	202	202	0			11
							1	4	222	9							
05	4340	X	3502	-0-	-838	-0-	181	1	3108	3	Y	192	188	0			15
							2	4	211	9							
06	5100	X	3344	-0-	-1756	-0-	157	1	2980	3	Y	187	190	0			12
							1	4	206	9							
07	5270	X	2013	-0-	-3257	-0-	87	1	1778	3	Y	134	138	0			8
							1	4	147	9							
08	5270	X	4538	-0-	-732	-0-	183	1	3857	3	Y	451	433	0			26
							2	4	496	9							

ROGERS DENTONIO RANCH WELL #: 15H RRCID -> 263653 COMPL. DATE 09/15/2011 TOTAL DEPTH 7193 PERF. 8041 - 12663

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	11749	X	10581	-0-	-1168	-0-	228	1	8394	3	Y	1780	1794	0			64
							1	4	1958	9							
04	11370	X	8709	-0-	-2661	-0-	168	1	6782	3	Y	1598	1573	0			89
							1	4	1758	9							
05	11749	X	8660	-0-	-3089	-0-	383	1	6601	3	Y	1520	1493	0			116
							4	4	1672	9							
06	11220	X	8135	-0-	-3085	-0-	323	1	6130	3	Y	1527	1545	0			98
							2	4	1680	9							
07	11594	X	8388	-0-	-3206	-0-	314	1	6401	3	Y	1519	1528	0			89
							2	4	1671	9							
08	10571	X	8702	-0-	-1869	-0-	309	1	6511	3	Y	1707	1698	0			98
							4	4	1878	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
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
03	17639 X	16139	-0-	-1500	-0-	49	1	14125	3	Y	1785	1342	0	495	1	50
						1	4	1964	9							
04	15328 X	15328	-0-	-0-	-0-	49	1	13593	3	Y	1531	1497	0	57	1	27
						2	4	1684	9							
05	16213 X	15864	-0-	-349	-0-	56	1	14095	3	Y	1550	1520	0	29	1	28
						8	4	1705	9							
06	15690 X	11614	-0-	-4076	-0-	39	1	9939	3	Y	1486	1475	0			39
						1	4	1635	9							
07	17592 X	17592	-0-	-0-	-0-	66	1	15774	3	Y	1591	1597	0			33
						2	4	1750	9							
*08	16484 X	16484	-0-	-0-	-0-	60	1	14777	3	Y	1497	1489	0			41
						1647	9									

WORTHEY RANCH WELL #: 38H RRCID -> 263655 COMPL. DATE 09/13/2011 TOTAL DEPTH 8476 PERF. 8928 - 14657

03	18532 X	18532	-0-	-0-	-0-	19	1	17785	3	Y	642	647	0			9
						22	4	706	9							
04	17327 X	17327	-0-	-0-	-0-	28	1	16675	3	Y	566	567	0			8
						1	4	623	9							
05	18392 X	18392	-0-	-0-	-0-	29	1	17707	3	Y	595	591	0			12
						1	4	655	9							
06	15870 X	15456	-0-	-414	-0-	31	1	14895	3	Y	481	484	0			9
						1	4	529	9							
07	19716 X	17937	-0-	-1779	-0-	55	1	17254	3	Y	544	541	0			12
						30	4	598	9							
*08	19092 X	19092	-0-	-0-	-0-	54	1	18501	3	Y	474	477	0			9
						16	4	521	9							

ROGERS DENTONIO RANCH WELL #: 5H RRCID -> 263657 COMPL. DATE 04/17/2011 TOTAL DEPTH 7210 PERF. 8063 - 12686

03	14713 X	14713	-0-	-0-	-0-	320	1	11782	3	Y	2372	2389	0			85
						2	4	2609	9							
04	12120 X	11907	-0-	-213	-0-	235	1	9483	3	Y	1988	1962	0			111
						2	4	2187	9							
05	12524 X	11327	-0-	-1197	-0-	510	1	8779	3	Y	1848	1818	0			141
						5	4	2033	9							
06	12120 X	10391	-0-	-1729	-0-	414	1	7871	3	Y	1913	1931	0			123
						2	4	2104	9							
07	15252 X	10747	-0-	-4505	-0-	403	1	8226	3	Y	1924	1934	0			113
						2	4	2116	9							
08	14725 X	11284	-0-	-3441	-0-	406	1	8572	3	Y	2092	2085	0			120
						5	4	2301	9							

STANLEY RANCH WELL #: 22H RRCID -> 263722 COMPL. DATE 08/03/2011 TOTAL DEPTH 8633 PERF. 9138 - 14091

03	12735 X	12735	-0-	-0-	-0-	36	1	12222	3	Y	433	432	0			7
						1	4	476	9							
04	11100 X	10612	-0-	-488	-0-	14	1	10179	3	Y	381	381	0			7
						419	9									
05	11470 X	10905	-0-	-565	-0-	16	1	10473	3	Y	377	376	0			8
						1	4	415	9							
06	11100 X	8953	-0-	-2147	-0-	15	1	8583	3	Y	321	323	0			6
						2	4	353	9							
07	12741 X	10091	-0-	-2650	-0-	132	1	9476	3	Y	435	432	0			9
						4	4	479	9							
08	12741 X	8946	-0-	-3795	-0-	157	1	8307	3	Y	433	429	0			13
						6	4	476	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
BRISCOE CARLA RANCH WELL #: 19H RRCID -> 263724 COMPL. DATE 09/08/2011 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 8264 - 12935

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	8928 X	8184	-0-	-744	-0-	244	1	7023	3	Y	832	835	0			35
						2	4	915	9							
04	7860 X	7629	-0-	-231	-0-	237	1	6795	3	Y	541	547	0			29
						2	4	595	9							
05	8122 X	6868	-0-	-1254	-0-	202	1	5665	3	Y	908	913	0			24
						2	4	999	9							
06	8582 X	8582	-0-	-0-	-0-	288	1	7050	3	Y	1131	1118	0			37
						1244	9									
07	9386 X	9386	-0-	-0-	-0-	264	1	7766	3	Y	1232	1228	0			41
						1	4	1355	9							
*08	8763 X	8763	-0-	-0-	-0-	237	1	7154	3	Y	1246	1232	0			55
						1	4	1371	9							

BRISCOE CARLA RANCH WELL #: 20H RRCID -> 263725 COMPL. DATE 09/08/2011 TOTAL DEPTH 7335 PERF. 7856 - 12685

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	10292 X	9437	-0-	-855	-0-	267	1	7686	3	Y	1346	1363	0			57
						3	4	1481	9							
04	9960 X	8143	-0-	-1817	-0-	244	1	6981	3	Y	833	845	0			45
						2	4	916	9							
05	10292 X	9085	-0-	-1207	-0-	275	1	7685	3	Y	1020	1039	0			26
						3	4	1122	9							
06	9399 X	9399	-0-	-0-	-0-	319	1	7827	3	Y	1139	1128	0			37
						1253	9									
07	9424 X	9416	-0-	-8	-0-	268	1	7858	3	Y	1172	1170	0			39
						1	4	1289	9							
08	9424 X	8733	-0-	-691	-0-	236	1	7109	3	Y	1262	1245	0			56
						1388	9									

BRISCOE CARLA RANCH WELL #: 21H RRCID -> 263726 COMPL. DATE 09/08/2011 TOTAL DEPTH 7266 PERF. 9234 - 12987

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	13733 X	8033	-0-	-5700	-0-	234	1	6735	3	Y	965	980	0			41
						2	4	1062	9							
04	8430 X	8061	-0-	-369	-0-	224	1	6414	3	Y	1292	1263	0			70
						2	4	1421	9							
05	8618 X	7830	-0-	-788	-0-	214	1	5965	3	Y	1499	1530	0			39
						2	4	1649	9							
06	7770 X	7553	-0-	-217	-0-	235	1	5761	3	Y	1415	1408	0			46
						1557	9									
07	8339 X	8001	-0-	-338	-0-	223	1	6549	3	Y	1116	1125	0			37
						1	4	1228	9							
*08	8380 X	8380	-0-	-0-	-0-	231	1	6962	3	Y	1079	1068	0			48
						1187	9									

BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 7H RRCID -> 263727 COMPL. DATE 10/24/2011 TOTAL DEPTH 7669 PERF. 8123 - 13116

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	9048 X	9048	-0-	-0-	-0-	31	1	7464	3	Y	1387	1373	0			34
						27	4	1526	9							
04	8493 X	8493	-0-	-0-	-0-	25	1	6871	3	Y	1410	1400	0			44
						46	4	1551	9							
05	7750 X	6601	-0-	-1149	-0-	31	1	4704	3	Y	1683	1687	0			40
						15	4	1851	9							
06	9591 X	9591	-0-	-0-	-0-	26	1	7606	3	Y	1771	1769	0			42
						11	4	1948	9							
07	9052 X	8298	-0-	-754	-0-	23	1	6376	3	Y	1725	1704	0			63
						1	4	1898	9							
*08	9457 X	9457	-0-	-0-	-0-	23	1	7941	3	Y	1356	1397	0			22
						1	4	1492	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
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
03	20863	X	12544	-0-	-8319	-0-	103	1	12013	3	Y	389	389	0			21
							428	9									
04	15570	X	11143	-0-	-4427	-0-	218	1	10519	3	Y	369	373	0			17
							406	9									
05	13485	X	12084	-0-	-1401	-0-	226	1	11284	3	Y	522	464	0	56	8	19
							574	9									
06	12450	X	10041	-0-	-2409	-0-	260	1	9404	3	Y	343	337	0	1	8	24
							377	9									
07	12865	X	10175	-0-	-2690	-0-	284	1	9628	3	Y	239	247	0			16
							263	9									
08	12555	X	9640	-0-	-2915	-0-	269	1	9013	3	Y	325	322	0			19
							358	9									

CAGE WELL #: 8TV RRCID -> 263743 COMPL. DATE 08/17/2011 TOTAL DEPTH 5823 PERF. 6380 - 11231

03	4143	X	4143	-0-	-0-	-0-	453	1	3199	3	N	446	691	1			295
							491	9									
04	3630	X	3214	-0-	-416	-0-	438	1	2448	3	N	298	319	1			274
							328	9									
05	3813	X	3696	-0-	-117	-0-	453	1	2791	3	N	411	353	1			332
							452	9									
06	4020	X	3117	-0-	-903	-0-	234	1	2534	3	N	317	492	1			157
							349	9									
07	4154	X	2959	-0-	-1195	-0-	2554	3	405	9	N	368	335	1			190
08	4154	X	3208	-0-	-946	-0-	2842	3	366	9	N	333	339	1			184

BRISCOE CARLA RANCH WELL #: 8H RRCID -> 263751 COMPL. DATE 05/07/2011 TOTAL DEPTH 6553 PERF. 7951 - 12636

03	11532	X	8675	-0-	-2857	-0-	238	1	6850	3	Y	1441	1455	0			61
							2	4	1585	9							
04	11160	X	7381	-0-	-3779	-0-	207	1	5915	3	Y	1144	1143	0			62
							1	4	1258	9							
05	10509	X	8855	-0-	-1654	-0-	240	1	6704	3	Y	1735	1752	0			45
							2	4	1909	9							
06	9720	X	6882	-0-	-2838	-0-	230	1	5625	3	Y	934	948	0			31
							1027	9									
07	8897	X	7919	-0-	-978	-0-	224	1	6593	3	Y	1001	999	0			33
							1	4	1101	9							
*08	9271	X	9271	-0-	-0-	-0-	251	1	7555	3	Y	1332	1306	0			59
							1465	9									

ROGERS DENTONIO RANCH WELL #: 3H RRCID -> 263866 COMPL. DATE 04/10/2011 TOTAL DEPTH 7255 PERF. 8381 - 13100

03	10137	X	7940	-0-	-2197	-0-	173	1	6383	3	Y	1257	1266	0			45
							1	4	1383	9							
04	9810	X	7571	-0-	-2239	-0-	155	1	6261	3	Y	1049	1035	0			59
							1	4	1154	9							
05	10137	X	6520	-0-	-3617	-0-	306	1	5259	3	Y	865	858	0			66
							3	4	952	9							
06	9180	X	6334	-0-	-2846	-0-	264	1	5023	3	Y	950	955	0			61
							2	4	1045	9							
07	8277	X	6493	-0-	-1784	-0-	252	1	5148	3	Y	993	996	0			58
							1	4	1092	9							
08	7936	X	6807	-0-	-1129	-0-	252	1	5313	3	Y	1126	1119	0			65
							3	4	1239	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
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
03	13423 X	13423	-0-	-0-	-0-	110	1	11371	3	Y	1765	1785	0			126
						1942	9									
04	11171 X	11171	-0-	-0-	-0-	93	1	9497	3	Y	1437	1448	0			115
						1581	9									
05	11180 X	11180	-0-	-0-	-0-	150	1	9192	3	Y	1670	1671	0			114
						1	4	1837	9							
06	12268 X	12268	-0-	-0-	-0-	187	1	10218	3	Y	1694	1676	0			132
						1863	9									
07	14508 X	11411	-0-	-3097	-0-	142	1	8947	3	Y	2111	2116	0			127
						2322	9									
08	13423 X	11904	-0-	-1519	-0-	106	1	9884	3	Y	1740	1777	0			90
						1914	9									

BRISCOE CARLA RANCH WELL #: 17H RRCID -> 263869 COMPL. DATE 11/22/2011 TOTAL DEPTH 7221 PERF. 8115 - 12686

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	6200 X	3940	-0-	-2260	-0-	233	1	2741	3	Y	878	935	0			171
						966	9									
04	5640 X	3874	-0-	-1766	-0-	314	1	2518	3	Y	946	941	0			176
						1	4	1041	9							
05	5828 X	4232	-0-	-1596	-0-	353	1	3008	3	Y	792	804	0			164
						871	9									
06	5640 X	4734	-0-	-906	-0-	419	1	3347	3	Y	880	813	0			231
						968	9									
07	4619 X	4467	-0-	-152	-0-	376	1	3018	3	Y	975	1025	0			181
						1073	9									
*08	4731 X	4731	-0-	-0-	-0-	417	1	3323	3	Y	901	918	0			164
						991	9									

BRISCOE CARLA RANCH WELL #: 13H RRCID -> 263870 COMPL. DATE 12/28/2011 TOTAL DEPTH 7258 PERF. 8209 - 13074

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	9135 X	9135	-0-	-0-	-0-	233	1	6694	3	Y	2005	2025	0			85
						2	4	2206	9							
04	8100 X	7195	-0-	-905	-0-	183	1	5273	3	Y	1580	1580	0			85
						1	4	1738	9							
05	8370 X	6958	-0-	-1412	-0-	197	1	5505	3	Y	1140	1195	0			30
						2	4	1254	9							
06	8100 X	7463	-0-	-637	-0-	238	1	5799	3	Y	1295	1282	0			43
						1	4	1425	9							
07	12121 X	7786	-0-	-4335	-0-	198	1	5816	3	Y	1610	1599	0			54
						1	4	1771	9							
08	9145 X	8183	-0-	-962	-0-	200	1	6027	3	Y	1777	1752	0			79
						1	4	1955	9							

BRISCOE CARLA RANCH WELL #: 14H RRCID -> 263871 COMPL. DATE 03/23/2012 TOTAL DEPTH 7270 PERF. 7938 - 12761

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	11377 X	10541	-0-	-836	-0-	294	1	8462	3	Y	1620	1639	0			69
						3	4	1782	9							
04	11010 X	9525	-0-	-1485	-0-	278	1	7963	3	Y	1165	1171	0			63
						2	4	1282	9							
05	11377 X	9960	-0-	-1417	-0-	299	1	8320	3	Y	1216	1247	0			32
						3	4	1338	9							
06	11010 X	9752	-0-	-1258	-0-	327	1	8005	3	Y	1290	1280	0			42
						1	4	1419	9							
07	11594 X	11594	-0-	-0-	-0-	330	1	9684	3	Y	1435	1429	0			48
						1	4	1579	9							
*08	11449 X	11449	-0-	-0-	-0-	313	1	9454	3	Y	1528	1508	0			68
						1	4	1681	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
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
03	8193	X	8193	-0-	-0-	-0-	202	1	5796	3	Y	1994	2011	0			84
							2	4	2193	9							
04	7553	X	7553	-0-	-0-	-0-	192	1	5506	3	Y	1685	1678	0			91
							1	4	1854	9							
05	7477	X	7477	-0-	-0-	-0-	201	1	5602	3	Y	1520	1572	0			39
							2	4	1672	9							
06	7416	X	7416	-0-	-0-	-0-	221	1	5401	3	Y	1631	1616	0			54
							1794	9									
07	8370	X	8294	-0-	-76	-0-	209	1	6113	3	Y	1792	1786	0			60
							1	4	1971	9							
08	8184	X	8093	-0-	-91	-0-	197	1	5929	3	Y	1788	1769	0			79
							1967	9									

BEINHORN RANCH WELL #: 11H RRCID -> 263873 COMPL. DATE 10/31/2011 TOTAL DEPTH 8114 PERF. 9169 - 14508

03	16740	X	13068	-0-	-3672	-0-	56	1	11380	3	Y	1467	1468	1			72
							18	4	1614	9							
04	16080	X	11245	-0-	-4835	-0-	115	1	9745	3	Y	1254	1238	1			88
							6	4	1379	9							
05	14601	X	11869	-0-	-2732	-0-	142	1	10376	3	Y	1228	1238	1			78
							1351	9									
06	13410	X	10206	-0-	-3204	-0-	123	1	8867	3	Y	1105	1105	1			78
							1216	9									
07	13857	X	9878	-0-	-3979	-0-	138	1	8417	3	Y	1203	1208	1			73
							1323	9									
08	13082	X	9529	-0-	-3553	-0-	140	1	8119	3	Y	1154	1156	1			71
							1	4	1269	9							

BEINHORN RANCH WELL #: 12H RRCID -> 263874 COMPL. DATE 10/31/2011 TOTAL DEPTH 8138 PERF. 8485 - 13824

03	15717	X	12785	-0-	-2932	-0-	56	1	11569	3	Y	1038	1039	1			51
							18	4	1142	9							
04	14940	X	11453	-0-	-3487	-0-	120	1	10313	3	Y	922	908	1			65
							6	4	1014	9							
05	13702	X	11664	-0-	-2038	-0-	145	1	10539	3	Y	891	899	1			57
							980	9									
06	12750	X	9839	-0-	-2911	-0-	121	1	8818	3	Y	818	817	1			58
							900	9									
07	13051	X	9245	-0-	-3806	-0-	134	1	8167	3	Y	858	864	1			52
							944	9									
08	12772	X	9082	-0-	-3690	-0-	139	1	8025	3	Y	834	835	1			51
							1	4	917	9							

BEINHORN RANCH WELL #: 21H RRCID -> 263875 COMPL. DATE 10/31/2011 TOTAL DEPTH 8160 PERF. 8708 - 13728

03	9579	X	8491	-0-	-1088	-0-	37	1	7569	3	Y	794	794	1			39
							12	4	873	9							
04	9270	X	4872	-0-	-4398	-0-	51	1	4313	3	Y	459	464	1	2	8	32
							3	4	505	9							
05	8804	X	5739	-0-	-3065	-0-	70	1	5094	3	Y	523	522	1			33
							575	9									
06	14206	X	14206	-0-	-0-	-0-	179	1	13015	3	Y	920	888	1			65
							1012	9									
07	15033	X	15033	-0-	-0-	-0-	227	1	13953	3	Y	775	793	1			47
							853	9									
*08	14171	X	14171	-0-	-0-	-0-	227	1	13170	3	Y	702	706	1			43
							2	4	772	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
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
03	14128	X	14128	-0-	-0-	-0-	53	1	12710	3	Y	1198	1188	0			29
							47	4	1318	9							
04	8095	X	8095	-0-	-0-	-0-	24	1	6618	3	Y	1281	1266	0	4	8	40
							44	4	1409	9							
05	9238	X	6676	-0-	-2562	-0-	34	1	5039	3	Y	1443	1448	0			35
							16	4	1587	9							
06	12580	X	12580	-0-	-0-	-0-	35	1	10412	3	Y	1925	1914	0			46
							15	4	2118	9							
07	14136	X	10903	-0-	-3233	-0-	30	1	8518	3	Y	2139	2107	0			78
							2	4	2353	9							
08	14136	X	10400	-0-	-3736	-0-	25	1	8804	3	Y	1427	1482	0			23
							1	4	1570	9							

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
03	9238	X	4355	-0-	-4883	-0-	11	1	2662	3	Y	1520	1505	0			37
							10	4	1672	9							
04	10905	X	10905	-0-	-0-	-0-	31	1	8809	3	Y	1824	1804	0			57
							59	4	2006	9							
05	9238	X	6267	-0-	-2971	-0-	32	1	4858	3	Y	1237	1264	0			30
							16	4	1361	9							
06	8579	X	8579	-0-	-0-	-0-	25	1	7574	3	Y	881	890	0			21
							11	4	969	9							
07	11284	X	9515	-0-	-1769	-0-	31	1	8661	3	Y	746	740	0			27
							2	4	821	9							
08	11284	X	11173	-0-	-111	-0-	28	1	9755	3	Y	1263	1270	0			20
							1	4	1389	9							

TOVAR WEST-LLOYD 63 A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 263892 COMPL. DATE 10/04/2011 TOTAL DEPTH 5698 PERF. 6548 - 10397

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2914	X	2861	-0-	-53	-0-	24	1	2554	3	Y	257	132	1	1	8	289
							283	9									
04	2820	X	2705	-0-	-115	-0-	20	1	2451	3	Y	213	390	1			112
							234	9									
05	4526	X	2590	-0-	-1936	-0-	19	1	2375	3	Y	178	147	1			143
							196	9									
06	4380	X	1516	-0-	-2864	-0-	8	1	1345	3	Y	148	241	1			50
							163	9									
07	4898	X	1465	-0-	-3433	-0-	8	1	1261	3	Y	178	118	1			110
							196	9									
08	2852	X	1406	-0-	-1446	-0-	4	1	1226	3	Y	160	123	1			147
							176	9									

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
03	1922	N	1725	-0-	-197	-0-	1481	3	244	9	N	222	352	1			317
04	1770	N	1566	-0-	-204	-0-	1368	3	198	9	N	180	341	1			156
05	1767	N	1751	-0-	-16	-0-	1513	3	238	9	N	216	139	1			233
06	1680	N	1504	-0-	-176	-0-	1316	3	188	9	N	171	298	1			106
07	1612	N	1384	-0-	-228	-0-	1223	3	161	9	N	146	158	1			94
08	1736	N	1285	-0-	-451	-0-	1035	3	250	9	N	227	131	1			190

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
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
03	9350	X	9350	-0-	-0-	-0-	149	1	7424	3	Y	1615	1640	1	11	8	32
							1777	9									
04	10946	X	10946	-0-	-0-	-0-	155	1	8692	3	Y	1908	1863	1			77
							2099	9									
05	11963	X	11963	-0-	-0-	-0-	90	1	10311	3	Y	1417	1431	1	1	8	62
							3	4	1559	9							
06	10866	X	10866	-0-	-0-	-0-	37	1	9361	3	Y	1326	1345	1			43
							9	4	1459	9							
07	11315	X	11128	-0-	-187	-0-	37	1	9796	3	Y	1177	1169	1	2	8	49
							1295	9									
*08	13394	X	13394	-0-	-0-	-0-	47	1	10025	3	Y	3020	2965	1	15	8	89
							3322	9									

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
03	13640	X	12261	-0-	-1379	-0-	204	1	10154	3	Y	1730	1731	1			35
							1903	9									
04	13200	X	13090	-0-	-110	-0-	206	1	11543	3	Y	1219	1205	1			49
							1341	9									
05	13640	X	6722	-0-	-6918	-0-	45	1	5084	3	Y	1447	1432	1			64
							1	4	1592	9							
06	12090	X	7671	-0-	-4419	-0-	25	1	6307	3	Y	1212	1237	1			39
							6	4	1333	9							
07	13516	X	6511	-0-	-7005	-0-	20	1	5326	3	Y	1059	1054	1			44
							1165	9									
08	13516	X	6053	-0-	-7463	-0-	25	1	5359	3	Y	608	634	1			18
							669	9									

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
03	10168	X	9085	-0-	-1083	-0-	144	1	7160	3	Y	1619	1678	1			32
							1781	9									
04	13266	X	13266	-0-	-0-	-0-	200	1	11240	3	Y	1660	1625	1			67
							1826	9									
05	16230	X	16230	-0-	-0-	-0-	121	1	13819	3	Y	2078	2054	1			91
							4	4	2286	9							
06	14098	X	14098	-0-	-0-	-0-	45	1	11600	3	Y	2220	2239	1			72
							11	4	2442	9							
07	13812	X	13812	-0-	-0-	-0-	46	1	11934	3	Y	1665	1668	1			69
							1832	9									
08	16244	X	13189	-0-	-3055	-0-	56	1	11814	3	Y	1199	1232	1			36
							1319	9									

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
03	11867	X	11867	-0-	-0-	-0-	220	1	10944	3	Y	639	655	1			13
							703	9									
04	7680	X	7074	-0-	-606	-0-	113	1	6357	3	Y	549	540	1			22
							604	9									
05	7936	X	5750	-0-	-2186	-0-	43	1	4936	3	Y	700	691	1			31
							1	4	770	9							
06	10830	X	4855	-0-	-5975	-0-	16	1	4008	3	Y	752	759	1			24
							4	4	827	9							
07	11873	X	7036	-0-	-4837	-0-	24	1	6229	3	Y	712	706	1			30
							783	9									
08	11873	X	7255	-0-	-4618	-0-	32	1	6654	3	Y	517	532	1			15
							569	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
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
03	18104 X	13184	-0-	-4920	-0-	233	1	11589	3	Y	1238	1283	1			25
						1362	9									
04	15450 X	12717	-0-	-2733	-0-	200	1	11232	3	Y	1168	1146	1			47
						1285	9									
05	15252 X	11228	-0-	-4024	-0-	87	1	9842	3	Y	1178	1173	1			52
						3	4	1296	9							
06	12750 X	9979	-0-	-2771	-0-	34	1	8696	3	Y	1128	1143	1			37
						8	4	1241	9							
07	13175 X	10422	-0-	-2753	-0-	36	1	9286	3	Y	1000	995	1			42
						1100	9									
08	13175 X	11312	-0-	-1863	-0-	41	1	8738	3	Y	2303	2277	1			68
						2533	9									

BRISCOE CHUPADERA RANCH WELL #: 4H RRCID -> 264020 COMPL. DATE 10/05/2011 TOTAL DEPTH 6579 PERF. 7479 - 13728

03	9796 X	-0-	-0-	-9796	-0-					Y	-0-	22	1			-0-
04	13551 X	13551	-0-	-0-	-0-	53	1	12576	3	Y	772	762	0			10
						73	4	849	9							
05	16616 X	10773	-0-	-5843	-0-	48	1	8021	3	Y	2428	2413	0			25
						33	4	2671	9							
06	16080 X	14597	-0-	-1483	-0-	86	1	11872	3	Y	2380	2377	0			28
						21	4	2618	9							
07	16616 X	15886	-0-	-730	-0-	96	1	14330	3	Y	1327	1344	0			11
						1460	9									
*08	16072 X	16072	-0-	-0-	-0-	105	1	14555	3	Y	1284	1280	0			15
						1412	9									

BEINHORN RANCH WELL #: 10H RRCID -> 264021 COMPL. DATE 08/26/2011 TOTAL DEPTH 8098 PERF. 8489 - 13783

03	20367 X	15341	-0-	-5026	-0-	67	1	13521	3	Y	1574	1575	1			78
						22	4	1731	9							
04	18540 X	14884	-0-	-3656	-0-	154	1	13186	3	Y	1396	1376	1			98
						8	4	1536	9							
05	18135 X	15095	-0-	-3040	-0-	184	1	13424	3	Y	1352	1364	1			86
						1487	9									
06	15120 X	12816	-0-	-2304	-0-	156	1	11294	3	Y	1242	1240	1			88
						1366	9									
07	15624 X	12222	-0-	-3402	-0-	173	1	10587	3	Y	1329	1336	1			81
						1462	9									
08	15376 X	11479	-0-	-3897	-0-	171	1	9891	3	Y	1287	1289	1			79
						1	4	1416	9							

BRISCOE CHUPADERA RANCH WELL #: 10H RRCID -> 264022 COMPL. DATE 10/11/2011 TOTAL DEPTH 6450 PERF. 7439 - 12202

03	10788 X	-0-	-0-	-10788	-0-					Y	-0-					71
04	10410 X	-0-	-0-	-10410	-0-					Y	-0-					71
05	5580 X	2381	-0-	-3199	-0-	5	1	2337	3	Y	35	51	1			55
						39	9									
06	13526 X	13526	-0-	-0-	-0-	30	1	12056	3	Y	1309	1253	1			111
						1440	9									
07	T. A.	9125	-0-	9125	9125	33	1	7979	3	Y	1012	1030	1			93
						1113	9									
08	T. A.	11907	-0-	11907	21032	40	1	10732	3	Y	1032	1012	1			113
						1135	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
ROGERS DENTONIO RANCH WELL #: 2H RRCID -> 264023 COMPL. DATE 05/30/2010 TOTAL DEPTH 7121 PERF. 7670 - 11772

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1519	N	1107	-0-	-412	-0-	134	1	654	3	Y	290	526	1	5	8	145
							319	9									
04	2195	N	2195	-0-	-0-	-0-	28	1	1423	3	Y	676	549	1			272
							744	9									
05	1758	N	1758	-0-	-0-	-0-	81	1	787	3	Y	809	656	1			425
							890	9									
06	1080	N	-0-	-0-	-1080	-0-					Y	752	962	1			215
07	2263	X	-0-	-0-	-2263	-0-					Y	787	788	1			214
08	2263	X	2169	-0-	-94	-0-	28	1	1149	3	Y	902	882	1			234
							992	9									

BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 17H RRCID -> 264027 COMPL. DATE 04/08/2011 TOTAL DEPTH 7901 PERF. 8370 - 13625

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	18493	X	18493	-0-	-0-	-0-	58	1	16234	3	Y	2000	1503	0	551	1	56
							1	4	2200	9							
04	18066	X	18066	-0-	-0-	-0-	59	1	16239	3	Y	1605	1569	0	63	1	29
							2	4	1766	9							
05	18530	X	18530	-0-	-0-	-0-	65	1	16401	3	Y	1867	1831	0	31	1	34
							10	4	2054	9							
06	17610	X	16358	-0-	-1252	-0-	57	1	14578	3	Y	1565	1558	0			41
							1	4	1722	9							
07	20522	X	18956	-0-	-1566	-0-	70	1	17030	3	Y	1685	1691	0			35
							2	4	1854	9							
*08	19271	X	19271	-0-	-0-	-0-	70	1	17406	3	Y	1632	1622	0			45
							1795	9									

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 9H RRCID -> 264028 COMPL. DATE 05/28/2011 TOTAL DEPTH 7708 PERF. 8540 - 13518

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	23744	X	23744	-0-	-0-	-0-	117	1	21385	3	Y	2028	2023	0	33	1	59
							11	4	2231	9							
04	17961	X	17961	-0-	-0-	-0-	121	1	16785	3	Y	954	971	0			42
							6	4	1049	9							
05	16585	X	12278	-0-	-4307	-0-	59	1	11240	3	Y	884	895	0			31
							7	4	972	9							
06	16050	X	12640	-0-	-3410	-0-	62	1	11752	3	Y	740	738	0			33
							12	4	814	9							
07	23746	X	13503	-0-	-10243	-0-	51	1	12556	3	Y	810	813	0			30
							5	4	891	9							
08	23746	X	13456	-0-	-10290	-0-	61	1	12317	3	Y	978	987	0			21
							2	4	1076	9							

BRISCOE CHUPADERA RANCH WELL #: 11H RRCID -> 264038 COMPL. DATE 10/11/2011 TOTAL DEPTH 6456 PERF. 7117 - 11191

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	8463	X	-0-	-0-	-8463	-0-					Y	-0-					58
04	5820	X	-0-	-0-	-5820	-0-					Y	-0-					58
05	4557	X	3884	-0-	-673	-0-	7	1	3843	3	Y	31	42	1			47
							34	9									
06	15368	X	15368	-0-	-0-	-0-	35	1	14080	3	Y	1139	1090	1			96
							1253	9									
07	T. A.		8525	-0-	8525	8525	31	1	7570	3	Y	840	859	1			77
							924	9									
08	T. A.		9680	-0-	9680	18205	33	1	8629	3	Y	925	900	1			102
							1018	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
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
03	9391	X	9391	-0-	-0-	-0-	248	1	7757	3	Y	1257	1154	1	1	8	223
							3	4	1383	9							
04	7320	X	6682	-0-	-638	-0-	221	1	5802	3	Y	597	755	1			65
							2	4	657	9							
05	7781	X	5884	-0-	-1897	-0-	214	1	5033	3	Y	575	589	1			51
							4	4	633	9							
06	9090	X	4074	-0-	-5016	-0-	117	1	3599	3	Y	322	346	1			27
							4	4	354	9							
07	9393	X	-0-	-0-	-9393	-0-					Y	-0-	13	1			14
08	9393	X	-0-	-0-	-9393	-0-					Y	69	11	1			72

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
03	7794	X	7794	-0-	-0-	-0-	78	1	7303	3	Y	375	433	0			45
							413	9									
04	6660	X	6305	-0-	-355	-0-	51	1	5675	3	Y	526	484	0			87
							579	9									
05	7192	X	6529	-0-	-663	-0-	50	1	5883	3	Y	542	545	0	1	8	83
							596	9									
06	7530	X	7231	-0-	-299	-0-	64	1	6575	3	Y	538	530	0			91
							592	9									
07	8738	X	8738	-0-	-0-	-0-	72	1	8036	3	Y	573	575	0			89
							630	9									
08	7781	X	5216	-0-	-2565	-0-	48	1	4606	3	Y	511	525	0			75
							562	9									

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
03	5921	X	5475	-0-	-446	-0-	453	1	4787	3	N	214	174	1			323
							235	9									
04	5430	X	4242	-0-	-1188	-0-	409	1	3669	3	N	149	307	1			165
							164	9									
05	5611	X	5325	-0-	-286	-0-	5088	3	237	9	N	215					380
06	5310	X	4121	-0-	-1189	-0-	3888	3	233	9	N	212	358	1			234
07	5487	X	3751	-0-	-1736	-0-	3535	3	216	9	N	196	330	1			100
08	5487	X	3761	-0-	-1726	-0-	3548	3	213	9	N	194	164	1			130

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
03	6231	X	6059	-0-	-172	-0-	5830	3	229	9	N	208	351	1			312
04	6300	X	5748	-0-	-552	-0-	5495	3	253	9	N	230	348	1			194
05	6572	X	5523	-0-	-1049	-0-	5269	3	254	9	N	231	175	1			250
06	6360	X	4396	-0-	-1964	-0-	4148	3	248	9	N	225	310	1			165
07	6572	X	2610	-0-	-3962	-0-	2388	3	222	9	N	202	154	1			213
08	6045	X	2331	-0-	-3714	-0-	2223	3	108	9	N	98	152	1			159

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
03	16120	X	12817	-0-	-3303	-0-	101	1	11693	3	Y	930	934	0			49
							1023	9									
04	15600	X	12447	-0-	-3153	-0-	232	1	11228	3	Y	897	904	0			42
							987	9									
05	16120	X	12272	-0-	-3848	-0-	223	1	11101	3	Y	862	869	0			35
							948	9									
06	13290	X	12365	-0-	-925	-0-	304	1	11028	3	Y	939	906	0	1	8	67
							1033	9									
07	13733	X	12068	-0-	-1665	-0-	312	1	10609	3	Y	1043	1040	0			70
							1147	9									
08	12865	X	12152	-0-	-713	-0-	326	1	10931	3	Y	814	836	0			48
							895	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
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
03	7440	X	5813	-0-	-1627	-0-	169	1	4520	3	Y	1020	993	0			112
							2	4	1122	9							
04	6237	X	6237	-0-	-0-	-0-	208	1	4811	3	Y	1106	1110	0			108
							1	4	1217	9							
05	6537	X	6537	-0-	-0-	-0-	262	1	5305	3	Y	881	891	0			98
							1	4	969	9							
06	5790	X	5576	-0-	-214	-0-	229	1	4679	3	Y	605	619	0			84
							2	4	666	9							
07	6448	X	5795	-0-	-653	-0-	205	1	4940	3	Y	589	568	0			105
							2	4	648	9							
08	6541	X	5941	-0-	-600	-0-	131	1	4921	3	Y	808	766	0			147
							889	9									

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
03	9393	X	7094	-0-	-2299	-0-	160	1	5959	3	Y	884	908	0			97
							3	4	972	9							
04	9090	X	6693	-0-	-2397	-0-	167	1	5621	3	Y	821	838	0			80
							2	4	903	9							
05	7781	X	6089	-0-	-1692	-0-	173	1	5186	3	Y	664	670	0			74
							730	9									
06	7530	X	6908	-0-	-622	-0-	194	1	5610	3	Y	1002	937	0			139
							2	4	1102	9							
07	7502	X	6940	-0-	-562	-0-	181	1	5676	3	Y	983	947	0			175
							2	4	1081	9							
08	7099	X	6140	-0-	-959	-0-	135	1	5029	3	Y	887	901	0			161
							976	9									

STUMBERG RANCH WELL #: 6H RRCID -> 264118 COMPL. DATE 07/02/2011 TOTAL DEPTH 7113 PERF. 8076 - 12314

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	10819	X	7732	-0-	-3087	-0-	159	1	5998	3	Y	1429	1469	0			157
							3	4	1572	9							
04	8220	X	6789	-0-	-1431	-0-	160	1	5230	3	Y	1271	1304	0			124
							1	4	1398	9							
05	8339	X	7775	-0-	-564	-0-	194	1	5785	3	Y	1632	1575	0			181
							1	4	1795	9							
06	7830	X	6274	-0-	-1556	-0-	174	1	4647	3	Y	1320	1318	0			183
							1	4	1452	9							
07	8091	X	6559	-0-	-1532	-0-	155	1	4665	3	Y	1580	1482	0			281
							1	4	1738	9							
08	7781	X	6302	-0-	-1479	-0-	130	1	4868	3	Y	1185	1251	0			215
							1304	9									

BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 32H RRCID -> 264120 COMPL. DATE 09/27/2011 TOTAL DEPTH 8021 PERF. 8694 - 13860

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	15810	X	11848	-0-	-3962	-0-	95	1	11003	3	Y	682	695	0			36
							750	9									
04	11364	X	11364	-0-	-0-	-0-	218	1	10516	3	Y	573	582	0			27
							630	9									
05	15657	X	15657	-0-	-0-	-0-	297	1	14791	3	Y	516	522	0			21
							1	4	568	9							
06	12480	X	10902	-0-	-1578	-0-	277	1	9987	3	Y	580	559	0	1	8	41
							638	9									
07	12896	X	11444	-0-	-1452	-0-	309	1	10510	3	Y	568	571	0			38
							625	9									
08	13547	X	9627	-0-	-3920	-0-	262	1	8790	3	Y	523	530	0			31
							575	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

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
03	18538 X	11561	-0-	-6977	-0-	34	1	11256	3	Y	245	246	0			4
						1	4	270	9							
04	16470 X	11268	-0-	-5202	-0-	15	1	10961	3	Y	265	264	0			5
						292	9									
05	16988 X	12569	-0-	-4419	-0-	19	1	12207	3	Y	311	310	0			6
						1	4	342	9							
06	16080 X	9924	-0-	-6156	-0-	16	1	9614	3	Y	265	266	0			5
						2	4	292	9							
07	11656 X	10979	-0-	-677	-0-	145	1	10469	3	Y	327	326	0			6
						5	4	360	9							
08	12555 X	11121	-0-	-1434	-0-	198	1	10532	3	Y	348	343	0			11
						8	4	383	9							

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
03	19592 X	9607	-0-	-9985	-0-	27	1	9138	3	Y	401	400	0			7
						1	4	441	9							
04	18600 X	10969	-0-	-7631	-0-	14	1	10651	3	Y	276	278	0			5
						304	9									
05	18476 X	12581	-0-	-5895	-0-	19	1	12222	3	Y	308	307	0			6
						1	4	339	9							
06	17160 X	10856	-0-	-6304	-0-	18	1	10530	3	Y	278	279	0			5
						2	4	306	9							
07	16244 X	13454	-0-	-2790	-0-	180	1	12903	3	Y	332	330	0			7
						6	4	365	9							
*08	13213 X	13213	-0-	-0-	-0-	238	1	12633	3	Y	303	301	0			9
						9	4	333	9							

STANLEY RANCH WELL #: 25H RRCID -> 264133 COMPL. DATE 08/03/2011 TOTAL DEPTH 8666 PERF. 9312 - 14270

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	16706 X	16706	-0-	-0-	-0-	48	1	16159	3	Y	452	451	0			8
						2	4	497	9							
04	14895 X	14895	-0-	-0-	-0-	19	1	14413	3	Y	421	421	0			8
						463	9									
05	17021 X	17021	-0-	-0-	-0-	25	1	16508	3	Y	443	442	0			9
						1	4	487	9							
06	16170 X	14839	-0-	-1331	-0-	24	1	14414	3	Y	362	365	0			6
						3	4	398	9							
07	16709 X	15328	-0-	-1381	-0-	204	1	14638	3	Y	436	433	0			9
						6	4	480	9							
08	17019 X	11499	-0-	-5520	-0-	204	1	10834	3	Y	412	408	0			13
						8	4	453	9							

BRISCOE CARLA RANCH WELL #: 25H RRCID -> 264135 COMPL. DATE 10/03/2011 TOTAL DEPTH 7181 PERF. 8468 - 12976

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	7998 X	3450	-0-	-4548	-0-	105	1	3038	3	Y	278	275	0			12
						1	4	306	9							
04	5970 X	5006	-0-	-964	-0-	126	1	3603	3	Y	1160	1109	0			63
						1	4	1276	9							
05	6169 X	4827	-0-	-1342	-0-	128	1	3563	3	Y	1032	1068	0			27
						1	4	1135	9							
06	4740 X	4516	-0-	-224	-0-	144	1	3537	3	Y	759	761	0			25
						835	9									
07	4867 X	4824	-0-	-43	-0-	127	1	3752	3	Y	859	855	0			29
						945	9									
08	4867 X	4542	-0-	-325	-0-	127	1	3839	3	Y	524	530	0			23
						576	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
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
03	8494 X	8402	-0-	-92	-0-	231	1	6633	3	Y	1396	1409	0			59
						2	4	1536	9							
04	8040 X	7240	-0-	-800	-0-	203	1	5824	3	Y	1102	1102	0			59
						1	4	1212	9							
05	8308 X	7373	-0-	-935	-0-	210	1	5861	3	Y	1182	1210	0			31
						2	4	1300	9							
06	8130 X	7622	-0-	-508	-0-	244	1	5980	3	Y	1271	1260	0			42
						1398	9									
07	8401 X	8030	-0-	-371	-0-	216	1	6340	3	Y	1339	1336	0			45
						1	4	1473	9							
*08	9781 X	9781	-0-	-0-	-0-	259	1	7788	3	Y	1576	1551	0			70
						1734	9									

BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 17H RRCID -> 264138 COMPL. DATE 09/27/2011 TOTAL DEPTH 7938 PERF. 8496 - 13586

03	16275 X	12591	-0-	-3684	-0-	103	1	11919	3	Y	517	519	0			27
						569	9									
04	15750 X	11105	-0-	-4645	-0-	213	1	10267	3	Y	568	569	0			26
						625	9									
05	16275 X	14119	-0-	-2156	-0-	266	1	13254	3	Y	544	548	0			22
						1	4	598	9							
06	14369 X	14369	-0-	-0-	-0-	371	1	13412	3	Y	533	497	0	22	8	36
						586	9									
07	13020 X	12633	-0-	-387	-0-	344	1	11680	3	Y	554	553	0			37
						609	9									
08	14105 X	12525	-0-	-1580	-0-	347	1	11621	3	Y	506	513	0			30
						557	9									

WORTHEY RANCH WELL #: 20H RRCID -> 264174 COMPL. DATE 11/19/2011 TOTAL DEPTH 8549 PERF. 9102 - 13325

03	24893 X	21042	-0-	-3851	-0-	36	1	20079	3	Y	842	841	0			20
						1	4	926	9							
04	24090 X	19619	-0-	-4471	-0-	47	1	18789	3	Y	711	709	0			22
						1	4	782	9							
05	22816 X	20044	-0-	-2772	-0-	37	1	19332	3	Y	614	617	0			19
						675	9									
06	22080 X	15706	-0-	-6374	-0-	33	1	15056	3	Y	560	556	0			23
						1	4	616	9							
07	22816 X	18862	-0-	-3954	-0-	32	1	18078	3	Y	681	682	0			22
						3	4	749	9							
08	21049 X	14301	-0-	-6748	-0-	28	1	13446	3	Y	652	660	0			14
						110	4	717	9							

WORTHEY RANCH WELL #: 21H RRCID -> 264177 COMPL. DATE 11/19/2011 TOTAL DEPTH 8544 PERF. 9495 - 13266

03	14345 X	14345	-0-	-0-	-0-	24	1	13793	3	Y	480	479	0			12
						528	9									
04	12330 X	11554	-0-	-776	-0-	28	1	11118	3	Y	371	371	0			12
						408	9									
05	12989 X	11706	-0-	-1283	-0-	21	1	11230	3	Y	414	413	0			13
						455	9									
06	12570 X	9059	-0-	-3511	-0-	19	1	8771	3	Y	244	247	0			10
						1	4	268	9							
07	13113 X	12944	-0-	-169	-0-	22	1	12496	3	Y	385	383	0			12
						2	4	424	9							
*08	13442 X	13442	-0-	-0-	-0-	27	1	12942	3	Y	334	339	0			7
						106	4	367	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
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
03	10440	X	10440	-0-	-0-	-0-	259	1	7442	3	Y	2488	2506	0			105
							2	4	2737	9							
04	9308	X	9308	-0-	-0-	-0-	247	1	7075	3	Y	1804	1812	0			97
							2	4	1984	9							
05	9672	X	9307	-0-	-365	-0-	252	1	7016	3	Y	1852	1901	0			48
							2	4	2037	9							
06	9660	X	9210	-0-	-450	-0-	277	1	6792	3	Y	1946	1930	0			64
							2141	9									
07	9951	X	8886	-0-	-1065	-0-	229	1	6720	3	Y	1760	1765	0			59
							1	4	1936	9							
08	9951	X	7404	-0-	-2547	-0-	195	1	5883	3	Y	1205	1210	0			54
							1326	9									

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
03	14353	X	3291	-0-	-11062	-0-	180	1	3011	3	Y	91	127	0			23
							100	9									
04	13890	X	7297	-0-	-6593	-0-	422	1	6874	3	Y	-0-	23	0			-0-
							1	4									
05	14353	X	8769	-0-	-5584	-0-	797	1	6757	3	Y	1104	964	0			140
							1	4	1214	9							
06	13830	X	6692	-0-	-7138	-0-	346	1	4940	3	Y	1276	1323	0	4	8	89
							2	4	1404	9							
07	12173	X	12173	-0-	-0-	-0-	706	1	9281	3	Y	1986	1859	0			216
							1	4	2185	9							
*08	11314	X	11314	-0-	-0-	-0-	672	1	9029	3	Y	1466	1533	0			149
							1613	9									

BEINHORN RANCH WELL #: 9H RRCID -> 264192 COMPL. DATE 08/26/2011 TOTAL DEPTH 8107 PERF. 8610 - 14143

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	23095	X	19033	-0-	-4062	-0-	83	1	16842	3	Y	1892	1902	1			93
							27	4	2081	9							
04	21930	X	16093	-0-	-5837	-0-	166	1	14166	3	Y	1594	1575	1			112
							8	4	1753	9							
05	19871	X	15746	-0-	-4125	-0-	190	1	13874	3	Y	1529	1544	1			97
							1682	9									
06	19230	X	13772	-0-	-5458	-0-	166	1	12047	3	Y	1417	1410	1	4	8	100
							1559	9									
07	19034	X	13276	-0-	-5758	-0-	187	1	11424	3	Y	1514	1522	1			92
							1665	9									
08	19034	X	12900	-0-	-6134	-0-	191	1	11076	3	Y	1484	1478	1	7	8	91
							1	4	1632	9							

WORTHEY RANCH WELL #: 6H RRCID -> 264298 COMPL. DATE 07/31/2011 TOTAL DEPTH 8585 PERF. 9515 - 14480

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	22382	X	20375	-0-	-2007	-0-	20	1	19546	3	Y	713	718	0			10
							25	4	784	9							
04	21660	X	18953	-0-	-2707	-0-	31	1	18218	3	Y	639	639	0			10
							1	4	703	9							
05	22382	X	20165	-0-	-2217	-0-	32	1	19406	3	Y	660	656	0			14
							1	4	726	9							
06	21600	X	18187	-0-	-3413	-0-	36	1	17522	3	Y	571	574	0			11
							1	4	628	9							
07	22320	X	19064	-0-	-3256	-0-	58	1	18305	3	Y	609	606	0			14
							31	4	670	9							
08	20367	X	17857	-0-	-2510	-0-	51	1	17218	3	Y	521	525	0			10
							15	4	573	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
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
03	8742	X	6945	-0-	-1797	-0-	278	1	5522	3	Y	1041	957	0	111	1	110
							1145	9									
04	8528	X	8528	-0-	-0-	-0-	286	1	7495	3	Y	679	737	0			52
							747	9									
05	8908	X	8908	-0-	-0-	-0-	211	1	7902	3	Y	723	706	0			69
							795	9									
06	9053	X	9053	-0-	-0-	-0-	307	1	8130	3	Y	560	588	0			41
							616	9									
07	9416	X	9416	-0-	-0-	-0-	425	1	8124	3	Y	788	731	0	28	8	70
							867	9									
*08	9304	X	9304	-0-	-0-	-0-	351	1	8320	3	Y	575	575	0			70
							633	9									

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
03	4216	X	-0-	-0-	-4216	-0-					Y	-0-	29	1			-0-
04	4965	X	4965	-0-	-0-	-0-	19	1	4346	3	Y	523	516	0			7
							25	4	575	9							
05	19508	X	19508	-0-	-0-	-0-	101	1	17067	3	Y	2064	2049	0			22
							70	4	2270	9							
06	15405	X	15405	-0-	-0-	-0-	94	1	13014	3	Y	2067	2064	0			25
							23	4	2274	9							
07	17267	X	17102	-0-	-165	-0-	104	1	15412	3	Y	1442	1455	0			12
							1586	9									
08	19499	X	17764	-0-	-1735	-0-	115	1	15936	3	Y	1556	1550	0			18
							1	4	1712	9							

BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 8H RRCID -> 264301 COMPL. DATE 06/03/2011 TOTAL DEPTH 8289 PERF. 9900 - 14228

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	5115	X	4448	-0-	-667	-0-	214	1	3586	3	Y	589	479	0	1	8	148
							648	9									
04	5160	X	4357	-0-	-803	-0-	210	1	3430	3	Y	652	674	0	1	8	125
							717	9									
05	5332	X	3405	-0-	-1927	-0-	207	1	1750	3	Y	1316	1273	0	2	8	166
							1448	9									
06	5160	X	2876	-0-	-2284	-0-	146	1	2092	3	Y	579	698	0	7	8	40
							1	4	637	9							
07	4495	X	2936	-0-	-1559	-0-	165	1	2162	3	Y	554	521	0	14	8	59
							609	9									
08	4495	X	3307	-0-	-1188	-0-	190	1	2561	3	Y	505	513	0			51
							556	9									

BRISCOE FRIDAY RANCH WELL #: 18H RRCID -> 264329 COMPL. DATE 10/07/2011 TOTAL DEPTH 8149 PERF. 8555 - 13779

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	34317	X	28352	-0-	-5965	-0-	341	1	25176	3	Y	2562	2545	0			122
							17	4	2818	9							
04	30690	X	25455	-0-	-5235	-0-	302	1	22538	3	Y	2371	2355	0			138
							7	4	2608	9							
05	29264	X	26463	-0-	-2801	-0-	317	1	23746	3	Y	2164	2204	0			98
							20	4	2380	9							
06	28320	X	26142	-0-	-2178	-0-	279	1	23653	3	Y	1989	1976	0			111
							22	4	2188	9							
07	29233	X	26390	-0-	-2843	-0-	311	1	23805	3	Y	2051	2041	0			121
							18	4	2256	9							
08	28365	X	23528	-0-	-4837	-0-	327	1	21160	3	Y	1854	1902	0			73
							2	4	2039	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
FOGMT WELL #: 7SP RRCID -> 264426 COMPL. DATE 11/14/2012 TOTAL DEPTH 6398 PERF. 6875 - 11766

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	12028	X	7612	-0-	-4416	-0-	66	1	6339	3	Y	1057	948	0	197	1	10
							44	4	1163	9			42	8			
04	11640	X	9954	-0-	-1686	-0-	97	1	8938	3	Y	827	826	0	2	1	9
							9	4	910	9							
05	8153	X	7269	-0-	-884	-0-	84	1	6441	3	Y	657	658	0			8
							21	4	723	9							
06	7544	X	7544	-0-	-0-	-0-	80	1	6722	3	Y	664	660	0	3	1	9
							12	4	730	9							
07	10292	X	6490	-0-	-3802	-0-	74	1	5700	3	Y	649	597	0	52	8	9
							2	4	714	9							
08	10292	X	8839	-0-	-1453	-0-	120	1	7344	3	Y	1249	1174	0	65	8	19
							1	4	1374	9							

BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 21H RRCID -> 264608 COMPL. DATE 08/02/2011 TOTAL DEPTH 8347 PERF. 9065 - 13199

03	9517	X	9106	-0-	-411	-0-	404	1	7985	3	Y	652	661	0	69	1	69
							717	9									
04	10266	X	10266	-0-	-0-	-0-	346	1	9050	3	Y	791	799	0			61
							870	9									
05	10295	X	10295	-0-	-0-	-0-	247	1	9221	3	Y	752	741	0			72
							827	9									
06	9900	X	8563	-0-	-1337	-0-	290	1	7694	3	Y	526	557	0	3	8	38
							579	9									
07	10602	X	10569	-0-	-33	-0-	490	1	9360	3	Y	654	632	0			60
							719	9									
08	10602	X	10017	-0-	-585	-0-	379	1	8986	3	Y	593	581	0			72
							652	9									

BRISCOE COCHINA WEST RANCH WELL #: 6H RRCID -> 264703 COMPL. DATE 10/28/2011 TOTAL DEPTH 7847 PERF. 8515 - 12782

03	10695	X	7703	-0-	-2992	-0-	76	1	7161	3	Y	424	458	0			51
							466	9									
04	9570	X	9365	-0-	-205	-0-	80	1	8847	3	Y	398	383	0			66
							438	9									
05	10540	X	8395	-0-	-2145	-0-	67	1	7885	3	Y	403	407	0			62
							443	9									
06	10200	X	7586	-0-	-2614	-0-	70	1	7168	3	Y	316	324	0			54
							348	9									
07	10540	X	7161	-0-	-3379	-0-	59	1	6605	3	Y	452	436	0			70
							497	9									
08	9672	X	7848	-0-	-1824	-0-	76	1	7321	3	Y	410	420	0			60
							451	9									

BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 13H RRCID -> 264802 COMPL. DATE 04/22/2011 TOTAL DEPTH 8045 PERF. 8670 - 13842

03	9486	X	1738	-0-	-7748	-0-	90	1	1499	3	Y	135	180	0			34
							149	9									
04	9180	X	2238	-0-	-6942	-0-	128	1	2103	3	Y	6	39	0			1
							7	9									
05	9486	X	2842	-0-	-6644	-0-	276	1	2345	3	Y	200	176	0			25
							1	4	220	9							
06	7500	X	4493	-0-	-3007	-0-	238	1	3404	3	Y	772	740	0	3	8	54
							2	4	849	9							
07	5363	X	2997	-0-	-2366	-0-	170	1	2232	3	Y	541	536	0			59
							595	9									
*08	3071	X	3071	-0-	-0-	-0-	157	1	2109	3	Y	732	716	0	1	8	74
							805	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

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
03	6015 X	6015	-0-	-0-	-0-	453	1	5383	3	N	163					349
						179	9									
04	5850 X	5515	-0-	-335	-0-	438	1	4870	3	N	188	319	1			218
						207	9									
05	6076 X	4642	-0-	-1434	-0-	453	1	4004	3	N	168	158	1			228
						185	9									
06	5880 X	3813	-0-	-2067	-0-	234	1	3438	3	N	128	158	1			198
						141	9									
07	6076 X	4171	-0-	-1905	-0-	4024	3	147	9	N	134	148	1			184
08	6014 X	3338	-0-	-2676	-0-	3205	3	133	9	N	121	167	1			138

TOVAR WEST-LLOYD 77 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 264811 COMPL. DATE 08/02/2010 TOTAL DEPTH 5731 PERF. 6080 - 9903

03	5766 X	4689	-0-	-1077	-0-	4583	3	106	9	N	96	326	1			136
04	5580 X	4648	-0-	-932	-0-	4541	3	107	9	N	97	114	1			119
05	5952 X	5309	-0-	-643	-0-	5176	3	133	9	N	121					240
06	5760 X	3874	-0-	-1886	-0-	3796	3	78	9	N	71	167	1			144
07	5952 X	4940	-0-	-1012	-0-	4839	3	101	9	N	92	1	8			235
08	5301 X	4769	-0-	-532	-0-	4647	3	122	9	N	111	177	1			169

BRISCOE COCHINA WEST RANCH WELL #: 2H RRCID -> 264834 COMPL. DATE 11/20/2011 TOTAL DEPTH 7713 PERF. 8658 - 13633

03	T. A.	4708	-0-	4708	16742	215	1	2952	3	Y	1401	1455	0			41
						1541	9									
04	T. A.	4453	-0-	4453	21195	199	1	2617	3	Y	1486	1457	0			70
						2	4	1635	9							
05	T. A.	4547	-0-	4547	25742	204	1	3001	3	Y	1220	1231	0			59
						1342	9									
06	T. A.	4791	-0-	4791	30533	203	1	3155	3	Y	1303	1328	0			34
						1433	9									
07	31225 X	692	-0-	-30533	-0-	32	1	360	3	Y	273	291	0			16
						300	9									
08	4371 X	3143	-0-	-1228	-0-	94	1	2677	3	Y	338	329	0	5	8	20
						372	9									

BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 6H RRCID -> 264835 COMPL. DATE 11/04/2011 TOTAL DEPTH 8415 PERF. 9005 - 13468

03	10865 X	10865	-0-	-0-	-0-	447	1	8825	3	Y	1448	1507	0	154	1	153
						1593	9									
04	11354 X	11354	-0-	-0-	-0-	355	1	9288	3	Y	1555	1589	0			119
						1711	9									
05	11047 X	11047	-0-	-0-	-0-	240	1	8945	3	Y	1693	1650	0			162
						1862	9									
06	10500 X	7215	-0-	-3285	-0-	231	1	6125	3	Y	781	886	0			57
						859	9									
07	11625 X	3380	-0-	-8245	-0-	168	1	3212	3	Y	-0-	57	0			-0-
08	11625 X	-0-	-0-	-11625	-0-					Y	-0-					-0-

CAGE WELL #: 4RB RRCID -> 264839 COMPL. DATE 11/16/2011 TOTAL DEPTH 5464 PERF. 6090 - 9493

03	5208 X	4326	-0-	-882	-0-	453	1	3499	3	N	340	507	1			379
						374	9									
04	5040 X	4190	-0-	-850	-0-	438	1	3403	3	N	317	436	1			260
						349	9									
05	5208 X	4671	-0-	-537	-0-	453	1	3798	3	N	382	180	1			462
						420	9									
06	5040 X	3144	-0-	-1896	-0-	234	1	2648	3	N	238	490	1			210
						262	9									
07	5331 X	5331	-0-	-0-	-0-	4801	3	530	9	N	482	486	1			206
08	4681 X	4618	-0-	-63	-0-	4002	3	616	9	N	560	470	1			296

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
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
03	11191	X	9457	-0-	-1734	-0-	53	1	8269	3	Y	1013	1015	0			32
							21	4	1114	9							
04	13110	X	13110	-0-	-0-	-0-	70	1	11745	3	Y	1156	1146	0			42
							23	4	1272	9							
05	11823	X	11823	-0-	-0-	-0-	59	1	10476	3	Y	1160	1155	0			47
							12	4	1276	9							
06	11031	X	11031	-0-	-0-	-0-	55	1	9794	3	Y	1067	1064	0			50
							8	4	1174	9							
07	13547	X	11393	-0-	-2154	-0-	54	1	10065	3	Y	1157	1152	0			55
							1	4	1273	9							
08	13547	X	10683	-0-	-2864	-0-	53	1	9460	3	Y	1063	1077	0			41
							1	4	1169	9							

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
03	8122	X	3664	-0-	-4458	-0-	19	1	2954	3	Y	622	625	0			19
							7	4	684	9							
04	7500	X	5553	-0-	-1947	-0-	29	1	4761	3	Y	685	675	0	4	8	25
							9	4	754	9							
05	7787	X	7787	-0-	-0-	-0-	39	1	6838	3	Y	820	812	0			33
							8	4	902	9							
06	6779	X	6779	-0-	-0-	-0-	33	1	5934	3	Y	734	732	0			35
							5	4	807	9							
07	7138	X	7138	-0-	-0-	-0-	34	1	6252	3	Y	774	772	0			37
							1	4	851	9							
08	7378	X	5119	-0-	-2259	-0-	25	1	4356	3	Y	671	682	0			26
							738	9									

BRISCOE CHIP EAST RANCH WELL #: 14H RRCID -> 264959 COMPL. DATE 12/03/2011 TOTAL DEPTH 8051 PERF. 8726 - 12971

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	12152	X	9284	-0-	-2868	-0-	53	1	8239	3	Y	883	882	0			28
							21	4	971	9							
04	11760	X	8438	-0-	-3322	-0-	45	1	7501	3	Y	797	796	0			29
							15	4	877	9							
05	11129	X	7929	-0-	-3200	-0-	40	1	7083	3	Y	725	725	0			29
							8	4	798	9							
06	10410	X	8066	-0-	-2344	-0-	41	1	7226	3	Y	721	716	0			34
							6	4	793	9							
07	10230	X	9189	-0-	-1041	-0-	44	1	8251	3	Y	812	807	0			39
							1	4	893	9							
08	9269	X	8128	-0-	-1141	-0-	41	1	7327	3	Y	691	704	0			26
							760	9									

WORTHEY RANCH WELL #: 22H RRCID -> 265121 COMPL. DATE 11/16/2011 TOTAL DEPTH 8537 PERF. 9285 - 13345

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	18538	X	13283	-0-	-5255	-0-	23	1	12901	3	Y	326	327	0			8
							359	9									
04	16440	X	13896	-0-	-2544	-0-	34	1	13617	3	Y	222	223	0			7
							1	4	244	9							
05	16988	X	14820	-0-	-2168	-0-	28	1	14559	3	Y	212	212	0			7
							233	9									
06	13950	X	11038	-0-	-2912	-0-	24	1	10863	3	Y	136	137	0			6
							1	4	150	9							
07	15209	X	15209	-0-	-0-	-0-	27	1	14921	3	Y	235	233	0			8
							2	4	259	9							
*08	14928	X	14928	-0-	-0-	-0-	30	1	14524	3	Y	232	235	0			5
							119	4	255	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

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
03	8804 X	7025	-0-	-1779	-0-	69	1	6437	3	Y	472	532	0			57
						519	9									
04	8520 X	7109	-0-	-1411	-0-	60	1	6603	3	Y	405	395	0			67
						446	9									
05	8804 X	7427	-0-	-1377	-0-	58	1	6838	3	Y	483	476	0			74
						531	9									
06	8250 X	7433	-0-	-817	-0-	69	1	7014	3	Y	318	338	0			54
						350	9									
07	8525 X	7306	-0-	-1219	-0-	61	1	6801	3	Y	404	395	0			63
						444	9									
08	7440 X	6681	-0-	-759	-0-	64	1	6210	3	Y	370	379	0			54
						407	9									

BRISCOE COCHINA WEST RANCH WELL #: 16H RRCID -> 265137 COMPL. DATE 10/28/2011 TOTAL DEPTH 7847 PERF. 8683 - 13117

03	11191 X	7082	-0-	-4109	-0-	69	1	6449	3	Y	513	561	0			62
						564	9									
04	10800 X	8235	-0-	-2565	-0-	69	1	7617	3	Y	499	478	0			83
						549	9									
05	11160 X	7870	-0-	-3290	-0-	62	1	7261	3	Y	497	504	0			76
						547	9									
06	10200 X	7009	-0-	-3191	-0-	64	1	6545	3	Y	364	378	0			62
						400	9									
07	8711 X	6857	-0-	-1854	-0-	57	1	6306	3	Y	449	441	0			70
						494	9									
08	8525 X	7708	-0-	-817	-0-	75	1	7214	3	Y	381	395	0			56
						419	9									

BRISCOE CHIP EAST RANCH WELL #: 7H RRCID -> 265164 COMPL. DATE 12/03/2011 TOTAL DEPTH 8048 PERF. 8913 - 13798

03	12276 X	9392	-0-	-2884	-0-	53	1	8263	3	Y	959	955	0	2	8	30
						21	4	1055	9							
04	11880 X	9613	-0-	-2267	-0-	50	1	8555	3	Y	901	898	0			33
						17	4	991	9							
05	10664 X	9646	-0-	-1018	-0-	47	1	8569	3	Y	927	917	0	6	8	37
						10	4	1020	9							
06	10230 X	9005	-0-	-1225	-0-	45	1	7990	3	Y	876	852	0	21	8	40
						6	4	964	9							
07	10248 X	10248	-0-	-0-	-0-	49	1	9153	3	Y	950	939	0	6	8	45
						1	4	1045	9							
08	9920 X	8959	-0-	-961	-0-	44	1	7951	3	Y	876	888	0			33
						964	9									

BRISCOE CHIP EAST RANCH WELL #: 8H RRCID -> 265166 COMPL. DATE 12/03/2011 TOTAL DEPTH 8037 PERF. 8492 - 13503

03	13857 X	10226	-0-	-3631	-0-	58	1	9122	3	Y	930	931	0			29
						23	4	1023	9							
04	13410 X	10234	-0-	-3176	-0-	54	1	9131	3	Y	937	932	0			34
						18	4	1031	9							
05	12710 X	9273	-0-	-3437	-0-	46	1	8288	3	Y	845	845	0			34
						9	4	930	9							
06	12300 X	9515	-0-	-2785	-0-	48	1	8545	3	Y	832	827	0			39
						7	4	915	9							
07	11681 X	11681	-0-	-0-	-0-	56	1	10423	3	Y	1092	1079	0			52
						1	4	1201	9							
08	10571 X	10008	-0-	-563	-0-	50	1	9003	3	Y	868	887	0			33
						955	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
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
03	6427	X	6427	-0-	-0-	-0-	150	1	4289	3	Y	1807	1878	0			53
							1988	9									
04	6346	X	6346	-0-	-0-	-0-	136	1	4029	3	Y	1981	1941	0			93
							2	4	2179	9							
05	5363	X	5011	-0-	-352	-0-	101	1	3165	3	Y	1586	1603	0			76
							1745	9									
06	5888	X	5888	-0-	-0-	-0-	130	1	3888	3	Y	1700	1731	0			45
							1870	9									
07	6603	X	6603	-0-	-0-	-0-	188	1	4792	3	Y	1475	1432	0			88
							1623	9									
*08	7600	X	7600	-0-	-0-	-0-	191	1	5473	3	Y	1760	1742	0			106
							1936	9									

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 2H RRCID -> 265379 COMPL. DATE 11/02/2011 TOTAL DEPTH 7697 PERF. 8833 - 14068

03	13361	X	12768	-0-	-593	-0-	58	1	10616	3	Y	1899	1895	0	32	1	56
							5	4	2089	9							
04	12930	X	12014	-0-	-916	-0-	76	1	10563	3	Y	1246	1247	0			55
							4	4	1371	9							
05	13362	X	13362	-0-	-0-	-0-	64	1	12068	3	Y	1111	1127	0			39
							8	4	1222	9							
06	13482	X	13482	-0-	-0-	-0-	62	1	11734	3	Y	1522	1493	0			68
							12	4	1674	9							
07	14167	X	12575	-0-	-1592	-0-	44	1	10810	3	Y	1561	1571	0			58
							4	4	1717	9							
08	13361	X	11691	-0-	-1670	-0-	50	1	10115	3	Y	1386	1414	0			30
							1	4	1525	9							

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 3H RRCID -> 265382 COMPL. DATE 11/02/2011 TOTAL DEPTH 7695 PERF. 8626 - 13465

03	14632	X	13256	-0-	-1376	-0-	63	1	11613	3	Y	1431	1432	0	27	1	42
							6	4	1574	9							
04	14160	X	12476	-0-	-1684	-0-	80	1	11035	3	Y	1234	1222	0			54
							4	4	1357	9							
05	14632	X	13532	-0-	-1100	-0-	62	1	11840	3	Y	1475	1478	0			51
							7	4	1623	9							
06	14160	X	13067	-0-	-1093	-0-	60	1	11365	3	Y	1482	1466	0			67
							12	4	1630	9							
07	13268	X	12828	-0-	-440	-0-	45	1	11056	3	Y	1566	1574	0			59
							4	4	1723	9							
08	13547	X	12837	-0-	-710	-0-	54	1	10893	3	Y	1717	1739	0			37
							1	4	1889	9							

BRISCOE COCHINA WEST RANCH WELL #: 4H RRCID -> 265386 COMPL. DATE 12/03/2011 TOTAL DEPTH 7762 PERF. 8472 - 13633

03	9994	X	9994	-0-	-0-	-0-	295	1	8475	3	Y	1113	1150	0			33
							1224	9									
04	10259	X	10259	-0-	-0-	-0-	277	1	8178	3	Y	1635	1591	0			77
							5	4	1799	9							
05	9597	X	9597	-0-	-0-	-0-	252	1	7857	3	Y	1352	1364	0			65
							1	4	1487	9							
06	11374	X	11374	-0-	-0-	-0-	315	1	9406	3	Y	1503	1529	0			39
							1653	9									
07	10602	X	9766	-0-	-836	-0-	318	1	8106	3	Y	1220	1186	0			73
							1342	9									
*08	10721	X	10721	-0-	-0-	-0-	302	1	8636	3	Y	1621	1596	0			98
							1783	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
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
03	19003 X	8319	-0-	-10684	-0-	23	1	7759	3	Y	487	486	0			8
						1	4	536	9							
04	17580 X	8507	-0-	-9073	-0-	11	1	8049	3	Y	406	406	0			8
						447	9									
05	18166 X	15134	-0-	-3032	-0-	22	1	14647	3	Y	422	421	0			9
						1	4	464	9							
06	17160 X	13368	-0-	-3792	-0-	22	1	12919	3	Y	385	387	0			7
						3	4	424	9							
07	15748 X	15297	-0-	-451	-0-	203	1	14564	3	Y	476	474	0			9
						6	4	524	9							
08	15128 X	13684	-0-	-1444	-0-	243	1	12923	3	Y	463	458	0			14
						9	4	509	9							

STANLEY RANCH WELL #: 19H RRCID -> 265445 COMPL. DATE 04/03/2012 TOTAL DEPTH 8605 PERF. 9394 - 14629

03	12958 X	12138	-0-	-820	-0-	35	1	11601	3	Y	455	454	0			8
						1	4	501	9							
04	13560 X	11054	-0-	-2506	-0-	14	1	10630	3	Y	373	374	0			7
						410	9									
05	14012 X	11814	-0-	-2198	-0-	17	1	11397	3	Y	363	363	0			7
						1	4	399	9							
06	13560 X	10456	-0-	-3104	-0-	17	1	10101	3	Y	305	307	0			5
						2	4	336	9							
07	13361 X	11821	-0-	-1540	-0-	157	1	11237	3	Y	384	381	0			8
						5	4	422	9							
*08	13811 X	13811	-0-	-0-	-0-	247	1	13118	3	Y	396	392	0			12
						10	4	436	9							

BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 18H RRCID -> 265560 COMPL. DATE 12/08/2011 TOTAL DEPTH 7498 PERF. 7942 - 13191

03	11129 X	3320	-0-	-7809	-0-	124	1	775	3	Y	2188	2165	0			87
						14	4	2407	9							
04	15122 X	15122	-0-	-0-	-0-	95	1	13758	3	Y	1154	1165	0			76
						1269	9									
05	15736 X	15736	-0-	-0-	-0-	96	1	14100	3	Y	1400	1227	0	59	1	190
						1540	9									
06	12388 X	12388	-0-	-0-	-0-	27	1	10419	3	Y	1765	1755	0			200
						1942	9									
07	15624 X	10138	-0-	-5486	-0-	17	1	7235	3	Y	2624	2060	0	738	1	26
						2886	9									
08	15748 X	11649	-0-	-4099	-0-	27	1	9387	3	Y	2030	2043	0			13
						2	4	2233	9							

STANLEY RANCH WELL #: 15H RRCID -> 265563 COMPL. DATE 02/10/2012 TOTAL DEPTH 8460 PERF. 9120 - 14427

03	19933 X	19791	-0-	-142	-0-	57	1	19030	3	Y	638	636	0			11
						2	4	702	9							
04	23430 X	18074	-0-	-5356	-0-	23	1	17470	3	Y	527	522	0	6	8	10
						1	4	580	9							
05	24211 X	16576	-0-	-7635	-0-	24	1	15958	3	Y	539	535	0	3	8	11
						1	4	593	9							
06	23430 X	13283	-0-	-10147	-0-	22	1	12754	3	Y	458	461	0			8
						3	4	504	9							
07	21793 X	17372	-0-	-4421	-0-	226	1	16237	3	Y	820	812	0			16
						7	4	902	9							
08	19778 X	18151	-0-	-1627	-0-	315	1	16701	3	Y	1021	1006	0			31
						12	4	1123	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
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
03	7564 X	867	-0-	-6697	-0-	37	1	233	3	Y	539	533	0			21
						4	4	593	9							
04	8172 X	8172	-0-	-0-	-0-	55	1	7900	3	Y	197	205	0			13
						217	9									
05	7564 X	3999	-0-	-3565	-0-	25	1	3741	3	Y	212	186	0	10	1	29
						233	9									
06	6450 X	3468	-0-	-2982	-0-	9	1	3136	3	Y	294	290	0			33
						323	9									
07	8432 X	2826	-0-	-5606	-0-	5	1	2292	3	Y	481	377	0	132	1	5
						529	9									
08	8432 X	2874	-0-	-5558	-0-	7	1	2504	3	Y	329	332	0			2
						1	4	362	9							

RANCHO ENCANTADO WELL #: 5H RRCID -> 265566 COMPL. DATE 07/21/2011 TOTAL DEPTH 7860 PERF. 8752 - 14552

03	22630 X	18438	-0-	-4192	-0-	494	1	17006	3	Y	852	855	0			95
						1	4	937	9							
04	21900 X	17073	-0-	-4827	-0-	535	1	15755	3	Y	712	747	0			60
						783	9									
05	20429 X	18638	-0-	-1791	-0-	589	1	17133	3	Y	833	806	0			87
						916	9									
06	19770 X	16486	-0-	-3284	-0-	574	1	15022	3	Y	809	782	0			114
						890	9									
07	18600 X	16263	-0-	-2337	-0-	394	1	15103	3	Y	696	704	0			106
						766	9									
08	18600 X	14578	-0-	-4022	-0-	118	1	13491	3	Y	878	853	0			131
						3	4	966	9							

STANLEY RANCH WELL #: 16H RRCID -> 265579 COMPL. DATE 02/10/2012 TOTAL DEPTH 8639 PERF. 9315 - 14388

03	24583 X	20453	-0-	-4130	-0-	59	1	19709	3	Y	621	619	0			10
						2	4	683	9							
04	23790 X	18109	-0-	-5681	-0-	23	1	17542	3	Y	494	494	0			10
						1	4	543	9							
05	22971 X	22154	-0-	-817	-0-	33	1	21488	3	Y	574	572	0			12
						2	4	631	9							
06	21450 X	18200	-0-	-3250	-0-	30	1	17607	3	Y	508	511	0			9
						4	4	559	9							
07	21682 X	21682	-0-	-0-	-0-	289	1	20750	3	Y	576	574	0			11
						9	4	634	9							
08	22165 X	19204	-0-	-2961	-0-	343	1	18192	3	Y	596	589	0			18
						13	4	656	9							

BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 20H RRCID -> 265583 COMPL. DATE 12/08/2011 TOTAL DEPTH 7461 PERF. 8068 - 13041

03	12121 X	2480	-0-	-9641	-0-	97	1	613	3	Y	1598	1590	0			64
						12	4	1758	9							
04	11730 X	3254	-0-	-8476	-0-	20	1	2893	3	Y	310	354	0			20
						341	9									
05	12121 X	4238	-0-	-7883	-0-	26	1	3799	3	Y	375	328	0	16	1	51
						413	9									
06	11730 X	1924	-0-	-9806	-0-	3	1	1444	3	Y	434	436	0			49
						477	9									
07	3958 X	3958	-0-	-0-	-0-	7	1	3016	3	Y	850	602	0	206	1	8
						935	9					83	8			
08	4247 X	3241	-0-	-1006	-0-	7	1	2599	3	Y	576	580	0			4
						1	4	634	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
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
03	14105	X	6805	-0-	-7300	-0-	67	1	6345	3	Y	357	392	0			43
							393	9									
04	13650	X	7516	-0-	-6134	-0-	64	1	7076	3	Y	342	328	0			57
							376	9									
05	9083	X	7965	-0-	-1118	-0-	62	1	7371	3	Y	484	467	0			74
							532	9									
06	7647	X	7647	-0-	-0-	-0-	71	1	7251	3	Y	295	319	0			50
							325	9									
07	7781	X	7581	-0-	-200	-0-	64	1	7133	3	Y	349	345	0			54
							384	9									
*08	8032	X	8032	-0-	-0-	-0-	78	1	7576	3	Y	344	348	0			50
							378	9									

STUMBERG RANCH WELL #: 7H RRCID -> 266100 COMPL. DATE 11/08/2011 TOTAL DEPTH 7633 PERF. 8589 - 13500

03	10788	X	10545	-0-	-243	-0-	176	1	8872	3	Y	1353	1341	0			32
							9	4	1488	9							
04	11819	X	11819	-0-	-0-	-0-	206	1	10084	3	Y	1385	1383	0			34
							5	4	1524	9							
05	11067	X	11013	-0-	-54	-0-	182	1	9178	3	Y	1502	1498	0			38
							1	4	1652	9							
06	10710	X	9866	-0-	-844	-0-	176	1	8212	3	Y	1343	1337	0			44
							1	4	1477	9							
07	12214	X	10493	-0-	-1721	-0-	201	1	8713	3	Y	1432	1422	0			54
							4	4	1575	9							
08	12214	X	11337	-0-	-877	-0-	228	1	9544	3	Y	1418	1426	0			46
							5	4	1560	9							

BRISCOE FRIDAY SMITH WELL #: 1H RRCID -> 266340 COMPL. DATE 12/10/2011 TOTAL DEPTH 8161 PERF. 8793 - 13695

03	21328	X	18730	-0-	-2598	-0-	142	1	17128	3	Y	1326	1307	1			192
							1	4	1459	9							
04	20280	X	17845	-0-	-2435	-0-	144	1	16449	3	Y	1138	1159	1			171
							1252	9									
05	20863	X	18217	-0-	-2646	-0-	135	1	16769	3	Y	1194	1179	1			186
							1313	9									
06	19440	X	17325	-0-	-2115	-0-	141	1	16036	3	Y	1044	1042	1			188
							1148	9									
07	19468	X	17768	-0-	-1700	-0-	156	1	16359	3	Y	1139	1202	1			125
							1253	9									
08	18724	X	17145	-0-	-1579	-0-	167	1	15822	3	Y	1051	1028	1			148
							1156	9									

BRISCOE FRIDAY SMITH WELL #: 2H RRCID -> 266341 COMPL. DATE 12/10/2011 TOTAL DEPTH 8213 PERF. 8758 - 13565

03	18352	X	15424	-0-	-2928	-0-	117	1	14013	3	Y	1175	1157	1			170
							1	4	1293	9							
04	17670	X	14457	-0-	-3213	-0-	116	1	13250	3	Y	992	1013	1			149
							1091	9									
05	16771	X	14641	-0-	-2130	-0-	108	1	13365	3	Y	1062	1046	1			165
							1168	9									
06	15840	X	13943	-0-	-1897	-0-	113	1	12805	3	Y	932	930	1			167
							1025	9									
07	15717	X	14179	-0-	-1538	-0-	124	1	12947	3	Y	1007	1064	1			110
							1108	9									
08	15438	X	14089	-0-	-1349	-0-	137	1	12926	3	Y	933	912	1			131
							1026	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
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
03	13299	X	12817	-0-	-482	-0-	96	1	11601	3	Y	1017	999	1			147
							1	4	1119	9							
04	12870	X	11919	-0-	-951	-0-	96	1	10879	3	Y	858	876	1			129
							944	9									
05	13299	X	12064	-0-	-1235	-0-	89	1	10977	3	Y	907	895	1			141
							998	9									
06	12840	X	11535	-0-	-1305	-0-	93	1	10560	3	Y	802	799	1			144
							882	9									
07	12989	X	11833	-0-	-1156	-0-	103	1	10748	3	Y	893	939	1			98
							982	9									
08	12803	X	11555	-0-	-1248	-0-	112	1	10566	3	Y	797	783	1			112
							877	9									

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
03	5580	X	2513	-0-	-3067	-0-	141	1	2368	3	Y	4	59	0			1
							4	9									
04	4260	X	4056	-0-	-204	-0-	234	1	3822	3	Y	-0-	1	0			-0-
05	4402	X	3471	-0-	-931	-0-	329	1	2787	3	Y	323	282	0			41
							355	9									
06	4826	X	4826	-0-	-0-	-0-	245	1	3498	3	Y	983	952	0	3	8	69
							2	4	1081	9							
07	4185	X	3902	-0-	-283	-0-	208	1	2742	3	Y	865	840	0			94
							952	9									
08	4185	X	4089	-0-	-96	-0-	220	1	2957	3	Y	829	839	0			84
							912	9									

BRISCOE COCHINA WEST RANCH WELL #: 18H RRCID -> 266349 COMPL. DATE 10/28/2011 TOTAL DEPTH 7844 PERF. 9325 - 13837

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	12989	X	12202	-0-	-787	-0-	122	1	11463	3	Y	561	572	0			67
							617	9									
04	10560	X	10036	-0-	-524	-0-	84	1	9314	3	Y	580	551	0			96
							638	9									
05	10827	X	10827	-0-	-0-	-0-	86	1	10104	3	Y	579	586	0			89
							637	9									
06	11820	X	10263	-0-	-1557	-0-	95	1	9654	3	Y	467	477	0			79
							514	9									
07	12214	X	9410	-0-	-2804	-0-	79	1	8716	3	Y	559	551	0			87
							615	9									
08	12214	X	10824	-0-	-1390	-0-	105	1	10118	3	Y	546	553	0			80
							601	9									

STUMBERG RANCH WELL #: 8H RRCID -> 266353 COMPL. DATE 11/08/2011 TOTAL DEPTH 7587 PERF. 8085 - 12995

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	11116	X	11116	-0-	-0-	-0-	183	1	9283	3	Y	1492	1480	0			35
							9	4	1641	9							
04	11753	X	11753	-0-	-0-	-0-	198	1	9742	3	Y	1644	1639	0			40
							5	4	1808	9							
05	11480	X	11480	-0-	-0-	-0-	186	1	9366	3	Y	1752	1747	0			45
							1	4	1927	9							
06	10260	X	10158	-0-	-102	-0-	178	1	8320	3	Y	1508	1503	0			50
							1	4	1659	9							
07	12152	X	11500	-0-	-652	-0-	219	1	9486	3	Y	1627	1616	0			61
							5	4	1790	9							
08	12152	X	11447	-0-	-705	-0-	226	1	9444	3	Y	1612	1621	0			52
							4	4	1773	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
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
03	9951	X	8681	-0-	-1270	-0-	145	1	7387	3	Y	1038	1029	0			24
							7	4	1142	9							
04	9630	X	7809	-0-	-1821	-0-	133	1	6550	3	Y	1021	1020	0			25
							3	4	1123	9							
05	9951	X	7715	-0-	-2236	-0-	128	1	6476	3	Y	1010	1009	0			26
							1111	9									
06	9630	X	8374	-0-	-1256	-0-	154	1	7165	3	Y	958	952	0			32
							1	4	1054	9							
07	9207	X	9156	-0-	-51	-0-	181	1	7862	3	Y	1008	1002	0			38
							4	4	1109	9							
08	8680	X	7959	-0-	-721	-0-	160	1	6670	3	Y	1024	1029	0			33
							3	4	1126	9							

ROGERS DENTONIO RANCH WELL #: 1H RRCID -> 266406 COMPL. DATE 12/16/2009 TOTAL DEPTH 6876 PERF. 8030 - 11153

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	248	N	192	-0-	-56	-0-	130	1	52	3	Y	9	9	1			5
							10	9									
04	300	N	203	-0-	-97	-0-	65	1	95	3	Y	39	28	1			16
							43	9									
05	310	N	179	-0-	-131	-0-	81	1	31	3	Y	61	45	1			32
							67	9									
06	180	N	-0-	-0-	-180	-0-					Y	69	81	1			20
07	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					Y	56	61	1			15
08	186	N	154	-0-	-32	-0-	1	1	54	3	Y	90	82	1			23
							99	9									

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
03	18857	X	18857	-0-	-0-	-0-	142	1	17584	3	Y	1028	1036	0			59
							1131	9									
04	16442	X	16442	-0-	-0-	-0-	119	1	15230	3	Y	994	985	0			68
							1093	9									
05	16182	X	15068	-0-	-1114	-0-	96	1	13836	3	Y	1033	1050	0			51
							1136	9									
06	15660	X	13104	-0-	-2556	-0-	94	1	11809	3	Y	1092	1067	0			76
							1201	9									
07	18290	X	14491	-0-	-3799	-0-	150	1	13226	3	Y	1014	1037	0			53
							1115	9									
08	18290	X	11699	-0-	-6591	-0-	111	1	10565	3	Y	930	913	0			70
							1023	9									

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
03	12803	X	9947	-0-	-2856	-0-	69	1	8552	3	Y	1205	1203	0			69
							1326	9									
04	10860	X	10407	-0-	-453	-0-	71	1	9056	3	Y	1164	1154	0			79
							1280	9									
05	11222	X	10361	-0-	-861	-0-	63	1	9066	3	Y	1120	1143	0			56
							1232	9									
06	10560	X	10103	-0-	-457	-0-	71	1	8835	3	Y	1088	1068	0			76
							1197	9									
07	10757	X	9701	-0-	-1056	-0-	96	1	8468	3	Y	1034	1056	0			54
							1137	9									
08	10757	X	10604	-0-	-153	-0-	97	1	9280	3	Y	1115	1085	0			84
							1227	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
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
03	6415	X	6415	-0-	-0-	-0-	291	1	5164	3	Y	873	856	1			54
							960	9									
04	7040	X	7040	-0-	-0-	-0-	405	1	5918	3	Y	652	650	1			56
							717	9									
05	7938	X	7938	-0-	-0-	-0-	475	1	7010	3	Y	412	458	1			10
							453	9									
06	6210	X	3606	-0-	-2604	-0-	206	1	2948	3	Y	411	386	1			35
							452	9									
07	7285	X	4825	-0-	-2460	-0-	304	1	4116	3	Y	368	374	1			29
							405	9									
08	7936	X	4966	-0-	-2970	-0-	355	1	4136	3	Y	432	429	1			32
							475	9									

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
03	13981	X	12142	-0-	-1839	-0-	178	1	10950	3	Y	920	918	0			60
							2	4	1012	9							
04	12120	X	11633	-0-	-487	-0-	158	1	10573	3	Y	795	789	0			66
							27	4	875	9							
05	12772	X	11873	-0-	-899	-0-	169	1	10746	3	Y	835	828	0			73
							39	4	919	9							
06	12360	X	10702	-0-	-1658	-0-	130	1	9824	3	Y	669	674	0			68
							12	4	736	9							
07	12772	X	11455	-0-	-1317	-0-	138	1	10461	3	Y	776	781	0			63
							2	4	854	9							
08	12152	X	10884	-0-	-1268	-0-	142	1	9940	3	Y	728	732	0			59
							1	4	801	9							

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
03	10912	X	10508	-0-	-404	-0-	161	1	9895	3	Y	409	410	0			26
							2	4	450	9							
04	9800	X	9800	-0-	-0-	-0-	138	1	9262	3	Y	343	341	0			28
							23	4	377	9							
05	9207	X	8788	-0-	-419	-0-	130	1	8253	3	Y	341	339	0			30
							30	4	375	9							
06	10170	X	8388	-0-	-1782	-0-	105	1	7919	3	Y	323	320	0			33
							9	4	355	9							
07	10509	X	8532	-0-	-1977	-0-	106	1	8039	3	Y	351	355	0			29
							1	4	386	9							
08	10509	X	8233	-0-	-2276	-0-	112	1	7830	3	Y	264	272	0			21
							1	4	290	9							

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
03	16864	X	16135	-0-	-729	-0-	242	1	14840	3	Y	955	952	0			62
							2	4	1051	9							
04	16320	X	14969	-0-	-1351	-0-	205	1	13825	3	Y	822	816	0			68
							35	4	904	9							
05	16864	X	14959	-0-	-1905	-0-	216	1	13733	3	Y	873	864	0			77
							50	4	960	9							
06	15810	X	14491	-0-	-1319	-0-	179	1	13514	3	Y	710	715	0			72
							17	4	781	9							
07	16687	X	16687	-0-	-0-	-0-	206	1	15561	3	Y	834	838	0			68
							3	4	917	9							
*08	16431	X	16431	-0-	-0-	-0-	219	1	15377	3	Y	757	764	0			61
							2	4	833	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
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
03	3503	X	-0-	-0-	-3503	-0-					Y	243	435	1			143
04	3390	X	-0-	-0-	-3390	-0-					Y	200	260	1			83
05	3007	X	-0-	-0-	-3007	-0-					Y	112	118	1			77
06	540	X	-0-	-0-	-540	-0-					Y	99	148	1			28
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	24	26	1			26
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	339	223	1			142

BRISCOE CARLA RANCH WELL #: 11H RRCID -> 266562 COMPL. DATE 03/07/2011 TOTAL DEPTH 6798 PERF. 7263 - 10878

03	6554	X	6554	-0-	-0-	-0-	422	1	5558	3	Y	521	507	0			59
							1	4	573	9							
04	4853	X	4853	-0-	-0-	-0-	315	1	4012	3	Y	477	480	0			56
							1	4	525	9							
05	5512	X	5512	-0-	-0-	-0-	388	1	4584	3	Y	485	482	0			59
							6	4	534	9							
06	4503	X	4503	-0-	-0-	-0-	285	1	3764	3	Y	394	394	0			59
							21	4	433	9							
07	3720	X	3087	-0-	-633	-0-	223	1	2533	3	Y	301	307	0			53
							331	9									
*08	3858	X	3858	-0-	-0-	-0-	261	1	3159	3	Y	398	398	0			53
							438	9									

BRISCOE FRIDAY RANCH WELL #: 21H RRCID -> 266564 COMPL. DATE 12/28/2011 TOTAL DEPTH 8107 PERF. 8711 - 12329

03	9114	X	8939	-0-	-175	-0-	137	1	8357	3	Y	404	404	0			26
							1	4	444	9							
04	9329	X	9329	-0-	-0-	-0-	130	1	8748	3	Y	390	384	0			32
							22	4	429	9							
05	10126	X	10126	-0-	-0-	-0-	150	1	9507	3	Y	395	392	0			35
							34	4	435	9							
06	8640	X	8497	-0-	-143	-0-	106	1	8004	3	Y	343	343	0			35
							10	4	377	9							
07	9641	X	9438	-0-	-203	-0-	118	1	8883	3	Y	395	398	0			32
							2	4	435	9							
08	10137	X	9473	-0-	-664	-0-	127	1	8949	3	Y	360	363	0			29
							1	4	396	9							

BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 21H RRCID -> 266565 COMPL. DATE 12/28/2011 TOTAL DEPTH 7510 PERF. 7983 - 13178

03	10292	X	1293	-0-	-8999	-0-	16	1	99	3	Y	1069	1058	0			43
							2	4	1176	9							
04	9960	X	1653	-0-	-8307	-0-	10	1	1452	3	Y	174	206	0			11
							191	9									
05	10292	X	4571	-0-	-5721	-0-	29	1	4224	3	Y	289	252	0	9	1	39
							318	9									
06	9960	X	1199	-0-	-8761	-0-	1	1	721	3	Y	434	397	0	30	8	46
							477	9									
07	2891	X	2891	-0-	-0-	-0-	4	1	1819	3	Y	971	725	0	235	1	9
							1068	9					48	8			
08	4557	X	2159	-0-	-2398	-0-	4	1	1533	3	Y	565	570	0			4
							622	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

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
03	13361 X	2449	-0-	-10912	-0-	115	1	719	3	Y	1456	1441	0			58
						13	4	1602	9							
04	12930 X	3452	-0-	-9478	-0-	22	1	3137	3	Y	266	307	0			17
						293	9									
05	13361 X	1523	-0-	-11838	-0-	7	1	1101	3	Y	377	329	0	14	1	51
						415	9									
06	12930 X	83	-0-	-12847	-0-	28	3	55	9	Y	50	95	0			6
07	3565 X	1427	-0-	-2138	-0-	2	1	846	3	Y	526	413	0	114	1	5
						579	9									
08	3565 X	1852	-0-	-1713	-0-	3	1	1083	3	Y	696	697	0			4
						766	9									

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
03	8184 X	2661	-0-	-5523	-0-	89	1	560	3	Y	1820	1802	0			72
						10	4	2002	9							
04	7920 X	3250	-0-	-4670	-0-	20	1	2879	3	Y	319	370	0			21
						351	9									
05	8184 X	2726	-0-	-5458	-0-	15	1	2181	3	Y	482	422	0	16	1	65
						530	9									
06	7920 X	1164	-0-	-6756	-0-	2	1	964	3	Y	180	225	0			20
						198	9									
07	3534 X	660	-0-	-2874	-0-	188	3	472	9	Y	429	337	0	108	1	4
08	3348 X	-0-	-0-	-3348	-0-					Y	299	301	0			2

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
03	10765 X	10765	-0-	-0-	-0-	202	1	7437	3	Y	2841	2864	0			102
						1	4	3125	9							
04	10795 X	10795	-0-	-0-	-0-	203	1	8216	3	Y	2159	2140	0			121
						1	4	2375	9							
05	10726 X	2449	-0-	-8277	-0-	97	1	1659	3	Y	629	702	0			48
						1	4	692	9							
06	10380 X	4363	-0-	-6017	-0-	174	1	3322	3	Y	787	784	0			51
						1	4	866	9							
07	11160 X	6469	-0-	-4691	-0-	218	1	4456	3	Y	1631	1586	0			96
						1	4	1794	9							
08	11160 X	5925	-0-	-5235	-0-	219	1	4632	3	Y	974	1014	0			56
						3	4	1071	9							

ROGERS DENTONIO RANCH WELL #: 13H RRCID -> 266574 COMPL. DATE 01/23/2012 TOTAL DEPTH 7290 PERF. 7877 - 12354

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	11005 X	8733	-0-	-2272	-0-	182	1	6650	3	Y	1727	1739	0			62
						1	4	1900	9							
04	10650 X	10046	-0-	-604	-0-	202	1	8190	3	Y	1503	1481	0			84
						1	4	1653	9							
05	11005 X	2606	-0-	-8399	-0-	95	1	1641	3	Y	790	814	0			60
						1	4	869	9							
06	10650 X	3112	-0-	-7538	-0-	152	1	2884	3	Y	68	124	0			4
						1	4	75	9							
07	10385 X	4145	-0-	-6240	-0-	179	1	3665	3	Y	273	261	0			16
						1	4	300	9							
08	10385 X	4240	-0-	-6145	-0-	174	1	3662	3	Y	365	360	0			21
						2	4	402	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
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
03	13435	X	13435	-0-	-0-	-0-	300	1	11024	3	Y	1918	1923	0			69
							1	4	2110	9							
04	12763	X	12763	-0-	-0-	-0-	261	1	10542	3	Y	1780	1750	0			99
							2	4	1958	9							
05	10075	X	4783	-0-	-5292	-0-	212	1	3644	3	Y	841	876	0			64
							2	4	925	9							
06	9750	X	7099	-0-	-2651	-0-	293	1	5566	3	Y	1126	1118	0			72
							1	4	1239	9							
07	13423	X	8177	-0-	-5246	-0-	316	1	6448	3	Y	1283	1280	0			75
							2	4	1411	9							
08	13423	X	8597	-0-	-4826	-0-	311	1	6559	3	Y	1566	1551	0			90
							4	4	1723	9							

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
03	12586	X	8043	-0-	-4543	-0-	58	1	7236	3	Y	681	680	0			39
							749	9									
04	12330	X	8277	-0-	-4053	-0-	59	1	7522	3	Y	633	629	0			43
							696	9									
05	12741	X	10228	-0-	-2513	-0-	66	1	9441	3	Y	655	665	0			33
							721	9									
06	12330	X	9911	-0-	-2419	-0-	73	1	9178	3	Y	600	591	0			42
							660	9									
07	10075	X	9163	-0-	-912	-0-	96	1	8411	3	Y	596	607	0			31
							656	9									
*08	11388	X	11388	-0-	-0-	-0-	112	1	10624	3	Y	593	579	0			45
							652	9									

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 26H RRCID -> 266585 COMPL. DATE 01/23/2012 TOTAL DEPTH 7486 PERF. 8144 - 14314

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	24018	X	24018	-0-	-0-	-0-	177	1	21916	3	Y	1750	1750	0			100
							1925	9									
04	21000	X	20552	-0-	-448	-0-	146	1	18548	3	Y	1689	1674	0			115
							1858	9									
05	22413	X	19340	-0-	-3073	-0-	121	1	17515	3	Y	1549	1587	0			77
							1704	9									
06	21690	X	19627	-0-	-2063	-0-	143	1	17830	3	Y	1504	1477	0			104
							1654	9									
07	22661	X	20642	-0-	-2019	-0-	214	1	18777	3	Y	1501	1526	0			79
							1651	9									
08	22661	X	20709	-0-	-1952	-0-	199	1	18881	3	Y	1481	1448	0			112
							1629	9									

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 27H RRCID -> 266587 COMPL. DATE 01/23/2012 TOTAL DEPTH 7581 PERF. 7982 - 14370

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	15996	X	12966	-0-	-3030	-0-	88	1	10913	3	Y	1786	1739	0	1	8	102
							1965	9									
04	13860	X	9451	-0-	-4409	-0-	65	1	8293	3	Y	994	1028	0			68
							1093	9									
05	14293	X	14293	-0-	-0-	-0-	86	1	12250	3	Y	1779	1756	0	3	8	88
							1957	9									
06	12813	X	12813	-0-	-0-	-0-	87	1	10887	3	Y	1672	1631	0	14	8	115
							1839	9									
07	13004	X	13004	-0-	-0-	-0-	125	1	11055	3	Y	1658	1686	0			87
							1824	9									
08	14291	X	12635	-0-	-1656	-0-	113	1	10793	3	Y	1572	1541	0			118
							1729	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
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
03	17039 X	17039	-0-	-0-	-0-	117	1	14478	3	Y	2222	2227	0			127
						2444	9									
04	16200 X	15841	-0-	-359	-0-	105	1	13403	3	Y	2121	2103	0			145
						2333	9									
05	16740 X	14882	-0-	-1858	-0-	87	1	12547	3	Y	2044	2087	0			102
						2248	9									
06	16200 X	12031	-0-	-4169	-0-	80	1	10001	3	Y	1773	1752	0			123
						1950	9									
07	18414 X	14469	-0-	-3945	-0-	144	1	12591	3	Y	1576	1616	0			83
						1734	9									
08	17050 X	13229	-0-	-3821	-0-	118	1	11231	3	Y	1709	1663	0			129
						1880	9									

BRISCOE FRIDAY RANCH UNIT B WELL #: 11H RRCID -> 266592 COMPL. DATE 01/28/2012 TOTAL DEPTH 8261 PERF. 8513 - 14032

03	26691 X	21982	-0-	-4709	-0-	93	1	20640	3	Y	1135	1125	1			95
						1249	9									
04	24990 X	20141	-0-	-4849	-0-	80	1	19057	3	Y	913	930	1			78
						1004	9									
05	24924 X	20905	-0-	-4019	-0-	89	1	19603	3	Y	1010	1002	1			86
						102	4	1111	9							
06	22890 X	19630	-0-	-3260	-0-	76	1	18573	3	Y	892	914	1			64
						981	9									
07	22754 X	19898	-0-	-2856	-0-	72	1	18786	3	Y	945	953	1			56
						1040	9									
08	21979 X	18617	-0-	-3362	-0-	70	1	17589	3	Y	871	865	1			62
						958	9									

BRISCOE FRIDAY RANCH UNIT B WELL #: 12H RRCID -> 266593 COMPL. DATE 01/28/2012 TOTAL DEPTH 8266 PERF. 8581 - 13617

03	24490 X	20865	-0-	-3625	-0-	88	1	19607	3	Y	1064	1051	1			89
						1170	9									
04	22860 X	19655	-0-	-3205	-0-	78	1	18668	3	Y	826	844	1			71
						909	9									
05	22258 X	19938	-0-	-2320	-0-	84	1	18725	3	Y	938	929	1			80
						97	4	1032	9							
06	21540 X	18727	-0-	-2813	-0-	72	1	17755	3	Y	817	838	1			59
						1	4	899	9							
07	21204 X	18898	-0-	-2306	-0-	69	1	17910	3	Y	835	845	1			49
						919	9									
08	20863 X	18446	-0-	-2417	-0-	70	1	17560	3	Y	742	738	1			53
						816	9									

BRISCOE FRIDAY RANCH UNIT B WELL #: 13H RRCID -> 266594 COMPL. DATE 01/28/2012 TOTAL DEPTH 8214 PERF. 8790 - 13607

03	19468 X	15930	-0-	-3538	-0-	66	1	14653	3	Y	1101	1089	1			92
						1211	9									
04	17940 X	14714	-0-	-3226	-0-	57	1	13696	3	Y	874	891	1			75
						961	9									
05	18259 X	15368	-0-	-2891	-0-	64	1	14141	3	Y	990	981	1			84
						74	4	1089	9							
06	16770 X	14293	-0-	-2477	-0-	54	1	13284	3	Y	868	890	1			62
						955	9									
07	16461 X	13880	-0-	-2581	-0-	49	1	12871	3	Y	873	884	1			51
						960	9									
08	15934 X	12982	-0-	-2952	-0-	48	1	12062	3	Y	793	788	1			56
						872	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
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
03	16275	X	15286	-0-	-989	-0-	182	1	12604	3	Y	2270	2286	1			131
							3	4	2497	9							
04	15750	X	12433	-0-	-3317	-0-	156	1	10060	3	Y	2013	2043	1			101
							3	4	2214	9							
05	15965	X	12746	-0-	-3219	-0-	165	1	10520	3	Y	1867	1874	1			94
							7	4	2054	9							
06	15450	X	13137	-0-	-2313	-0-	170	1	10638	3	Y	2115	2098	1			111
							2	4	2327	9							
07	15283	X	13520	-0-	-1763	-0-	181	1	10913	3	Y	2203	2182	1			132
							3	4	2423	9							
08	15283	X	13417	-0-	-1866	-0-	200	1	11242	3	Y	1794	1866	1	1	8	59
							2	4	1973	9							

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
03	18538	X	16793	-0-	-1745	-0-	82	1	14986	3	Y	1562	1564	0	30	1	46
							7	4	1718	9							
04	17940	X	17374	-0-	-566	-0-	112	1	15429	3	Y	1661	1634	0			73
							6	4	1827	9							
05	18818	X	18818	-0-	-0-	-0-	85	1	16226	3	Y	2270	2264	0			79
							10	4	2497	9							
06	17940	X	16207	-0-	-1733	-0-	79	1	14910	3	Y	1093	1123	0			49
							16	4	1202	9							
07	19623	X	15588	-0-	-4035	-0-	58	1	14326	3	Y	1089	1097	0			41
							6	4	1198	9							
08	18817	X	14938	-0-	-3879	-0-	67	1	13554	3	Y	1195	1210	0			26
							2	4	1315	9							

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 24H RRCID -> 266598 COMPL. DATE 01/20/2012 TOTAL DEPTH 7682 PERF. 8120 - 13151

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	17453	X	13767	-0-	-3686	-0-	65	1	11949	3	Y	1588	1591	0	31	1	47
							6	4	1747	9							
04	16890	X	14798	-0-	-2092	-0-	93	1	12843	3	Y	1688	1661	0			74
							5	4	1857	9							
05	17453	X	16067	-0-	-1386	-0-	79	1	14993	3	Y	895	938	0			31
							10	4	985	9							
06	16890	X	16366	-0-	-524	-0-	78	1	14592	3	Y	1527	1489	0			69
							16	4	1680	9							
07	18197	X	15961	-0-	-2236	-0-	59	1	14423	3	Y	1339	1358	0			50
							6	4	1473	9							
08	16058	X	15475	-0-	-583	-0-	69	1	13855	3	Y	1408	1427	0			31
							2	4	1549	9							

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 25H RRCID -> 266600 COMPL. DATE 01/20/2012 TOTAL DEPTH 7658 PERF. 8651 - 13458

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3100	N	6402	-0-	3302	7530	33	1	5964	3	Y	365	365	0	7	1	11
							3	4	402	9							
04	13219	X	5689	-0-	-7530	-0-	38	1	5223	3	Y	387	381	0			17
							2	4	426	9							
05	2356	X	1112	-0-	-1244	-0-	3	1	647	3	Y	420	422	0			15
							462	9									
06	2280	X	1398	-0-	-882	-0-	6	1	1193	3	Y	180	187	0			8
							1	4	198	9							
07	6448	X	1178	-0-	-5270	-0-	4	1	958	3	Y	196	197	0			7
							216	9									
08	6417	X	1077	-0-	-5340	-0-	5	1	993	3	Y	72	77	0			2
							79	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
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
03	25234 X	12739	-0-	-12495	-0-	61	1	11271	3	Y	1274	1272	0	21	1	37
						6	4	1401	9							
04	24420 X	11643	-0-	-12777	-0-	74	1	10182	3	Y	1257	1239	0			55
						4	4	1383	9							
05	14393 X	14393	-0-	-0-	-0-	72	1	13594	3	Y	653	685	0			23
						9	4	718	9							
06	13789 X	13789	-0-	-0-	-0-	64	1	11939	3	Y	1612	1563	0			72
						13	4	1773	9							
07	13118 X	13118	-0-	-0-	-0-	46	1	11255	3	Y	1648	1658	0			62
						4	4	1813	9							
08	14384 X	12510	-0-	-1874	-0-	52	1	10512	3	Y	1768	1792	0			38
						1	4	1945	9							

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
03	12214 X	10898	-0-	-1316	-0-	51	1	9368	3	Y	1341	1340	0	24	1	39
						4	4	1475	9							
04	12810 X	10497	-0-	-2313	-0-	63	1	8786	3	Y	1495	1468	0			66
						3	4	1645	9							
05	13237 X	11795	-0-	-1442	-0-	55	1	10422	3	Y	1192	1216	0			42
						7	4	1311	9							
06	12810 X	11065	-0-	-1745	-0-	54	1	10060	3	Y	855	859	0			38
						10	4	941	9							
07	10912 X	10905	-0-	-7	-0-	40	1	9893	3	Y	880	885	0			33
						4	4	968	9							
08	11780 X	11016	-0-	-764	-0-	49	1	9919	3	Y	952	964	0			21
						1	4	1047	9							

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 22H RRCID -> 266607 COMPL. DATE 02/20/2012 TOTAL DEPTH 7651 PERF. 8581 - 13309

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	9517 X	9197	-0-	-320	-0-	42	1	7775	3	Y	1251	1251	0	23	1	37
						4	4	1376	9							
04	9210 X	9064	-0-	-146	-0-	54	1	7516	3	Y	1355	1333	0			59
						3	4	1491	9							
05	11296 X	11296	-0-	-0-	-0-	49	1	9174	3	Y	1879	1872	0			66
						6	4	2067	9							
06	10308 X	10308	-0-	-0-	-0-	43	1	8156	3	Y	1909	1889	0			86
						9	4	2100	9							
07	10851 X	10851	-0-	-0-	-0-	35	1	8602	3	Y	2010	2021	0			75
						3	4	2211	9							
08	11284 X	9215	-0-	-2069	-0-	41	1	8100	3	Y	975	1029	0			21
						1	4	1073	9							

DIAMOND H STATE WELL #: 7H RRCID -> 266611 COMPL. DATE 03/08/2012 TOTAL DEPTH 7526 PERF. 8142 - 12111

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4650 X	3770	-0-	-880	-0-	555	1	2876	3	Y	308	304	0			15
						339	9									
04	3791 X	3791	-0-	-0-	-0-	618	1	2759	3	Y	376	374	0			17
						414	9									
05	3813 X	2442	-0-	-1371	-0-	392	1	1295	3	Y	686	670	0			33
						755	9									
06	4379 X	4379	-0-	-0-	-0-	500	1	3083	3	Y	723	718	0			38
						1	4	795	9							
07	5559 X	5559	-0-	-0-	-0-	520	1	4229	3	Y	736	740	0	5	8	29
						810	9									
*08	6207 X	6207	-0-	-0-	-0-	607	1	4782	3	Y	743	746	0			26
						1	4	817	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
DIAMOND H STATE WELL #: 8H RRCID -> 266614 COMPL. DATE 03/08/2012 TOTAL DEPTH 7527 PERF. 8127 - 11917

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	5642	X	1985	-0-	-3657	-0-	283	1	1464	3	Y	216	229	0			10
							238	9									
04	3480	X	2489	-0-	-991	-0-	357	1	1598	3	Y	485	474	0			21
							534	9									
05	4262	X	4262	-0-	-0-	-0-	802	1	2651	3	Y	735	721	0			35
							809	9									
06	3882	X	3882	-0-	-0-	-0-	392	1	2411	3	Y	980	957	0	7	8	51
							1	4	1078	9							
07	4592	X	4592	-0-	-0-	-0-	381	1	3096	3	Y	1014	1025	0			40
							1115	9									
*08	4531	X	4531	-0-	-0-	-0-	402	1	3172	3	Y	870	880	0			30
							957	9									

RANCHO ENCANTADO WELL #: 8H RRCID -> 266615 COMPL. DATE 04/12/2012 TOTAL DEPTH 8015 PERF. 8510 - 13148

03	18414	X	14940	-0-	-3474	-0-	18	1	14393	3	Y	481	464	0			37
							529	9									
04	21210	X	13246	-0-	-7964	-0-	7	1	12825	3	Y	376	399	0			14
							414	9									
05	21917	X	13762	-0-	-8155	-0-	13	1	13270	3	Y	424	421	0			17
							13	4	466	9							
06	21210	X	11352	-0-	-9858	-0-	12	1	10878	3	Y	420	406	0			31
							462	9									
07	15531	X	10967	-0-	-4564	-0-	14	1	10630	3	Y	261	277	0			15
							36	4	287	9							
08	14942	X	12291	-0-	-2651	-0-	15	1	11906	3	Y	336	330	0			21
							370	9									

RANCHO ENCANTADO WELL #: 12H RRCID -> 266647 COMPL. DATE 04/12/2012 TOTAL DEPTH 8038 PERF. 8882 - 13420

03	16027	X	8650	-0-	-7377	-0-	10	1	8364	3	Y	251	244	0			19
							276	9									
04	14130	X	8367	-0-	-5763	-0-	4	1	8091	3	Y	247	257	0			9
							272	9									
05	12741	X	9987	-0-	-2754	-0-	10	1	9565	3	Y	366	361	0			14
							9	4	403	9							
06	11640	X	8028	-0-	-3612	-0-	8	1	7600	3	Y	382	368	0			28
							420	9									
07	12028	X	7728	-0-	-4300	-0-	10	1	7292	3	Y	365	373	0			20
							24	4	402	9							
08	9982	X	8487	-0-	-1495	-0-	10	1	7935	3	Y	493	482	0			31
							542	9									

RANCHO ENCANTADO WELL #: 6H RRCID -> 266648 COMPL. DATE 04/12/2012 TOTAL DEPTH 7980 PERF. 8970 - 14341

03	19189	X	17134	-0-	-2055	-0-	20	1	16277	3	Y	761	728	0	4	8	58
							837	9									
04	18450	X	15322	-0-	-3128	-0-	8	1	14607	3	Y	643	677	0			24
							707	9									
05	19065	X	17736	-0-	-1329	-0-	17	1	16977	3	Y	659	656	0	1	8	26
							17	4	725	9							
06	18450	X	16471	-0-	-1979	-0-	18	1	15765	3	Y	625	605	0			46
							688	9									
07	18104	X	14174	-0-	-3930	-0-	18	1	13412	3	Y	635	645	0			36
							45	4	699	9							
08	17732	X	15104	-0-	-2628	-0-	18	1	14433	3	Y	594	591	0	1	8	38
							653	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
RANCHO ENCANTADO WELL #: 17H RRCID -> 266649 COMPL. DATE 04/21/2012 TOTAL DEPTH 8124 PERF. 8951 - 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
03	11098	X	7223	-0-	-3875	-0-	195	1	6717	3	Y	283	289	0			32
							311	9									
04	9450	X	6427	-0-	-3023	-0-	201	1	5921	3	Y	277	285	0			24
							305	9									
05	9765	X	6416	-0-	-3349	-0-	202	1	5867	3	Y	315	306	0			33
							347	9									
06	9240	X	5522	-0-	-3718	-0-	195	1	5104	3	Y	203	207	0			29
							223	9									
07	7905	X	5706	-0-	-2199	-0-	139	1	5323	3	Y	222	217	0			34
							244	9									
08	7223	X	5668	-0-	-1555	-0-	46	1	5240	3	Y	346	328	0	1	8	51
							1	4	381	9							

RANCHO ENCANTADO WELL #: 19H RRCID -> 266651 COMPL. DATE 04/21/2012 TOTAL DEPTH 8154 PERF. 8410 - 13593

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	16027	X	12305	-0-	-3722	-0-	334	1	11479	3	Y	446	446	0			50
							1	4	491	9							
04	15360	X	8717	-0-	-6643	-0-	275	1	8083	3	Y	326	348	0			28
							359	9									
05	13886	X	13886	-0-	-0-	-0-	446	1	12960	3	Y	436	418	0			46
							480	9									
06	13170	X	11211	-0-	-1959	-0-	395	1	10340	3	Y	433	418	0			61
							476	9									
07	13609	X	10393	-0-	-3216	-0-	254	1	9728	3	Y	374	378	0			57
							411	9									
08	13888	X	9933	-0-	-3955	-0-	83	1	9577	3	Y	246	266	0			37
							2	4	271	9							

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
03	15376	X	5437	-0-	-9939	-0-	147	1	5040	3	Y	227	240	0			25
							250	9									
04	14760	X	9451	-0-	-5309	-0-	299	1	8785	3	Y	334	331	0			28
							367	9									
05	14229	X	11178	-0-	-3051	-0-	359	1	10437	3	Y	346	338	0			36
							1	4	381	9							
06	12810	X	9553	-0-	-3257	-0-	337	1	8813	3	Y	366	350	0			52
							403	9									
07	12369	X	9511	-0-	-2858	-0-	232	1	8901	3	Y	344	344	0			52
							378	9									
08	11191	X	9563	-0-	-1628	-0-	80	1	9164	3	Y	288	297	0			43
							2	4	317	9							

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
03	13020	X	8017	-0-	-5003	-0-	215	1	7402	3	Y	364	369	0			41
							400	9									
04	11670	X	5577	-0-	-6093	-0-	173	1	5082	3	Y	293	309	0			25
							322	9									
05	11191	X	7487	-0-	-3704	-0-	236	1	6873	3	Y	344	333	0			36
							378	9									
06	10830	X	5943	-0-	-4887	-0-	205	1	5374	3	Y	331	320	0			47
							364	9									
07	10447	X	7202	-0-	-3245	-0-	174	1	6669	3	Y	326	323	0			50
							359	9									
08	8029	X	8014	-0-	-15	-0-	65	1	7501	3	Y	405	395	0			60
							2	4	446	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
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
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

RANCHO ENCANTADO WELL #: 27H RRCID -> 266696 COMPL. DATE 06/13/2012 TOTAL DEPTH 8213 PERF. 8980 - 13661

03	9322 X	9322	-0-	-0-	-0-	11	1	8851	3	Y	418	393	0			32
						460	9									
04	12217 X	12217	-0-	-0-	-0-	6	1	11765	3	Y	405	420	0	2	8	15
						446	9									
05	11931 X	11931	-0-	-0-	-0-	11	1	11454	3	Y	414	411	0	2	8	16
						11	4	455	9							
06	13555 X	13555	-0-	-0-	-0-	15	1	13215	3	Y	295	289	0			22
						325	9									
07	13976 X	13976	-0-	-0-	-0-	18	1	13566	3	Y	315	319	0			18
						45	4	347	9							
08	12617 X	11520	-0-	-1097	-0-	14	1	11219	3	Y	261	262	0			17
						287	9									

RANCHO ENCANTADO WELL #: 21H RRCID -> 266715 COMPL. DATE 05/15/2012 TOTAL DEPTH 8197 PERF. 8915 - 13820

03	14293 X	14293	-0-	-0-	-0-	390	1	13426	3	N	433	429	0			48
						1	4	476	9							
04	12745 X	12745	-0-	-0-	-0-	407	1	11965	3	N	339	358	0			29
						373	9									
05	13379 X	13379	-0-	-0-	-0-	432	1	12577	3	N	336	330	0			35
						370	9									
06	11437 X	11437	-0-	-0-	-0-	408	1	10671	3	N	325	314	0			46
						358	9									
07	15779 X	11597	-0-	-4182	-0-	287	1	11000	3	N	282	285	0			43
						310	9									
08	14291 X	11629	-0-	-2662	-0-	98	1	11181	3	N	315	311	0			47
						3	4	347	9							

RANCHO ENCANTADO WELL #: 28H RRCID -> 266716 COMPL. DATE 05/15/2012 TOTAL DEPTH 8128 PERF. 9182 - 14018

03	22351 X	18550	-0-	-3801	-0-	504	1	17313	3	N	665	654	0			74
						1	4	732	9							
04	21630 X	17418	-0-	-4212	-0-	552	1	16254	3	N	556	583	0			47
						612	9									
05	20336 X	17901	-0-	-2435	-0-	579	1	16841	3	N	436	437	0			46
						1	4	480	9							
06	18810 X	16427	-0-	-2383	-0-	584	1	15297	3	N	496	472	0			70
						546	9									
07	18879 X	15987	-0-	-2892	-0-	392	1	15069	3	N	478	475	0			73
						526	9									
08	18538 X	15262	-0-	-3276	-0-	127	1	14614	3	N	471	474	0			70
						3	4	518	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
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
03	11594	X	6526	-0-	-5068	-0-	8	1	6287	3	Y	210	206	0			16
							231	9									
04	10680	X	7410	-0-	-3270	-0-	4	1	7158	3	Y	225	233	0			8
							248	9									
05	11005	X	8531	-0-	-2474	-0-	8	1	8171	3	Y	313	309	0			12
							8	4	344	9							
06	10320	X	7170	-0-	-3150	-0-	8	1	6824	3	Y	307	296	0			23
							338	9									
07	10664	X	7765	-0-	-2899	-0-	10	1	7471	3	Y	235	245	0			13
							25	4	259	9							
08	8525	X	7147	-0-	-1378	-0-	8	1	6895	3	Y	222	221	0			14
							244	9									

STUMBERG RANCH WELL #: 11H RRCID -> 266718 COMPL. DATE 01/28/2012 TOTAL DEPTH 7726 PERF. 7985 - 13413

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	18693	X	15421	-0-	-3272	-0-	188	1	13004	3	N	2024	2050	1			117
							3	4	2226	9							
04	16230	X	14941	-0-	-1289	-0-	198	1	12793	3	N	1769	1798	1			88
							4	4	1946	9							
05	16771	X	16187	-0-	-584	-0-	216	1	13705	3	N	2051	2036	1			103
							10	4	2256	9							
06	15780	X	13782	-0-	-1998	-0-	188	1	11712	3	N	1708	1721	1	1	8	89
							3	4	1879	9							
07	16306	X	14141	-0-	-2165	-0-	199	1	11972	3	N	1787	1769	1			107
							4	4	1966	9							
08	16182	X	14039	-0-	-2143	-0-	214	1	11973	3	N	1682	1725	1	9	8	55
							2	4	1850	9							

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
03	15934	X	14564	-0-	-1370	-0-	170	1	11763	3	Y	2389	2403	1			138
							3	4	2628	9							
04	14880	X	14028	-0-	-852	-0-	178	1	11485	3	Y	2146	2177	1			107
							4	4	2361	9							
05	15097	X	13908	-0-	-1189	-0-	177	1	11266	3	Y	2234	2229	1			112
							8	4	2457	9							
06	14610	X	12801	-0-	-1809	-0-	171	1	10644	3	Y	1804	1822	1			94
							2	4	1984	9							
07	14871	X	14871	-0-	-0-	-0-	208	1	12567	3	Y	1902	1882	1			114
							4	4	2092	9							
08	13733	X	13294	-0-	-439	-0-	196	1	10984	3	Y	1921	1972	1			63
							1	4	2113	9							

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 41H RRCID -> 266720 COMPL. DATE 02/20/2012 TOTAL DEPTH 7595 PERF. 8016 - 13161

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	12214	X	10152	-0-	-2062	-0-	87	1	9028	3	Y	943	971	0			67
							1037	9									
04	11820	X	8693	-0-	-3127	-0-	77	1	7921	3	Y	632	648	0			51
							695	9									
05	10500	X	10500	-0-	-0-	-0-	155	1	9517	3	Y	752	751	0			52
							1	4	827	9							
06	9810	X	6030	-0-	-3780	-0-	96	1	5261	3	Y	612	616	0			48
							673	9									
07	10137	X	9074	-0-	-1063	-0-	128	1	8119	3	Y	752	755	0			45
							827	9									
*08	12417	X	12417	-0-	-0-	-0-	122	1	11367	3	Y	844	845	0			44
							928	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
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
03	15841 X	13176	-0-	-2665	-0-	119	1	12346	3	Y	646	693	0			46
						711	9									
04	14940 X	14001	-0-	-939	-0-	131	1	13374	3	Y	451	461	0			36
						496	9									
05	20652 X	20652	-0-	-0-	-0-	324	1	19890	3	Y	396	405	0			27
						2	4	436	9							
06	16104 X	16104	-0-	-0-	-0-	282	1	15434	3	Y	353	353	0			27
						388	9									
07	16027 X	14324	-0-	-1703	-0-	219	1	13850	3	Y	232	245	0			14
						255	9									
08	16616 X	9529	-0-	-7087	-0-	95	1	8838	3	Y	542	528	0			28
						596	9									

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 43H RRCID -> 266723 COMPL. DATE 02/20/2012 TOTAL DEPTH 7604 PERF. 8094 - 12911

03	15655 X	13379	-0-	-2276	-0-	121	1	12466	3	Y	720	749	0			51
						792	9									
04	15150 X	11088	-0-	-4062	-0-	101	1	10350	3	Y	579	584	0			46
						637	9									
05	15407 X	6988	-0-	-8419	-0-	103	1	6328	3	Y	505	516	0			35
						1	4	556	9							
06	14610 X	11812	-0-	-2798	-0-	203	1	11103	3	Y	460	459	0			36
						506	9									
07	15097 X	12727	-0-	-2370	-0-	189	1	11993	3	Y	495	501	0			30
						545	9									
08	13392 X	7289	-0-	-6103	-0-	71	1	6596	3	Y	565	566	0			29
						622	9									

STANLEY RANCH WELL #: 17H RRCID -> 266726 COMPL. DATE 04/03/2012 TOTAL DEPTH 8653 PERF. 9536 - 13080

03	14584 X	14584	-0-	-0-	-0-	42	1	14057	3	Y	440	439	0			7
						1	4	484	9							
04	14190 X	13133	-0-	-1057	-0-	17	1	12724	3	Y	356	356	0			7
						392	9									
05	14663 X	13127	-0-	-1536	-0-	19	1	12711	3	Y	360	360	0			7
						1	4	396	9							
06	14190 X	11336	-0-	-2854	-0-	19	1	10937	3	Y	343	344	0			6
						3	4	377	9							
07	14570 X	12385	-0-	-2185	-0-	164	1	11757	3	Y	417	415	0			8
						5	4	459	9							
08	14570 X	14042	-0-	-528	-0-	251	1	13342	3	Y	399	395	0			12
						10	4	439	9							

BRISCOE FRIDAY RANCH UNIT B WELL #: 10H RRCID -> 266778 COMPL. DATE 03/23/2012 TOTAL DEPTH 8253 PERF. 9213 - 13866

03	25017 X	21403	-0-	-3614	-0-	89	1	19891	3	N	1294	1277	1	3	8	108
						1423	9									
04	23490 X	20306	-0-	-3184	-0-	80	1	19087	3	N	1035	1054	1			89
						1139	9									
05	23250 X	20987	-0-	-2263	-0-	88	1	19500	3	N	1180	1169	1			100
						101	4	1298	9							
06	22500 X	18624	-0-	-3876	-0-	71	1	17475	3	N	980	1009	1	1	8	70
						1078	9									
07	22320 X	19276	-0-	-3044	-0-	69	1	17999	3	N	1098	1103	1			65
						1208	9									
08	21390 X	17366	-0-	-4024	-0-	65	1	16236	3	N	968	963	1	1	8	69
						1065	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
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
03	4216	X	1836	-0-	-2380	-0-	37	1	1688	3	Y	101	82	1	74	8	3
							111	9									
04	4080	X	985	-0-	-3095	-0-	23	1	671	3	Y	264	211	1			56
							1	4	290	9							
05	4216	X	645	-0-	-3571	-0-	23	1	259	3	Y	330	218	1	125	8	43
							363	9									
06	2610	X	886	-0-	-1724	-0-	28	1	650	3	Y	189	202	1			30
							208	9									
07	1953	X	1051	-0-	-902	-0-	21	1	817	3	Y	194	186	1			38
							213	9									
08	1829	X	1266	-0-	-563	-0-	18	1	1049	3	Y	181	201	1			18
							199	9									

LA BANDERA RANCH WELL #: 8H RRCID -> 266891 COMPL. DATE 03/04/2012 TOTAL DEPTH 6428 PERF. 6952 - 11788

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	12555	X	5718	-0-	-6837	-0-	133	1	4848	3	Y	670	726	1	12	8	74
							737	9									
04	12150	X	6803	-0-	-5347	-0-	123	1	5885	3	Y	713	635	1			152
							11	4	784	9							
05	11160	X	8453	-0-	-2707	-0-	129	1	7670	3	Y	590	559	1	75	8	108
							5	4	649	9							
06	7650	X	5979	-0-	-1671	-0-	110	1	5342	3	Y	479	512	1			75
							527	9									
07	7037	X	4709	-0-	-2328	-0-	82	1	4124	3	Y	455	442	1			88
							2	4	501	9							
08	8463	X	4139	-0-	-4324	-0-	63	1	3661	3	Y	377	428	1			37
							415	9									

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
03	14818	X	13789	-0-	-1029	-0-	16	1	13429	3	Y	313	302	0			24
							344	9									
04	14992	X	14992	-0-	-0-	-0-	7	1	14571	3	Y	376	386	0			14
							414	9									
05	15827	X	15827	-0-	-0-	-0-	15	1	15410	3	Y	352	352	0			14
							15	4	387	9							
06	13378	X	13378	-0-	-0-	-0-	14	1	13005	3	Y	326	316	0			24
							359	9									
07	15500	X	13453	-0-	-2047	-0-	17	1	13020	3	Y	338	343	0			19
							44	4	372	9							
08	15841	X	12547	-0-	-3294	-0-	15	1	12259	3	Y	248	250	0	1	8	16
							273	9									

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 35H RRCID -> 266899 COMPL. DATE 02/20/2012 TOTAL DEPTH 7563 PERF. 8037 - 11344

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	16926	X	10493	-0-	-6433	-0-	133	1	9445	3	Y	831	832	0			60
							1	4	914	9							
04	10505	X	10505	-0-	-0-	-0-	100	1	9619	3	Y	712	718	0			54
							3	4	783	9							
05	9579	X	9056	-0-	-523	-0-	38	1	8192	3	Y	748	762	0			40
							3	4	823	9							
06	10140	X	9268	-0-	-872	-0-	28	1	8624	3	Y	556	554	0			42
							4	4	612	9							
07	10850	X	8864	-0-	-1986	-0-	25	1	8303	3	Y	487	502	0			27
							536	9									
08	10850	X	9032	-0-	-1818	-0-	31	1	8405	3	Y	541	537	0			31
							1	4	595	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

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
03	10261	X	6822	-0-	-3439	-0-	88	1	6240	3	Y	448	448	0			32
							1	4	493	9							
04	9930	X	5890	-0-	-4040	-0-	56	1	5452	3	Y	345	351	0			26
							2	4	380	9							
05	9579	X	4898	-0-	-4681	-0-	20	1	4455	3	Y	384	389	0			21
							1	4	422	9							
06	7470	X	4444	-0-	-3026	-0-	14	1	4201	3	Y	206	211	0			16
							2	4	227	9							
07	7719	X	482	-0-	-7237	-0-	1	1	265	3	Y	196	201	0			11
							216	9									
08	6820	X	-0-	-0-	-6820	-0-					Y	151	153	0			9

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 37H RRCID -> 266906 COMPL. DATE 02/20/2012 TOTAL DEPTH 7569 PERF. 8047 - 11321

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	16678	X	8931	-0-	-7747	-0-	112	1	7915	3	Y	821	821	0			59
							1	4	903	9							
04	13710	X	5883	-0-	-7827	-0-	54	1	5258	3	Y	517	537	0			39
							2	4	569	9							
05	13330	X	6676	-0-	-6654	-0-	29	1	6107	3	Y	489	502	0			26
							2	4	538	9							
06	12390	X	9064	-0-	-3326	-0-	28	1	8583	3	Y	408	403	0			31
							4	4	449	9							
07	12134	X	12134	-0-	-0-	-0-	35	1	11514	3	Y	532	533	0			30
							585	9									
*08	13297	X	13297	-0-	-0-	-0-	46	1	12526	3	Y	658	650	0			38
							1	4	724	9							

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

BRISCOE CATARINA 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
03	17794	X	12830	-0-	-4964	-0-	117	1	12115	3	Y	544	547	0			39
							598	9									
04	17220	X	11957	-0-	-5263	-0-	112	1	11419	3	Y	387	395	0			31
							426	9									
05	17794	X	6076	-0-	-11718	-0-	91	1	5581	3	Y	367	373	0			25
							404	9									
06	13620	X	10053	-0-	-3567	-0-	175	1	9534	3	Y	313	314	0			24
							344	9									
07	14074	X	10819	-0-	-3255	-0-	163	1	10294	3	Y	329	333	0			20
							362	9									
08	12834	X	6605	-0-	-6229	-0-	67	1	6195	3	Y	312	316	0			16
							343	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
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
03	15582	X	15582	-0-	-0-	-0-	138	1	14253	3	Y	1083	1106	0			77
							1191	9									
04	13811	X	13811	-0-	-0-	-0-	125	1	12836	3	Y	773	788	0			62
							850	9									
05	14901	X	14901	-0-	-0-	-0-	226	1	13913	3	Y	692	707	0			47
							1	4	761	9							
06	12620	X	12620	-0-	-0-	-0-	213	1	11656	3	Y	683	677	0			53
							751	9									
07	16740	X	12839	-0-	-3901	-0-	185	1	11718	3	Y	851	853	0			51
							936	9									
08	15593	X	15045	-0-	-548	-0-	153	1	14196	3	Y	633	651	0			33
							696	9									

FOGMT WELL #: 6SH RRCID -> 266924 COMPL. DATE 03/01/2012 TOTAL DEPTH 6058 PERF. 9130 - 12275

03	3379	X	3295	-0-	-84	-0-	3012	3	283	9	N	257	130	1			488
04	6060	X	2468	-0-	-3592	-0-	2186	3	282	9	N	256	483	1			261
05	6262	X	2755	-0-	-3507	-0-	2341	3	414	9	N	376	273	1			364
06	6060	X	2307	-0-	-3753	-0-	2068	3	239	9	N	217	317	1			264
07	3286	X	2193	-0-	-1093	-0-	1942	3	251	9	N	228	300	1			192
*08	3737	X	3737	-0-	-0-	-0-	3339	3	398	9	N	362	314	1			240

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 44H RRCID -> 266938 COMPL. DATE 02/20/2012 TOTAL DEPTH 7619 PERF. 8092 - 12156

03	8845	X	8845	-0-	-0-	-0-	116	1	8205	3	Y	475	466	0			34
							1	4	523	9							
04	8340	X	3306	-0-	-5034	-0-	28	1	2728	3	Y	499	495	0			38
							1	4	549	9							
05	7657	X	1655	-0-	-6002	-0-	5	1	1101	3	Y	499	510	0			27
							549	9									
06	8550	X	2615	-0-	-5935	-0-	7	1	2303	3	Y	276	282	0			21
							1	4	304	9							
07	8835	X	2861	-0-	-5974	-0-	8	1	2611	3	Y	220	229	0			12
							242	9									
08	8835	X	2710	-0-	-6125	-0-	9	1	2434	3	Y	243	240	0	1	8	14
							267	9									

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 45H RRCID -> 266939 COMPL. DATE 02/20/2012 TOTAL DEPTH 7633 PERF. 8160 - 12032

03	8610	X	8610	-0-	-0-	-0-	114	1	8086	3	Y	372	369	0			27
							1	4	409	9							
04	6870	X	5616	-0-	-1254	-0-	54	1	5165	3	Y	359	359	0			27
							2	4	395	9							
05	7099	X	3247	-0-	-3852	-0-	14	1	2910	3	Y	293	304	0			16
							1	4	322	9							
06	6870	X	4022	-0-	-2848	-0-	10	1	3130	3	Y	801	756	0			61
							1	4	881	9							
07	8618	X	4237	-0-	-4381	-0-	10	1	3321	3	Y	824	839	0			46
							906	9									
08	8618	X	4005	-0-	-4613	-0-	12	1	3292	3	Y	637	646	0			37
							701	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
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
03	7502	X	6446	-0-	-1056	-0-	84	1	5979	3	Y	347	347	0			25
							1	4	382	9							
04	7260	X	4114	-0-	-3146	-0-	39	1	3725	3	Y	317	318	0			24
							1	4	349	9							
05	7998	X	1884	-0-	-6114	-0-	7	1	1474	3	Y	366	370	0			20
							403	9									
06	7740	X	1150	-0-	-6590	-0-	3	1	830	3	Y	288	286	0			22
							317	9									
07	7006	X	999	-0-	-6007	-0-	2	1	696	3	Y	274	281	0			15
							301	9									
08	6448	X	-0-	-0-	-6448	-0-					Y	191	195	0			11

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
03	10850	X	10154	-0-	-696	-0-	29	1	9672	3	Y	411	410	0			7
							1	4	452	9							
04	10500	X	9080	-0-	-1420	-0-	12	1	8713	3	Y	323	324	0			6
							355	9									
05	10481	X	10481	-0-	-0-	-0-	15	1	10106	3	Y	326	325	0			7
							1	4	359	9							
06	10110	X	9004	-0-	-1106	-0-	15	1	8664	3	Y	294	296	0			5
							2	4	323	9							
07	10168	X	9567	-0-	-601	-0-	126	1	9035	3	Y	365	363	0			7
							4	4	402	9							
*08	10780	X	10780	-0-	-0-	-0-	191	1	10187	3	Y	359	355	0			11
							7	4	395	9							

STANLEY RANCH WELL #: 6H RRCID -> 266943 COMPL. DATE 03/10/2012 TOTAL DEPTH 9067 PERF. 9552 - 13020

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	9101	X	9101	-0-	-0-	-0-	10	1	8859	3	Y	210	210	0			3
							1	4	231	9							
04	8130	X	8105	-0-	-25	-0-	10	1	7907	3	Y	171	171	0			3
							188	9									
05	8701	X	8701	-0-	-0-	-0-	11	1	8482	3	Y	188	188	0			3
							1	4	207	9							
06	8310	X	8069	-0-	-241	-0-	17	1	7868	3	Y	166	165	0			4
							1	4	183	9							
07	9114	X	8923	-0-	-191	-0-	14	1	8713	3	Y	178	177	0			5
							196	9									
08	9114	X	1900	-0-	-7214	-0-	4	1	1855	3	Y	36	40	0			1
							1	4	40	9							

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
03	15531	X	13207	-0-	-2324	-0-	43	1	12130	3	Y	939	706	0	259	1	26
							1	4	1033	9							
04	15030	X	12525	-0-	-2505	-0-	41	1	11588	3	Y	813	795	0	30	1	14
							2	4	894	9							
05	15531	X	15348	-0-	-183	-0-	56	1	14319	3	Y	877	859	0	16	1	16
							8	4	965	9							
06	14144	X	14144	-0-	-0-	-0-	51	1	13191	3	Y	819	814	0			21
							1	4	901	9							
07	16364	X	16364	-0-	-0-	-0-	63	1	15283	3	Y	924	926	0			19
							2	4	1016	9							
*08	16062	X	16062	-0-	-0-	-0-	61	1	15043	3	Y	870	865	0			24
							1	4	957	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
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
03	21483	X	14650	-0-	-6833	-0-	48	1	13648	3	Y	866	651	0	240	1	24
							1	4	953	9							
04	18090	X	13783	-0-	-4307	-0-	46	1	12794	3	Y	855	836	0	28	1	15
							2	4	941	9							
05	17019	X	12927	-0-	-4092	-0-	47	1	12028	3	Y	768	753	0	16	1	14
							7	4	845	9							
06	16470	X	11318	-0-	-5152	-0-	41	1	10652	3	Y	567	566	0			15
							1	4	624	9							
07	14663	X	12007	-0-	-2656	-0-	47	1	11189	3	Y	699	700	0			14
							2	4	769	9							
08	14663	X	11930	-0-	-2733	-0-	45	1	11159	3	Y	660	656	0			18
							726	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
03	14942	X	12296	-0-	-2646	-0-	40	1	11201	3	Y	958	720	0	267	1	27
							1	4	1054	9							
04	13680	X	11742	-0-	-1938	-0-	38	1	10821	3	Y	801	784	0	30	1	14
							2	4	881	9							
05	13888	X	12426	-0-	-1462	-0-	45	1	11413	3	Y	874	857	0	15	1	16
							7	4	961	9							
06	13200	X	12328	-0-	-872	-0-	44	1	11408	3	Y	796	791	0			21
							876	9									
07	12431	X	12295	-0-	-136	-0-	47	1	11345	3	Y	819	823	0			17
							2	4	901	9							
08	12431	X	12142	-0-	-289	-0-	46	1	11290	3	Y	733	730	0			20
							806	9									

TOVAR WEST-LLOYD 63 B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 267110 COMPL. DATE 03/04/2012 TOTAL DEPTH 5712 PERF. 6532 - 10654

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	9083	X	7545	-0-	-1538	-0-	69	1	7153	3	Y	294	218	1			349
							323	9									
04	8250	X	7471	-0-	-779	-0-	59	1	7169	3	Y	221	454	1			116
							243	9									
05	13299	X	7658	-0-	-5641	-0-	58	1	7293	3	Y	279	171	1			224
							307	9									
06	12870	X	7575	-0-	-5295	-0-	45	1	7280	3	Y	227	374	1			77
							250	9									
07	13299	X	7790	-0-	-5509	-0-	50	1	7467	3	Y	248	172	1			153
							273	9									
08	7719	X	7022	-0-	-697	-0-	25	1	6842	3	Y	141	165	1			129
							155	9									

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
03	17979	X	17979	-0-	-0-	-0-	418	1	14184	3	Y	3068	3101	0			96
							2	4	3375	9							
04	15630	X	11735	-0-	-3895	-0-	256	1	8295	3	Y	2875	2881	0			90
							21	4	3163	9							
05	15407	X	11335	-0-	-4072	-0-	261	1	7930	3	Y	2853	2852	0	2	8	89
							6	4	3138	9							
06	15990	X	10386	-0-	-5604	-0-	238	1	7257	3	Y	2626	2599	0			116
							2	4	2889	9							
07	17980	X	10722	-0-	-7258	-0-	270	1	7334	3	Y	2827	2861	0			82
							8	4	3110	9							
08	17980	X	9884	-0-	-8096	-0-	256	1	6751	3	Y	2607	2566	0			123
							9	4	2868	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
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
03	22196	X	11178	-0-	-11018	-0-	36	1	10046	3	Y	995	748	0	281	1	28
							1	4	1095	9							
04	21480	X	10154	-0-	-11326	-0-	32	1	9154	3	Y	879	859	0	32	1	16
							1	4	967	9							
05	17143	X	13373	-0-	-3770	-0-	47	1	12171	3	Y	1044	1024	0	17	1	19
							7	4	1148	9							
06	16881	X	16881	-0-	-0-	-0-	60	1	15659	3	Y	1055	1046	0			28
							1	4	1161	9							
07	15442	X	15442	-0-	-0-	-0-	58	1	14117	3	Y	1150	1154	0			24
							2	4	1265	9							
*08	14606	X	14606	-0-	-0-	-0-	55	1	13432	3	Y	1017	1013	0			28
							1119	9									

STUMBERG RANCH WELL #: 17H RRCID -> 267113 COMPL. DATE 04/04/2012 TOTAL DEPTH 7844 PERF. 8473 - 13215

03	11222	X	9303	-0-	-1919	-0-	204	1	6917	3	Y	1983	1999	0			62
							1	4	2181	9							
04	10860	X	8408	-0-	-2452	-0-	193	1	6249	3	Y	1773	1779	0			56
							16	4	1950	9							
05	11222	X	8512	-0-	-2710	-0-	212	1	6430	3	Y	1695	1698	0			53
							5	4	1865	9							
06	10050	X	7612	-0-	-2438	-0-	189	1	5752	3	Y	1517	1503	0			67
							2	4	1669	9							
07	8755	X	8755	-0-	-0-	-0-	241	1	6546	3	Y	1783	1798	0			52
							7	4	1961	9							
08	8711	X	8628	-0-	-83	-0-	250	1	6576	3	Y	1631	1606	0			77
							8	4	1794	9							

STUMBERG RANCH WELL #: 18H RRCID -> 267115 COMPL. DATE 04/04/2012 TOTAL DEPTH 7841 PERF. 8450 - 13188

03	9548	X	7758	-0-	-1790	-0-	171	1	5816	3	Y	1609	1623	0			50
							1	4	1770	9							
04	9240	X	7116	-0-	-2124	-0-	162	1	5230	3	Y	1555	1556	0			49
							13	4	1711	9							
05	9486	X	7395	-0-	-2091	-0-	190	1	5751	3	Y	1317	1325	0			41
							5	4	1449	9							
06	7830	X	6874	-0-	-956	-0-	184	1	5620	3	Y	971	969	0			43
							2	4	1068	9							
07	7812	X	7105	-0-	-707	-0-	202	1	5475	3	Y	1293	1299	0			37
							6	4	1422	9							
08	7750	X	6720	-0-	-1030	-0-	199	1	5249	3	Y	1150	1133	0			54
							7	4	1265	9							

BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 23H RRCID -> 267118 COMPL. DATE 04/06/2012 TOTAL DEPTH 8002 PERF. 8533 - 13335

03	19219	X	19219	-0-	-0-	-0-	62	1	17745	3	Y	1283	965	0	359	1	36
							1	4	1411	9							
04	17930	X	17930	-0-	-0-	-0-	60	1	16755	3	Y	1012	990	0	40	1	18
							2	4	1113	9							
05	14322	X	14203	-0-	-119	-0-	52	1	13208	3	Y	850	834	0	19	1	15
							8	4	935	9							
06	13860	X	11915	-0-	-1945	-0-	43	1	11028	3	Y	766	761	0			20
							1	4	843	9							
07	21452	X	11688	-0-	-9764	-0-	45	1	10755	3	Y	805	808	0			17
							2	4	886	9							
08	19220	X	12589	-0-	-6631	-0-	48	1	11676	3	Y	786	781	0			22
							865	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 24H RRCID -> 267119 COMPL. DATE 04/06/2012 TOTAL DEPTH 8012 PERF. 8448 - 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
03	19158	X	6634	-0-	-12524	-0-	22	1	6188	3	Y	385	289	0	108	1	11
							424	9									
04	18540	X	6526	-0-	-12014	-0-	22	1	6143	3	Y	327	320	0	12	1	6
							1	4	360	9							
05	12493	X	10298	-0-	-2195	-0-	39	1	9893	3	Y	327	321	0	6	1	6
							6	4	360	9							
06	10445	X	10445	-0-	-0-	-0-	39	1	9966	3	Y	400	396	0			10
							440	9									
07	9787	X	9787	-0-	-0-	-0-	38	1	9195	3	Y	503	503	0			10
							1	4	553	9							
08	8742	X	7411	-0-	-1331	-0-	28	1	6987	3	Y	360	360	0			10
							396	9									

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 47H RRCID -> 267120 COMPL. DATE 04/04/2012 TOTAL DEPTH 7544 PERF. 8001 - 12177

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	12826	X	12826	-0-	-0-	-0-	222	1	11023	3	Y	1437	1500	1			29
							1581	9									
04	11100	X	10082	-0-	-1018	-0-	152	1	8524	3	Y	1278	1256	1			51
							1406	9									
05	13820	X	13820	-0-	-0-	-0-	106	1	12097	3	Y	1467	1453	1			65
							3	4	1614	9							
06	12690	X	12690	-0-	-0-	-0-	44	1	11115	3	Y	1382	1402	1			45
							11	4	1520	9							
07	13609	X	8036	-0-	-5573	-0-	25	1	6665	3	Y	1224	1218	1			51
							1346	9									
08	13826	X	11821	-0-	-2005	-0-	51	1	10864	3	Y	824	851	1			24
							906	9									

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 48H RRCID -> 267122 COMPL. DATE 04/04/2012 TOTAL DEPTH 7544 PERF. 7957 - 12113

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	8680	X	6891	-0-	-1789	-0-	123	1	6123	3	Y	586	612	1			12
							645	9									
04	10741	X	10741	-0-	-0-	-0-	177	1	9946	3	Y	562	551	1			23
							618	9									
05	15750	X	15750	-0-	-0-	-0-	131	1	14891	3	Y	658	652	1			29
							4	4	724	9							
06	16372	X	16372	-0-	-0-	-0-	61	1	15614	3	Y	620	629	1			20
							15	4	682	9							
07	16377	X	16377	-0-	-0-	-0-	59	1	15342	3	Y	887	870	1			37
							976	9									
08	15748	X	12520	-0-	-3228	-0-	55	1	11716	3	Y	681	698	1			20
							749	9									

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
03	2951	X	2951	-0-	-0-	-0-	47	1	2346	3	Y	507	538	1			10
							558	9									
04	2875	X	2875	-0-	-0-	-0-	41	1	2315	3	Y	472	463	1			19
							519	9									
05	2552	X	2552	-0-	-0-	-0-	19	1	2104	3	Y	389	391	1			17
							1	4	428	9							
06	2280	X	1767	-0-	-513	-0-	5	1	1357	3	Y	367	372	1			12
							1	4	404	9							
07	2976	X	2162	-0-	-814	-0-	7	1	1833	3	Y	293	293	1			12
							322	9									
08	2976	X	2759	-0-	-217	-0-	11	1	2409	3	Y	308	311	1			9
							339	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
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
03	9269	X	8148	-0-	-1121	-0-	26	1	7532	3	Y	535	536	0			25
							1	4	589	9							
04	8970	X	6752	-0-	-2218	-0-	24	1	6262	3	Y	421	420	0			26
							3	4	463	9							
05	9021	X	7130	-0-	-1891	-0-	34	1	6524	3	Y	520	509	0			37
							572	9									
06	8730	X	7005	-0-	-1725	-0-	30	1	6480	3	Y	449	462	0			24
							1	4	494	9							
07	8153	X	7872	-0-	-281	-0-	29	1	7312	3	Y	482	480	0			26
							1	4	530	9							
08	8153	X	7195	-0-	-958	-0-	24	1	6666	3	Y	459	452	0			33
							505	9									

BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 28H RRCID -> 267141 COMPL. DATE 04/30/2012 TOTAL DEPTH 7901 PERF. 8528 - 14618

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	10861	X	10861	-0-	-0-	-0-	34	1	9986	3	Y	764	768	0			36
							1	4	840	9							
04	12494	X	12494	-0-	-0-	-0-	45	1	11674	3	Y	700	693	0			43
							5	4	770	9							
05	10451	X	10451	-0-	-0-	-0-	51	1	9581	3	Y	744	734	0			53
							1	4	818	9							
06	9460	X	9460	-0-	-0-	-0-	41	1	8817	3	Y	545	569	0			29
							2	4	600	9							
07	12896	X	8667	-0-	-4229	-0-	32	1	8055	3	Y	526	497	0	32	8	26
							1	4	579	9							
08	12896	X	8119	-0-	-4777	-0-	27	1	7413	3	Y	617	599	0			44
							679	9									

BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 29H RRCID -> 267147 COMPL. DATE 04/30/2012 TOTAL DEPTH 7886 PERF. 8669 - 14868

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	11656	X	11410	-0-	-246	-0-	34	1	10131	3	Y	1131	1136	0			53
							1	4	1244	9							
04	11280	X	10842	-0-	-438	-0-	38	1	9755	3	Y	950	944	0			59
							4	4	1045	9							
05	12890	X	12890	-0-	-0-	-0-	62	1	11740	3	Y	988	976	0			71
							1	4	1087	9							
06	11667	X	11667	-0-	-0-	-0-	49	1	10644	3	Y	884	907	0			48
							2	4	972	9							
07	13299	X	11407	-0-	-1892	-0-	40	1	10312	3	Y	958	955	0			51
							1	4	1054	9							
08	12896	X	11913	-0-	-983	-0-	39	1	10907	3	Y	879	867	0			63
							967	9									

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
03	7285	X	1508	-0-	-5777	-0-	6	1	1141	3	Y	328	337	0	4	8	14
							361	9									
04	7050	X	6258	-0-	-792	-0-	35	1	5335	3	Y	806	777	0			43
							1	4	887	9							
05	8482	X	8482	-0-	-0-	-0-	157	1	6944	3	Y	1253	1259	0			37
							3	4	1378	9							
06	7618	X	7618	-0-	-0-	-0-	43	1	6237	3	Y	1216	1192	0			61
							1338	9									
07	4463	X	4463	-0-	-0-	-0-	26	1	3386	3	Y	955	977	0	3	8	36
							1051	9									
*08	5503	X	5503	-0-	-0-	-0-	37	1	4663	3	Y	730	748	0			18
							803	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
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
03	9331	X	177	-0-	-9154	-0-	1	1	132	3	Y	40	46	0			2
							44	9									
04	3810	X	338	-0-	-3472	-0-	2	1	259	3	Y	70	68	0			4
							77	9									
05	3937	X	-0-	-0-	-3937	-0-					Y	-0-	4	0			-0-
06	3810	X	412	-0-	-3398	-0-	2	1	298	3	Y	102	97	0			5
							112	9									
07	5124	X	5124	-0-	-0-	-0-	29	1	3764	3	Y	1210	1170	0			45
							1331	9									
*08	5191	X	5191	-0-	-0-	-0-	27	1	3405	3	Y	1599	1604	0			40
							1759	9									

BEINHORN RANCH WELL #: 13H RRCID -> 267225 COMPL. DATE 03/01/2012 TOTAL DEPTH 8059 PERF. 8846 - 13888

03	23095	X	16119	-0-	-6976	-0-	120	1	14464	3	Y	1243	1259	1			23
							168	4	1367	9							
04	24060	X	13140	-0-	-10920	-0-	100	1	11653	3	Y	1117	1103	1			37
							158	4	1229	9							
05	24862	X	14136	-0-	-10726	-0-	128	1	12545	3	Y	1326	1329	1			34
							4	4	1459	9							
06	24060	X	13124	-0-	-10936	-0-	120	1	11763	3	Y	1125	1122	1			37
							3	4	1238	9							
07	18321	X	11293	-0-	-7028	-0-	112	1	9902	3	Y	1163	1169	1			31
							1279	9									
08	16120	X	9619	-0-	-6501	-0-	111	1	8313	3	Y	1085	1095	1			21
							1	4	1194	9							

BEINHORN RANCH WELL #: 14H RRCID -> 267233 COMPL. DATE 03/01/2012 TOTAL DEPTH 8034 PERF. 8466 - 13986

03	16368	X	12559	-0-	-3809	-0-	93	1	11265	3	Y	973	982	1			18
							131	4	1070	9							
04	15840	X	11407	-0-	-4433	-0-	88	1	10293	3	Y	805	797	1			26
							140	4	886	9							
05	16368	X	10417	-0-	-5951	-0-	95	1	9369	3	Y	864	868	1			22
							3	4	950	9							
06	15840	X	6789	-0-	-9051	-0-	60	1	5945	3	Y	712	710	1			24
							1	4	783	9							
07	12989	X	8968	-0-	-4021	-0-	94	1	8254	3	Y	564	573	1			15
							620	9									
08	12555	X	9343	-0-	-3212	-0-	109	1	8193	3	Y	945	942	1			18
							1	4	1040	9							

BEINHORN RANCH WELL #: 15H RRCID -> 267236 COMPL. DATE 03/01/2012 TOTAL DEPTH 8040 PERF. 8554 - 14005

03	23777	X	15931	-0-	-7846	-0-	119	1	14346	3	Y	1181	1197	1			22
							167	4	1299	9							
04	21180	X	14967	-0-	-6213	-0-	115	1	13415	3	Y	1141	1126	1			37
							182	4	1255	9							
05	20212	X	12131	-0-	-8081	-0-	108	1	10633	3	Y	1260	1264	1			33
							4	4	1386	9							
06	19560	X	14724	-0-	-4836	-0-	133	1	13091	3	Y	1361	1349	1			45
							3	4	1497	9							
07	17236	X	14030	-0-	-3206	-0-	136	1	12013	3	Y	1710	1709	1			46
							1881	9									
08	15934	X	12643	-0-	-3291	-0-	146	1	10949	3	Y	1405	1424	1			27
							2	4	1546	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
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
03	12059 X	8118	-0-	-3941	-0-	16	1	6966	3	Y	1033	1094	1	4	8	54
						1136	9									
04	10410 X	9758	-0-	-652	-0-	25	1	8696	3	Y	942	924	1			72
						1	4	1036	9							
05	13815 X	13815	-0-	-0-	-0-	29	1	12620	3	Y	1059	1044	1	24	8	63
						1	4	1165	9							
06	12435 X	12435	-0-	-0-	-0-	24	1	11112	3	Y	1180	1143	1	47	8	53
						1	4	1298	9							
07	12975 X	12975	-0-	-0-	-0-	25	1	11626	3	Y	1201	1183	1	18	8	53
						3	4	1321	9							
*08	12583 X	12583	-0-	-0-	-0-	27	1	11276	3	Y	1163	1144	1	2	8	70
						1	4	1279	9							

BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 12H RRCID -> 267266 COMPL. DATE 03/01/2012 TOTAL DEPTH 7872 PERF. 8496 - 14061

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	10478 X	8719	-0-	-1759	-0-	18	1	7886	3	Y	741	774	1			39
						815	9									
04	10938 X	10938	-0-	-0-	-0-	29	1	10075	3	Y	757	738	1			58
						1	4	833	9							
05	11518 X	11518	-0-	-0-	-0-	24	1	10556	3	Y	852	858	1			52
						1	4	937	9							
06	11426 X	11426	-0-	-0-	-0-	22	1	10577	3	Y	751	768	1			35
						1	4	826	9							
07	11614 X	11614	-0-	-0-	-0-	23	1	10756	3	Y	757	758	1			34
						2	4	833	9							
08	11532 X	11187	-0-	-345	-0-	25	1	10382	3	Y	708	699	1			43
						1	4	779	9							

BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 14H RRCID -> 267278 COMPL. DATE 03/01/2012 TOTAL DEPTH 7941 PERF. 8480 - 14426

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	15159 X	14929	-0-	-230	-0-	30	1	13612	3	Y	1170	1206	1			61
						1287	9									
04	15874 X	15874	-0-	-0-	-0-	42	1	14748	3	Y	984	970	1			75
						2	4	1082	9							
05	15903 X	12295	-0-	-3608	-0-	25	1	11012	3	Y	1143	1149	1			69
						1	4	1257	9							
06	15390 X	13239	-0-	-2151	-0-	26	1	12026	3	Y	1078	1097	1			50
						1	4	1186	9							
07	16399 X	14552	-0-	-1847	-0-	29	1	13386	3	Y	1031	1035	1			46
						3	4	1134	9							
08	16399 X	13892	-0-	-2507	-0-	31	1	12845	3	Y	922	912	1			56
						2	4	1014	9							

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
03	25482 X	19204	-0-	-6278	-0-	43	1	17400	3	Y	1597	1589	0			75
						4	4	1757	9							
04	24660 X	16482	-0-	-8178	-0-	33	1	14951	3	Y	1362	1345	0			92
						1498	9									
05	25482 X	18503	-0-	-6979	-0-	39	1	16690	3	Y	1613	1618	0			87
						1774	9									
06	23190 X	15887	-0-	-7303	-0-	44	1	14399	3	Y	1313	1324	0			76
						1444	9									
07	20088 X	16728	-0-	-3360	-0-	46	1	15204	3	Y	1344	1314	0			106
						1478	9									
08	19189 X	17260	-0-	-1929	-0-	51	1	15793	3	Y	1270	1294	0			82
						19	4	1397	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
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
03	24441 X	24441	-0-	-0-	-0-	55	1	22183	3	Y	1998	1964	0			93
						5	4	2198	9							
04	19890 X	18234	-0-	-1656	-0-	38	1	17186	3	Y	917	948	0			62
						1	4	1009	9							
05	21287 X	21287	-0-	-0-	-0-	47	1	20067	3	Y	1065	1070	0			57
						1	4	1172	9							
06	19890 X	8204	-0-	-11686	-0-	22	1	7294	3	Y	807	817	0			47
						888	9									
07	24583 X	6636	-0-	-17947	-0-	17	1	5585	3	Y	940	913	0			74
						1034	9									
08	24428 X	6980	-0-	-17448	-0-	19	1	5930	3	Y	931	945	0			60
						7	4	1024	9							

STANLEY RANCH WELL #: 10H RRCID -> 267284 COMPL. DATE 05/28/2012 TOTAL DEPTH 8683 PERF. 9665 - 13898

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	26460 X	26460	-0-	-0-	-0-	62	1	25291	3	Y	1002	994	0			47
						5	4	1102	9							
04	24747 X	24747	-0-	-0-	-0-	52	1	23690	3	Y	914	899	0			62
						1005	9									
05	26629 X	24412	-0-	-2217	-0-	54	1	23225	3	Y	1030	1037	0			55
						1133	9									
06	25770 X	21482	-0-	-4288	-0-	63	1	20506	3	Y	830	837	0			48
						913	9									
07	26753 X	22610	-0-	-4143	-0-	66	1	21508	3	Y	942	916	0			74
						1036	9									
08	26474 X	20757	-0-	-5717	-0-	63	1	19723	3	Y	861	879	0			56
						24	4	947	9							

STANLEY RANCH WELL #: 11H RRCID -> 267320 COMPL. DATE 05/28/2012 TOTAL DEPTH 8692 PERF. 9413 - 13665

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	20298 X	20298	-0-	-0-	-0-	48	1	19547	3	Y	635	633	0			30
						4	4	699	9							
04	20201 X	20201	-0-	-0-	-0-	43	1	19489	3	Y	608	597	0			41
						669	9									
05	20491 X	19026	-0-	-1465	-0-	42	1	18280	3	Y	640	647	0			34
						704	9									
06	19830 X	17634	-0-	-2196	-0-	52	1	17011	3	Y	519	523	0			30
						571	9									
07	21731 X	17042	-0-	-4689	-0-	51	1	16736	3	Y	232	244	0			18
						255	9									
08	20863 X	15788	-0-	-5075	-0-	50	1	15537	3	Y	165	172	0			11
						19	4	182	9							

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
03	16275 X	13096	-0-	-3179	-0-	54	1	12081	3	Y	874	862	1			73
						961	9									
04	14880 X	12517	-0-	-2363	-0-	49	1	11628	3	Y	764	771	1			66
						840	9									
05	14849 X	10886	-0-	-3963	-0-	45	1	9901	3	Y	808	805	1			69
						51	4	889	9							
06	13830 X	11233	-0-	-2597	-0-	43	1	10537	3	Y	594	620	1			43
						653	9									
07	13361 X	12184	-0-	-1177	-0-	44	1	11375	3	Y	695	697	1			41
						765	9									
08	13082 X	12267	-0-	-815	-0-	46	1	11507	3	Y	649	644	1			46
						714	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
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
03	12927 X	9808	-0-	-3119	-0-	41	1	9206	3	Y	510	509	1			43
						561	9									
04	12510 X	8446	-0-	-4064	-0-	33	1	7981	3	Y	393	402	1			34
						432	9									
05	12927 X	9974	-0-	-2953	-0-	42	1	9344	3	Y	490	482	1			42
						49	4	539	9							
06	11310 X	7512	-0-	-3798	-0-	29	1	7079	3	Y	367	383	1			26
						404	9									
07	10168 X	8983	-0-	-1185	-0-	32	1	8503	3	Y	407	409	1			24
						448	9									
08	9982 X	7670	-0-	-2312	-0-	29	1	7227	3	Y	376	373	1			27
						414	9									

BRISCOE FRIDAY RANCH UNIT B WELL #: 16H RRCID -> 267348 COMPL. DATE 06/05/2012 TOTAL DEPTH 8189 PERF. 8768 - 11750

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	15040 X	15040	-0-	-0-	-0-	63	1	14108	3	Y	790	783	1			66
						869	9									
04	13050 X	12703	-0-	-347	-0-	50	1	12000	3	Y	594	609	1			51
						653	9									
05	14725 X	11610	-0-	-3115	-0-	49	1	10902	3	Y	548	552	1			47
						56	4	603	9							
06	14250 X	10606	-0-	-3644	-0-	41	1	10078	3	Y	442	457	1			32
						1	4	486	9							
07	15593 X	13399	-0-	-2194	-0-	49	1	12779	3	Y	519	520	1			31
						571	9									
08	15035 X	13878	-0-	-1157	-0-	53	1	13183	3	Y	584	573	1			42
						642	9									

DIAMOND H RANCH WELL #: 4H RRCID -> 267384 COMPL. DATE 04/29/2012 TOTAL DEPTH 7474 PERF. 8022 - 13056

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	6541 X	1187	-0-	-5354	-0-	30	1	1028	3	Y	116	147	0			5
						1	4	128	9							
04	6240 X	4767	-0-	-1473	-0-	77	1	3290	3	Y	1271	1219	0			57
						2	4	1398	9							
05	6448 X	4135	-0-	-2313	-0-	36	1	3238	3	Y	781	808	0			30
						2	4	859	9							
06	5942 X	5942	-0-	-0-	-0-	199	1	4393	3	Y	1215	1213	0			32
						13	4	1337	9							
07	5879 X	5879	-0-	-0-	-0-	227	1	4210	3	Y	1310	1289	0			53
						1	4	1441	9							
*08	5520 X	5520	-0-	-0-	-0-	286	1	4191	3	Y	946	952	0			47
						2	4	1041	9							

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
03	2325 N	2074	-0-	-251	-0-	248	1	518	3	Y	1189	1165	0			58
						1308	9									
04	1572 N	1572	-0-	-0-	-0-	192	1	394	3	Y	896	914	0			40
						986	9									
05	1526 N	1526	-0-	-0-	-0-	188	1	347	3	Y	901	889	0	9	8	43
						991	9									
06	2116 N	2116	-0-	-0-	-0-	200	1	735	3	Y	1074	1049	0	12	8	56
						1181	9									
07	2308 N	2308	-0-	-0-	-0-	194	1	1160	3	Y	867	889	0			34
						954	9									
*08	2051 N	2051	-0-	-0-	-0-	133	1	1053	3	Y	786	793	0			27
						865	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
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
03	13361 X	9756	-0-	-3605	-0-	40	1	8804	3	Y	829	830	1			69
						912	9									
04	14129 X	14129	-0-	-0-	-0-	55	1	13032	3	Y	947	935	1			81
						1042	9									
05	14244 X	14244	-0-	-0-	-0-	59	1	13026	3	Y	992	989	1			84
						68	4	1091	9							
06	10650 X	9949	-0-	-701	-0-	37	1	9149	3	Y	694	728	1			50
						763	9									
07	14601 X	12309	-0-	-2292	-0-	43	1	11263	3	Y	912	908	1			54
						1003	9									
08	14601 X	11225	-0-	-3376	-0-	42	1	10282	3	Y	819	815	1			58
						901	9									

RANCHO ENCANTADO WELL #: 23H RRCID -> 267387 COMPL. DATE 03/17/2012 TOTAL DEPTH 8200 PERF. N/A

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

BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 15H RRCID -> 267388 COMPL. DATE 04/06/2012 TOTAL DEPTH 7918 PERF. 8316 - 14333

03	10819 X	8124	-0-	-2695	-0-	17	1	7499	3	Y	553	576	1			29
						608	9									
04	10470 X	8171	-0-	-2299	-0-	22	1	7592	3	Y	505	495	1			39
						1	4	556	9							
05	10819 X	10451	-0-	-368	-0-	23	1	9912	3	Y	468	479	1			28
						1	4	515	9							
06	11772 X	11772	-0-	-0-	-0-	24	1	11211	3	Y	487	492	1			23
						1	4	536	9							
07	11527 X	11527	-0-	-0-	-0-	23	1	10865	3	Y	579	576	1			26
						2	4	637	9							
*08	10623 X	10623	-0-	-0-	-0-	24	1	10012	3	Y	533	527	1			32
						1	4	586	9							

LA BANDERA RANCH WELL #: 9H RRCID -> 267389 COMPL. DATE 06/04/2012 TOTAL DEPTH 6438 PERF. 7205 - 12352

03	8215 X	2310	-0-	-5905	-0-	124	1	2186	3	Y	-0-					-0-
04	7950 X	2888	-0-	-5062	-0-	76	1	2413	3	Y	358	282	1			76
						5	4	394	9							
05	8215 X	2846	-0-	-5369	-0-	68	1	2204	3	Y	520	414	1	93	8	89
						2	4	572	9							
06	3180 X	1887	-0-	-1293	-0-	60	1	1372	3	Y	414	432	1	7	8	64
						455	9									
07	3834 X	3834	-0-	-0-	-0-	57	1	3114	3	Y	601	548	1			117
						2	4	661	9							
*08	4313 X	4313	-0-	-0-	-0-	66	1	3748	3	Y	454	526	1			45
						499	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
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
03	15745 X	15745	-0-	-0-	-0-	33	1	14578	3	Y	1031	1053	1			54
						1134	9									
04	16507 X	16507	-0-	-0-	-0-	44	1	15329	3	Y	1029	1004	1			79
						2	4	1132	9							
05	14774 X	14774	-0-	-0-	-0-	31	1	13559	3	Y	1075	1089	1			65
						1	4	1183	9							
06	10770 X	10676	-0-	-94	-0-	20	1	9675	3	Y	891	914	1			42
						1	4	980	9							
07	17050 X	9565	-0-	-7485	-0-	19	1	8772	3	Y	702	713	1			31
						2	4	772	9							
08	17050 X	9571	-0-	-7479	-0-	22	1	8924	3	Y	567	564	1			34
						1	4	624	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
03	13702 X	5360	-0-	-8342	-0-	10	1	4552	3	Y	725	777	1			38
						798	9									
04	12810 X	6256	-0-	-6554	-0-	17	1	5896	3	Y	311	325	1			24
						1	4	342	9							
05	14592 X	14592	-0-	-0-	-0-	30	1	13322	3	Y	1126	1082	1			68
						1	4	1239	9							
06	16455 X	16455	-0-	-0-	-0-	31	1	14887	3	Y	1396	1399	1			65
						1	4	1536	9							
07	17924 X	17924	-0-	-0-	-0-	35	1	16161	3	Y	1568	1563	1			70
						3	4	1725	9							
*08	17343 X	17343	-0-	-0-	-0-	38	1	15833	3	Y	1336	1325	1			81
						2	4	1470	9							

BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 31H RRCID -> 267392 COMPL. DATE 05/15/2012 TOTAL DEPTH 7897 PERF. 8460 - 14544

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	15469 X	10951	-0-	-4518	-0-	22	1	9878	3	Y	955	972	1			50
						1051	9									
04	13530 X	12777	-0-	-753	-0-	34	1	11745	3	Y	906	887	1			69
						1	4	997	9							
05	13330 X	11853	-0-	-1477	-0-	25	1	10911	3	Y	833	851	1			51
						1	4	916	9							
06	11979 X	11979	-0-	-0-	-0-	23	1	11093	3	Y	784	798	1			37
						1	4	862	9							
07	13206 X	10162	-0-	-3044	-0-	21	1	9587	3	Y	502	517	1			22
						2	4	552	9							
08	13206 X	11706	-0-	-1500	-0-	27	1	11020	3	Y	598	584	1			36
						1	4	658	9							

BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 32H RRCID -> 267393 COMPL. DATE 05/15/2012 TOTAL DEPTH 7917 PERF. 8514 - 14626

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	11686 X	11686	-0-	-0-	-0-	25	1	11056	3	Y	550	563	1			29
						605	9									
04	11660 X	11660	-0-	-0-	-0-	32	1	11133	3	Y	449	444	1			34
						1	4	494	9							
05	11726 X	11726	-0-	-0-	-0-	26	1	11235	3	Y	422	430	1			26
						1	4	464	9							
06	10650 X	10028	-0-	-622	-0-	20	1	9609	3	Y	362	371	1			17
						1	4	398	9							
07	13299 X	10972	-0-	-2327	-0-	23	1	10512	3	Y	395	394	1			18
						2	4	435	9							
08	12059 X	10027	-0-	-2032	-0-	23	1	9616	3	Y	352	349	1			21
						1	4	387	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
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
03	21824	X	20059	-0-	-1765	-0-	40	1	18062	3	Y	1779	1853	1			93
							1957	9									
04	21120	X	18700	-0-	-2420	-0-	49	1	17128	3	Y	1383	1370	1			106
							2	4	1521	9							
05	21824	X	16053	-0-	-5771	-0-	34	1	14807	3	Y	1101	1140	1			67
							1	4	1211	9							
06	20760	X	15833	-0-	-4927	-0-	31	1	14675	3	Y	1024	1043	1			48
							1	4	1126	9							
07	21452	X	14774	-0-	-6678	-0-	29	1	13528	3	Y	1104	1103	1			49
							3	4	1214	9							
08	20057	X	14313	-0-	-5744	-0-	31	1	13023	3	Y	1144	1124	1			69
							1	4	1258	9							

RANCHO ENCANTADO WELL #: 24H RRCID -> 267395 COMPL. DATE 05/19/2012 TOTAL DEPTH 8223 PERF. 8854 - 13321

03	15407	X	12493	-0-	-2914	-0-	15	1	12111	3	Y	334	321	0			25
							367	9									
04	13470	X	10967	-0-	-2503	-0-	5	1	10696	3	Y	242	258	0			9
							266	9									
05	13237	X	11545	-0-	-1692	-0-	11	1	11241	3	Y	256	255	0			10
							11	4	282	9							
06	12570	X	10223	-0-	-2347	-0-	11	1	9934	3	Y	253	244	0			19
							278	9									
07	12772	X	10708	-0-	-2064	-0-	14	1	10400	3	Y	235	241	0			13
							35	4	259	9							
08	12493	X	9305	-0-	-3188	-0-	11	1	9125	3	Y	154	157	0			10
							169	9									

RANCHO ENCANTADO WELL #: 25H RRCID -> 267396 COMPL. DATE 06/10/2012 TOTAL DEPTH 8205 PERF. 8758 - 13439

03	15841	X	13024	-0-	-2817	-0-	15	1	12572	3	Y	397	382	0			30
							437	9									
04	13980	X	13098	-0-	-882	-0-	7	1	12618	3	Y	430	444	0			16
							473	9									
05	14167	X	14110	-0-	-57	-0-	14	1	13604	3	Y	435	434	0			17
							13	4	479	9							
06	13710	X	12587	-0-	-1123	-0-	14	1	12233	3	Y	309	303	0			23
							340	9									
07	14167	X	11803	-0-	-2364	-0-	15	1	11447	3	Y	275	283	0			15
							38	4	303	9							
08	14105	X	10488	-0-	-3617	-0-	12	1	10194	3	Y	256	255	0			16
							282	9									

RANCHO ENCANTADO WELL #: 26H RRCID -> 267397 COMPL. DATE 06/13/2012 TOTAL DEPTH 8221 PERF. 8803 - 13494

03	2263	X	802	-0-	-1461	-0-	1	1	720	3	Y	74	71	0			6
							81	9									
04	2190	X	1110	-0-	-1080	-0-	1	1	1051	3	Y	53	57	0			2
							58	9									
05	2263	X	1514	-0-	-749	-0-	1	1	1453	3	Y	54	54	0			2
							1	4	59	9							
06	1470	X	1392	-0-	-78	-0-	1	1	1325	3	Y	60	58	0			4
							66	9									
07	1698	X	1698	-0-	-0-	-0-	2	1	1647	3	Y	39	41	0			2
							6	4	43	9							
*08	1732	X	1732	-0-	-0-	-0-	2	1	1613	3	Y	106	101	0			7
							117	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
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
03	0	W	3547	-0-	3547	3547	8	1	2992	3	Y	497	574	1			15
							547	9									
04	0	W	2357	-0-	2357	5904	5	1	1813	3	Y	490	474	1			31
							539	9									
05	8071	X	2167	-0-	-5904	-0-	7	1	1483	3	Y	615	631	1			15
							677	9									
06	4470	X	2545	-0-	-1925	-0-	10	1	1807	3	Y	662	659	1			18
							728	9									
07	5222	X	5222	-0-	-0-	-0-	25	1	4605	3	Y	538	516	1			40
							592	9									
*08	5597	X	5597	-0-	-0-	-0-	35	1	5017	3	Y	495	501	1			34
							545	9									

SOUTH SPUR UNIT A WELL #: 2H RRCID -> 267399 COMPL. DATE 05/15/2012 TOTAL DEPTH 6809 PERF. 7285 - 12414

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	8587	X	6788	-0-	-1799	-0-	16	1	5961	3	Y	737	817	1			23
							811	9									
04	8310	X	8112	-0-	-198	-0-	19	1	7303	3	Y	718	696	1			45
							790	9									
05	10604	X	10604	-0-	-0-	-0-	43	1	9627	3	Y	849	874	1			20
							934	9									
06	10993	X	10993	-0-	-0-	-0-	55	1	10090	3	Y	771	770	1			21
							848	9									
07	11742	X	11742	-0-	-0-	-0-	58	1	10823	3	Y	783	746	1			58
							861	9									
08	10602	X	9379	-0-	-1223	-0-	60	1	8557	3	Y	693	703	1			48
							762	9									

SOUTH SPUR STATE WELL #: 5H RRCID -> 267400 COMPL. DATE 05/31/2012 TOTAL DEPTH 6790 PERF. 7554 - 12262

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	10616	X	10616	-0-	-0-	-0-	478	1	8460	3	Y	1525	1536	1			95
							1678	9									
04	9270	X	4632	-0-	-4638	-0-	203	1	2962	3	Y	1334	1315	1			114
							1467	9									
05	9579	X	4398	-0-	-5181	-0-	217	1	3192	3	Y	899	991	1			22
							989	9									
06	9270	X	3785	-0-	-5485	-0-	194	1	2778	3	Y	739	698	1			63
							813	9									
07	10602	X	6589	-0-	-4013	-0-	397	1	5399	3	Y	721	728	1			56
							793	9									
08	10602	X	6078	-0-	-4524	-0-	384	1	4482	3	Y	1102	1076	1			82
							1212	9									

LA BANDERA RANCH WELL #: 2H RRCID -> 267439 COMPL. DATE 02/09/2010 TOTAL DEPTH 5875 PERF. 6760 - 10744

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3430	X	3430	-0-	-0-	-0-	18	1	2328	3	Y	985	396	1	642	8	90
							1084	9									
04	3120	X	2915	-0-	-205	-0-	59	1	2435	3	Y	381	407	1			64
							2	4	419	9							
05	3224	X	2877	-0-	-347	-0-	9	1	2508	3	Y	326	339	1			51
							1	4	359	9							
06	3120	X	2639	-0-	-481	-0-	14	1	2209	3	Y	377	330	1			98
							1	4	415	9							
07	3441	X	2388	-0-	-1053	-0-	36	1	2106	3	Y	223	240	1			81
							1	4	245	9							
08	3441	X	3035	-0-	-406	-0-	43	1	2584	3	Y	371	387	1			65
							408	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
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
03	12800 X	12800	-0-	-0-	-0-	555	1	9824	3	Y	2201	2174	1			137
						2421	9									
04	13433 X	13433	-0-	-0-	-0-	742	1	10825	3	Y	1696	1688	1			145
						1866	9									
05	13194 X	13194	-0-	-0-	-0-	766	1	11328	3	Y	1000	1121	1			24
						1100	9									
06	9626 X	9626	-0-	-0-	-0-	551	1	7868	3	Y	1097	1027	1			94
						1207	9									
07	13888 X	12939	-0-	-949	-0-	821	1	11144	3	Y	885	910	1			69
						974	9									
08	13888 X	10312	-0-	-3576	-0-	727	1	8489	3	Y	996	991	1			74
						1096	9									

SOUTH SPUR STATE WELL #: 7H RRCID -> 267547 COMPL. DATE 05/31/2012 TOTAL DEPTH 6816 PERF. 7369 - 12204

03	13361 X	2582	-0-	-10779	-0-	92	1	1636	3	Y	776	989	1			48
						854	9									
04	9840 X	5249	-0-	-4591	-0-	215	1	3138	3	Y	1724	1625	1			147
						1896	9									
05	10168 X	3965	-0-	-6203	-0-	179	1	2643	3	Y	1039	1161	1			25
						1143	9									
06	9840 X	3190	-0-	-6650	-0-	127	1	1820	3	Y	1130	1058	1			97
						1243	9									
07	5487 X	4918	-0-	-569	-0-	253	1	3431	3	Y	1122	1132	1			87
						1234	9									
*08	10612 X	10612	-0-	-0-	-0-	713	1	8338	3	Y	1419	1401	1			105
						1561	9									

BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 24H RRCID -> 267548 COMPL. DATE 12/10/2012 TOTAL DEPTH 7921 PERF. 8558 - 15306

03	19623 X	18452	-0-	-1171	-0-	58	1	17186	3	Y	1096	1098	0			51
						2	4	1206	9							
04	18990 X	12647	-0-	-6343	-0-	45	1	11530	3	Y	971	962	0			60
						4	4	1068	9							
05	19623 X	14045	-0-	-5578	-0-	68	1	12973	3	Y	912	901	0	6	8	65
						1	4	1003	9							
06	18990 X	16203	-0-	-2787	-0-	70	1	15121	3	Y	917	929	0	4	8	49
						3	4	1009	9							
07	18569 X	14818	-0-	-3751	-0-	54	1	13730	3	Y	939	905	0	35	8	48
						1	4	1033	9							
08	18445 X	14117	-0-	-4328	-0-	47	1	13154	3	Y	833	814	0	8	8	59
						916	9									

BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 25H RRCID -> 267550 COMPL. DATE 06/05/2012 TOTAL DEPTH 7891 PERF. N/A

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

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
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
03	27730 X	27730	-0-	-0-	-0-	86	1	25257	3	Y	2166	2169	0			101
						4	4	2383	9							
04	26160 X	23768	-0-	-2392	-0-	85	1	21808	3	Y	1696	1692	0			105
						9	4	1866	9							
05	27032 X	27000	-0-	-32	-0-	130	1	24699	3	Y	1973	1936	0			142
						1	4	2170	9							
06	26160 X	25492	-0-	-668	-0-	108	1	23353	3	Y	1843	1886	0			99
						4	4	2027	9							
07	29543 X	23946	-0-	-5597	-0-	85	1	21652	3	Y	2007	1999	0			107
						1	4	2208	9							
08	27745 X	23707	-0-	-4038	-0-	78	1	21636	3	Y	1812	1789	0			130
						1993	9									

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
03	26445 X	26445	-0-	-0-	-0-	63	1	25565	3	Y	737	737	0			34
						6	4	811	9							
04	24735 X	24735	-0-	-0-	-0-	52	1	23809	3	Y	794	775	0			53
						1	4	873	9							
05	27001 X	23781	-0-	-3220	-0-	53	1	22937	3	Y	718	732	0			39
						1	4	790	9							
06	26130 X	22065	-0-	-4065	-0-	65	1	21349	3	Y	591	596	0			34
						1	4	650	9							
07	27001 X	23029	-0-	-3972	-0-	68	1	22205	3	Y	687	667	0			54
						756	9									
08	26443 X	20743	-0-	-5700	-0-	64	1	19916	3	Y	672	682	0			44
						24	4	739	9							

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
03	18290 X	13052	-0-	-5238	-0-	161	1	11108	3	Y	1618	1635	1			93
						3	4	1780	9							
04	16440 X	9294	-0-	-7146	-0-	118	1	7611	3	Y	1421	1443	1			71
						2	4	1563	9							
05	14942 X	8603	-0-	-6339	-0-	111	1	7028	3	Y	1326	1330	1			67
						5	4	1459	9							
06	12630 X	9149	-0-	-3481	-0-	125	1	7806	3	Y	1105	1114	1			58
						2	4	1216	9							
07	13051 X	8006	-0-	-5045	-0-	107	1	6434	3	Y	1330	1308	1			80
						2	4	1463	9							
08	13051 X	5887	-0-	-7164	-0-	83	1	4663	3	Y	1036	1082	1			34
						1	4	1140	9							

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
03	25575 X	23094	-0-	-2481	-0-	72	1	20508	3	Y	2284	1717	0	632	1	64
						2	4	2512	9							
04	0 W	18679	-0-	18679	18679	60	1	16749	3	Y	1698	1660	0	72	1	30
						2	4	1868	9							
05	0 W	18767	-0-	18767	37446	66	1	16694	3	Y	1815	1779	0	33	1	33
						10	4	1997	9							
06	55366 X	17920	-0-	-37446	-0-	63	1	16133	3	Y	1566	1558	0			41
						1	4	1723	9							
07	23095 X	20318	-0-	-2777	-0-	76	1	18321	3	Y	1744	1749	0			36
						3	4	1918	9							
08	23095 X	20172	-0-	-2923	-0-	75	1	18249	3	Y	1679	1669	0			46
						1	4	1847	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
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
03	16430	X	14206	-0-	-2224	-0-	175	1	12062	3	Y	1787	1812	1			103
							3	4	1966	9							
04	15900	X	15024	-0-	-876	-0-	200	1	12925	3	Y	1723	1740	1			86
							4	4	1895	9							
05	15996	X	14999	-0-	-997	-0-	200	1	12701	3	Y	1899	1890	1			95
							9	4	2089	9							
06	15480	X	13367	-0-	-2113	-0-	185	1	11518	3	Y	1511	1527	1			79
							2	4	1662	9							
07	15810	X	13771	-0-	-2039	-0-	197	1	11863	3	Y	1552	1538	1			93
							4	4	1707	9							
08	15531	X	14488	-0-	-1043	-0-	223	1	12539	3	Y	1567	1608	1			52
							2	4	1724	9							

STUMBERG RANCH WELL #: 21H RRCID -> 267561 COMPL. DATE 10/29/2012 TOTAL DEPTH 7822 PERF. 8358 - 13059

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14105	X	13143	-0-	-962	-0-	154	1	10630	3	Y	2143	2174	1			123
							2	4	2357	9							
04	13650	X	13107	-0-	-543	-0-	166	1	10699	3	Y	2035	2056	1			102
							3	4	2239	9							
05	14105	X	13047	-0-	-1058	-0-	167	1	10600	3	Y	2066	2064	1			104
							7	4	2273	9							
06	13650	X	11145	-0-	-2505	-0-	148	1	9242	3	Y	1594	1615	1			83
							2	4	1753	9							
07	13144	X	12034	-0-	-1110	-0-	165	1	9960	3	Y	1733	1712	1			104
							3	4	1906	9							
08	13144	X	12448	-0-	-696	-0-	185	1	10360	3	Y	1729	1776	1			57
							1	4	1902	9							

STANLEY RANCH WELL #: 12H RRCID -> 267584 COMPL. DATE 05/28/2012 TOTAL DEPTH 8681 PERF. 9260 - 13893

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	19809	X	17226	-0-	-2583	-0-	40	1	16363	3	Y	745	741	0			35
							3	4	820	9							
04	19170	X	16205	-0-	-2965	-0-	34	1	15334	3	Y	761	745	0			51
							837	9									
05	19809	X	16087	-0-	-3722	-0-	35	1	15173	3	Y	799	807	0			43
							879	9									
06	19080	X	14323	-0-	-4757	-0-	41	1	13583	3	Y	635	641	0			37
							699	9									
07	17236	X	15318	-0-	-1918	-0-	44	1	14526	3	Y	680	663	0			54
							748	9									
08	17236	X	14001	-0-	-3235	-0-	42	1	13222	3	Y	655	667	0			42
							16	4	721	9							

WORTHEY RANCH WELL #: 15H RRCID -> 267586 COMPL. DATE 12/11/2012 TOTAL DEPTH 8621 PERF. 9324 - 14233

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	23541	X	23541	-0-	-0-	-0-	40	1	22517	3	Y	894	895	0			22
							1	4	983	9							
04	22777	X	22777	-0-	-0-	-0-	53	1	21251	3	Y	1338	1318	0			42
							1	4	1472	9							
05	24195	X	24195	-0-	-0-	-0-	42	1	22195	3	Y	1780	1766	0			56
							1958	9									
06	22590	X	18688	-0-	-3902	-0-	38	1	17322	3	Y	1205	1211	0			50
							2	4	1326	9							
07	23791	X	23791	-0-	-0-	-0-	40	1	22392	3	Y	1233	1244	0			39
							3	4	1356	9							
08	24180	X	22133	-0-	-2047	-0-	43	1	21207	3	Y	645	671	0			13
							173	4	710	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
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
03	22072	X	18452	-0-	-3620	-0-	31	1	17435	3	Y	895	896	0			22
							1	4	985	9							
04	21360	X	16255	-0-	-5105	-0-	38	1	15401	3	Y	741	740	0			23
							1	4	815	9							
05	21421	X	19632	-0-	-1789	-0-	36	1	18818	3	Y	707	708	0			22
							778	9									
06	20730	X	15465	-0-	-5265	-0-	32	1	14889	3	Y	494	495	0			21
							1	4	543	9							
07	21421	X	18253	-0-	-3168	-0-	31	1	17361	3	Y	780	776	0			25
							3	4	858	9							
08	19623	X	14098	-0-	-5525	-0-	27	1	13176	3	Y	715	725	0			15
							108	4	787	9							

DIAMOND H RANCH WELL #: 2H RRCID -> 267618 COMPL. DATE 05/28/2012 TOTAL DEPTH 7502 PERF. 8044 - 13268

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	7223	X	1540	-0-	-5683	-0-	38	1	1311	3	Y	173	215	0			7
							1	4	190	9							
04	8130	X	6014	-0-	-2116	-0-	102	1	4334	3	Y	1433	1376	0			64
							2	4	1576	9							
05	8401	X	3812	-0-	-4589	-0-	32	1	2902	3	Y	797	815	0	16	8	30
							1	4	877	9							
06	8130	X	6643	-0-	-1487	-0-	200	1	4416	3	Y	1831	1797	0	17	8	47
							13	4	2014	9							
07	6491	X	6491	-0-	-0-	-0-	259	1	4801	3	Y	1300	1295	0			52
							1	4	1430	9							
08	6200	X	5216	-0-	-984	-0-	262	1	3850	3	Y	1003	1006	0			49
							1	4	1103	9							

DIAMOND H RANCH WELL #: 5H RRCID -> 267619 COMPL. DATE 05/21/2012 TOTAL DEPTH 7479 PERF. 8140 - 13123

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	9765	X	1467	-0-	-8298	-0-	37	1	1271	3	Y	144	185	0			6
							1	4	158	9							
04	9450	X	7190	-0-	-2260	-0-	132	1	5604	3	Y	1319	1266	0			59
							3	4	1451	9							
05	9765	X	5418	-0-	-4347	-0-	47	1	4322	3	Y	952	974	0			37
							2	4	1047	9							
06	8730	X	8117	-0-	-613	-0-	279	1	6145	3	Y	1522	1519	0			40
							19	4	1674	9							
07	7710	X	7710	-0-	-0-	-0-	315	1	5822	3	Y	1429	1411	0			58
							1	4	1572	9							
08	7440	X	4318	-0-	-3122	-0-	220	1	3231	3	Y	787	806	0			39
							1	4	866	9							

BRISCOE COCHINA WEST RANCH WELL #: 12H RRCID -> 267620 COMPL. DATE 05/21/2012 TOTAL DEPTH 7453 PERF. 8058 - 12976

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3193	X	-0-	-0-	-3193	-0-					Y	-0-					-0-
04	3390	X	-0-	-0-	-3390	-0-					Y	-0-					-0-
05	3721	X	3721	-0-	-0-	-0-	49	1	1518	3	Y	1957	1944	0	2	8	11
							1	4	2153	9							
06	4230	X	4230	-0-	-0-	-0-	63	1	1616	3	Y	2319	2307	0	1	8	22
							2551	9									
07	1071	X	1071	-0-	-0-	-0-	8	1	494	3	Y	517	534	0			5
							569	9									
08	3720	X	1057	-0-	-2663	-0-	5	1	345	3	Y	643	611	0	30	8	7
							707	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
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
03	12245	X	5755	-0-	-6490	-0-	186	1	4196	3	Y	1247	1234	1			72
							1	4	1372	9							
04	10470	X	6020	-0-	-4450	-0-	212	1	4634	3	Y	1065	1084	1			53
							2	4	1172	9							
05	0	W	6066	-0-	6066	6066	219	1	4571	3	Y	1157	1152	1			58
							3	4	1273	9							
06	0	W	6003	-0-	6003	12069	247	1	4459	3	Y	1178	1174	1			62
							1	4	1296	9							
07	0	W	6108	-0-	6108	18177	183	1	4542	3	Y	1256	1243	1			75
							1	4	1382	9							
08	0	W	6027	-0-	6027	24204	87	1	4865	3	Y	976	1019	1			32
							1	4	1074	9							

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
03	9238	X	9238	-0-	-0-	-0-	179	1	7010	3	Y	1862	1870	1			107
							1	4	2048	9							
04	7911	X	7911	-0-	-0-	-0-	167	1	6654	3	Y	989	1047	1			49
							2	4	1088	9							
05	7877	X	7877	-0-	-0-	-0-	168	1	6426	3	Y	1162	1153	1			58
							5	4	1278	9							
06	8268	X	8268	-0-	-0-	-0-	195	1	6368	3	Y	1548	1525	1			81
							2	4	1703	9							
07	9238	X	8293	-0-	-945	-0-	171	1	6625	3	Y	1359	1359	1			81
							2	4	1495	9							
08	9238	X	8136	-0-	-1102	-0-	113	1	6322	3	Y	1545	1575	1			51
							1	4	1700	9							

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
03	12648	X	10360	-0-	-2288	-0-	254	1	7911	3	Y	1994	1978	1			115
							2	4	2193	9							
04	11910	X	8638	-0-	-3272	-0-	198	1	6041	3	Y	2179	2185	1			109
							2	4	2397	9							
05	11904	X	8681	-0-	-3223	-0-	244	1	6387	3	Y	1860	1876	1			93
							4	4	2046	9							
06	10020	X	8330	-0-	-1690	-0-	249	1	6298	3	Y	1620	1628	1			85
							1	4	1782	9							
07	10354	X	8585	-0-	-1769	-0-	205	1	6516	3	Y	1693	1677	1			101
							2	4	1862	9							
08	10354	X	8185	-0-	-2169	-0-	111	1	6261	3	Y	1648	1695	1			54
							1813	9									

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
03	19561	X	18199	-0-	-1362	-0-	59	1	16782	3	Y	1234	928	0	324	1	34
							1	4	1357	9							
04	18930	X	15570	-0-	-3360	-0-	52	1	14329	3	Y	1079	1055	0	39	1	19
							2	4	1187	9							
05	17732	X	15644	-0-	-2088	-0-	57	1	14388	3	Y	1083	1061	0	21	1	20
							8	4	1191	9							
06	17610	X	11181	-0-	-6429	-0-	39	1	10149	3	Y	903	899	0			24
							993	9									
07	18197	X	12994	-0-	-5203	-0-	50	1	12012	3	Y	845	852	0			17
							2	4	930	9							
08	18197	X	12778	-0-	-5419	-0-	48	1	11876	3	Y	776	772	0			21
							854	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
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
03	23808 X	18753	-0-	-5055	-0-	61	1	17295	3	Y	1269	954	0	336	1	35
						1	4	1396	9							
04	23040 X	17790	-0-	-5250	-0-	59	1	16540	3	Y	1081	1057	0	40	1	19
						2	4	1189	9							
05	22630 X	18395	-0-	-4235	-0-	67	1	17056	3	Y	1147	1124	0	21	1	21
						10	4	1262	9							
06	21420 X	20243	-0-	-1177	-0-	74	1	18987	3	Y	1074	1067	0			28
						1	4	1181	9							
07	21049 X	18716	-0-	-2333	-0-	73	1	17431	3	Y	1100	1105	0			23
						2	4	1210	9							
08	18755 X	17422	-0-	-1333	-0-	66	1	16248	3	Y	1006	1001	0			28
						1	4	1107	9							

BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 37H RRCID -> 267898 COMPL. DATE 08/11/2012 TOTAL DEPTH 7991 PERF. 8694 - 15144

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	13857 X	13651	-0-	-206	-0-	45	1	12772	3	Y	757	569	0	227	1	21
						1	4	833	9							
04	15196 X	15196	-0-	-0-	-0-	53	1	14587	3	Y	504	493	0	23	1	9
						2	4	554	9							
05	15941 X	15941	-0-	-0-	-0-	59	1	15059	3	Y	740	726	0	10	1	13
						9	4	814	9							
06	13800 X	12911	-0-	-889	-0-	47	1	12205	3	Y	598	595	0			16
						1	4	658	9							
07	15810 X	13032	-0-	-2778	-0-	51	1	12298	3	Y	619	622	0			13
						2	4	681	9							
08	15934 X	12965	-0-	-2969	-0-	50	1	12302	3	Y	557	555	0			15
						613	9									

BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 39H RRCID -> 267905 COMPL. DATE 08/22/2012 TOTAL DEPTH 7979 PERF. 8776 - 15814

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	21514 X	19567	-0-	-1947	-0-	61	1	17602	3	Y	1729	1300	0	465	1	48
						2	4	1902	9							
04	19590 X	18060	-0-	-1530	-0-	58	1	16254	3	Y	1587	1551	0	56	1	28
						2	4	1746	9							
05	19437 X	17606	-0-	-1831	-0-	63	1	15881	3	Y	1503	1474	0	30	1	27
						9	4	1653	9							
06	18930 X	14768	-0-	-4162	-0-	52	1	13284	3	Y	1302	1295	0			34
						1432	9									
07	19561 X	14829	-0-	-4732	-0-	55	1	13508	3	Y	1150	1160	0			24
						1	4	1265	9							
08	19561 X	15661	-0-	-3900	-0-	58	1	14417	3	Y	1077	1071	0			30
						1	4	1185	9							

BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 38H RRCID -> 267919 COMPL. DATE 08/22/2012 TOTAL DEPTH 8022 PERF. 8740 - 15450

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	13293 X	13293	-0-	-0-	-0-	43	1	12198	3	Y	955	717	0	255	1	27
						1	4	1051	9							
04	11301 X	11301	-0-	-0-	-0-	38	1	10504	3	Y	688	673	0	30	1	12
						2	4	757	9							
05	12388 X	12388	-0-	-0-	-0-	45	1	11567	3	Y	699	685	0	13	1	13
						7	4	769	9							
06	14800 X	14800	-0-	-0-	-0-	54	1	14039	3	Y	642	638	0			17
						1	4	706	9							
07	15001 X	15001	-0-	-0-	-0-	58	1	14062	3	Y	799	800	0			16
						2	4	879	9							
*08	13952 X	13952	-0-	-0-	-0-	54	1	13176	3	Y	656	654	0			18
						722	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
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
03	26164	X	25499	-0-	-665	-0-	43	1	24385	3	Y	973	973	0			24
							1	4	1070	9							
04	25320	X	22964	-0-	-2356	-0-	55	1	22059	3	Y	772	772	0			24
							1	4	849	9							
05	25544	X	25504	-0-	-40	-0-	47	1	24603	3	Y	776	776	0			24
							854	9									
06	24690	X	22881	-0-	-1809	-0-	48	1	22152	3	Y	617	615	0			26
							2	4	679	9							
07	25513	X	24197	-0-	-1316	-0-	42	1	23223	3	Y	844	843	0			27
							4	4	928	9							
08	25513	X	23008	-0-	-2505	-0-	45	1	21939	3	Y	768	779	0			16
							179	4	845	9							

BEINHORN RANCH WELL #: 19H RRCID -> 267924 COMPL. DATE 07/19/2012 TOTAL DEPTH 8028 PERF. 8559 - 13417

03	22191	X	22191	-0-	-0-	-0-	154	1	18729	3	Y	2809	2808	1			53
							218	4	3090	9							
04	22013	X	22013	-0-	-0-	-0-	160	1	18784	3	Y	2558	2527	1			84
							255	4	2814	9							
05	23380	X	23380	-0-	-0-	-0-	206	1	20239	3	Y	2662	2677	1			69
							7	4	2928	9							
06	23914	X	23914	-0-	-0-	-0-	217	1	21191	3	Y	2274	2267	1			76
							5	4	2501	9							
07	23550	X	23550	-0-	-0-	-0-	236	1	20876	3	Y	2215	2232	1			59
							1	4	2437	9							
08	22568	X	20005	-0-	-2563	-0-	233	1	17391	3	Y	2162	2180	1			41
							3	4	2378	9							

BEINHORN RANCH WELL #: 20H RRCID -> 267925 COMPL. DATE 07/19/2012 TOTAL DEPTH 8004 PERF. 8745 - 13299

03	19964	X	19964	-0-	-0-	-0-	149	1	18074	3	Y	1391	1419	1			26
							211	4	1530	9							
04	22740	X	18988	-0-	-3752	-0-	147	1	17103	3	Y	1369	1350	1			45
							232	4	1506	9							
05	23498	X	18278	-0-	-5220	-0-	166	1	16396	3	Y	1555	1560	1			40
							5	4	1711	9							
06	22740	X	16154	-0-	-6586	-0-	147	1	14388	3	Y	1469	1460	1			49
							3	4	1616	9							
07	19964	X	18227	-0-	-1737	-0-	187	1	16455	3	Y	1440	1451	1			38
							1	4	1584	9							
08	19964	X	16849	-0-	-3115	-0-	202	1	15125	3	Y	1381	1393	1			26
							3	4	1519	9							

BEINHORN RANCH WELL #: 22H RRCID -> 267926 COMPL. DATE 07/19/2012 TOTAL DEPTH 8047 PERF. 8752 - 13321

03	8206	X	8206	-0-	-0-	-0-	60	1	7318	3	Y	675	678	1			13
							85	4	743	9							
04	7847	X	7847	-0-	-0-	-0-	59	1	6909	3	Y	714	704	1			23
							94	4	785	9							
05	10575	X	10575	-0-	-0-	-0-	96	1	9375	3	Y	1001	998	1			26
							3	4	1101	9							
06	10728	X	10728	-0-	-0-	-0-	95	1	9286	3	Y	1223	1208	1			41
							2	4	1345	9							
07	13975	X	13975	-0-	-0-	-0-	136	1	12026	3	Y	1648	1645	1			44
							1813	9									
*08	13113	X	13113	-0-	-0-	-0-	154	1	11453	3	Y	1367	1385	1			26
							2	4	1504	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
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
03	15068	X	15068	-0-	-0-	-0-	86	1	13528	3	Y	1289	1288	0			40
							36	4	1418	9							
04	13380	X	12311	-0-	-1069	-0-	64	1	10971	3	Y	1140	1138	0			42
							22	4	1254	9							
05	13826	X	10957	-0-	-2869	-0-	54	1	9727	3	Y	1059	1058	0			43
							11	4	1165	9							
06	13380	X	10059	-0-	-3321	-0-	51	1	9023	3	Y	889	890	0			42
							7	4	978	9							
07	14911	X	9987	-0-	-4924	-0-	48	1	8922	3	Y	924	922	0			44
							1	4	1016	9							
08	14911	X	10570	-0-	-4341	-0-	53	1	9527	3	Y	899	909	0			34
							1	4	989	9							

BRISCOE CARLA RANCH WELL #: 12H RRCID -> 267958 COMPL. DATE 03/07/2011 TOTAL DEPTH 6810 PERF. 7622 - 11683

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3397	X	3397	-0-	-0-	-0-	151	1	1981	3	Y	1150	1121	0			130
							1265	9									
04	2853	X	2853	-0-	-0-	-0-	131	1	1674	3	Y	953	971	0			112
							1048	9									
05	2759	X	2653	-0-	-106	-0-	116	1	1362	3	Y	1066	1048	0			130
							2	4	1173	9							
06	4937	X	4937	-0-	-0-	-0-	258	1	3399	3	Y	1146	1105	0			171
							19	4	1261	9							
07	5062	X	5062	-0-	-0-	-0-	321	1	3654	3	Y	988	986	0			173
							1087	9									
*08	6039	X	6039	-0-	-0-	-0-	381	1	4614	3	Y	949	996	0			126
							1044	9									

BRISCOE CARLA RANCH WELL #: 4H RRCID -> 267967 COMPL. DATE 09/15/2010 TOTAL DEPTH 6731 PERF. 7720 - 11963

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3627	X	3174	-0-	-453	-0-	311	1	1657	3	Y	1096	1066	0			124
							1206	9									
04	3150	X	2787	-0-	-363	-0-	281	1	1605	3	Y	819	847	0			96
							901	9									
05	3131	X	2515	-0-	-616	-0-	201	1	1442	3	Y	791	791	0			96
							2	4	870	9							
06	3060	X	2460	-0-	-600	-0-	168	1	1444	3	Y	764	746	0			114
							8	4	840	9							
07	3162	X	2266	-0-	-896	-0-	144	1	1271	3	Y	774	752	0			136
							851	9									
08	3162	X	2553	-0-	-609	-0-	126	1	1525	3	Y	820	847	0			109
							902	9									

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
03	8153	X	6353	-0-	-1800	-0-	354	1	4672	3	Y	1205	1172	0			136
							1	4	1326	9							
04	7890	X	6950	-0-	-940	-0-	421	1	5376	3	Y	1047	1060	0			123
							1	4	1152	9							
05	7874	X	7556	-0-	-318	-0-	502	1	5925	3	Y	1020	1019	0			124
							7	4	1122	9							
06	7620	X	6416	-0-	-1204	-0-	371	1	4895	3	Y	1020	992	0			152
							28	4	1122	9							
07	7874	X	7150	-0-	-724	-0-	483	1	5490	3	Y	1070	1034	0			188
							1177	9									
08	7564	X	6446	-0-	-1118	-0-	392	1	4743	3	Y	1192	1222	0			158
							1311	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
BRISCOE CHIP EAST RANCH WELL #: 12H RRCID -> 268064 COMPL. DATE 10/29/2012 TOTAL DEPTH 7953 PERF. 8695 - 13948

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	12400 X	9978	-0-	-2422	-0-	57	1	8906	3	Y	902	906	0			28
						23	4	992	9							
04	13740 X	8324	-0-	-5416	-0-	44	1	7434	3	Y	755	755	0			28
						15	4	831	9							
05	14198 X	8763	-0-	-5435	-0-	44	1	7909	3	Y	728	727	0			29
						9	4	801	9							
06	13740 X	7506	-0-	-6234	-0-	38	1	6730	3	Y	666	664	0			31
						5	4	733	9							
07	11036 X	9500	-0-	-1536	-0-	47	1	8614	3	Y	762	757	0			36
						1	4	838	9							
08	9982 X	9974	-0-	-8	-0-	51	1	9078	3	Y	768	775	0			29
						845	9									

BRISCOE CHIP EAST RANCH WELL #: 13H RRCID -> 268067 COMPL. DATE 10/29/2012 TOTAL DEPTH 7925 PERF. 8579 - 13823

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14446 X	10827	-0-	-3619	-0-	58	1	9127	3	Y	1472	1474	0			46
						23	4	1619	9							
04	13980 X	10224	-0-	-3756	-0-	52	1	8833	3	Y	1202	1204	0			44
						17	4	1322	9							
05	12214 X	9203	-0-	-3011	-0-	45	1	8075	3	Y	976	981	0			39
						9	4	1074	9							
06	10470 X	10165	-0-	-305	-0-	50	1	8858	3	Y	1136	1121	0			54
						7	4	1250	9							
07	10572 X	10572	-0-	-0-	-0-	49	1	9195	3	Y	1206	1202	0			58
						1	4	1327	9							
08	10540 X	9212	-0-	-1328	-0-	45	1	8067	3	Y	999	1019	0			38
						1	4	1099	9							

BRISCOE CHIP EAST RANCH WELL #: 15H RRCID -> 268069 COMPL. DATE 10/29/2012 TOTAL DEPTH 7934 PERF. 8556 - 13827

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	10044 X	8458	-0-	-1586	-0-	48	1	7442	3	Y	862	868	0			27
						20	4	948	9							
04	9720 X	7540	-0-	-2180	-0-	40	1	6762	3	Y	659	662	0			24
						13	4	725	9							
05	9920 X	6660	-0-	-3260	-0-	32	1	5974	3	Y	588	588	0			24
						7	4	647	9							
06	8850 X	6780	-0-	-2070	-0-	35	1	6085	3	Y	596	592	0			28
						4	4	656	9							
07	9145 X	7705	-0-	-1440	-0-	37	1	6916	3	Y	683	678	0			33
						1	4	751	9							
08	8463 X	8029	-0-	-434	-0-	40	1	7273	3	Y	651	659	0			25
						716	9									

WORTHEY RANCH WELL #: 12H RRCID -> 268070 COMPL. DATE 07/12/2012 TOTAL DEPTH 8642 PERF. 9222 - 13963

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	21638 X	20572	-0-	-1066	-0-	35	1	19727	3	Y	735	733	0			18
						1	4	809	9							
04	20940 X	18638	-0-	-2302	-0-	45	1	17957	3	Y	577	577	0			18
						1	4	635	9							
05	21638 X	20306	-0-	-1332	-0-	38	1	19663	3	Y	550	551	0			17
						605	9									
06	19920 X	16470	-0-	-3450	-0-	34	1	15968	3	Y	424	423	0			18
						2	4	466	9							
07	20584 X	19915	-0-	-669	-0-	35	1	19229	3	Y	589	588	0			19
						3	4	648	9							
08	20584 X	18869	-0-	-1715	-0-	37	1	18117	3	Y	515	523	0			11
						148	4	567	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
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
03	15624	X	9472	-0-	-6152	-0-	54	1	8565	3	Y	755	755	0			24
							22	4	831	9							
04	14370	X	8483	-0-	-5887	-0-	46	1	7802	3	Y	564	567	0			21
							15	4	620	9							
05	13175	X	9586	-0-	-3589	-0-	49	1	8904	3	Y	566	564	0			23
							10	4	623	9							
06	0	W	8428	-0-	8428	8428	43	1	7766	3	Y	557	554	0			26
							6	4	613	9							
07	0	W	8546	-0-	8546	16974	44	1	7866	3	Y	577	575	0			28
							1	4	635	9							
08	0	W	6886	-0-	6886	23860	35	1	6270	3	Y	528	536	0			20
							581	9									

BRISCOE CHIP EAST RANCH WELL #: 17H RRCID -> 268073 COMPL. DATE 10/26/2012 TOTAL DEPTH 7959 PERF. 8738 - 14212

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14726	X	14726	-0-	-0-	-0-	82	1	12974	3	Y	1487	1484	0			46
							34	4	1636	9							
04	16470	X	10876	-0-	-5594	-0-	56	1	9516	3	Y	1168	1171	0			43
							19	4	1285	9							
05	17019	X	9372	-0-	-7647	-0-	46	1	8251	3	Y	969	973	0			39
							9	4	1066	9							
06	16470	X	8911	-0-	-7559	-0-	44	1	7892	3	Y	881	878	0			42
							6	4	969	9							
07	13113	X	8882	-0-	-4231	-0-	42	1	7769	3	Y	974	969	0			47
							1071	9									
08	13113	X	8486	-0-	-4627	-0-	41	1	7403	3	Y	946	957	0			36
							1	4	1041	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
03	18973	X	18973	-0-	-0-	-0-	32	1	18181	3	Y	690	690	0			17
							1	4	759	9							
04	17700	X	16248	-0-	-1452	-0-	39	1	15641	3	Y	515	516	0			16
							1	4	567	9							
05	18290	X	17584	-0-	-706	-0-	32	1	16984	3	Y	516	516	0			16
							568	9									
06	17700	X	13907	-0-	-3793	-0-	29	1	13440	3	Y	397	396	0			17
							1	4	437	9							
07	18972	X	18950	-0-	-22	-0-	33	1	18378	3	Y	487	488	0			16
							3	4	536	9							
*08	21069	X	21069	-0-	-0-	-0-	42	1	20271	3	Y	536	541	0			11
							166	4	590	9							

BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 10H RRCID -> 268186 COMPL. DATE 08/13/2012 TOTAL DEPTH 7661 PERF. 8040 - 13756

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	11811	X	7287	-0-	-4524	-0-	46	1	6374	3	Y	788	766	1	32	8	24
							867	9									
04	11430	X	7472	-0-	-3958	-0-	50	1	6849	3	Y	518	487	1	44	8	11
							3	4	570	9							
05	11811	X	9412	-0-	-2399	-0-	67	1	8576	3	Y	685	611	1	62	8	23
							15	4	754	9							
06	9129	X	9129	-0-	-0-	-0-	103	1	8325	3	Y	637	609	1	37	8	14
							701	9									
07	8833	X	8833	-0-	-0-	-0-	89	1	8106	3	Y	580	552	1	20	8	22
							638	9									
08	9424	X	8442	-0-	-982	-0-	118	1	7661	3	Y	603	600	1	10	8	15
							663	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
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
03	14384	X	7684	-0-	-6700	-0-	44	1	6192	3	Y	1316	1327	1			43
							1448	9									
04	13920	X	7465	-0-	-6455	-0-	46	1	6304	3	Y	1011	1030	1			24
							3	4	1112	9							
05	11592	X	11592	-0-	-0-	-0-	80	1	10242	3	Y	1138	1120	1			42
							18	4	1252	9							
06	12170	X	12170	-0-	-0-	-0-	135	1	10858	3	Y	1070	1086	1			26
							1177	9									
07	9641	X	8540	-0-	-1101	-0-	81	1	7364	3	Y	995	982	1			39
							1095	9									
*08	13731	X	13731	-0-	-0-	-0-	188	1	12253	3	Y	1173	1182	1			30
							1290	9									

BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 12H RRCID -> 268189 COMPL. DATE 08/13/2012 TOTAL DEPTH 7642 PERF. 8190 - 13216

03	12710	X	5227	-0-	-7483	-0-	32	1	4447	3	Y	680	694	1			22
							748	9									
04	10980	X	8721	-0-	-2259	-0-	59	1	7968	3	Y	627	634	1			15
							4	4	690	9							
05	9912	X	9912	-0-	-0-	-0-	72	1	9182	3	Y	584	577	1			22
							16	4	642	9							
06	7917	X	7917	-0-	-0-	-0-	91	1	7328	3	Y	453	464	1			11
							498	9									
07	9021	X	7553	-0-	-1468	-0-	76	1	6975	3	Y	456	449	1			18
							502	9									
08	9920	X	9369	-0-	-551	-0-	131	1	8543	3	Y	632	634	1			16
							695	9									

BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 13H RRCID -> 268289 COMPL. DATE 08/13/2012 TOTAL DEPTH 7665 PERF. 8073 - 13017

03	13131	X	13131	-0-	-0-	-0-	89	1	12349	3	Y	630	639	1			20
							693	9									
04	9600	X	9464	-0-	-136	-0-	65	1	8871	3	Y	476	485	1			11
							4	4	524	9							
05	11218	X	11218	-0-	-0-	-0-	81	1	10454	3	Y	604	593	1			22
							19	4	664	9							
06	11950	X	11950	-0-	-0-	-0-	140	1	11223	3	Y	534	543	1			13
							587	9									
07	13144	X	11180	-0-	-1964	-0-	116	1	10562	3	Y	456	451	1			18
							502	9									
08	13144	X	10994	-0-	-2150	-0-	155	1	10154	3	Y	623	625	1			16
							685	9									

BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 14H RRCID -> 268291 COMPL. DATE 08/13/2012 TOTAL DEPTH 7637 PERF. 7943 - 13068

03	5981	X	5981	-0-	-0-	-0-	38	1	5299	3	Y	585	598	1			19
							644	9									
04	6831	X	6831	-0-	-0-	-0-	48	1	6468	3	Y	284	296	1			7
							3	4	312	9							
05	7917	X	7917	-0-	-0-	-0-	58	1	7391	3	Y	414	406	1			15
							13	4	455	9							
06	9268	X	9268	-0-	-0-	-0-	108	1	8757	3	Y	366	372	1			9
							403	9									
07	7192	X	5840	-0-	-1352	-0-	59	1	5411	3	Y	336	332	1			13
							370	9									
*08	8253	X	8253	-0-	-0-	-0-	119	1	7723	3	Y	374	377	1			10
							411	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
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
03	20646 X	5820	-0-	-14826	-0-	39	1	5334	3	Y	406	413	1			13
						447	9									
04	19980 X	8266	-0-	-11714	-0-	56	1	7709	3	Y	453	455	1			11
						3	4	498	9							
05	17577 X	8815	-0-	-8762	-0-	62	1	7992	3	Y	679	665	1			25
						14	4	747	9							
06	9192 X	9192	-0-	-0-	-0-	103	1	8353	3	Y	669	678	1			16
						736	9									
07	8556 X	8090	-0-	-466	-0-	81	1	7419	3	Y	536	531	1			21
						590	9									
*08	10497 X	10497	-0-	-0-	-0-	152	1	9928	3	Y	379	390	1			10
						417	9									

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 51H RRCID -> 268293 COMPL. DATE 03/21/2012 TOTAL DEPTH 1609 PERF. N/A

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

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 52H RRCID -> 268294 COMPL. DATE 03/23/2012 TOTAL DEPTH 1609 PERF. N/A

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

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 53H RRCID -> 268295 COMPL. DATE 03/23/2012 TOTAL DEPTH 1609 PERF. N/A

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

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 54H RRCID -> 268297 COMPL. DATE 03/24/2012 TOTAL DEPTH 1609 PERF. N/A

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

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 55H RRCID -> 268298 COMPL. DATE 03/25/2012 TOTAL DEPTH 1613 PERF. N/A

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

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
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
03	13485	X	10547	-0-	-2938	-0-	301	1	8626	3	Y	1473	1536	0			43
							1620	9									
04	15260	X	15260	-0-	-0-	-0-	446	1	13212	3	Y	1449	1424	0			68
							8	4	1594	9							
05	10912	X	10560	-0-	-352	-0-	284	1	8871	3	Y	1276	1283	0			61
							1	4	1404	9							
06	10560	X	9413	-0-	-1147	-0-	258	1	7690	3	Y	1331	1357	0			35
							1	4	1464	9							
07	15779	X	11322	-0-	-4457	-0-	379	1	9645	3	Y	1180	1145	0			70
							1298	9									
08	15779	X	8937	-0-	-6842	-0-	249	1	7102	3	Y	1442	1425	0			87
							1586	9									

BRISCOE COCHINA WEST RANCH WELL #: 42H RRCID -> 268302 COMPL. DATE 07/16/2012 TOTAL DEPTH 7814 PERF. 8266 - 14005

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	13547	X	10591	-0-	-2956	-0-	319	1	9157	3	Y	1014	1047	0			30
							1115	9									
04	13110	X	11568	-0-	-1542	-0-	327	1	9659	3	Y	1433	1395	0			68
							6	4	1576	9							
05	14640	X	14640	-0-	-0-	-0-	417	1	13016	3	Y	1096	1111	0			53
							1	4	1206	9							
06	11120	X	11120	-0-	-0-	-0-	318	1	9507	3	Y	1176	1198	0			31
							1	4	1294	9							
07	11966	X	6680	-0-	-5286	-0-	226	1	5759	3	Y	632	625	0			38
							695	9									
08	14632	X	9321	-0-	-5311	-0-	271	1	7748	3	Y	1184	1151	0			71
							1302	9									

BRISCOE COCHINA WEST RANCH WELL #: 43H RRCID -> 268303 COMPL. DATE 07/22/2012 TOTAL DEPTH 7816 PERF. 8156 - 13874

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	13578	X	5969	-0-	-7609	-0-	169	1	4873	3	Y	843	915	0			25
							927	9									
04	12570	X	5671	-0-	-6899	-0-	159	1	4693	3	Y	742	732	0			35
							3	4	816	9							
05	8995	X	8995	-0-	-0-	-0-	253	1	7887	3	Y	777	775	0			37
							855	9									
06	8393	X	8393	-0-	-0-	-0-	242	1	7251	3	Y	818	834	0			21
							900	9									
07	9278	X	9278	-0-	-0-	-0-	309	1	7891	3	Y	980	943	0			58
							1078	9									
*08	9048	X	9048	-0-	-0-	-0-	274	1	7827	3	Y	860	866	0			52
							1	4	946	9							

CAGE WELL #: 9TV RRCID -> 268306 COMPL. DATE 08/24/2012 TOTAL DEPTH 4837 PERF. 5319 - 9573

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	7068	X	4797	-0-	-2271	-0-	4633	3	164	9	N	149	311	1			206
04	6300	X	4701	-0-	-1599	-0-	4565	3	136	9	N	124	139	1			191
05	6510	X	5587	-0-	-923	-0-	5414	3	173	9	N	157	138	1			210
06	5730	X	3850	-0-	-1880	-0-	3749	3	101	9	N	92	157	1			145
07	7767	X	7767	-0-	-0-	-0-	7551	3	216	9	N	196	158	1			183
08	5580	X	5386	-0-	-194	-0-	5234	3	152	9	N	138	152	1			169

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

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
03	17159	X	17159	-0-	-0-	-0-	1955	1	7981	3	Y	644	765	1			378
							6515	4	708	9							
04	5726	X	5726	-0-	-0-	-0-	1852	1	1141	3	Y	609	735	1			252
							2063	4	670	9							
05	5301	X	-0-	-0-	-5301	-0-					Y	433	389	1			296
06	5130	X	1859	-0-	-3271	-0-	1170	1	327	3	Y	329	532	1			93
							362	9									
07	10199	X	605	-0-	-9594	-0-	343	1	145	3	Y	91	85	1			99
							17	4	100	9							
08	10199	X	-0-	-0-	-10199	-0-					Y	290	268	1			121

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
03	11687	X	8167	-0-	-3520	-0-	7236	3	931	9	N	846	862	1			367
04	11010	X	7619	-0-	-3391	-0-	7001	3	618	9	N	562	744	1			185
05	11098	X	7938	-0-	-3160	-0-	7255	3	683	9	N	621	481	1			325
06	9660	X	6537	-0-	-3123	-0-	6027	3	510	9	N	464	677	1			112
07	9796	X	9796	-0-	-0-	-0-	8950	3	846	9	N	769	640	1			241
*08	8546	X	8546	-0-	-0-	-0-	7856	3	690	9	N	627	657	1			211

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
03	7068	X	4974	-0-	-2094	-0-	129	1	4017	3	Y	752	711	1			134
							1	4	827	9							
04	6400	X	6400	-0-	-0-	-0-	202	1	5338	3	Y	780	829	1			85
							2	4	858	9							
05	7822	X	7822	-0-	-0-	-0-	282	1	6632	3	Y	820	832	1			73
							6	4	902	9							
06	6390	X	3757	-0-	-2633	-0-	107	1	3285	3	Y	328	374	1			27
							4	4	361	9							
07	6603	X	-0-	-0-	-6603	-0-					Y	-0-	13	1			14
08	7812	X	-0-	-0-	-7812	-0-					Y	22	11	1			25

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
03	25513	X	20569	-0-	-4944	-0-	34	1	17930	3	Y	2368	2323	0			90
							2605	9									
04	24690	X	23985	-0-	-705	-0-	42	1	21841	3	Y	1911	1941	0			60
							2102	9									
05	26221	X	26221	-0-	-0-	-0-	47	1	23533	3	Y	2401	2370	0	13	1	78
							2641	9									
06	24690	X	22385	-0-	-2305	-0-	42	1	19856	3	Y	2257	2259	0			76
							4	4	2483	9							
07	24800	X	20762	-0-	-4038	-0-	41	1	18259	3	Y	2237	2245	0			68
							1	4	2461	9							
08	26226	X	20266	-0-	-5960	-0-	38	1	17779	3	Y	2226	2214	0			80
							2449	9									

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
03	23963	X	21065	-0-	-2898	-0-	37	1	19642	3	Y	1260	1237	0			48
							1386	9									
04	23190	X	17255	-0-	-5935	-0-	31	1	16389	3	Y	759	783	0			24
							835	9									
05	21824	X	19874	-0-	-1950	-0-	37	1	18724	3	Y	1012	998	0	5	1	33
							1113	9									
06	21120	X	18746	-0-	-2374	-0-	36	1	17412	3	Y	1177	1170	0			40
							3	4	1295	9							
07	21080	X	17447	-0-	-3633	-0-	36	1	15974	3	Y	1305	1305	0			40
							1	4	1436	9							
08	21080	X	14134	-0-	-6946	-0-	28	1	12778	3	Y	1207	1204	0			43
							1328	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
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
03	31324 X	31324	-0-	-0-	-0-	56	1	29517	3	Y	1592	1563	0			61
						1751	9									
04	19200 X	19187	-0-	-13	-0-	32	1	16984	3	Y	1974	1973	0			62
						2171	9									
05	21431 X	21431	-0-	-0-	-0-	37	1	18733	3	Y	2419	2388	0	14	1	79
						2661	9									
06	22620 X	19230	-0-	-3390	-0-	36	1	17213	3	Y	1798	1817	0			60
						3	4	1978	9							
07	31310 X	19522	-0-	-11788	-0-	40	1	17719	3	Y	1602	1613	0			49
						1	4	1762	9							
08	31310 X	21466	-0-	-9844	-0-	42	1	19459	3	Y	1786	1771	0			64
						1965	9									

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 50H RRCID -> 268330 COMPL. DATE 03/21/2012 TOTAL DEPTH 1609 PERF. N/A

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

BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 42H RRCID -> 268331 COMPL. DATE 08/31/2012 TOTAL DEPTH 7275 PERF. 8464 - 14640

03	16058 X	12953	-0-	-3105	-0-	22	1	11720	3	Y	1101	1081	0			42
						1211	9									
04	14210 X	14210	-0-	-0-	-0-	25	1	13151	3	Y	940	953	0			29
						1034	9									
05	11098 X	11098	-0-	-0-	-0-	21	1	10547	3	Y	482	488	0	7	1	16
						530	9									
06	12540 X	8850	-0-	-3690	-0-	18	1	8388	3	Y	402	404	0			14
						2	4	442	9							
07	14694 X	12371	-0-	-2323	-0-	26	1	11698	3	Y	587	583	0			18
						1	4	646	9							
08	14694 X	12972	-0-	-1722	-0-	26	1	12055	3	Y	810	799	0			29
						891	9									

BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 44H RRCID -> 268332 COMPL. DATE 08/28/2012 TOTAL DEPTH 7957 PERF. 8434 - 14800

03	24521 X	18282	-0-	-6239	-0-	32	1	16828	3	Y	1293	1271	0			49
						1422	9									
04	23730 X	17684	-0-	-6046	-0-	31	1	16234	3	Y	1290	1299	0			40
						1419	9									
05	22971 X	20082	-0-	-2889	-0-	36	1	18152	3	Y	1722	1697	0	9	1	56
						1894	9									
06	22230 X	18962	-0-	-3268	-0-	36	1	17188	3	Y	1577	1580	0			53
						3	4	1735	9							
07	18290 X	17682	-0-	-608	-0-	36	1	15976	3	Y	1517	1524	0			46
						1	4	1669	9							
08	20088 X	15566	-0-	-4522	-0-	30	1	14043	3	Y	1357	1354	0			49
						1493	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
SOUTH SPUR UNIT A WELL #: 4H RRCID -> 268333 COMPL. DATE 09/19/2012 TOTAL DEPTH 6817 PERF. 7352 - 12364

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	11377	X	7704	-0-	-3673	-0-	15	1	5841	3	Y	1680	1702	1			52
							1848	9									
04	13350	X	7742	-0-	-5608	-0-	17	1	6299	3	Y	1296	1266	1	1	8	81
							1426	9									
05	13795	X	7788	-0-	-6007	-0-	31	1	6897	3	Y	782	844	1			19
							860	9									
06	13350	X	8334	-0-	-5016	-0-	39	1	7316	3	Y	890	885	1			24
							979	9									
07	9156	X	9156	-0-	-0-	-0-	43	1	8075	3	Y	944	898	1			70
							1038	9									
*08	8203	X	8203	-0-	-0-	-0-	52	1	7358	3	Y	721	741	1			50
							793	9									

BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 45H RRCID -> 268334 COMPL. DATE 08/28/2012 TOTAL DEPTH 7276 PERF. 8749 - 15047

03	16918	X	16918	-0-	-0-	-0-	30	1	16076	3	Y	738	724	0			28
							812	9									
04	19333	X	19333	-0-	-0-	-0-	35	1	18499	3	Y	726	731	0			23
							799	9									
05	20429	X	19566	-0-	-863	-0-	37	1	18588	3	Y	855	845	0	5	1	28
							941	9									
06	19770	X	17950	-0-	-1820	-0-	35	1	16826	3	Y	987	982	0			33
							3	4	1086	9							
07	20429	X	17129	-0-	-3300	-0-	36	1	15994	3	Y	998	1001	0			30
							1	4	1098	9							
08	19964	X	17558	-0-	-2406	-0-	35	1	16348	3	Y	1068	1060	0			38
							1175	9									

MAUND RANCH 19 UNIT WELL #: 3H RRCID -> 268341 COMPL. DATE 03/26/2012 TOTAL DEPTH 6273 PERF. 7122 - 11740

03	7293	X	7293	-0-	-0-	-0-	200	1	6229	3	Y	783	774	1			139
							3	4	861	9							
04	5993	X	5993	-0-	-0-	-0-	189	1	4969	3	Y	757	813	1			83
							2	4	833	9							
05	6263	X	6263	-0-	-0-	-0-	218	1	5120	3	Y	836	844	1			75
							5	4	920	9							
06	5610	X	3168	-0-	-2442	-0-	89	1	2733	3	Y	312	361	1			26
							3	4	343	9							
07	7626	X	-0-	-0-	-7626	-0-					Y	-0-	12	1			14
08	7285	X	-0-	-0-	-7285	-0-					Y	21	11	1			24

SOUTH SPUR UNIT A WELL #: 5H RRCID -> 268342 COMPL. DATE 09/19/2012 TOTAL DEPTH 6817 PERF. 7483 - 12422

03	8035	X	8035	-0-	-0-	-0-	16	1	6156	3	Y	1694	1755	1			52
							1863	9									
04	7789	X	7789	-0-	-0-	-0-	16	1	5927	3	Y	1678	1625	1			105
							1846	9									
05	7843	X	5570	-0-	-2273	-0-	23	1	5131	3	Y	378	474	1			9
							416	9									
06	0	W	5141	-0-	5141	5141	26	1	4712	3	Y	366	365	1			10
							403	9									
07	0	W	4758	-0-	4758	9899	23	1	4328	3	Y	370	352	1			28
							407	9									
08	0	W	8261	-0-	8261	18160	55	1	7869	3	Y	306	313	1			21
							337	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
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
03	11532	X	7605	-0-	-3927	-0-	19	1	7092	3	Y	449	484	1			14
							494	9									
04	8370	X	7607	-0-	-763	-0-	19	1	7130	3	Y	416	404	1			26
							458	9									
05	8432	X	5799	-0-	-2633	-0-	24	1	5255	3	Y	473	488	1			11
							520	9									
06	0	W	5289	-0-	5289	5289	26	1	4731	3	Y	484	482	1			13
							532	9									
07	0	W	3251	-0-	3251	8540	15	1	2705	3	Y	483	460	1			36
							531	9									
08	0	W	3983	-0-	3983	12523	25	1	3593	3	Y	332	345	1			23
							365	9									

BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 63H RRCID -> 268363 COMPL. DATE 09/25/2012 TOTAL DEPTH 8372 PERF. 9032 - 14196

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	16368	X	11898	-0-	-4470	-0-	311	1	11055	3	Y	484	449	1	8	8	134
							532	9									
04	15840	X	10518	-0-	-5322	-0-	372	1	9611	3	Y	486	541	1			79
							535	9									
05	10044	X	9903	-0-	-141	-0-	269	1	9081	3	Y	503	501	1			81
							553	9									
06	11520	X	9539	-0-	-1981	-0-	254	1	8739	3	Y	496	523	1	1	8	53
							546	9									
07	11904	X	9814	-0-	-2090	-0-	266	1	9076	3	Y	429	447	1			35
							472	9									
08	11904	X	10449	-0-	-1455	-0-	292	1	9617	3	Y	486	488	1			33
							5	4	535	9							

BRISCOE COCHINA WEST RANCH WELL #: 39H RRCID -> 268453 COMPL. DATE 06/05/2012 TOTAL DEPTH 7819 PERF. 8550 - 14995

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	10788	X	8665	-0-	-2123	-0-	250	1	7186	3	Y	1117	1185	0			33
							1229	9									
04	11553	X	11553	-0-	-0-	-0-	337	1	9957	3	Y	1139	1118	0			54
							6	4	1253	9							
05	14200	X	14200	-0-	-0-	-0-	392	1	12214	3	Y	1448	1432	0			70
							1	4	1593	9							
06	11499	X	11499	-0-	-0-	-0-	324	1	9665	3	Y	1373	1407	0			36
							1510	9									
07	14229	X	13357	-0-	-872	-0-	445	1	11342	3	Y	1427	1378	0			85
							1570	9									
08	14198	X	13694	-0-	-504	-0-	408	1	11668	3	Y	1471	1467	0			89
							1618	9									

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
03	10705	X	10705	-0-	-0-	-0-	273	1	9688	3	Y	676	653	1	6	8	189
							744	9									
04	8580	X	7195	-0-	-1385	-0-	245	1	6335	3	Y	559	657	1			91
							615	9									
05	11408	X	9214	-0-	-2194	-0-	245	1	8273	3	Y	633	622	1			102
							696	9									
06	11040	X	6638	-0-	-4402	-0-	169	1	5827	3	Y	584	622	1	1	8	63
							642	9									
07	11408	X	5457	-0-	-5951	-0-	143	1	4862	3	Y	411	441	1			33
							452	9									
08	10695	X	5863	-0-	-4832	-0-	157	1	5166	3	Y	488	488	1			33
							3	4	537	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
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
03	12710	X	10503	-0-	-2207	-0-	173	1	8570	3	Y	1600	1657	1			32
							1760	9									
04	12300	X	9908	-0-	-2392	-0-	148	1	8327	3	Y	1303	1283	1			52
							1433	9									
05	14139	X	14139	-0-	-0-	-0-	110	1	12517	3	Y	1372	1364	1			60
							3	4	1509	9							
06	14165	X	14165	-0-	-0-	-0-	50	1	12632	3	Y	1337	1354	1			43
							12	4	1471	9							
07	15505	X	15505	-0-	-0-	-0-	54	1	14076	3	Y	1250	1241	1			52
							1375	9									
*08	15258	X	15258	-0-	-0-	-0-	67	1	14184	3	Y	915	940	1			27
							1007	9									

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 57H RRCID -> 268457 COMPL. DATE 08/31/2012 TOTAL DEPTH 7468 PERF. 8241 - 12485

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	10540	X	10540	-0-	-0-	-0-	192	1	9545	3	Y	730	754	1			15
							803	9									
04	7975	X	7975	-0-	-0-	-0-	129	1	7224	3	Y	565	557	1			23
							622	9									
05	8153	X	7522	-0-	-631	-0-	61	1	6912	3	Y	497	498	1			22
							2	4	547	9							
06	7890	X	7799	-0-	-91	-0-	28	1	7174	3	Y	536	541	1			17
							7	4	590	9							
07	10540	X	9925	-0-	-615	-0-	35	1	9257	3	Y	575	568	1			24
							633	9									
08	10540	X	9068	-0-	-1472	-0-	41	1	8640	3	Y	352	366	1			10
							387	9									

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 58H RRCID -> 268458 COMPL. DATE 09/03/2012 TOTAL DEPTH 7477 PERF. 8088 - 12298

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	17391	X	10618	-0-	-6773	-0-	188	1	9344	3	Y	987	1016	1			20
							1086	9									
04	17790	X	9596	-0-	-8194	-0-	151	1	8522	3	Y	839	825	1			34
							923	9									
05	18383	X	10764	-0-	-7619	-0-	85	1	9815	3	Y	783	783	1			34
							3	4	861	9							
06	17790	X	10229	-0-	-7561	-0-	36	1	9247	3	Y	853	859	1			28
							8	4	938	9							
07	23622	X	12147	-0-	-11475	-0-	42	1	10983	3	Y	1020	1006	1			42
							1122	9									
*08	12399	X	12399	-0-	-0-	-0-	55	1	11607	3	Y	670	692	1			20
							737	9									

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
03	4774	X	3087	-0-	-1687	-0-	60	1	3024	3	Y	3	3	1			-0-
							3	9									
04	5382	X	5382	-0-	-0-	-0-	94	1	5284	3	Y	4	4	1			-0-
							4	9									
05	5146	X	-0-	-0-	-5146	-0-					Y	1	1	1			-0-
06	4980	X	1143	-0-	-3837	-0-	4	1	1077	3	Y	55	53	1			2
							1	4	61	9							
07	5549	X	1478	-0-	-4071	-0-	5	1	1227	3	Y	224	217	1			9
							246	9									
08	5549	X	918	-0-	-4631	-0-	4	1	786	3	Y	116	122	1			3
							128	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
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
03	11656	X	4866	-0-	-6790	-0-	88	1	4338	3	Y	400	409	1			8
							440	9									
04	9570	X	4713	-0-	-4857	-0-	72	1	4071	3	Y	518	505	1			21
							570	9									
05	9703	X	5502	-0-	-4201	-0-	41	1	4700	3	Y	691	682	1			30
							1	4	760	9							
06	8940	X	7005	-0-	-1935	-0-	24	1	6203	3	Y	702	709	1			23
							6	4	772	9							
07	6376	X	6376	-0-	-0-	-0-	21	1	5610	3	Y	677	672	1			28
							745	9									
*08	5921	X	5921	-0-	-0-	-0-	26	1	5365	3	Y	482	496	1			14
							530	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
03	8955	X	8955	-0-	-0-	-0-	162	1	8050	3	Y	675	696	1			14
							743	9									
04	6032	X	6032	-0-	-0-	-0-	92	1	5152	3	Y	716	701	1			29
							788	9									
05	7795	X	7795	-0-	-0-	-0-	63	1	7167	3	Y	512	518	1			23
							2	4	563	9							
06	8528	X	8528	-0-	-0-	-0-	31	1	8027	3	Y	421	430	1			14
							7	4	463	9							
07	9140	X	9140	-0-	-0-	-0-	32	1	8284	3	Y	749	732	1			31
							824	9									
08	8959	X	8928	-0-	-31	-0-	39	1	8262	3	Y	570	584	1			17
							627	9									

BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 61H RRCID -> 268488 COMPL. DATE 09/25/2012 TOTAL DEPTH 8383 PERF. 9410 - 15096

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	13582	X	13582	-0-	-0-	-0-	342	1	12148	3	Y	993	970	1	2	8	279
							1092	9									
04	12240	X	10403	-0-	-1837	-0-	353	1	9092	3	Y	871	1008	1			142
							958	9									
05	14663	X	11004	-0-	-3659	-0-	290	1	9762	3	Y	865	867	1			140
							952	9									
06	14190	X	9058	-0-	-5132	-0-	229	1	7843	3	Y	896	935	1	5	8	96
							986	9									
07	14663	X	9388	-0-	-5275	-0-	242	1	8222	3	Y	840	868	1			68
							924	9									
08	13578	X	9014	-0-	-4564	-0-	237	1	7825	3	Y	862	848	1	26	8	56
							4	4	948	9							

BRISCOE COCHINA WEST RANCH WELL #: 40H RRCID -> 268496 COMPL. DATE 07/12/2012 TOTAL DEPTH 7796 PERF. 8545 - 14456

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	9269	X	6265	-0-	-3004	-0-	174	1	4991	3	Y	1000	1029	0			29
							1100	9									
04	8970	X	8447	-0-	-523	-0-	234	1	6921	3	Y	1171	1145	0			55
							4	4	1288	9							
05	9052	X	8550	-0-	-502	-0-	231	1	7207	3	Y	1010	1016	0			49
							1	4	1111	9							
06	10201	X	10201	-0-	-0-	-0-	290	1	8654	3	Y	1143	1162	0			30
							1257	9									
07	8859	X	8859	-0-	-0-	-0-	299	1	7630	3	Y	845	824	0	1	8	50
							930	9									
*08	9171	X	9171	-0-	-0-	-0-	271	1	7734	3	Y	1060	1046	0			64
							1166	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
BRISCOE COCHINA WEST RANCH WELL #: 41H RRCID -> 268498 COMPL. DATE 06/11/2012 TOTAL DEPTH 7813 PERF. 8327 - 14167

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	11377 X	4160	-0-	-7217	-0-	131	1	3775	3	Y	231	248	0			7
						254	9									
04	11010 X	4251	-0-	-6759	-0-	128	1	3790	3	Y	301	294	0			14
						2	4	331	9							
05	11377 X	4219	-0-	-7158	-0-	123	1	3815	3	Y	255	257	0			12
						281	9									
06	9450 X	7015	-0-	-2435	-0-	215	1	6420	3	Y	345	348	0			9
						380	9									
07	8048 X	8048	-0-	-0-	-0-	266	1	6773	3	Y	917	871	0			55
						1009	9									
*08	7202 X	7202	-0-	-0-	-0-	194	1	5515	3	Y	1357	1330	0			82
						1493	9									

BEINHORN RANCH WELL #: 23H RRCID -> 268629 COMPL. DATE 09/17/2012 TOTAL DEPTH 8030 PERF. 8650 - 13422

03	10602 X	9367	-0-	-1235	-0-	66	1	7985	3	Y	1112	1123	1			21
						93	4	1223	9							
04	11340 X	8947	-0-	-2393	-0-	66	1	7708	3	Y	971	960	1			32
						105	4	1068	9							
05	11718 X	9269	-0-	-2449	-0-	81	1	8000	3	Y	1077	1081	1			28
						3	4	1185	9							
06	11340 X	8715	-0-	-2625	-0-	76	1	7392	3	Y	1132	1122	1			38
						2	4	1245	9							
07	9641 X	8509	-0-	-1132	-0-	85	1	7500	3	Y	840	856	1			22
						924	9									
08	9362 X	7939	-0-	-1423	-0-	90	1	6764	3	Y	985	988	1			19
						1	4	1084	9							

BEINHORN RANCH WELL #: 24H RRCID -> 268648 COMPL. DATE 09/20/2012 TOTAL DEPTH 8028 PERF. 8358 - 13400

03	20832 X	11197	-0-	-9635	-0-	80	1	9677	3	Y	1206	1221	1			23
						113	4	1327	9							
04	20160 X	10040	-0-	-10120	-0-	76	1	8834	3	Y	918	911	1			30
						120	4	1010	9							
05	15190 X	9485	-0-	-5705	-0-	85	1	8360	3	Y	943	948	1			25
						3	4	1037	9							
06	14700 X	8692	-0-	-6008	-0-	78	1	7664	3	Y	862	858	1			29
						2	4	948	9							
07	12152 X	8061	-0-	-4091	-0-	83	1	7278	3	Y	636	648	1			17
						700	9									
08	11191 X	7156	-0-	-4035	-0-	85	1	6414	3	Y	596	602	1			11
						1	4	656	9							

BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 64H RRCID -> 268650 COMPL. DATE 10/17/2012 TOTAL DEPTH 8359 PERF. 9081 - 13838

03	18507 X	5806	-0-	-12701	-0-	145	1	5154	3	Y	461	452	1			130
						507	9									
04	17910 X	12853	-0-	-5057	-0-	464	1	11986	3	Y	366	436	1			60
						403	9									
05	18507 X	9636	-0-	-8871	-0-	266	1	8952	3	Y	379	378	1			61
						1	4	417	9							
06	11520 X	10517	-0-	-1003	-0-	287	1	9825	3	Y	368	389	1	1	8	39
						405	9									
07	13268 X	9670	-0-	-3598	-0-	266	1	9056	3	Y	316	329	1			26
						348	9									
08	13268 X	9113	-0-	-4155	-0-	257	1	8507	3	Y	314	319	1			21
						4	4	345	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

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
03	20070 X	20070	-0-	-0-	-0-	152	1	18351	3	Y	1230	1246	1			23
						214	4	1353	9							
04	20850 X	16726	-0-	-4124	-0-	130	1	15287	3	Y	1002	992	1			33
						207	4	1102	9							
05	21545 X	17501	-0-	-4044	-0-	164	1	16164	3	Y	1062	1067	1			28
						5	4	1168	9							
06	20850 X	17238	-0-	-3612	-0-	163	1	15925	3	Y	1042	1035	1			35
						4	4	1146	9							
07	20057 X	18278	-0-	-1779	-0-	190	1	16812	3	Y	1159	1163	1			31
						1	4	1275	9							
08	20057 X	17383	-0-	-2674	-0-	214	1	15974	3	Y	1084	1094	1			21
						3	4	1192	9							

BEINHORN RANCH WELL #: 26H RRCID -> 268677 COMPL. DATE 09/27/2012 TOTAL DEPTH 8045 PERF. 9098 - 13402

03	14177 X	14177	-0-	-0-	-0-	105	1	12703	3	Y	1110	1123	1			21
						148	4	1221	9							
04	18960 X	14883	-0-	-4077	-0-	113	1	13183	3	Y	1280	1259	1			42
						179	4	1408	9							
05	19592 X	14281	-0-	-5311	-0-	127	1	12552	3	Y	1453	1457	1			38
						4	4	1598	9							
06	18960 X	15863	-0-	-3097	-0-	145	1	14251	3	Y	1331	1325	1			44
						3	4	1464	9							
07	17038 X	17038	-0-	-0-	-0-	177	1	15609	3	Y	1137	1151	1			30
						1	4	1251	9							
*08	16124 X	16124	-0-	-0-	-0-	197	1	14746	3	Y	1071	1081	1			20
						3	4	1178	9							

BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 68H RRCID -> 268679 COMPL. DATE 12/06/2012 TOTAL DEPTH 8550 PERF. 9230 - 13651

03	9393 X	8704	-0-	-689	-0-	336	1	7726	3	Y	584	504	1			181
						642	9									
04	11220 X	10666	-0-	-554	-0-	420	1	9716	3	Y	482	577	1			86
						530	9									
05	11594 X	9271	-0-	-2323	-0-	309	1	8423	3	Y	485	489	1			82
						5	4	534	9							
06	11220 X	6595	-0-	-4625	-0-	258	1	5923	3	Y	376	418	1	4	8	36
						414	9									
07	11036 X	6926	-0-	-4110	-0-	257	1	6233	3	Y	396	371	1			61
						436	9									
08	11036 X	6895	-0-	-4141	-0-	274	1	6199	3	Y	384	403	1			42
						422	9									

BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 69H RRCID -> 268680 COMPL. DATE 12/06/2012 TOTAL DEPTH 8621 PERF. 9259 - 13900

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

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
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
03	6975	X	4807	-0-	-2168	-0-	178	1	4125	3	Y	458	435	1			142
							504	9									
04	6750	X	4495	-0-	-2255	-0-	168	1	3876	3	Y	410	479	1			73
							451	9									
05	6975	X	6819	-0-	-156	-0-	221	1	6020	3	Y	523	508	1			88
							3	4	575	9							
06	7904	X	7904	-0-	-0-	-0-	304	1	6976	3	Y	567	598	1	3	8	54
							624	9									
07	7868	X	7868	-0-	-0-	-0-	289	1	6974	3	Y	550	519	1			85
							605	9									
08	6820	X	6783	-0-	-37	-0-	259	1	5861	3	Y	603	622	1			66
							663	9									

DIAMOND H RANCH WELL #: 8H RRCID -> 268688 COMPL. DATE 06/22/2012 TOTAL DEPTH 7570 PERF. 8276 - 13622

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3241	X	3241	-0-	-0-	-0-	116	1	953	3	Y	1969	1872	1	4	3	241
							6	4	2166	9			112	8			
04	3226	X	3226	-0-	-0-	-0-	126	1	1512	3	Y	1444	1677	1			8
							1588	9									
05	4624	X	4624	-0-	-0-	-0-	141	1	2630	3	Y	1680	1607	1	62	8	19
							5	4	1848	9							
06	3768	X	3768	-0-	-0-	-0-	117	1	2262	3	Y	1263	1227	1	41	8	14
							1389	9									
07	4557	X	4557	-0-	-0-	-0-	73	1	3043	3	Y	1310	1304	1			20
							1441	9									
08	4619	X	3991	-0-	-628	-0-	24	1	2530	3	Y	1306	1311	1			15
							1437	9									

BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 67H RRCID -> 268697 COMPL. DATE 12/06/2012 TOTAL DEPTH 8556 PERF. 9468 - 13540

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	7936	X	3651	-0-	-4285	-0-	136	1	3149	3	Y	333	320	1			103
							366	9									
04	7680	X	4489	-0-	-3191	-0-	173	1	4009	3	Y	279	332	1			50
							307	9									
05	6665	X	5109	-0-	-1556	-0-	167	1	4551	3	Y	353	343	1			60
							3	4	388	9							
06	6450	X	5358	-0-	-1092	-0-	208	1	4775	3	Y	341	367	1	1	8	33
							375	9									
07	4712	X	3848	-0-	-864	-0-	139	1	3362	3	Y	315	299	1			49
							347	9									
08	5115	X	2979	-0-	-2136	-0-	116	1	2640	3	Y	203	227	1	3	8	22
							223	9									

BRISCOE CHIP EAST RANCH WELL #: 18H RRCID -> 268735 COMPL. DATE 10/07/2012 TOTAL DEPTH 7970 PERF. 8930 - 13904

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	13888	X	13138	-0-	-750	-0-	74	1	11565	3	Y	1336	1322	0			42
							29	4	1470	9							
04	13200	X	11373	-0-	-1827	-0-	59	1	10047	3	Y	1134	1135	0			41
							20	4	1247	9							
05	0	W	12308	-0-	12308	12308	61	1	10962	3	Y	1157	1151	0			47
							12	4	1273	9							
06	0	W	10582	-0-	10582	22890	53	1	9377	3	Y	1041	1039	0			49
							7	4	1145	9							
07	0	W	11941	-0-	11941	34831	58	1	10577	3	Y	1186	1178	0			57
							1	4	1305	9							
08	0	W	12158	-0-	12158	46989	60	1	10855	3	Y	1129	1143	0			43
							1	4	1242	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

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
03	14569 X	14569	-0-	-0-	-0-	81	1	12772	3	Y	1530	1535	0			48
						33	4	1683	9							
04	13800 X	11614	-0-	-2186	-0-	60	1	10169	3	Y	1241	1244	0			45
						20	4	1365	9							
05	15159 X	11605	-0-	-3554	-0-	57	1	10286	3	Y	1137	1136	0			46
						11	4	1251	9							
06	14670 X	9623	-0-	-5047	-0-	47	1	8360	3	Y	1100	1094	0			52
						6	4	1210	9							
07	15159 X	11740	-0-	-3419	-0-	56	1	10352	3	Y	1210	1204	0			58
						1	4	1331	9							
08	14570 X	13517	-0-	-1053	-0-	67	1	12105	3	Y	1222	1233	0			47
						1	4	1344	9							

BRISCOE CHIP EAST RANCH WELL #: 20H RRCID -> 268738 COMPL. DATE 10/07/2012 TOTAL DEPTH 7958 PERF. 8434 - 13544

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14238 X	14238	-0-	-0-	-0-	80	1	12586	3	Y	1400	1386	0			44
						32	4	1540	9							
04	13530 X	13379	-0-	-151	-0-	71	1	11982	3	Y	1184	1185	0			43
						24	4	1302	9							
05	13863 X	13863	-0-	-0-	-0-	70	1	12496	3	Y	1166	1162	0			47
						14	4	1283	9							
06	13770 X	13078	-0-	-692	-0-	67	1	11849	3	Y	1048	1046	0			49
						9	4	1153	9							
07	14229 X	12576	-0-	-1653	-0-	61	1	11279	3	Y	1123	1118	0			54
						1	4	1235	9							
08	14229 X	10048	-0-	-4181	-0-	50	1	9013	3	Y	895	915	0			34
						985	9									

BRISCOE CHIP EAST RANCH WELL #: 21H RRCID -> 268741 COMPL. DATE 10/06/2012 TOTAL DEPTH 7974 PERF. 8469 - 13468

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14384 X	13218	-0-	-1166	-0-	75	1	11780	3	Y	1211	1234	0			38
						31	4	1332	9							
04	13294 X	13294	-0-	-0-	-0-	71	1	11952	3	Y	1134	1131	0			41
						24	4	1247	9							
05	15500 X	14339	-0-	-1161	-0-	71	1	12771	3	Y	1348	1335	0			54
						14	4	1483	9							
06	15000 X	9428	-0-	-5572	-0-	47	1	8362	3	Y	921	932	0			43
						6	4	1013	9							
07	18383 X	9545	-0-	-8838	-0-	47	1	8547	3	Y	864	866	0			41
						1	4	950	9							
08	14353 X	9733	-0-	-4620	-0-	50	1	8840	3	Y	765	777	0			29
						1	4	842	9							

BRISCOE CHIP EAST RANCH WELL #: 22H RRCID -> 268742 COMPL. DATE 10/08/2012 TOTAL DEPTH 7943 PERF. 8815 - 13689

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	15128 X	13218	-0-	-1910	-0-	73	1	11375	3	Y	1583	1554	0			49
						29	4	1741	9							
04	14640 X	9473	-0-	-5167	-0-	47	1	7952	3	Y	1325	1326	0			48
						16	4	1458	9							
05	15128 X	5310	-0-	-9818	-0-	24	1	4318	3	Y	875	888	0			35
						5	4	963	9							
06	12780 X	10075	-0-	-2705	-0-	50	1	8796	3	Y	1111	1094	0			52
						7	4	1222	9							
07	13206 X	12789	-0-	-417	-0-	61	1	11249	3	Y	1344	1332	0			64
						1	4	1478	9							
*08	14235 X	14235	-0-	-0-	-0-	71	1	12664	3	Y	1363	1375	0			52
						1	4	1499	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
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
03	10633	X	9722	-0-	-911	-0-	50	1	7955	3	Y	1543	1556	0			48
							20	4	1697	9							
04	14760	X	9524	-0-	-5236	-0-	47	1	7862	3	Y	1454	1449	0			53
							16	4	1599	9							
05	15252	X	10190	-0-	-5062	-0-	48	1	8676	3	Y	1324	1324	0			53
							10	4	1456	9							
06	14760	X	9446	-0-	-5314	-0-	44	1	7948	3	Y	1316	1307	0			62
							6	4	1448	9							
07	13082	X	9542	-0-	-3540	-0-	43	1	7958	3	Y	1400	1395	0			67
							1	4	1540	9							
08	10199	X	9040	-0-	-1159	-0-	41	1	7503	3	Y	1360	1375	0			52
							1496	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
03	18104	X	14132	-0-	-3972	-0-	360	1	12800	3	Y	884	800	1			249
							972	9									
04	17520	X	10559	-0-	-6961	-0-	368	1	9496	3	Y	632	778	1			103
							695	9									
05	17763	X	12357	-0-	-5406	-0-	336	1	11330	3	Y	627	629	1			101
							1	4	690	9							
06	13680	X	11458	-0-	-2222	-0-	306	1	10485	3	Y	606	641	1	1	8	65
							667	9									
07	14136	X	11071	-0-	-3065	-0-	298	1	10173	3	Y	545	566	1			44
							600	9									
08	14136	X	9699	-0-	-4437	-0-	269	1	8846	3	Y	527	536	1			35
							4	4	580	9							

BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 65H RRCID -> 268824 COMPL. DATE 09/25/2012 TOTAL DEPTH 8369 PERF. 9013 - 13634

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	10411	X	10411	-0-	-0-	-0-	262	1	9328	3	Y	746	727	1			210
							821	9									
04	10105	X	10105	-0-	-0-	-0-	357	1	9231	3	Y	470	603	1			77
							517	9									
05	10030	X	10030	-0-	-0-	-0-	273	1	9227	3	Y	482	481	1			78
							530	9									
06	10521	X	10521	-0-	-0-	-0-	283	1	9729	3	Y	463	488	1	4	8	49
							509	9									
07	10711	X	10711	-0-	-0-	-0-	292	1	9965	3	Y	413	429	1			33
							454	9									
*08	11645	X	11645	-0-	-0-	-0-	328	1	10857	3	Y	414	419	1			28
							5	4	455	9							

BRISCOE COCHINA WEST RANCH WELL #: 23H RRCID -> 268835 COMPL. DATE 01/14/2013 TOTAL DEPTH 7814 PERF. 8656 - 13713

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	8587	X	7857	-0-	-730	-0-	138	1	6556	3	Y	1055	1092	0			103
							2	4	1161	9							
04	8460	X	8008	-0-	-452	-0-	132	1	6784	3	Y	985	932	0	26	1	130
							8	4	1084	9							
05	8742	X	1526	-0-	-7216	-0-	135	1	2	4	Y	1263	1299	0			94
							1389	9									
06	8460	X	1513	-0-	-6947	-0-	186	1	1327	9	Y	1206	1164	0			136
07	9072	X	9072	-0-	-0-	-0-	138	1	7650	3	Y	1166	1221	0			81
							1	4	1283	9							
08	8277	X	7913	-0-	-364	-0-	148	1	6523	3	Y	1129	1133	0			77
							1242	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
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
03	9858	X	6831	-0-	-3027	-0-	106	1	5031	3	Y	1538	1535	0			151
							2	4	1692	9							
04	9300	X	7509	-0-	-1791	-0-	110	1	5650	3	Y	1584	1488	0	39	1	208
							7	4	1742	9							
05	7316	X	2122	-0-	-5194	-0-	90	1	2	4	Y	1845	1916	0			137
							2030	9									
06	7080	X	2055	-0-	-5025	-0-	109	1	1946	9	Y	1769	1706	0			200
07	7564	X	6401	-0-	-1163	-0-	79	1	4401	3	Y	1746	1824	0			122
							1921	9									
08	7564	X	5798	-0-	-1766	-0-	87	1	3828	3	Y	1712	1717	0	1	8	116
							1883	9									

BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 72H RRCID -> 268885 COMPL. DATE 12/06/2012 TOTAL DEPTH 8544 PERF. 9240 - 15073

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	13843	X	13843	-0-	-0-	-0-	529	1	12182	3	Y	1029	869	1			319
							1132	9									
04	9780	X	9565	-0-	-215	-0-	362	1	8394	3	Y	735	923	1			131
							809	9									
05	10370	X	10370	-0-	-0-	-0-	339	1	9254	3	Y	702	714	1			119
							5	4	772	9							
06	13410	X	9609	-0-	-3801	-0-	368	1	8451	3	Y	718	763	1	5	8	69
							790	9									
07	13857	X	11033	-0-	-2824	-0-	408	1	9887	3	Y	671	636	1			104
							738	9									
08	13857	X	12185	-0-	-1672	-0-	483	1	10952	3	Y	682	711	1			75
							750	9									

TOVAR WLC A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 268896 COMPL. DATE 10/02/2012 TOTAL DEPTH 5612 PERF. 6532 - 11015

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	6724	X	6724	-0-	-0-	-0-	381	1	5941	3	Y	365	263	0	194	1	171
							402	9					1	8			
04	10380	X	8100	-0-	-2280	-0-	408	1	6779	3	Y	428	120	0	362	1	117
							442	4	471	9							
05	10726	X	8856	-0-	-1870	-0-	503	1	7910	3	Y	369	325	1			161
							37	4	406	9							
06	10380	X	8096	-0-	-2284	-0-	364	1	7310	3	Y	381	73	0	395	1	74
							3	4	419	9							
07	9559	X	9559	-0-	-0-	-0-	573	1	8451	3	Y	486	438	0	3	8	119
							535	9									
08	8866	X	8243	-0-	-623	-0-	418	1	7408	3	Y	376	391	0			104
							3	4	414	9							

TOVAR WLC A UNIT WELL #: 2H RRCID -> 268899 COMPL. DATE 10/06/2012 TOTAL DEPTH 5622 PERF. 6350 - 10944

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	6727	X	4342	-0-	-2385	-0-	250	1	3899	3	Y	175	133	0	93	1	82
							193	9									
04	6510	X	4406	-0-	-2104	-0-	226	1	3773	3	Y	146	57	0	131	1	40
							246	4	161	9							
05	5890	X	4146	-0-	-1744	-0-	237	1	3714	3	Y	162	131	1			71
							17	4	178	9							
06	5700	X	3144	-0-	-2556	-0-	145	1	2911	3	Y	79	32	0	103	1	15
							1	4	87	9							
07	5890	X	3665	-0-	-2225	-0-	231	1	3411	3	Y	21	31	0			5
							23	9									
*08	4782	X	4782	-0-	-0-	-0-	254	1	4501	3	Y	23	22	0			6
							2	4	25	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
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
03	8100	X	8100	-0-	-0-	-0-	67	1	6478	3	Y	1373	1253	0	231	1	13
							45	4	1510	9			33	8			
04	9315	X	9315	-0-	-0-	-0-	88	1	8073	3	Y	1042	1040	0	3	1	12
							8	4	1146	9							
05	13276	X	13276	-0-	-0-	-0-	158	1	12010	3	Y	972	972	0			12
							39	4	1069	9							
06	8566	X	8566	-0-	-0-	-0-	90	1	7511	3	Y	865	861	0	4	1	12
							13	4	952	9							
07	9641	X	7983	-0-	-1658	-0-	89	1	6942	3	Y	864	864	0			12
							2	4	950	9							
08	13268	X	7613	-0-	-5655	-0-	106	1	6512	3	Y	904	901	0			15
							1	4	994	9							

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
03	7409	X	6118	-0-	-1291	-0-	53	1	5101	3	Y	844	789	0	180	1	8
							36	4	928	9							
04	7170	X	6823	-0-	-347	-0-	67	1	6182	3	Y	516	516	0	2	1	6
							6	4	568	9							
05	9480	X	9480	-0-	-0-	-0-	115	1	8770	3	Y	515	515	0			6
							28	4	567	9							
06	10197	X	10197	-0-	-0-	-0-	110	1	9181	3	Y	809	801	0	2	1	11
							16	4	890	9			1	8			
07	9239	X	9239	-0-	-0-	-0-	108	1	8371	3	Y	689	689	0	1	8	10
							2	4	758	9							
08	9486	X	7441	-0-	-2045	-0-	106	1	6525	3	Y	735	733	0			12
							1	4	809	9							

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
03	4650	X	3011	-0-	-1639	-0-	55	1	2611	3	Y	313	303	0			31
							1	4	344	9							
04	6254	X	6254	-0-	-0-	-0-	93	1	4797	3	Y	1235	1101	0	8	1	157
							5	4	1359	9							
05	4495	X	1535	-0-	-2960	-0-	65	1	1	4	Y	1335	1393	0			99
							1469	9									
06	4200	X	1402	-0-	-2798	-0-	149	1	1253	9	Y	1139	1109	0			129
07	7393	X	7393	-0-	-0-	-0-	107	1	5942	3	Y	1222	1266	0			85
							1344	9									
08	6448	X	5997	-0-	-451	-0-	104	1	4608	3	Y	1168	1174	0			79
							1285	9									

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	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	7473	X	7473	-0-	-0-	-0-	438	1	6826	3	Y	190	108	0	101	1	89
							209	9									
04	7030	X	7030	-0-	-0-	-0-	358	1	5974	3	Y	281	63	0	231	1	76
							389	4	309	9							
05	7362	X	7362	-0-	-0-	-0-	425	1	6672	3	Y	213	196	1			93
							31	4	234	9							
06	7230	X	5441	-0-	-1789	-0-	245	1	4926	3	Y	244	42	0	248	1	47
							2	4	268	9							
07	7471	X	6293	-0-	-1178	-0-	377	1	5558	3	Y	325	292	0			80
							358	9									
08	7471	X	4417	-0-	-3054	-0-	228	1	4045	3	Y	129	173	0			36
							2	4	142	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
WORTHEY RANCH WELL #: 14H RRCID -> 268927 COMPL. DATE 01/07/2013 TOTAL DEPTH 8603 PERF. 9170 - 14227

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	26358	X	26358	-0-	-0-	-0-	45	1	25307	3	Y	914	913	0			22
							1	4	1005	9							
04	24403	X	24403	-0-	-0-	-0-	59	1	23493	3	Y	773	771	0			24
							1	4	850	9							
05	24525	X	24525	-0-	-0-	-0-	45	1	23718	3	Y	692	694	0			22
							1	4	761	9							
06	22200	X	20259	-0-	-1941	-0-	42	1	19643	3	Y	520	520	0			22
							2	4	572	9							
07	26412	X	23755	-0-	-2657	-0-	41	1	22905	3	Y	733	732	0			23
							3	4	806	9							
*08	26679	X	26679	-0-	-0-	-0-	53	1	25667	3	Y	682	691	0			14
							209	4	750	9							

WORTHEY RANCH WELL #: 16H RRCID -> 268929 COMPL. DATE 01/09/2013 TOTAL DEPTH 8632 PERF. 9473 - 14530

03	13041	X	13041	-0-	-0-	-0-	22	1	12427	3	Y	538	536	0			13
							592	9									
04	12717	X	12717	-0-	-0-	-0-	30	1	12008	3	Y	617	611	0			19
							679	9									
05	13515	X	13515	-0-	-0-	-0-	25	1	12927	3	Y	512	515	0			16
							563	9									
06	12570	X	10256	-0-	-2314	-0-	21	1	9903	3	Y	301	304	0			13
							1	4	331	9							
07	13169	X	13169	-0-	-0-	-0-	23	1	12652	3	Y	447	446	0			14
							2	4	492	9							
08	13516	X	13467	-0-	-49	-0-	26	1	12912	3	Y	385	391	0			8
							105	4	424	9							

WORTHEY RANCH WELL #: 23H RRCID -> 268931 COMPL. DATE 01/23/2013 TOTAL DEPTH 8501 PERF. 9355 - 14916

03	14601	X	12663	-0-	-1938	-0-	21	1	12005	3	Y	579	579	0			14
							637	9									
04	14130	X	12057	-0-	-2073	-0-	29	1	11509	3	Y	472	471	0			15
							519	9									
05	13764	X	12676	-0-	-1088	-0-	23	1	12173	3	Y	436	437	0			14
							480	9									
06	13230	X	10256	-0-	-2974	-0-	21	1	9903	3	Y	301	301	0	2	8	12
							1	4	331	9							
07	13671	X	12993	-0-	-678	-0-	22	1	12445	3	Y	476	472	0	1	8	15
							2	4	524	9							
08	12679	X	12559	-0-	-120	-0-	25	1	11953	3	Y	439	445	0			9
							98	4	483	9							

DIAMOND H RANCH WELL #: 7H RRCID -> 268932 COMPL. DATE 06/05/2012 TOTAL DEPTH 7536 PERF. 8431 - 13556

03	3614	X	3614	-0-	-0-	-0-	257	1	1417	3	Y	1755	1643	1	3	3	214
							9	4	1931	9			104	8			
04	3330	X	2628	-0-	-702	-0-	169	1	1338	3	Y	1019	1227	1			6
							1121	9									
05	3739	X	3739	-0-	-0-	-0-	207	1	2109	3	Y	1290	1159	1	123	8	14
							4	4	1419	9							
06	3693	X	3693	-0-	-0-	-0-	192	1	2248	3	Y	1139	1059	1	82	8	12
							1253	9									
07	3853	X	3853	-0-	-0-	-0-	107	1	2491	3	Y	1141	1102	1	34	8	17
							1255	9									
08	3751	X	3364	-0-	-387	-0-	21	1	2197	3	Y	1042	1047	1			12
							1146	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
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
03	0	W	11611	-0-	11611	21219	20	1	11041	3	Y	500	498	0			12
							550	9									
04	32691	X	11472	-0-	-21219	-0-	27	1	10958	3	Y	443	435	0	6	8	14
							487	9									
05	10947	X	10947	-0-	-0-	-0-	20	1	10474	3	Y	412	409	0	4	8	13
							453	9									
06	10980	X	8783	-0-	-2197	-0-	18	1	8450	3	Y	285	286	0			12
							1	4	314	9							
07	11842	X	11392	-0-	-450	-0-	20	1	10890	3	Y	436	433	0	1	8	14
							2	4	480	9							
08	11842	X	11376	-0-	-466	-0-	22	1	10854	3	Y	374	380	0			8
							89	4	411	9							

BRISCOE CHIP EAST RANCH WELL #: 24H RRCID -> 268986 COMPL. DATE 09/21/2012 TOTAL DEPTH 7861 PERF. 8538 - 14101

03	16957	X	12436	-0-	-4521	-0-	123	1	9596	3	Y	2448	2431	0			76
							24	4	2693	9							
04	16410	X	14502	-0-	-1908	-0-	161	1	12016	3	Y	2092	2092	0			76
							24	4	2301	9							
05	15996	X	14617	-0-	-1379	-0-	153	1	12060	3	Y	2174	2162	0			88
							13	4	2391	9							
06	15480	X	13842	-0-	-1638	-0-	152	1	11286	3	Y	2177	2162	0			103
							9	4	2395	9							
07	15376	X	14024	-0-	-1352	-0-	128	1	11573	3	Y	2111	2113	0			101
							1	4	2322	9							
08	14973	X	13248	-0-	-1725	-0-	62	1	11133	3	Y	1865	1895	0			71
							1	4	2052	9							

BRISCOE CHIP EAST RANCH WELL #: 25H RRCID -> 268990 COMPL. DATE 09/23/2012 TOTAL DEPTH 7906 PERF. 8553 - 13938

03	11930	X	11930	-0-	-0-	-0-	128	1	9798	3	Y	1798	1792	0			56
							26	4	1978	9							
04	12127	X	12127	-0-	-0-	-0-	128	1	9970	3	Y	1826	1815	0			67
							20	4	2009	9							
05	11616	X	11616	-0-	-0-	-0-	121	1	8897	3	Y	2353	2325	0			95
							10	4	2588	9							
06	10513	X	10513	-0-	-0-	-0-	124	1	8638	3	Y	1585	1605	0			75
							7	4	1744	9							
07	12524	X	10431	-0-	-2093	-0-	111	1	8747	3	Y	1429	1436	0			68
							1	4	1572	9							
08	12524	X	9891	-0-	-2633	-0-	47	1	8429	3	Y	1286	1305	0			49
							1415	9									

BRISCOE CHIP EAST RANCH WELL #: 26H RRCID -> 268994 COMPL. DATE 09/25/2012 TOTAL DEPTH 7898 PERF. 8390 - 13909

03	8131	X	8131	-0-	-0-	-0-	113	1	6465	3	Y	1397	1392	0			44
							16	4	1537	9							
04	7440	X	880	-0-	-6560	-0-	10	1	682	3	Y	170	208	0			6
							1	4	187	9							
05	8029	X	7220	-0-	-809	-0-	99	1	5549	3	Y	1424	1373	0			57
							6	4	1566	9							
06	8309	X	8309	-0-	-0-	-0-	147	1	6540	3	Y	1470	1458	0			69
							5	4	1617	9							
07	8827	X	8827	-0-	-0-	-0-	94	1	6949	3	Y	1621	1612	0			78
							1	4	1783	9							
*08	9034	X	9034	-0-	-0-	-0-	41	1	7342	3	Y	1501	1522	0			57
							1651	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

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
03	13702 X	8944	-0-	-4758	-0-	200	1	6773	3	Y	1791	1808	0			56
						1	4	1970	9							
04	13230 X	8924	-0-	-4306	-0-	213	1	6905	3	Y	1625	1630	0			51
						18	4	1788	9							
05	13547 X	9988	-0-	-3559	-0-	262	1	7970	3	Y	1590	1591	0			50
						7	4	1749	9							
06	11100 X	9370	-0-	-1730	-0-	245	1	7451	3	Y	1520	1503	0			67
						2	4	1672	9							
07	9207 X	8749	-0-	-458	-0-	250	1	6761	3	Y	1574	1595	0			46
						7	4	1731	9							
08	9982 X	8193	-0-	-1789	-0-	242	1	6373	3	Y	1427	1406	0			67
						8	4	1570	9							

STUMBERG RANCH WELL #: 26H RRCID -> 269052 COMPL. DATE 04/21/2013 TOTAL DEPTH 7777 PERF. 8370 - 13247

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	13144 X	10059	-0-	-3085	-0-	232	1	7859	3	Y	1788	1797	0			56
						1	4	1967	9							
04	12720 X	12661	-0-	-59	-0-	316	1	10269	3	Y	1864	1862	0			58
						26	4	2050	9							
05	12710 X	9974	-0-	-2736	-0-	260	1	7887	3	Y	1655	1661	0			52
						6	4	1821	9							
06	10590 X	8480	-0-	-2110	-0-	218	1	6655	3	Y	1459	1447	0			64
						2	4	1605	9							
07	13082 X	8264	-0-	-4818	-0-	238	1	6453	3	Y	1424	1447	0			41
						7	4	1566	9							
08	13082 X	8116	-0-	-4966	-0-	236	1	6218	3	Y	1504	1474	0			71
						8	4	1654	9							

STUMBERG RANCH WELL #: 27HR RRCID -> 269070 COMPL. DATE 04/13/2013 TOTAL DEPTH 7751 PERF. 8445 - 13182

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	13671 X	8808	-0-	-4863	-0-	209	1	7087	3	Y	1374	1393	0			43
						1	4	1511	9							
04	13230 X	8443	-0-	-4787	-0-	217	1	7049	3	Y	1054	1064	0			33
						18	4	1159	9							
05	13671 X	7972	-0-	-5699	-0-	213	1	6452	3	Y	1184	1180	0			37
						5	4	1302	9							
06	12030 X	6903	-0-	-5127	-0-	178	1	5413	3	Y	1191	1176	0			52
						2	4	1310	9							
07	11377 X	7697	-0-	-3680	-0-	223	1	6064	3	Y	1275	1290	0			37
						7	4	1403	9							
08	8804 X	7694	-0-	-1110	-0-	235	1	6206	3	Y	1132	1116	0			53
						8	4	1245	9							

STUMBERG RANCH WELL #: 29H RRCID -> 269074 COMPL. DATE 04/14/2013 TOTAL DEPTH 7753 PERF. 8350 - 13113

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	10075 X	8687	-0-	-1388	-0-	200	1	6785	3	Y	1546	1565	0			48
						1	4	1701	9							
04	9750 X	8164	-0-	-1586	-0-	187	1	6071	3	Y	1718	1712	0			54
						16	4	1890	9							
05	11160 X	8758	-0-	-2402	-0-	222	1	6735	3	Y	1633	1636	0			51
						5	4	1796	9							
06	10800 X	8476	-0-	-2324	-0-	213	1	6494	3	Y	1606	1586	0			71
						2	4	1767	9							
07	10850 X	7558	-0-	-3292	-0-	210	1	5684	3	Y	1507	1534	0			44
						6	4	1658	9							
08	8773 X	7060	-0-	-1713	-0-	200	1	5278	3	Y	1432	1408	0			68
						7	4	1575	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
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
03	8525	X	7583	-0-	-942	-0-	188	1	6422	3	Y	884	889	0			28
							1	4	972	9							
04	8250	X	7235	-0-	-1015	-0-	190	1	6183	3	Y	769	773	0			24
							16	4	846	9							
05	8525	X	7309	-0-	-1216	-0-	206	1	6245	3	Y	775	775	0			24
							5	4	853	9							
06	7950	X	7047	-0-	-903	-0-	198	1	6052	3	Y	723	715	0			32
							2	4	795	9							
07	7595	X	7276	-0-	-319	-0-	229	1	6203	3	Y	761	771	0			22
							7	4	837	9							
08	7595	X	6918	-0-	-677	-0-	223	1	5906	3	Y	710	698	0			34
							8	4	781	9							

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
03	16027	X	10705	-0-	-5322	-0-	241	1	8195	3	Y	2062	2077	0			64
							1	4	2268	9							
04	15510	X	9933	-0-	-5577	-0-	234	1	7568	3	Y	1919	1923	0			60
							20	4	2111	9							
05	14477	X	11412	-0-	-3065	-0-	293	1	8904	3	Y	2007	2004	0			63
							7	4	2208	9							
06	13050	X	11136	-0-	-1914	-0-	289	1	8811	3	Y	1849	1831	0			81
							2	4	2034	9							
07	12242	X	12242	-0-	-0-	-0-	357	1	9686	3	Y	1989	2012	0			58
							11	4	2188	9							
*08	12347	X	12347	-0-	-0-	-0-	376	1	9922	3	Y	1851	1822	0			87
							13	4	2036	9							

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
03	11315	X	9255	-0-	-2060	-0-	233	1	7924	3	Y	997	1003	0			31
							1	4	1097	9							
04	8655	X	8655	-0-	-0-	-0-	227	1	7379	3	Y	936	938	0			29
							19	4	1030	9							
05	9047	X	9047	-0-	-0-	-0-	254	1	7695	3	Y	993	991	0			31
							6	4	1092	9							
06	8970	X	7994	-0-	-976	-0-	221	1	6733	3	Y	944	933	0			42
							2	4	1038	9							
07	9269	X	7990	-0-	-1279	-0-	246	1	6689	3	Y	953	967	0			28
							7	4	1048	9							
08	9269	X	7864	-0-	-1405	-0-	252	1	6632	3	Y	883	869	0			42
							9	4	971	9							

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
03	6909	X	6909	-0-	-0-	-0-	171	1	5828	3	Y	826	844	0			26
							1	4	909	9							
04	6989	X	6989	-0-	-0-	-0-	185	1	5996	3	Y	721	724	0			23
							15	4	793	9							
05	6958	X	6958	-0-	-0-	-0-	192	1	5848	3	Y	830	827	0			26
							5	4	913	9							
06	6720	X	5880	-0-	-840	-0-	160	1	4872	3	Y	770	762	0			34
							1	4	847	9							
07	7223	X	6317	-0-	-906	-0-	193	1	5235	3	Y	803	814	0			23
							6	4	883	9							
08	7223	X	5961	-0-	-1262	-0-	187	1	4937	3	Y	755	742	0			36
							6	4	831	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
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
03	9858	X	7125	-0-	-2733	-0-	144	1	4914	3	Y	1878	1899	0			59
							1	4	2066	9							
04	9540	X	7221	-0-	-2319	-0-	159	1	5168	3	Y	1710	1715	0			54
							13	4	1881	9							
05	9858	X	8334	-0-	-1524	-0-	206	1	6230	3	Y	1721	1721	0			54
							5	4	1893	9							
06	8910	X	7093	-0-	-1817	-0-	171	1	5202	3	Y	1562	1547	0			69
							2	4	1718	9							
07	8897	X	8159	-0-	-738	-0-	226	1	6119	3	Y	1643	1664	0			48
							7	4	1807	9							
08	8339	X	7618	-0-	-721	-0-	217	1	5712	3	Y	1529	1505	0			72
							7	4	1682	9							

STUMBERG RANCH WELL #: 34H RRCID -> 269128 COMPL. DATE 10/06/2012 TOTAL DEPTH 7701 PERF. 8033 - 13139

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	10323	X	7398	-0-	-2925	-0-	148	1	5050	3	Y	1999	2018	0			62
							1	4	2199	9							
04	8820	X	8085	-0-	-735	-0-	180	1	5829	3	Y	1874	1877	0			59
							15	4	2061	9							
05	9114	X	9029	-0-	-85	-0-	217	1	6598	3	Y	2008	2004	0			63
							5	4	2209	9							
06	0	W	7297	-0-	7297	7297	173	1	5252	3	Y	1701	1689	0			75
							1	4	1871	9							
07	0	W	7763	-0-	7763	15060	207	1	5596	3	Y	1776	1800	0			51
							6	4	1954	9							
08	0	W	7798	-0-	7798	22858	216	1	5704	3	Y	1701	1672	0			80
							7	4	1871	9							

STUMBERG RANCH WELL #: 35H RRCID -> 269136 COMPL. DATE 10/10/2012 TOTAL DEPTH 7644 PERF. 8240 - 12941

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	9052	X	7854	-0-	-1198	-0-	156	1	5280	3	Y	2197	2216	0			69
							1	4	2417	9							
04	8580	X	6572	-0-	-2008	-0-	128	1	4145	3	Y	2080	2084	0			65
							11	4	2288	9							
05	8866	X	6875	-0-	-1991	-0-	146	1	4422	3	Y	2094	2094	0			65
							4	4	2303	9							
06	8240	X	8240	-0-	-0-	-0-	197	1	6002	3	Y	1854	1837	0			82
							2	4	2039	9							
07	8896	X	8896	-0-	-0-	-0-	240	1	6507	3	Y	1947	1973	0			56
							7	4	2142	9							
*08	8500	X	8500	-0-	-0-	-0-	238	1	6284	3	Y	1791	1762	0			85
							8	4	1970	9							

BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 51H RRCID -> 269181 COMPL. DATE 02/26/2013 TOTAL DEPTH 7866 PERF. 8582 - 14056

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	11439	X	6624	-0-	-4815	-0-	14	1	6158	3	Y	411	433	1			21
							452	9									
04	8010	X	7825	-0-	-185	-0-	21	1	7321	3	Y	438	426	1			33
							1	4	482	9							
05	15302	X	15302	-0-	-0-	-0-	33	1	14487	3	Y	710	700	1			43
							1	4	781	9							
06	12991	X	12991	-0-	-0-	-0-	26	1	12231	3	Y	666	678	1			31
							1	4	733	9							
07	12551	X	12551	-0-	-0-	-0-	25	1	11838	3	Y	623	626	1			28
							3	4	685	9							
08	15314	X	9720	-0-	-5594	-0-	22	1	9134	3	Y	512	509	1			31
							1	4	563	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
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
03	16721	X	16721	-0-	-0-	-0-	17	1	15901	3	Y	712	721	0			10
							20	4	783	9							
04	15043	X	15043	-0-	-0-	-0-	24	1	14328	3	Y	627	628	0			9
							1	4	690	9							
05	17608	X	15607	-0-	-2001	-0-	25	1	14979	3	Y	547	545	0			11
							1	4	602	9							
06	17040	X	13056	-0-	-3984	-0-	26	1	12557	3	Y	429	432	0			8
							1	4	472	9							
07	19313	X	15478	-0-	-3835	-0-	47	1	14837	3	Y	517	514	0			11
							25	4	569	9							
08	16709	X	16154	-0-	-555	-0-	46	1	15542	3	Y	502	504	0			9
							14	4	552	9							

WORTHEY RANCH WELL #: 27H RRCID -> 269240 COMPL. DATE 07/28/2012 TOTAL DEPTH 8479 PERF. 9104 - 12529

03	16585	X	16397	-0-	-188	-0-	16	1	15726	3	Y	577	583	0			8
							20	4	635	9							
04	16754	X	16754	-0-	-0-	-0-	27	1	16167	3	Y	508	508	0			8
							1	4	559	9							
05	19034	X	16629	-0-	-2405	-0-	27	1	16042	3	Y	508	505	0			11
							1	4	559	9							
06	18420	X	14455	-0-	-3965	-0-	29	1	13968	3	Y	415	418	0			8
							1	4	457	9							
07	19034	X	16243	-0-	-2791	-0-	50	1	15635	3	Y	483	480	0			11
							27	4	531	9							
08	17298	X	16202	-0-	-1096	-0-	46	1	15640	3	Y	456	459	0			8
							14	4	502	9							

WORTHEY RANCH WELL #: 28H RRCID -> 269241 COMPL. DATE 07/28/2012 TOTAL DEPTH 8480 PERF. 9117 - 12780

03	13376	X	13376	-0-	-0-	-0-	13	1	12848	3	Y	454	459	0			6
							16	4	499	9							
04	12613	X	12613	-0-	-0-	-0-	20	1	12140	3	Y	411	411	0			6
							1	4	452	9							
05	14167	X	13160	-0-	-1007	-0-	21	1	12684	3	Y	413	410	0			9
							1	4	454	9							
06	13710	X	11249	-0-	-2461	-0-	22	1	10849	3	Y	343	345	0			7
							1	4	377	9							
07	14167	X	13586	-0-	-581	-0-	42	1	13100	3	Y	384	382	0			9
							22	4	422	9							
*08	14578	X	14578	-0-	-0-	-0-	42	1	14139	3	Y	350	353	0			6
							12	4	385	9							

WORTHEY RANCH WELL #: 29H RRCID -> 269242 COMPL. DATE 07/28/2012 TOTAL DEPTH 8471 PERF. 9220 - 13339

03	16316	X	16316	-0-	-0-	-0-	16	1	15655	3	Y	568	572	0			8
							20	4	625	9							
04	15029	X	15029	-0-	-0-	-0-	24	1	14392	3	Y	556	556	0			8
							1	4	612	9							
05	15500	X	14894	-0-	-606	-0-	24	1	14362	3	Y	461	459	0			10
							1	4	507	9							
06	15000	X	12413	-0-	-2587	-0-	25	1	11988	3	Y	363	366	0			7
							1	4	399	9							
07	17484	X	14334	-0-	-3150	-0-	43	1	13500	3	Y	698	689	0			16
							23	4	768	9							
08	16306	X	14222	-0-	-2084	-0-	39	1	13199	3	Y	884	884	0			16
							12	4	972	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
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
03	12927	X	8269	-0-	-4658	-0-	321	1	7408	3	Y	491	461	1			152
							540	9									
04	10560	X	6346	-0-	-4214	-0-	244	1	5639	3	Y	421	498	1			75
							463	9									
05	9827	X	6809	-0-	-3018	-0-	224	1	6090	3	Y	447	446	1			76
							3	4	492	9							
06	8010	X	6146	-0-	-1864	-0-	240	1	5512	3	Y	358	396	1	4	8	34
							394	9									
07	8277	X	6020	-0-	-2257	-0-	224	1	5407	3	Y	354	333	1			55
							389	9									
08	8277	X	6360	-0-	-1917	-0-	253	1	5722	3	Y	350	367	1			38
							385	9									

BRISCOE FRIDAY RANCH WELL #: 25H RRCID -> 269280 COMPL. DATE 02/26/2013 TOTAL DEPTH 8284 PERF. 9410 - 14662

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	33201	X	22767	-0-	-10434	-0-	334	1	20543	3	Y	1715	1710	0			111
							3	4	1887	9							
04	30030	X	20623	-0-	-9407	-0-	277	1	18642	3	Y	1506	1492	0			125
							47	4	1657	9							
05	26474	X	21425	-0-	-5049	-0-	304	1	19393	3	Y	1507	1500	0			132
							70	4	1658	9							
06	24000	X	19763	-0-	-4237	-0-	239	1	18062	3	Y	1309	1308	0			133
							22	4	1440	9							
07	25551	X	25551	-0-	-0-	-0-	309	1	23391	3	Y	1679	1675	0			137
							4	4	1847	9							
*08	22780	X	22780	-0-	-0-	-0-	298	1	20893	3	Y	1441	1462	0			116
							4	4	1585	9							

BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 39H RRCID -> 269303 COMPL. DATE 02/06/2013 TOTAL DEPTH 7785 PERF. 8615 - 13183

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	5549	X	3829	-0-	-1720	-0-	19	1	3598	3	Y	193	185	1			16
							212	9									
04	4620	X	3743	-0-	-877	-0-	18	1	3534	3	Y	168	169	1			15
							6	4	185	9							
05	4402	X	3603	-0-	-799	-0-	16	1	3437	3	Y	131	134	1			12
							6	4	144	9							
06	4260	X	3721	-0-	-539	-0-	30	1	3479	3	Y	137	138	1			11
							61	4	151	9							
07	3875	X	3165	-0-	-710	-0-	29	1	2969	3	Y	143	139	1			15
							10	4	157	9							
08	3875	X	3300	-0-	-575	-0-	25	1	3117	3	Y	142	142	1			15
							2	4	156	9							

BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 36H RRCID -> 269305 COMPL. DATE 01/26/2013 TOTAL DEPTH 7684 PERF. 8588 - 13406

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	13268	X	10356	-0-	-2912	-0-	49	1	9547	3	Y	690	685	1			57
							1	4	759	9							
04	12780	X	12321	-0-	-459	-0-	60	1	11699	3	Y	494	507	1			44
							19	4	543	9							
05	13206	X	10110	-0-	-3096	-0-	45	1	9469	3	Y	527	523	1			48
							16	4	580	9							
06	10590	X	8474	-0-	-2116	-0-	66	1	7603	3	Y	612	612	1			48
							132	4	673	9							
07	12741	X	11997	-0-	-744	-0-	109	1	11216	3	Y	578	565	1			61
							36	4	636	9							
08	12741	X	10175	-0-	-2566	-0-	75	1	9491	3	Y	550	551	1			60
							4	4	605	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
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
03	9610	X	5297	-0-	-4313	-0-	25	1	4792	3	Y	436	426	1			36
							480	9									
04	9300	X	2285	-0-	-7015	-0-	10	1	1857	3	Y	377	379	1			34
							3	4	415	9							
05	8618	X	3755	-0-	-4863	-0-	15	1	3261	3	Y	431	425	1			40
							5	4	474	9							
06	8190	X	4933	-0-	-3257	-0-	39	1	4443	3	Y	339	352	1			27
							78	4	373	9							
07	7068	X	6656	-0-	-412	-0-	60	1	6196	3	Y	346	336	1			37
							19	4	381	9							
*08	6028	X	6028	-0-	-0-	-0-	44	1	5599	3	Y	347	346	1			38
							3	4	382	9							

BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 38H RRCID -> 269307 COMPL. DATE 02/01/2013 TOTAL DEPTH 7748 PERF. 8345 - 13026

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	6175	X	6175	-0-	-0-	-0-	29	1	5534	3	Y	556	548	1			46
							612	9									
04	5310	X	4343	-0-	-967	-0-	20	1	3906	3	Y	373	386	1			33
							7	4	410	9							
05	5704	X	3477	-0-	-2227	-0-	14	1	3049	3	Y	372	371	1			34
							5	4	409	9							
06	5970	X	3545	-0-	-2425	-0-	28	1	3181	3	Y	255	269	1			20
							55	4	281	9							
07	6169	X	1019	-0-	-5150	-0-	8	1	779	3	Y	209	207	1			22
							2	4	230	9							
08	6169	X	857	-0-	-5312	-0-	6	1	767	3	Y	76	90	1			8
							84	9									

BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 40H RRCID -> 269313 COMPL. DATE 02/07/2013 TOTAL DEPTH 7781 PERF. 8494 - 13333

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	8711	X	4883	-0-	-3828	-0-	24	1	4643	3	Y	195	192	1			16
							1	4	215	9							
04	6450	X	4871	-0-	-1579	-0-	24	1	4619	3	Y	201	199	1			18
							7	4	221	9							
05	6138	X	5015	-0-	-1123	-0-	23	1	4729	3	Y	232	229	1			21
							8	4	255	9							
06	4740	X	4688	-0-	-52	-0-	38	1	4367	3	Y	188	194	1			15
							76	4	207	9							
07	5022	X	4408	-0-	-614	-0-	40	1	4151	3	Y	185	180	1			20
							13	4	204	9							
08	5022	X	4653	-0-	-369	-0-	35	1	4385	3	Y	210	207	1			23
							2	4	231	9							

BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 41H RRCID -> 269317 COMPL. DATE 02/13/2013 TOTAL DEPTH 7797 PERF. 9224 - 13557

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4309	X	2614	-0-	-1695	-0-	12	1	2445	3	Y	143	138	1			12
							157	9									
04	4170	X	515	-0-	-3655	-0-	2	1	349	3	Y	148	147	1			13
							1	4	163	9							
05	4278	X	2901	-0-	-1377	-0-	13	1	2739	3	Y	131	132	1			12
							5	4	144	9							
06	3690	X	2742	-0-	-948	-0-	23	1	2575	3	Y	90	95	1			7
							45	4	99	9							
07	3317	X	2561	-0-	-756	-0-	24	1	2445	3	Y	76	74	1	1	8	8
							8	4	84	9							
08	2914	X	2329	-0-	-585	-0-	17	1	2217	3	Y	85	84	1			9
							1	4	94	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
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
03	10461	X	10461	-0-	-0-	-0-	21	1	9496	3	Y	858	896	1			45
							944	9									
04	9690	X	4305	-0-	-5385	-0-	10	1	3547	3	Y	680	673	1			52
							748	9									
05	12298	X	12298	-0-	-0-	-0-	25	1	10878	3	Y	1267	1242	1			77
							1	4	1394	9							
06	10268	X	10268	-0-	-0-	-0-	19	1	9118	3	Y	1027	1056	1			48
							1	4	1130	9							
07	11136	X	11136	-0-	-0-	-0-	21	1	9963	3	Y	1045	1047	1			46
							2	4	1150	9							
08	12307	X	10928	-0-	-1379	-0-	24	1	9822	3	Y	983	970	1			59
							1	4	1081	9							

BRISCOE COCHINA WEST RANCH WELL #: 26H RRCID -> 269330 COMPL. DATE 01/22/2013 TOTAL DEPTH 7848 PERF. 8277 - 14118

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	11036	X	8606	-0-	-2430	-0-	125	1	5938	3	Y	2310	2241	0			226
							2	4	2541	9							
04	9030	X	8648	-0-	-382	-0-	129	1	6657	3	Y	1685	1627	0	58	1	226
							8	4	1854	9							
05	8029	X	2060	-0-	-5969	-0-	143	1	3	4	Y	1740	1837	0			129
							1914	9									
06	8340	X	2123	-0-	-6217	-0-	187	1	1	4	Y	1759	1689	0			199
							1935	9									
07	9078	X	9078	-0-	-0-	-0-	128	1	7089	3	Y	1691	1772	0			118
							1	4	1860	9							
08	8928	X	7930	-0-	-998	-0-	137	1	6029	3	Y	1604	1613	0			109
							1764	9									

BRISCOE COCHINA WEST RANCH WELL #: 21H RRCID -> 269336 COMPL. DATE 02/28/2013 TOTAL DEPTH 7510 PERF. 8294 - 13204

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	11098	X	7087	-0-	-4011	-0-	230	1	5435	3	Y	1282	1286	0			9
							12	4	1410	9							
04	10050	X	7037	-0-	-3013	-0-	224	1	5585	3	Y	1113	1116	0			6
							4	4	1224	9							
05	10385	X	5232	-0-	-5153	-0-	171	1	3332	3	Y	1571	1568	0			9
							1	4	1728	9							
06	10050	X	4972	-0-	-5078	-0-	157	1	3348	3	Y	1334	1330	0			13
							1467	9									
07	7688	X	4264	-0-	-3424	-0-	101	1	2983	3	Y	1073	1076	0			10
							1180	9									
08	7285	X	2395	-0-	-4890	-0-	22	1	1579	3	Y	722	724	0			8
							794	9									

BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 53H RRCID -> 269379 COMPL. DATE 03/16/2013 TOTAL DEPTH 7862 PERF. 8128 - 13818

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	9021	X	6954	-0-	-2067	-0-	14	1	6298	3	Y	584	611	1			30
							642	9									
04	8157	X	8157	-0-	-0-	-0-	22	1	7594	3	Y	491	484	1			37
							1	4	540	9							
05	15720	X	15720	-0-	-0-	-0-	33	1	14831	3	Y	777	767	1			47
							1	4	855	9							
06	14412	X	14412	-0-	-0-	-0-	29	1	13311	3	Y	974	975	1			46
							1	4	1071	9							
07	13518	X	13518	-0-	-0-	-0-	27	1	12642	3	Y	769	781	1			34
							3	4	846	9							
08	15655	X	12502	-0-	-3153	-0-	28	1	11752	3	Y	655	649	1			40
							1	4	721	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
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
03	14386 X	14386	-0-	-0-	-0-	30	1	13486	3	Y	790	788	1			41
						1	4	869	9							
04	15120 X	10092	-0-	-5028	-0-	26	1	9297	3	Y	697	685	1			53
						2	4	767	9							
05	16275 X	10028	-0-	-6247	-0-	21	1	9138	3	Y	789	794	1			48
						1	4	868	9							
06	15750 X	9134	-0-	-6616	-0-	17	1	8233	3	Y	804	814	1			38
						884	9									
07	16275 X	10081	-0-	-6194	-0-	20	1	9216	3	Y	766	770	1			34
						2	4	843	9							
08	14384 X	9900	-0-	-4484	-0-	22	1	8866	3	Y	919	897	1			56
						1	4	1011	9							

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
03	14973 X	14677	-0-	-296	-0-	30	1	13545	3	Y	1001	1054	1			52
						1	4	1101	9							
04	14490 X	9784	-0-	-4706	-0-	25	1	8761	3	Y	906	889	1			69
						1	4	997	9							
05	16771 X	9208	-0-	-7563	-0-	18	1	8055	3	Y	1032	1038	1			63
						1135	9									
06	16230 X	5773	-0-	-10457	-0-	11	1	5038	3	Y	658	690	1			31
						724	9									
07	14446 X	8001	-0-	-6445	-0-	15	1	7042	3	Y	857	850	1			38
						1	4	943	9							
08	14446 X	7646	-0-	-6800	-0-	16	1	6691	3	Y	853	839	1			52
						1	4	938	9							

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
03	17980 X	14911	-0-	-3069	-0-	32	1	13798	3	Y	982	964	1	26	8	10
						1	4	1080	9							
04	16500 X	14347	-0-	-2153	-0-	30	1	13404	3	Y	823	823	1			10
						8	4	905	9							
05	16864 X	14704	-0-	-2160	-0-	31	1	13784	3	Y	804	799	1	4	8	11
						5	4	884	9							
06	14430 X	13687	-0-	-743	-0-	35	1	12815	3	Y	757	730	1	28	8	10
						4	4	833	9							
07	14911 X	13123	-0-	-1788	-0-	26	1	12296	3	Y	726	729	1			7
						2	4	799	9							
08	14911 X	13200	-0-	-1711	-0-	23	1	12378	3	Y	725	684	1	37	8	11
						1	4	798	9							

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
03	16337 X	11432	-0-	-4905	-0-	85	1	10230	3	Y	907	919	1			17
						119	4	998	9							
04	15540 X	10953	-0-	-4587	-0-	86	1	10001	3	Y	664	659	1			22
						136	4	730	9							
05	15903 X	10304	-0-	-5599	-0-	96	1	9429	3	Y	705	709	1			18
						3	4	776	9							
06	15390 X	7761	-0-	-7629	-0-	73	1	7110	3	Y	524	525	1			17
						2	4	576	9							
07	12183 X	4983	-0-	-7200	-0-	52	1	4611	3	Y	291	300	1			8
						320	9									
*08	16986 X	16986	-0-	-0-	-0-	210	1	15780	3	Y	903	894	1			17
						3	4	993	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
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
03	13640	X	9202	-0-	-4438	-0-	42	1	8086	3	Y	975	946	1	3	8	80
							1	4	1073	9							
04	13200	X	9521	-0-	-3679	-0-	44	1	8495	3	Y	880	882	1			78
							14	4	968	9							
05	12865	X	10015	-0-	-2850	-0-	42	1	8915	3	Y	948	935	1	4	8	87
							15	4	1043	9							
06	10890	X	9449	-0-	-1441	-0-	73	1	8311	3	Y	836	846	1	12	8	65
							145	4	920	9							
07	11253	X	9083	-0-	-2170	-0-	79	1	8145	3	Y	757	738	1	4	8	80
							26	4	833	9							
08	10013	X	8639	-0-	-1374	-0-	61	1	7745	3	Y	754	748	1	5	8	81
							4	4	829	9							

BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 46H RRCID -> 269470 COMPL. DATE 12/10/2012 TOTAL DEPTH 7858 PERF. 8518 - 13945

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	13069	X	13069	-0-	-0-	-0-	27	1	11947	3	Y	995	1024	1			52
							1095	9									
04	13585	X	13585	-0-	-0-	-0-	36	1	12453	3	Y	995	971	1			76
							1	4	1095	9							
05	13706	X	13706	-0-	-0-	-0-	28	1	12511	3	Y	1060	1072	1			64
							1	4	1166	9							
06	12660	X	12091	-0-	-569	-0-	24	1	11146	3	Y	837	862	1			39
							921	9									
07	14043	X	11421	-0-	-2622	-0-	23	1	10554	3	Y	765	770	1			34
							2	4	842	9							
08	14043	X	10527	-0-	-3516	-0-	24	1	9739	3	Y	694	686	1			42
							1	4	763	9							

FOGMT WELL #: 13SP RRCID -> 269473 COMPL. DATE 09/12/2013 TOTAL DEPTH 6338 PERF. 6888 - 13048

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	15469	X	3309	-0-	-12160	-0-	29	1	2833	3	Y	388	363	0	37	1	4
							20	4	427	9							
04	11160	X	5831	-0-	-5329	-0-	55	1	5043	3	Y	662	658	0	1	1	7
							5	4	728	9							
05	5743	X	5743	-0-	-0-	-0-	70	1	5355	3	Y	274	278	0			3
							17	4	301	9							
06	7744	X	7744	-0-	-0-	-0-	86	1	7187	3	Y	417	413	0	1	1	6
							12	4	459	9							
07	6689	X	6689	-0-	-0-	-0-	75	1	5841	3	Y	701	697	0			10
							2	4	771	9							
08	6014	X	5204	-0-	-810	-0-	70	1	4309	3	Y	749	747	0			12
							1	4	824	9							

BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 31H RRCID -> 269474 COMPL. DATE 01/16/2013 TOTAL DEPTH 7722 PERF. 8355 - 13053

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	8556	X	7630	-0-	-926	-0-	37	1	7243	3	Y	318	329	1			26
							350	9									
04	6654	X	6654	-0-	-0-	-0-	33	1	6269	3	Y	311	309	1			28
							10	4	342	9							
05	8927	X	8927	-0-	-0-	-0-	39	1	8183	3	Y	628	598	1			58
							14	4	691	9							
06	8690	X	8690	-0-	-0-	-0-	70	1	8001	3	Y	435	459	1			34
							140	4	479	9							
07	8286	X	8286	-0-	-0-	-0-	74	1	7628	3	Y	509	489	1			54
							24	4	560	9							
08	8928	X	7776	-0-	-1152	-0-	57	1	7203	3	Y	466	469	1			51
							3	4	513	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
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
03	6727	X	4597	-0-	-2130	-0-	38	1	3637	3	N	815	762	0	64	1	8
							25	4	897	9							
04	6679	X	6679	-0-	-0-	-0-	67	1	6125	3	N	437	438	0	2	1	5
							6	4	481	9							
05	11229	X	11229	-0-	-0-	-0-	141	1	10741	3	N	284	286	0			3
							35	4	312	9							
06	8997	X	8997	-0-	-0-	-0-	98	1	8211	3	N	613	606	0	1	1	9
							14	4	674	9							
07	6913	X	5098	-0-	-1815	-0-	62	1	4806	3	N	208	214	0			3
							1	4	229	9							
08	11222	X	7577	-0-	-3645	-0-	120	1	7386	3	N	64	66	0			1
							1	4	70	9							

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
03	14620	X	14620	-0-	-0-	-0-	30	1	13476	3	Y	1013	1041	1			53
							1114	9									
04	13197	X	13197	-0-	-0-	-0-	35	1	12157	3	Y	913	896	1			70
							1	4	1004	9							
05	13454	X	12963	-0-	-491	-0-	27	1	11888	3	Y	952	964	1			58
							1	4	1047	9							
06	14160	X	12401	-0-	-1759	-0-	24	1	11496	3	Y	800	821	1			37
							1	4	880	9							
07	14632	X	12217	-0-	-2415	-0-	24	1	11254	3	Y	852	851	1			38
							2	4	937	9							
08	14632	X	12263	-0-	-2369	-0-	27	1	11333	3	Y	820	808	1			50
							1	4	902	9							

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
03	15313	X	15313	-0-	-0-	-0-	31	1	13910	3	Y	1247	1293	1			65
							1372	9									
04	12414	X	12414	-0-	-0-	-0-	31	1	11071	3	Y	1192	1166	1			91
							1	4	1311	9							
05	14291	X	12549	-0-	-1742	-0-	25	1	11029	3	Y	1358	1367	1			82
							1	4	1494	9							
06	13830	X	11129	-0-	-2701	-0-	21	1	10079	3	Y	935	973	1			44
							1029	9									
07	15841	X	10500	-0-	-5341	-0-	20	1	9310	3	Y	1062	1059	1			47
							2	4	1168	9							
08	15314	X	10064	-0-	-5250	-0-	22	1	8931	3	Y	1009	995	1			61
							1	4	1110	9							

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
03	7386	X	7386	-0-	-0-	-0-	36	1	7001	3	Y	317	310	1			26
							349	9									
04	7140	X	6653	-0-	-487	-0-	33	1	6284	3	Y	296	296	1			26
							10	4	326	9							
05	7378	X	6833	-0-	-545	-0-	31	1	6498	3	Y	266	268	1			24
							11	4	293	9							
06	7140	X	6508	-0-	-632	-0-	53	1	6064	3	Y	259	263	1			20
							106	4	285	9							
07	7378	X	6132	-0-	-1246	-0-	57	1	5819	3	Y	216	213	1			23
							18	4	238	9							
08	7378	X	5628	-0-	-1750	-0-	42	1	5350	3	Y	213	213	1			23
							2	4	234	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
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
03	10819 X	7620	-0-	-3199	-0-	36	1	7021	3	Y	511	496	1			42
						1	4	562	9							
04	10470 X	6487	-0-	-3983	-0-	31	1	5981	3	Y	423	427	1			38
						10	4	465	9							
05	9269 X	5793	-0-	-3476	-0-	26	1	5398	3	Y	327	335	1			30
						9	4	360	9							
06	7920 X	4461	-0-	-3459	-0-	35	1	4018	3	Y	307	313	1			24
						70	4	338	9							
07	7626 X	3842	-0-	-3784	-0-	32	1	3312	3	Y	443	420	1			47
						11	4	487	9							
08	7626 X	4738	-0-	-2888	-0-	33	1	4208	3	Y	450	448	1			49
						2	4	495	9							

BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 48H RRCID -> 269496 COMPL. DATE 12/10/2012 TOTAL DEPTH 7850 PERF. 8445 - 12712

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	7815 X	7815	-0-	-0-	-0-	25	1	7342	3	Y	406	406	0			19
						1	4	447	9							
04	8102 X	8102	-0-	-0-	-0-	29	1	7659	3	Y	374	370	0			23
						3	4	411	9							
05	7809 X	7809	-0-	-0-	-0-	39	1	7329	3	Y	400	394	0			29
						1	4	440	9							
06	7410 X	7410	-0-	-0-	-0-	32	1	6994	3	Y	348	358	0			19
						1	4	383	9							
07	8370 X	7124	-0-	-1246	-0-	26	1	6712	3	Y	350	350	0			19
						1	4	385	9							
08	8370 X	6625	-0-	-1745	-0-	23	1	6227	3	Y	341	336	0			24
						375	9									

BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 49H RRCID -> 269497 COMPL. DATE 12/10/2012 TOTAL DEPTH 7874 PERF. 8249 - 12551

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	9303 X	9303	-0-	-0-	-0-	29	1	8681	3	Y	538	540	0			25
						1	4	592	9							
04	9585 X	9585	-0-	-0-	-0-	35	1	9055	3	Y	447	444	0			28
						3	4	492	9							
05	9265 X	9265	-0-	-0-	-0-	46	1	8665	3	Y	503	495	0			36
						1	4	553	9							
06	8803 X	8803	-0-	-0-	-0-	38	1	8267	3	Y	451	463	0			24
						2	4	496	9							
07	9920 X	8488	-0-	-1432	-0-	31	1	7935	3	Y	474	473	0			25
						1	4	521	9							
08	9920 X	6857	-0-	-3063	-0-	23	1	6423	3	Y	374	372	0			27
						411	9									

BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 50H RRCID -> 269509 COMPL. DATE 12/10/2012 TOTAL DEPTH 7873 PERF. 8517 - 12577

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	8873 X	8873	-0-	-0-	-0-	28	1	8200	3	Y	585	586	0			27
						1	4	644	9							
04	9174 X	9174	-0-	-0-	-0-	33	1	8553	3	Y	532	526	0			33
						3	4	585	9							
05	8870 X	8870	-0-	-0-	-0-	43	1	8185	3	Y	583	574	0			42
						1	4	641	9							
06	8341 X	8341	-0-	-0-	-0-	36	1	7810	3	Y	449	467	0			24
						1	4	494	9							
07	9486 X	6373	-0-	-3113	-0-	23	1	5803	3	Y	496	494	0			26
						1	4	546	9							
08	9486 X	6061	-0-	-3425	-0-	20	1	5555	3	Y	442	436	0			32
						486	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 43H RRCID -> 269510 COMPL. DATE 01/16/2013 TOTAL DEPTH 7835 PERF. 8602 - 12881

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	6355 X	3462	-0-	-2893	-0-	11	1	3305	3	Y	133	135	0			6
						146	9									
04	5460 X	4821	-0-	-639	-0-	18	1	4533	3	Y	244	235	0			15
						2	4	268	9							
05	5208 X	4844	-0-	-364	-0-	24	1	4520	3	Y	273	268	0			20
						300	9									
06	4509 X	4509	-0-	-0-	-0-	20	1	4248	3	Y	218	226	0			12
						1	4	240	9							
07	4991 X	3929	-0-	-1062	-0-	14	1	3660	3	Y	232	232	0			12
						255	9									
08	4991 X	3831	-0-	-1160	-0-	13	1	3585	3	Y	212	209	0			15
						233	9									

BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 34H RRCID -> 269512 COMPL. DATE 01/08/2013 TOTAL DEPTH 7776 PERF. 8548 - 13325

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	6820 X	5571	-0-	-1249	-0-	27	1	5196	3	Y	316	308	1			26
						348	9									
04	6600 X	6116	-0-	-484	-0-	30	1	5735	3	Y	311	309	1			28
						9	4	342	9							
05	6696 X	6004	-0-	-692	-0-	27	1	5639	3	Y	298	299	1			27
						10	4	328	9							
06	6480 X	5186	-0-	-1294	-0-	42	1	4831	3	Y	208	219	1			16
						84	4	229	9							
07	6324 X	5297	-0-	-1027	-0-	48	1	4954	3	Y	254	243	1			27
						16	4	279	9							
08	6324 X	5287	-0-	-1037	-0-	39	1	4953	3	Y	266	264	1			29
						2	4	293	9							

BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 35H RRCID -> 269513 COMPL. DATE 01/12/2013 TOTAL DEPTH 7806 PERF. 8732 - 13647

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	10664 X	10620	-0-	-44	-0-	50	1	9578	3	Y	901	887	1			75
						1	4	991	9							
04	10080 X	7480	-0-	-2600	-0-	35	1	6789	3	Y	586	609	1			52
						11	4	645	9							
05	10664 X	8350	-0-	-2314	-0-	35	1	7476	3	Y	751	734	1			69
						13	4	826	9							
06	10320 X	8071	-0-	-2249	-0-	62	1	7098	3	Y	715	728	1			56
						124	4	787	9							
07	10664 X	8173	-0-	-2491	-0-	72	1	7357	3	Y	655	642	1			69
						23	4	721	9							
08	10633 X	8358	-0-	-2275	-0-	59	1	7518	3	Y	706	698	1			77
						4	4	777	9							

DENTONIO WHITE 23 UNIT WELL #: 10H RRCID -> 269517 COMPL. DATE 03/09/2013 TOTAL DEPTH 7097 PERF. 8485 - 13782

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	16585 X	14109	-0-	-2476	-0-	379	1	10563	3	Y	2879	2863	1			74
						3167	9									
04	13680 X	11465	-0-	-2215	-0-	327	1	9212	3	Y	1750	1775	1			49
						1	4	1925	9							
05	14291 X	13625	-0-	-666	-0-	442	1	10720	3	Y	2239	2214	1			74
						2463	9									
06	13830 X	11021	-0-	-2809	-0-	371	1	8952	3	Y	1543	1575	1			42
						1	4	1697	9							
07	14291 X	12648	-0-	-1643	-0-	500	1	11708	3	Y	399	428	1			13
						1	4	439	9							
08	14105 X	13302	-0-	-803	-0-	518	1	10782	3	Y	1819	1761	1			71
						1	4	2001	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
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
03	11433	X	11433	-0-	-0-	-0-	333	1	9278	3	Y	1656	1646	1			43
							1822	9									
04	8400	X	8197	-0-	-203	-0-	245	1	6885	3	Y	970	986	1			27
							1067	9									
05	8680	X	8597	-0-	-83	-0-	291	1	7032	3	Y	1158	1147	1			38
							1274	9									
06	8400	X	7983	-0-	-417	-0-	264	1	6357	3	Y	1237	1241	1			34
							1	4	1361	9							
07	14446	X	5460	-0-	-8986	-0-	183	1	4288	3	Y	899	904	1			29
							989	9									
08	11439	X	6622	-0-	-4817	-0-	254	1	5293	3	Y	977	968	1			38
							1075	9									

DENTONIO WHITE 23 UNIT WELL #: 12H RRCID -> 269519 COMPL. DATE 03/02/2013 TOTAL DEPTH 7161 PERF. 8332 - 13605

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	8518	X	8518	-0-	-0-	-0-	239	1	6667	3	Y	1465	1429	1			38
							1612	9									
04	8218	X	8218	-0-	-0-	-0-	221	1	6196	3	Y	1637	1629	1			46
							1801	9									
05	7480	X	7480	-0-	-0-	-0-	261	1	6322	3	Y	815	834	1			27
							897	9									
06	8250	X	8193	-0-	-57	-0-	291	1	7006	3	Y	814	819	1			22
							1	4	895	9							
07	8722	X	8722	-0-	-0-	-0-	306	1	7169	3	Y	1134	1117	1	2	8	37
							1247	9									
08	8525	X	7609	-0-	-916	-0-	301	1	6276	3	Y	938	938	1			37
							1032	9									

DENTONIO WHITE 23 UNIT WELL #: 13H RRCID -> 269521 COMPL. DATE 03/13/2013 TOTAL DEPTH 7143 PERF. 8297 - 13594

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	10633	X	8088	-0-	-2545	-0-	249	1	6924	3	Y	832	838	1			21
							915	9									
04	10290	X	6776	-0-	-3514	-0-	206	1	5785	3	Y	713	714	1			20
							1	4	784	9							
05	11067	X	6883	-0-	-4184	-0-	235	1	5683	3	Y	877	868	1			29
							965	9									
06	10710	X	3360	-0-	-7350	-0-	130	1	3119	3	Y	101	127	1			3
							111	9									
07	9579	X	4205	-0-	-5374	-0-	167	1	3926	3	Y	102	102	1			3
							112	9									
08	8091	X	2665	-0-	-5426	-0-	118	1	2457	3	Y	82	82	1			3
							90	9									

DENTONIO WHITE 23 UNIT WELL #: 14H RRCID -> 269522 COMPL. DATE 03/18/2013 TOTAL DEPTH 7143 PERF. 8362 - 13658

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	11594	X	10188	-0-	-1406	-0-	336	1	9373	3	Y	435	445	1			11
							479	9									
04	9210	X	7442	-0-	-1768	-0-	226	1	6349	3	Y	788	777	1			22
							867	9									
05	9517	X	8710	-0-	-807	-0-	308	1	7455	3	Y	861	855	1			28
							947	9									
06	9870	X	9605	-0-	-265	-0-	341	1	8229	3	Y	940	942	1			26
							1	4	1034	9							
07	10199	X	9247	-0-	-952	-0-	325	1	7622	3	Y	1181	1169	1			38
							1	4	1299	9							
08	10199	X	7087	-0-	-3112	-0-	277	1	5755	3	Y	958	959	1			37
							1	4	1054	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

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
03	4402	X	1768	-0-	-2634	-0-	27	1	1500	3	Y	216	214	0			2
							3	4	238	9							
04	4260	X	3213	-0-	-1047	-0-	13	1	806	3	Y	2175	2166	0			11
							1	4	2393	9							
05	9269	X	-0-	-0-	-9269	-0-					Y	-0-	11	0			-0-
06	8970	X	796	-0-	-8174	-0-	3	1	299	3	Y	449	445	0			4
							494	9									
07	4092	X	1665	-0-	-2427	-0-	7	1	772	3	Y	805	802	0			7
							886	9									
08	3317	X	538	-0-	-2779	-0-	2	1	176	3	Y	327	330	0			4
							360	9									

BRISCOE COCHINA WEST RANCH WELL #: 29H RRCID -> 269526 COMPL. DATE 02/25/2013 TOTAL DEPTH 7652 PERF. 8162 - 13089

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	11625	X	10843	-0-	-782	-0-	152	1	2392	3	Y	7540	7492	0			53
							5	4	8294	9							
04	11250	X	8053	-0-	-3197	-0-	151	1	2475	3	Y	4932	4960	0			25
							2	4	5425	9							
05	5456	X	1835	-0-	-3621	-0-	52	1	961	3	Y	747	768	0			4
							822	9									
06	10500	X	2192	-0-	-8308	-0-	71	1	997	3	Y	1022	1016	0			10
							1124	9									
07	5921	X	5776	-0-	-145	-0-	79	1	2388	3	Y	3008	2990	0			28
							3309	9									
08	5921	X	2219	-0-	-3702	-0-	17	1	1177	3	Y	932	949	0			11
							1025	9									

BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 49H RRCID -> 269527 COMPL. DATE 12/10/2012 TOTAL DEPTH 7838 PERF. 8548 - 13497

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	13919	X	11851	-0-	-2068	-0-	25	1	11030	3	Y	724	752	1			38
							796	9									
04	13620	X	9439	-0-	-4181	-0-	25	1	8639	3	Y	704	688	1			54
							1	4	774	9							
05	15066	X	8121	-0-	-6945	-0-	17	1	7301	3	Y	729	739	1			44
							1	4	802	9							
06	14580	X	7327	-0-	-7253	-0-	14	1	6675	3	Y	580	597	1			27
							638	9									
07	11532	X	7665	-0-	-3867	-0-	15	1	6924	3	Y	658	656	1			29
							2	4	724	9							
08	11532	X	7413	-0-	-4119	-0-	16	1	6745	3	Y	592	585	1			36
							1	4	651	9							

BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 50H RRCID -> 269528 COMPL. DATE 12/10/2012 TOTAL DEPTH 7832 PERF. 8622 - 13769

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	15378	X	15378	-0-	-0-	-0-	32	1	14437	3	Y	826	840	1			43
							909	9									
04	12690	X	8540	-0-	-4150	-0-	22	1	7751	3	Y	696	686	1			53
							1	4	766	9							
05	12648	X	6976	-0-	-5672	-0-	14	1	6224	3	Y	671	683	1			41
							738	9									
06	14880	X	6028	-0-	-8852	-0-	12	1	5730	3	Y	260	289	1			12
							286	9									
07	15376	X	5457	-0-	-9919	-0-	10	1	4738	3	Y	644	627	1			29
							1	4	708	9							
08	15376	X	5199	-0-	-10177	-0-	11	1	4573	3	Y	558	553	1			34
							1	4	614	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
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
03	7192	X	4495	-0-	-2697	-0-	15	1	4321	3	Y	144	146	0			7
							1	4	158	9							
04	5970	X	4751	-0-	-1219	-0-	18	1	4586	3	Y	132	131	0			8
							2	4	145	9							
05	6169	X	4806	-0-	-1363	-0-	24	1	4550	3	Y	211	204	0			15
							232	9									
06	4710	X	4570	-0-	-140	-0-	20	1	4325	3	Y	204	208	0			11
							1	4	224	9							
07	4898	X	4223	-0-	-675	-0-	16	1	3988	3	Y	199	199	0			11
							219	9									
08	4898	X	4163	-0-	-735	-0-	14	1	3949	3	Y	182	180	0			13
							200	9									

BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 44H RRCID -> 269533 COMPL. DATE 12/17/2012 TOTAL DEPTH 7847 PERF. 8450 - 12663

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	10540	X	7646	-0-	-2894	-0-	24	1	7086	3	Y	486	486	0			23
							1	4	535	9							
04	10200	X	8112	-0-	-2088	-0-	29	1	7544	3	Y	487	480	0			30
							3	4	536	9							
05	9889	X	7731	-0-	-2158	-0-	38	1	7112	3	Y	528	520	0			38
							581	9									
06	8700	X	6740	-0-	-1960	-0-	28	1	6196	3	Y	468	481	0			25
							1	4	515	9							
07	8370	X	6538	-0-	-1832	-0-	23	1	5967	3	Y	498	496	0			27
							548	9									
08	8370	X	6737	-0-	-1633	-0-	23	1	6211	3	Y	457	451	0			33
							503	9									

BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 45H RRCID -> 269535 COMPL. DATE 12/19/2012 TOTAL DEPTH 7855 PERF. 8403 - 12716

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	5301	X	5277	-0-	-24	-0-	17	1	4892	3	Y	334	331	0			16
							1	4	367	9							
04	5130	X	5082	-0-	-48	-0-	18	1	4745	3	Y	288	286	0			18
							2	4	317	9							
05	5301	X	5012	-0-	-289	-0-	24	1	4655	3	Y	303	299	0			22
							333	9									
06	5136	X	5136	-0-	-0-	-0-	22	1	4862	3	Y	228	238	0			12
							1	4	251	9							
07	5270	X	4500	-0-	-770	-0-	16	1	4210	3	Y	249	248	0			13
							274	9									
08	5270	X	4549	-0-	-721	-0-	15	1	4253	3	Y	255	250	0			18
							281	9									

BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 46H RRCID -> 269536 COMPL. DATE 12/21/2012 TOTAL DEPTH 7842 PERF. 8508 - 12808

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	6355	X	6327	-0-	-28	-0-	20	1	5811	3	Y	450	449	0			21
							1	4	495	9							
04	6150	X	5790	-0-	-360	-0-	21	1	5353	3	Y	376	374	0			23
							2	4	414	9							
05	6262	X	5992	-0-	-270	-0-	29	1	5514	3	Y	408	402	0			29
							449	9									
06	6120	X	5448	-0-	-672	-0-	23	1	5018	3	Y	369	365	0	14	8	19
							1	4	406	9							
07	6324	X	5270	-0-	-1054	-0-	19	1	4808	3	Y	403	396	0	5	8	21
							443	9									
08	6324	X	5268	-0-	-1056	-0-	18	1	4848	3	Y	365	360	0			26
							402	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
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
03	4309	X	3897	-0-	-412	-0-	12	1	3705	3	Y	164	166	0			8
							180	9									
04	4836	X	4836	-0-	-0-	-0-	18	1	4597	3	Y	199	195	0			12
							2	4	219	9							
05	4805	X	4711	-0-	-94	-0-	23	1	4434	3	Y	231	226	0			17
							254	9									
06	4650	X	4281	-0-	-369	-0-	19	1	4042	3	Y	199	205	0			11
							1	4	219	9							
07	4991	X	4056	-0-	-935	-0-	15	1	3844	3	Y	179	180	0			10
							197	9									
08	4991	X	3875	-0-	-1116	-0-	13	1	3669	3	Y	175	172	0			13
							193	9									

DENTONIO WHITE 23 UNIT WELL #: 15H RRCID -> 269541 COMPL. DATE 03/22/2013 TOTAL DEPTH 7132 PERF. 8515 - 13654

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	18848	X	9127	-0-	-9721	-0-	272	1	7613	3	Y	1129	1120	1			29
							1242	9									
04	12030	X	8723	-0-	-3307	-0-	264	1	7429	3	Y	935	938	1			26
							1	4	1029	9							
05	10540	X	9459	-0-	-1081	-0-	328	1	7952	3	Y	1072	1063	1			35
							1179	9									
06	10200	X	8680	-0-	-1520	-0-	301	1	7246	3	Y	1030	1037	1			28
							1133	9									
07	9114	X	8778	-0-	-336	-0-	306	1	7141	3	Y	1210	1199	1			39
							1331	9									
08	9455	X	6750	-0-	-2705	-0-	262	1	5476	3	Y	920	923	1			36
							1012	9									

DENTONIO WHITE 23 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 269544 COMPL. DATE 04/07/2013 TOTAL DEPTH 7005 PERF. 8005 - 13279

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2325	X	355	-0-	-1970	-0-	11	1	297	3	Y	43	13	1	32	8	-0-
							47	9									
04	4849	X	4849	-0-	-0-	-0-	162	1	4566	3	Y	110	107	1			3
							121	9									
05	5948	X	5948	-0-	-0-	-0-	174	1	4219	3	Y	1414	1319	1	53	8	45
							1555	9									
06	3633	X	3633	-0-	-0-	-0-	88	1	2120	3	Y	1295	1277	1	29	8	34
							1425	9									
07	5022	X	3568	-0-	-1454	-0-	78	1	1808	3	Y	1529	1495	1	19	8	49
							1682	9									
08	5952	X	4146	-0-	-1806	-0-	119	1	2483	3	Y	1404	1398	1			55
							1544	9									

DENTONIO WHITE 23 UNIT WELL #: 2H RRCID -> 269545 COMPL. DATE 04/14/2013 TOTAL DEPTH 7027 PERF. 7711 - 13014

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	15159	X	13329	-0-	-1830	-0-	353	1	9851	3	Y	2841	2809	1			73
							3125	9									
04	11556	X	11556	-0-	-0-	-0-	307	1	8609	3	Y	2400	2406	1			67
							2640	9									
05	11485	X	11485	-0-	-0-	-0-	388	1	9403	3	Y	1540	1556	1			51
							1694	9									
06	12900	X	8744	-0-	-4156	-0-	290	1	6968	3	Y	1350	1364	1			37
							1	4	1485	9							
07	13330	X	10931	-0-	-2399	-0-	377	1	8835	3	Y	1563	1550	1			50
							1719	9									
08	13330	X	9965	-0-	-3365	-0-	393	1	8183	3	Y	1262	1263	1			49
							1	4	1388	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

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
03	14601	X	4642	-0-	-9959	-0-	128	1	3575	3	Y	854	846	1			22
							939	9									
04	14130	X	2058	-0-	-12072	-0-	63	1	1774	3	Y	201	217	1			6
							221	9									
05	10354	X	5618	-0-	-4736	-0-	203	1	4907	3	Y	462	453	1			15
							508	9									
06	9540	X	5842	-0-	-3698	-0-	214	1	5165	3	Y	420	424	1			11
							1	4	462	9							
07	5549	X	4768	-0-	-781	-0-	182	1	4255	3	Y	301	302	1			10
							331	9									
*08	11762	X	11762	-0-	-0-	-0-	539	1	11220	3	Y	2	12	1			-0-
							1	4	2	9							

DENTONIO WHITE 23 UNIT WELL #: 5H RRCID -> 269553 COMPL. DATE 03/30/2013 TOTAL DEPTH 7060 PERF. 7772 - 13113

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	11729	X	11729	-0-	-0-	-0-	352	1	9828	3	Y	1408	1392	1			36
							1549	9									
04	9034	X	9034	-0-	-0-	-0-	265	1	7451	3	Y	1197	1199	1			34
							1	4	1317	9							
05	10254	X	10254	-0-	-0-	-0-	341	1	8266	3	Y	1497	1482	1			49
							1647	9									
06	11621	X	11621	-0-	-0-	-0-	404	1	9734	3	Y	1347	1359	1			37
							1	4	1482	9							
07	11718	X	11035	-0-	-683	-0-	390	1	9131	3	Y	1376	1369	1			44
							1514	9									
08	11718	X	8464	-0-	-3254	-0-	333	1	6924	3	Y	1096	1097	1			43
							1	4	1206	9							

DENTONIO WHITE 23 UNIT WELL #: 6H RRCID -> 269557 COMPL. DATE 03/27/2013 TOTAL DEPTH 7089 PERF. 7990 - 13265

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	16523	X	8502	-0-	-8021	-0-	248	1	6903	3	Y	1228	1219	1			32
							1351	9									
04	15990	X	9215	-0-	-6775	-0-	275	1	7717	3	Y	1112	1113	1			31
							1223	9									
05	11055	X	11055	-0-	-0-	-0-	393	1	9501	3	Y	1055	1051	1			35
							1161	9									
06	9351	X	9351	-0-	-0-	-0-	340	1	8201	3	Y	735	750	1			20
							1	4	809	9							
07	10739	X	10739	-0-	-0-	-0-	401	1	9397	3	Y	855	847	1			28
							941	9									
08	11067	X	8698	-0-	-2369	-0-	366	1	7612	3	Y	654	656	1			26
							1	4	719	9							

DENTONIO WHITE 23 UNIT WELL #: 8H RRCID -> 269640 COMPL. DATE 01/15/2013 TOTAL DEPTH 7138 PERF. 7872 - 13156

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	13370	X	13370	-0-	-0-	-0-	419	1	11695	3	Y	1142	1113	1			29
							1256	9									
04	10170	X	7830	-0-	-2340	-0-	233	1	6527	3	Y	973	975	1			27
							1070	9									
05	10261	X	8788	-0-	-1473	-0-	290	1	7026	3	Y	1338	1321	1			44
							1472	9									
06	12930	X	9227	-0-	-3703	-0-	311	1	7505	3	Y	1282	1291	1			35
							1	4	1410	9							
07	13361	X	10119	-0-	-3242	-0-	351	1	8231	3	Y	1397	1387	1			45
							1537	9									
08	13361	X	8310	-0-	-5051	-0-	328	1	6848	3	Y	1030	1035	1			40
							1	4	1133	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
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
03	12140	X	12140	-0-	-0-	-0-	26	1	11300	3	Y	740	743	1			8
							814	9									
04	9894	X	9894	-0-	-0-	-0-	20	1	8999	3	Y	791	789	1			10
							5	4	870	9							
05	9101	X	9101	-0-	-0-	-0-	19	1	8564	3	Y	468	472	1			6
							3	4	515	9							
06	10320	X	9109	-0-	-1211	-0-	23	1	8559	3	Y	476	476	1			6
							3	4	524	9							
07	12152	X	9690	-0-	-2462	-0-	19	1	9133	3	Y	487	488	1			5
							2	4	536	9							
08	12152	X	9803	-0-	-2349	-0-	17	1	9356	3	Y	390	389	1			6
							1	4	429	9							

FOGMT WELL #: 14SP RRCID -> 269656 COMPL. DATE 02/28/2013 TOTAL DEPTH 6418 PERF. 7060 - 12408

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	13051	X	10144	-0-	-2907	-0-	84	1	8134	3	Y	1699	1589	0	286	1	16
							57	4	1869	9							
04	12707	X	12707	-0-	-0-	-0-	123	1	11256	3	Y	1197	1196	0	4	1	13
							11	4	1317	9							
05	13468	X	13468	-0-	-0-	-0-	158	1	12000	3	Y	1155	1154	0			14
							39	4	1271	9							
06	12350	X	12350	-0-	-0-	-0-	131	1	11052	3	Y	1044	1038	0	5	1	15
							19	4	1148	9							
07	13144	X	12934	-0-	-210	-0-	148	1	11540	3	Y	1130	1129	0			16
							3	4	1243	9							
08	13454	X	11228	-0-	-2226	-0-	162	1	9958	3	Y	1006	1006	0			16
							1	4	1107	9							

FOGMT WELL #: E 1SP RRCID -> 269717 COMPL. DATE 03/05/2013 TOTAL DEPTH 6276 PERF. 6822 - 11919

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	16968	X	16968	-0-	-0-	-0-	75	1	13992	3	Y	2637	2577	0			71
							2901	9									
04	19833	X	19833	-0-	-0-	-0-	89	1	17625	3	Y	1926	1941	0			56
							2119	9									
05	27318	X	27318	-0-	-0-	-0-	208	1	24019	3	Y	2810	2788	0			78
							3091	9									
06	17643	X	17643	-0-	-0-	-0-	104	1	15326	3	Y	2012	2017	0			73
							2213	9									
07	20491	X	9821	-0-	-10670	-0-	56	1	8078	3	Y	1534	1557	0			50
							1687	9									
08	27311	X	17158	-0-	-10153	-0-	214	1	13161	3	Y	3439	3261	0	24	1	204
							3783	9									

FOGMT WELL #: E 2SP RRCID -> 269723 COMPL. DATE 03/01/2013 TOTAL DEPTH 6343 PERF. 6878 - 13279

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	8471	X	8471	-0-	-0-	-0-	39	1	7489	3	Y	857	808	0	29	8	22
							943	9									
04	14884	X	14884	-0-	-0-	-0-	71	1	14160	3	Y	594	599	0			17
							653	9									
05	3100	N	15752	-0-	12652	12652	127	1	14655	3	Y	882	874	0			25
							970	9									
06	19938	X	7286	-0-	-12652	-0-	47	1	6859	3	Y	345	358	0			12
							380	9									
07	15376	X	4395	-0-	-10981	-0-	28	1	4148	3	Y	199	184	0	21	8	6
							219	9									
08	15748	X	11030	-0-	-4718	-0-	159	1	9795	3	Y	978	886	0	3	1	56
							1076	9					39	8			

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
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
03	12059	X	4740	-0-	-7319	-0-	184	1	2930	3	Y	1472	1475	0			10
							7	4	1619	9							
04	6660	X	4853	-0-	-1807	-0-	189	1	3143	3	Y	1381	1384	0			7
							2	4	1519	9							
05	5177	X	4350	-0-	-827	-0-	116	1	2821	3	Y	1284	1284	0			7
							1	4	1412	9							
06	5420	X	5420	-0-	-0-	-0-	173	1	4076	3	Y	1064	1061	0			10
							1	4	1170	9							
07	5022	X	4099	-0-	-923	-0-	106	1	3269	3	Y	658	662	0			6
							724	9									
08	5022	X	4302	-0-	-720	-0-	30	1	2127	3	Y	1950	1934	0			22
							2145	9									

LA BANDERA RANCH UNIT A WELL #: 2H RRCID -> 269960 COMPL. DATE 01/15/2013 TOTAL DEPTH 6292 PERF. 7041 - 11901

03	6076	X	4457	-0-	-1619	-0-	301	1	2951	3	Y	1094	1223	1			38
							2	4	1203	9							
04	5880	X	3810	-0-	-2070	-0-	264	1	3261	3	Y	246	274	1			10
							14	4	271	9							
05	6076	X	3950	-0-	-2126	-0-	237	1	3670	3	Y	28	37	1			1
							12	4	31	9							
06	4320	X	4111	-0-	-209	-0-	249	1	3808	3	Y	41	41	1			1
							9	4	45	9							
07	4590	X	4590	-0-	-0-	-0-	281	1	4158	3	Y	129	125	1			5
							9	4	142	9							
*08	7391	X	7391	-0-	-0-	-0-	353	1	6487	3	Y	492	481	1			16
							10	4	541	9							

RANCHO ENCANTADO WELL #: 9H RRCID -> 269974 COMPL. DATE 01/17/2013 TOTAL DEPTH 8067 PERF. 9263 - 14337

03	23436	X	13952	-0-	-9484	-0-	16	1	13263	3	Y	611	594	0			47
							1	4	672	9							
04	22680	X	10499	-0-	-12181	-0-	5	1	9926	3	Y	516	544	0			19
							568	9									
05	19158	X	12477	-0-	-6681	-0-	12	1	11922	3	Y	483	483	0			19
							12	4	531	9							
06	15750	X	10456	-0-	-5294	-0-	11	1	9898	3	Y	497	479	0			37
							547	9									
07	15469	X	10881	-0-	-4588	-0-	14	1	10315	3	Y	470	481	0			26
							35	4	517	9							
08	13950	X	6737	-0-	-7213	-0-	8	1	6388	3	Y	310	316	0			20
							341	9									

CHAPARRAL WILDLIFE WELL #: 9H RRCID -> 269979 COMPL. DATE 01/12/2013 TOTAL DEPTH 8236 PERF. 9292 - 14119

03	16244	X	14142	-0-	-2102	-0-	14	1	13385	3	Y	671	666	0			43
							5	4	738	9							
04	15720	X	13901	-0-	-1819	-0-	15	1	13236	3	Y	591	612	0			22
							650	9									
05	11098	X	6479	-0-	-4619	-0-	7	1	6141	3	Y	301	306	0			17
							331	9									
06	14708	X	14708	-0-	-0-	-0-	23	1	14009	3	Y	605	565	0			57
							10	4	666	9							
07	14801	X	14801	-0-	-0-	-0-	20	1	14130	3	Y	591	608	0			40
							1	4	650	9							
*08	17272	X	17272	-0-	-0-	-0-	26	1	16665	3	Y	527	537	0			30
							1	4	580	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
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
03	17267	X	12082	-0-	-5185	-0-	14	1	11448	3	Y	564	550	0			43
							620	9									
04	16710	X	10260	-0-	-6450	-0-	5	1	9723	3	Y	484	509	0			18
							532	9									
05	17267	X	11612	-0-	-5655	-0-	11	1	11128	3	Y	420	422	0			16
							11	4	462	9							
06	16710	X	10194	-0-	-6516	-0-	11	1	9726	3	Y	415	400	0			31
							457	9									
07	16368	X	11078	-0-	-5290	-0-	14	1	10657	3	Y	337	349	0			19
							36	4	371	9							
08	12090	X	8928	-0-	-3162	-0-	10	1	8474	3	Y	404	397	0			26
							444	9									

DENTONIO WHITE 23 UNIT WELL #: 4H RRCID -> 270088 COMPL. DATE 04/04/2013 TOTAL DEPTH 7074 PERF. 7733 - 13017

03	10679	X	10679	-0-	-0-	-0-	314	1	8777	3	Y	1444	1433	1			37
							1588	9									
04	10860	X	5147	-0-	-5713	-0-	143	1	4005	3	Y	908	919	1			26
							999	9									
05	11222	X	5944	-0-	-5278	-0-	201	1	4889	3	Y	776	776	1			26
							854	9									
06	10860	X	7593	-0-	-3267	-0-	260	1	6262	3	Y	973	973	1			26
							1	4	1070	9							
07	10664	X	6606	-0-	-4058	-0-	223	1	5230	3	Y	1048	1040	1			34
							1153	9									
08	10664	X	7628	-0-	-3036	-0-	305	1	6346	3	Y	888	887	1			35
							977	9									

RANCHO ENCANTADO WELL #: 11H RRCID -> 270089 COMPL. DATE 01/22/2013 TOTAL DEPTH 8106 PERF. 8769 - 13920

03	22816	X	13163	-0-	-9653	-0-	15	1	12492	3	Y	595	580	0			45
							1	4	655	9							
04	22080	X	11650	-0-	-10430	-0-	6	1	11117	3	Y	479	506	0			18
							527	9									
05	18693	X	11811	-0-	-6882	-0-	11	1	11258	3	Y	483	482	0			19
							11	4	531	9							
06	15300	X	10476	-0-	-4824	-0-	11	1	9968	3	Y	452	438	0			33
							497	9									
07	14446	X	10257	-0-	-4189	-0-	13	1	9737	3	Y	432	441	0			24
							32	4	475	9							
08	13175	X	9664	-0-	-3511	-0-	11	1	9226	3	Y	388	387	0			25
							427	9									

BRISCOE FRIDAY RANCH WELL #: 27H RRCID -> 270091 COMPL. DATE 03/22/2013 TOTAL DEPTH 8306 PERF. 9327 - 14297

03	14787	X	12188	-0-	-2599	-0-	26	1	11256	3	Y	823	803	1	26	8	9
							1	4	905	9							
04	13740	X	11808	-0-	-1932	-0-	25	1	10992	3	Y	713	695	1	19	8	8
							7	4	784	9							
05	14105	X	11851	-0-	-2254	-0-	25	1	11099	3	Y	657	656	1			9
							4	4	723	9							
06	11790	X	11024	-0-	-766	-0-	28	1	10360	3	Y	575	576	1			8
							3	4	633	9							
07	12214	X	10535	-0-	-1679	-0-	20	1	9851	3	Y	602	604	1			6
							2	4	662	9							
08	12214	X	10555	-0-	-1659	-0-	18	1	9900	3	Y	578	575	1			9
							1	4	636	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
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
03	11501	X	8727	-0-	-2774	-0-	233	1	6483	3	Y	1828	1819	1			47
							2011	9									
04	8730	X	8008	-0-	-722	-0-	248	1	6971	3	Y	717	744	1			20
							789	9									
05	9269	X	8547	-0-	-722	-0-	301	1	7311	3	Y	850	842	1			28
							935	9									
06	8970	X	7023	-0-	-1947	-0-	246	1	5928	3	Y	771	778	1			21
							1	4	848	9							
07	9269	X	8633	-0-	-636	-0-	309	1	7232	3	Y	993	982	1			32
							1092	9									
*08	9195	X	9195	-0-	-0-	-0-	370	1	7707	3	Y	1015	1007	1			40
							1	4	1117	9							

DENTONIO WHITE 23 UNIT WELL #: 9H RRCID -> 270096 COMPL. DATE 03/22/2013 TOTAL DEPTH 7153 PERF. 7842 - 13127

03	6758	X	4813	-0-	-1945	-0-	145	1	4059	3	Y	554	569	1			14
							609	9									
04	6540	X	5805	-0-	-735	-0-	153	1	4314	3	Y	1216	1196	1			34
							1338	9									
05	6758	X	6600	-0-	-158	-0-	191	1	4638	3	Y	1610	1591	1			53
							1771	9									
06	6540	X	6370	-0-	-170	-0-	198	1	4786	3	Y	1259	1249	1	30	8	33
							1	4	1385	9							
07	7719	X	4916	-0-	-2803	-0-	146	1	3437	3	Y	1212	1206	1			39
							1333	9									
*08	7427	X	7427	-0-	-0-	-0-	257	1	5340	3	Y	1664	1638	1			65
							1830	9									

FOGMT WELL #: G 1SP RRCID -> 270103 COMPL. DATE 05/26/2013 TOTAL DEPTH 6141 PERF. 6686 - 11319

03	12555	X	10886	-0-	-1669	-0-	132	1	9449	3	N	1186	1346	1			422
							1305	9									
04	11400	X	9998	-0-	-1402	-0-	119	1	8776	3	N	1003	1213	1			212
							1103	9									
05	10540	X	10039	-0-	-501	-0-	114	1	8767	3	N	1053	1043	1			222
							1158	9									
06	10530	X	9530	-0-	-1000	-0-	119	1	8389	3	N	929	967	1			184
							1022	9									
07	10881	X	8617	-0-	-2264	-0-	106	1	7553	3	N	871	817	1			238
							958	9									
08	10881	X	2211	-0-	-8670	-0-	101	1	2027	3	N	75	156	1	4	8	153
							83	9									

BRISCOE COCHINA WEST RANCH WELL #: 27H RRCID -> 270193 COMPL. DATE 01/22/2013 TOTAL DEPTH 7840 PERF. 8434 - 10709

03	6665	X	5996	-0-	-669	-0-	100	1	4759	3	Y	1032	1034	0			101
							2	4	1135	9							
04	6450	X	4913	-0-	-1537	-0-	74	1	3798	3	Y	943	893	0	26	1	125
							4	4	1037	9							
05	0	W	1331	-0-	1331	1331	73	1	2	4	Y	1142	1182	0			85
							1256	9									
06	0	W	1194	-0-	1194	2525	99	1	1095	9	Y	995	968	0			112
07	0	W	4669	-0-	4669	7194	66	1	3698	3	Y	823	878	0			57
							905	9									
08	0	W	4092	-0-	4092	11286	70	1	3083	3	Y	854	853	0			58
							939	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
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
03	12493 X	10648	-0-	-1845	-0-	23	1	9958	3	Y	606	610	1			7
						667	9									
04	14692 X	14692	-0-	-0-	-0-	31	1	13915	3	Y	671	670	1			8
						8	4	738	9							
05	14461 X	14461	-0-	-0-	-0-	31	1	13676	3	Y	681	680	1			9
						5	4	749	9							
06	12518 X	12518	-0-	-0-	-0-	32	1	11810	3	Y	611	612	1			8
						4	4	672	9							
07	15190 X	12373	-0-	-2817	-0-	24	1	11696	3	Y	592	594	1			6
						2	4	651	9							
08	15190 X	11736	-0-	-3454	-0-	20	1	11077	3	Y	580	577	1			9
						1	4	638	9							

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
03	14681 X	14681	-0-	-0-	-0-	17	1	13931	3	Y	665	644	0			51
						1	4	732	9							
04	12682 X	12682	-0-	-0-	-0-	6	1	12100	3	Y	523	555	0			19
						1	4	575	9							
05	14673 X	14673	-0-	-0-	-0-	14	1	14104	3	Y	492	492	0			19
						14	4	541	9							
06	13162 X	13162	-0-	-0-	-0-	14	1	12628	3	Y	473	457	0			35
						520	9									
07	17856 X	12428	-0-	-5428	-0-	16	1	11870	3	Y	456	465	0			26
						40	4	502	9							
08	14694 X	12136	-0-	-2558	-0-	14	1	11693	3	Y	390	390	0	1	8	25
						429	9									

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
03	15252 X	13081	-0-	-2171	-0-	28	1	11908	3	Y	1040	1049	1			11
						1	4	1144	9							
04	14550 X	12678	-0-	-1872	-0-	26	1	11679	3	Y	878	878	1			11
						7	4	966	9							
05	15035 X	12976	-0-	-2059	-0-	27	1	11950	3	Y	904	903	1			12
						5	4	994	9							
06	12660 X	12253	-0-	-407	-0-	31	1	11313	3	Y	824	825	1			11
						3	4	906	9							
07	13113 X	12182	-0-	-931	-0-	23	1	11246	3	Y	828	831	1			8
						2	4	911	9							
08	13113 X	10279	-0-	-2834	-0-	18	1	9493	3	Y	697	694	1			11
						1	4	767	9							

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
03	18445 X	16046	-0-	-2399	-0-	18	1	15289	3	Y	672	648	0			51
						739	9									
04	18450 X	14449	-0-	-4001	-0-	7	1	13838	3	Y	549	580	0			20
						604	9									
05	19065 X	14745	-0-	-4320	-0-	15	1	14157	3	Y	508	508	0			20
						14	4	559	9							
06	18450 X	12910	-0-	-5540	-0-	14	1	12362	3	Y	485	469	0			36
						534	9									
07	18321 X	12889	-0-	-5432	-0-	16	1	12320	3	Y	465	475	0			26
						41	4	512	9							
08	16058 X	13120	-0-	-2938	-0-	16	1	12605	3	Y	454	451	0			29
						499	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
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
03	19795	X	19795	-0-	-0-	-0-	23	1	18871	3	Y	818	785	0			62
							1	4	900	9							
04	17160	X	16963	-0-	-197	-0-	8	1	16274	3	Y	618	657	0			23
							1	4	680	9							
05	21204	X	17471	-0-	-3733	-0-	17	1	16748	3	Y	626	625	0			24
							17	4	689	9							
06	20520	X	15036	-0-	-5484	-0-	16	1	14381	3	Y	581	562	0			43
							639	9									
07	21204	X	15338	-0-	-5866	-0-	19	1	14632	3	Y	580	590	0			33
							49	4	638	9							
08	19809	X	14369	-0-	-5440	-0-	17	1	13762	3	Y	536	535	0			34
							590	9									

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
03	11687	X	11547	-0-	-140	-0-	85	1	10229	3	Y	1013	1023	1			19
							119	4	1114	9							
04	13230	X	8956	-0-	-4274	-0-	69	1	8028	3	Y	682	679	1			22
							109	4	750	9							
05	13671	X	8326	-0-	-5345	-0-	76	1	7529	3	Y	654	659	1			17
							2	4	719	9							
06	13230	X	6617	-0-	-6613	-0-	62	1	6095	3	Y	417	420	1			14
							1	4	459	9							
07	11532	X	5244	-0-	-6288	-0-	53	1	4673	3	Y	471	472	1			13
							518	9									
08	11532	X	6254	-0-	-5278	-0-	74	1	5510	3	Y	608	609	1			12
							1	4	669	9							

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
03	15779	X	11322	-0-	-4457	-0-	84	1	10143	3	Y	888	897	1			17
							118	4	977	9							
04	15000	X	10366	-0-	-4634	-0-	78	1	9153	3	Y	919	906	1			30
							124	4	1011	9							
05	15500	X	10275	-0-	-5225	-0-	88	1	8669	3	Y	1377	1371	1			36
							3	4	1515	9							
06	15000	X	7864	-0-	-7136	-0-	71	1	7030	3	Y	692	705	1			23
							2	4	761	9							
07	12059	X	5539	-0-	-6520	-0-	55	1	4888	3	Y	542	551	1			14
							596	9									
08	11315	X	6929	-0-	-4386	-0-	81	1	6048	3	Y	726	726	1			14
							1	4	799	9							

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
03	26474	X	14253	-0-	-12221	-0-	105	1	12623	3	Y	1253	1266	1			23
							147	4	1378	9							
04	23940	X	12879	-0-	-11061	-0-	98	1	11478	3	Y	1043	1032	1			34
							156	4	1147	9							
05	20026	X	14552	-0-	-5474	-0-	132	1	12990	3	Y	1296	1296	1			34
							4	4	1426	9							
06	19380	X	11983	-0-	-7397	-0-	105	1	10347	3	Y	1390	1378	1			46
							2	4	1529	9							
07	15066	X	13038	-0-	-2028	-0-	126	1	11175	3	Y	1579	1583	1			42
							1737	9									
08	14539	X	12718	-0-	-1821	-0-	148	1	11006	3	Y	1420	1435	1			27
							2	4	1562	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
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
03	12834 X	8752	-0-	-4082	-0-	66	1	7975	3	Y	562	568	1			11
						93	4	618	9							
04	12120 X	7936	-0-	-4184	-0-	62	1	7339	3	Y	395	393	1			13
						100	4	435	9							
05	12524 X	8373	-0-	-4151	-0-	80	1	7816	3	Y	431	433	1			11
						3	4	474	9							
06	12120 X	7502	-0-	-4618	-0-	71	1	6972	3	Y	415	412	1			14
						2	4	457	9							
07	9424 X	5477	-0-	-3947	-0-	57	1	4989	3	Y	392	396	1			10
						431	9									
08	8742 X	6322	-0-	-2420	-0-	77	1	5742	3	Y	456	457	1			9
						1	4	502	9							

BEINHORN RANCH WELL #: 28H RRCID -> 270291 COMPL. DATE 09/26/2013 TOTAL DEPTH 8093 PERF. 8813 - 13454

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	19313 X	12914	-0-	-6399	-0-	95	1	11488	3	Y	1088	1100	1			20
						134	4	1197	9							
04	17610 X	11714	-0-	-5896	-0-	90	1	10549	3	Y	847	839	1			28
						143	4	932	9							
05	17918 X	11502	-0-	-6416	-0-	105	1	10340	3	Y	958	961	1			25
						3	4	1054	9							
06	17340 X	10429	-0-	-6911	-0-	95	1	9307	3	Y	932	926	1			31
						2	4	1025	9							
07	13609 X	10356	-0-	-3253	-0-	104	1	9179	3	Y	975	980	1			26
						1073	9									
08	12927 X	9411	-0-	-3516	-0-	109	1	8118	3	Y	1075	1080	1			21
						1	4	1183	9							

BEINHORN RANCH WELL #: 31H RRCID -> 270348 COMPL. DATE 10/28/2013 TOTAL DEPTH 8124 PERF. 8829 - 14013

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	26226 X	17159	-0-	-9067	-0-	124	1	15068	3	Y	1628	1644	1			30
						176	4	1791	9							
04	22440 X	15413	-0-	-7027	-0-	115	1	13507	3	Y	1462	1444	1			48
						183	4	1608	9							
05	23188 X	15225	-0-	-7963	-0-	135	1	13343	3	Y	1584	1591	1			41
						5	4	1742	9							
06	22440 X	13140	-0-	-9300	-0-	117	1	11485	3	Y	1395	1390	1			46
						3	4	1535	9							
07	17980 X	13391	-0-	-4589	-0-	135	1	11872	3	Y	1258	1271	1			33
						1384	9									
08	17174 X	12669	-0-	-4505	-0-	155	1	11543	3	Y	881	897	1			17
						2	4	969	9							

BEINHORN RANCH WELL #: 32H RRCID -> 270352 COMPL. DATE 10/28/2013 TOTAL DEPTH 8151 PERF. 9136 - 13755

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	12152 X	11808	-0-	-344	-0-	89	1	10765	3	Y	754	756	1			14
						125	4	829	9							
04	13019 X	13019	-0-	-0-	-0-	99	1	11760	3	Y	910	894	1			30
						159	4	1001	9							
05	12409 X	12409	-0-	-0-	-0-	113	1	11167	3	Y	1023	1026	1			27
						4	4	1125	9							
06	15112 X	15112	-0-	-0-	-0-	144	1	14016	3	Y	863	861	1			29
						3	4	949	9							
07	14248 X	14248	-0-	-0-	-0-	150	1	13187	3	Y	827	834	1			22
						1	4	910	9							
08	13454 X	10566	-0-	-2888	-0-	129	1	9618	3	Y	744	752	1			14
						1	4	818	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
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
03	24738	X	18960	-0-	-5778	-0-	83	1	16970	3	Y	1709	1712	1			84
							27	4	1880	9							
04	23940	X	21214	-0-	-2726	-0-	226	1	19259	3	Y	1562	1537	1			109
							11	4	1718	9							
05	24738	X	20537	-0-	-4201	-0-	256	1	18631	3	Y	1500	1514	1			95
							1650	9									
06	23940	X	19799	-0-	-4141	-0-	249	1	17988	3	Y	1420	1415	1			100
							1562	9									
07	21917	X	19082	-0-	-2835	-0-	281	1	17207	3	Y	1449	1461	1			88
							1594	9									
08	21917	X	18745	-0-	-3172	-0-	292	1	16926	3	Y	1386	1389	1			85
							2	4	1525	9							

BEINHORN RANCH WELL #: 34H RRCID -> 270382 COMPL. DATE 10/16/2013 TOTAL DEPTH 8129 PERF. 8556 - 13097

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	17267	X	15706	-0-	-1561	-0-	72	1	14616	3	Y	904	906	1			45
							24	4	994	9							
04	16710	X	14120	-0-	-2590	-0-	154	1	13080	3	Y	798	787	1			56
							8	4	878	9							
05	17267	X	14021	-0-	-3246	-0-	179	1	13017	3	Y	750	758	1			48
							825	9									
06	16710	X	13211	-0-	-3499	-0-	169	1	12307	3	Y	668	669	1			47
							735	9									
07	17329	X	14578	-0-	-2751	-0-	220	1	13552	3	Y	733	735	1			45
							806	9									
08	15717	X	14335	-0-	-1382	-0-	231	1	13353	3	Y	681	684	1			42
							2	4	749	9							

BEINHORN RANCH WELL #: 35H RRCID -> 270384 COMPL. DATE 10/16/2013 TOTAL DEPTH 8182 PERF. 8776 - 13726

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	13397	X	13397	-0-	-0-	-0-	63	1	12881	3	Y	394	424	1			19
							20	4	433	9							
04	9660	X	9088	-0-	-572	-0-	100	1	8608	3	Y	341	336	1			24
							5	4	375	9							
05	9982	X	8376	-0-	-1606	-0-	109	1	7904	3	Y	330	333	1			21
							363	9									
06	10185	X	10185	-0-	-0-	-0-	133	1	9669	3	Y	348	344	1			25
							383	9									
07	14725	X	10911	-0-	-3814	-0-	169	1	10333	3	Y	372	374	1			23
							409	9									
08	13392	X	10306	-0-	-3086	-0-	169	1	9796	3	Y	309	313	1			19
							1	4	340	9							

BEINHORN RANCH WELL #: 36H RRCID -> 270403 COMPL. DATE 10/16/2013 TOTAL DEPTH 8155 PERF. 8928 - 13863

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	22723	X	7595	-0-	-15128	-0-	33	1	6614	3	Y	852	845	1			42
							11	4	937	9							
04	10302	X	10302	-0-	-0-	-0-	110	1	9348	3	Y	763	752	1			53
							5	4	839	9							
05	12055	X	12055	-0-	-0-	-0-	150	1	10975	3	Y	845	844	1			54
							930	9									
06	9766	X	9766	-0-	-0-	-0-	122	1	8785	3	Y	781	780	1			55
							859	9									
07	12035	X	12035	-0-	-0-	-0-	178	1	10943	3	Y	830	834	1			51
							1	4	913	9							
*08	12595	X	12595	-0-	-0-	-0-	198	1	11523	3	Y	793	795	1			49
							2	4	872	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

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
03	17391 X	13565	-0-	-3826	-0-	29	1	12483	3	Y	956	938	1	26	8	10
						1	4	1052	9							
04	15480 X	13139	-0-	-2341	-0-	27	1	12208	3	Y	815	815	1			10
						7	4	897	9							
05	15624 X	13247	-0-	-2377	-0-	28	1	12348	3	Y	787	786	1			11
						5	4	866	9							
06	13140 X	12352	-0-	-788	-0-	32	1	11543	3	Y	703	705	1			9
						4	4	773	9							
07	13578 X	12020	-0-	-1558	-0-	23	1	11180	3	Y	741	721	1	22	8	7
						2	4	815	9							
08	13578 X	11973	-0-	-1605	-0-	21	1	11207	3	Y	676	672	1			11
						1	4	744	9							

BRISCOE FRIDAY RANCH WELL #: 29H RRCID -> 270536 COMPL. DATE 03/21/2013 TOTAL DEPTH 8293 PERF. 8765 - 14396

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	16616 X	15927	-0-	-689	-0-	34	1	14550	3	Y	1220	1229	1	1	8	13
						1	4	1342	9							
04	16080 X	14296	-0-	-1784	-0-	29	1	13184	3	Y	977	978	1			12
						8	4	1075	9							
05	16616 X	14642	-0-	-1974	-0-	31	1	13558	3	Y	953	952	1			13
						5	4	1048	9							
06	15420 X	13575	-0-	-1845	-0-	34	1	12554	3	Y	894	861	1	34	8	12
						4	4	983	9							
07	15934 X	13359	-0-	-2575	-0-	26	1	12374	3	Y	870	873	1			9
						2	4	957	9							
08	15934 X	13026	-0-	-2908	-0-	22	1	12083	3	Y	836	832	1			13
						1	4	920	9							

BRISCOE FRIDAY RANCH WELL #: 31H RRCID -> 270538 COMPL. DATE 03/24/2013 TOTAL DEPTH 8271 PERF. 8882 - 14490

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	15097 X	12411	-0-	-2686	-0-	27	1	11415	3	Y	880	888	1			9
						1	4	968	9							
04	14280 X	11440	-0-	-2840	-0-	24	1	10596	3	Y	740	740	1			9
						6	4	814	9							
05	14136 X	11681	-0-	-2455	-0-	25	1	10863	3	Y	717	716	1			10
						4	4	789	9							
06	12000 X	10852	-0-	-1148	-0-	28	1	10083	3	Y	671	672	1			9
						3	4	738	9							
07	12400 X	10620	-0-	-1780	-0-	20	1	9846	3	Y	684	684	1	2	8	7
						2	4	752	9							
08	12400 X	10751	-0-	-1649	-0-	18	1	10013	3	Y	654	651	1			10
						1	4	719	9							

BRISCOE FRIDAY RANCH WELL #: 34H RRCID -> 270539 COMPL. DATE 04/05/2013 TOTAL DEPTH 8283 PERF. 9410 - 14977

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14322 X	9411	-0-	-4911	-0-	20	1	8433	3	Y	871	879	1			9
						958	9									
04	15441 X	15441	-0-	-0-	-0-	32	1	14524	3	Y	796	795	1			10
						9	4	876	9							
05	14641 X	14641	-0-	-0-	-0-	31	1	13719	3	Y	805	804	1			11
						5	4	886	9							
06	11553 X	11553	-0-	-0-	-0-	29	1	10742	3	Y	708	710	1			9
						3	4	779	9							
07	15965 X	12130	-0-	-3835	-0-	24	1	11334	3	Y	700	702	1			7
						2	4	770	9							
08	15965 X	4965	-0-	-11000	-0-	8	1	4590	3	Y	334	336	1			5
						367	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
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
03	10569	X	10569	-0-	-0-	-0-	136	1	9597	3	Y	759	762	0			55
							1	4	835	9							
04	10912	X	10912	-0-	-0-	-0-	103	1	9885	3	Y	837	829	0			63
							3	4	921	9							
05	14634	X	14634	-0-	-0-	-0-	64	1	13732	3	Y	758	780	0			41
							4	4	834	9							
06	12348	X	12348	-0-	-0-	-0-	37	1	11632	3	Y	613	608	0			46
							5	4	674	9							
07	14712	X	14712	-0-	-0-	-0-	43	1	13998	3	Y	610	622	0			34
							671	9									
08	14632	X	12133	-0-	-2499	-0-	41	1	11293	3	Y	725	717	0			42
							1	4	798	9							

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 66H RRCID -> 270545 COMPL. DATE 05/24/2013 TOTAL DEPTH 7509 PERF. 8269 - 12272

03	10199	X	3237	-0-	-6962	-0-	41	1	2902	3	Y	267	288	0			19
							294	9									
04	9870	X	33	-0-	-9837	-0-	18	3	15	9	Y	14	32	0			1
05	10199	X	1074	-0-	-9125	-0-	5	1	1041	3	Y	25	25	0			1
							28	9									
06	9870	X	-0-	-0-	-9870	-0-					Y	-0-	1	0			-0-
07	6386	X	-0-	-0-	-6386	-0-					Y	-0-					-0-
08	3224	X	-0-	-0-	-3224	-0-					Y	-0-					-0-

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 73H RRCID -> 270553 COMPL. DATE 05/11/2013 TOTAL DEPTH 7527 PERF. 8123 - 12760

03	9703	X	2086	-0-	-7617	-0-	26	1	1815	3	Y	223	260	0			16
							245	9									
04	8670	X	23	-0-	-8647	-0-	5	3	18	9	Y	16	31	0			1
05	18077	X	18077	-0-	-0-	-0-	78	1	16773	3	Y	1109	1050	0			60
							6	4	1220	9							
06	18028	X	18028	-0-	-0-	-0-	54	1	16608	3	Y	1235	1201	0			94
							7	4	1359	9							
07	18699	X	18699	-0-	-0-	-0-	53	1	17351	3	Y	1177	1205	0			66
							1295	9									
*08	20076	X	20076	-0-	-0-	-0-	69	1	18895	3	Y	1009	1017	0			58
							2	4	1110	9							

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 68H RRCID -> 270591 COMPL. DATE 06/03/2013 TOTAL DEPTH 7465 PERF. 8174 - 11695

03	7006	X	348	-0-	-6658	-0-	4	1	333	3	Y	10	15	0			1
							11	9									
04	6180	X	212	-0-	-5968	-0-	2	1	195	3	Y	14	14	0			1
							15	9									
05	10997	X	10997	-0-	-0-	-0-	47	1	10153	3	Y	722	684	0			39
							3	4	794	9							
06	11451	X	11451	-0-	-0-	-0-	35	1	10711	3	Y	636	627	0			48
							5	4	700	9							
07	9737	X	9737	-0-	-0-	-0-	28	1	9190	3	Y	472	493	0			27
							519	9									
*08	10030	X	10030	-0-	-0-	-0-	34	1	9548	3	Y	407	410	0			24
							448	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

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
03	12741 X	10192	-0-	-2549	-0-	130	1	9233	3	Y	753	773	0			54
						1	4	828	9							
04	12330 X	10269	-0-	-2061	-0-	99	1	9594	3	Y	521	536	0			39
						3	4	573	9							
05	11377 X	5775	-0-	-5602	-0-	24	1	5257	3	Y	447	462	0			24
						2	4	492	9							
06	11999 X	11999	-0-	-0-	-0-	35	1	10981	3	Y	889	846	0			67
						5	4	978	9							
07	12485 X	12485	-0-	-0-	-0-	35	1	11498	3	Y	865	883	0			49
						952	9									
08	10602 X	7247	-0-	-3355	-0-	23	1	6412	3	Y	737	743	0			43
						1	4	811	9							

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 75H RRCID -> 270593 COMPL. DATE 05/16/2013 TOTAL DEPTH 7524 PERF. 8617 - 13042

03	12617 X	8645	-0-	-3972	-0-	104	1	7324	3	Y	1105	1110	0			80
						1	4	1216	9							
04	12210 X	8866	-0-	-3344	-0-	79	1	7659	3	Y	1024	1027	0			77
						2	4	1126	9							
05	11625 X	10628	-0-	-997	-0-	44	1	9511	3	Y	973	998	0			52
						3	4	1070	9							
06	11250 X	8430	-0-	-2820	-0-	25	1	7602	3	Y	727	724	0			55
						3	4	800	9							
07	9331 X	7244	-0-	-2087	-0-	20	1	6618	3	Y	551	575	0			31
						606	9									
08	10633 X	9945	-0-	-688	-0-	33	1	9030	3	Y	801	786	0			46
						1	4	881	9							

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 69H RRCID -> 270595 COMPL. DATE 05/20/2013 TOTAL DEPTH 7543 PERF. 8158 - 12884

03	11121 X	11121	-0-	-0-	-0-	139	1	9778	3	Y	1094	1095	0			79
						1	4	1203	9							
04	10055 X	10055	-0-	-0-	-0-	90	1	8720	3	Y	1129	1123	0			85
						3	4	1242	9							
05	9765 X	3903	-0-	-5862	-0-	15	1	3186	3	Y	637	688	0			34
						1	4	701	9							
06	9450 X	-0-	-0-	-9450	-0-					Y	906	871	0			69
07	11160 X	-0-	-0-	-11160	-0-					Y	841	863	0			47
08	11129 X	-0-	-0-	-11129	-0-					Y	284	315	0			16

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 70H RRCID -> 270617 COMPL. DATE 06/04/2013 TOTAL DEPTH 7606 PERF. 8094 - 12972

03	0 W	8604	-0-	8604	8604	110	1	7756	3	Y	671	673	0			48
						738	9									
04	0 W	8389	-0-	8389	16993	79	1	7545	3	Y	693	689	0			52
						3	4	762	9							
05	0 W	12837	-0-	12837	29830	56	1	12070	3	Y	643	660	0			35
						4	4	707	9							
06	43348 X	13518	-0-	-29830	-0-	41	1	12830	3	Y	583	574	0			44
						6	4	641	9							
07	13830 X	13830	-0-	-0-	-0-	40	1	13054	3	Y	668	674	0			38
						1	4	735	9							
*08	16331 X	16331	-0-	-0-	-0-	56	1	15474	3	Y	727	723	0			42
						1	4	800	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
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
03	11913	X	11913	-0-	-0-	-0-	152	1	10794	3	Y	878	877	0			63
							1	4	966	9							
04	12127	X	12127	-0-	-0-	-0-	113	1	10883	3	Y	1025	1011	0			77
							3	4	1128	9							
05	13203	X	13203	-0-	-0-	-0-	56	1	11988	3	Y	1050	1070	0			57
							4	4	1155	9							
06	14122	X	14122	-0-	-0-	-0-	42	1	13173	3	Y	819	814	0			62
							6	4	901	9							
07	12524	X	11338	-0-	-1186	-0-	32	1	10635	3	Y	610	638	0			34
							671	9									
08	13206	X	11987	-0-	-1219	-0-	41	1	11211	3	Y	667	662	0			39
							1	4	734	9							

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
03	5921	X	4839	-0-	-1082	-0-	67	1	4761	3	Y	10	10	0			1
							11	9									
04	5730	X	3808	-0-	-1922	-0-	39	1	3758	3	Y	9	9	0			1
							1	4	10	9							
05	6479	X	-0-	-0-	-6479	-0-					Y	11	11	0			1
06	6270	X	-0-	-0-	-6270	-0-					Y	24	23	0			2
07	6479	X	-0-	-0-	-6479	-0-					Y	25	26	0			1
08	4836	X	259	-0-	-4577	-0-	1	1	139	3	Y	108	103	0			6
							119	9									

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 63H RRCID -> 270632 COMPL. DATE 06/01/2013 TOTAL DEPTH 7381 PERF. 8017 - 11469

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	9889	X	7532	-0-	-2357	-0-	94	1	6616	3	Y	746	747	0			54
							1	4	821	9							
04	12030	X	12030	-0-	-0-	-0-	115	1	11047	3	Y	785	780	0			59
							4	4	864	9							
05	12844	X	12844	-0-	-0-	-0-	54	1	11627	3	Y	1054	1056	0			57
							4	4	1159	9							
06	11991	X	11991	-0-	-0-	-0-	36	1	11156	3	Y	722	724	0			55
							5	4	794	9							
07	12431	X	11964	-0-	-467	-0-	34	1	11195	3	Y	668	685	0			38
							735	9									
08	12834	X	10850	-0-	-1984	-0-	36	1	9905	3	Y	825	815	0			48
							1	4	908	9							

FOGMT WELL #: 10SP RRCID -> 270634 COMPL. DATE 09/21/2013 TOTAL DEPTH 6340 PERF. 6673 - 12356

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	12958	X	3676	-0-	-9282	-0-	37	1	3536	3	Y	71	35	0	2	1	-0-
							25	4	78	9			34	8			
04	10290	X	4986	-0-	-5304	-0-	52	1	4793	3	Y	124	123	0			1
							5	4	136	9							
05	6448	X	6362	-0-	-86	-0-	80	1	6080	3	Y	165	164	0			2
							20	4	182	9							
06	7357	X	7357	-0-	-0-	-0-	84	1	6965	3	Y	269	266	0	1	1	4
							12	4	296	9							
07	6448	X	6022	-0-	-426	-0-	71	1	5565	3	Y	349	348	0			5
							2	4	384	9							
08	6355	X	5374	-0-	-981	-0-	81	1	4991	3	Y	274	248	0	27	8	4
							1	4	301	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
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
03	12741	X	5210	-0-	-7531	-0-	52	1	4973	3	Y	136	127	0	8	1	1
							35	4	150	9							
04	9810	X	4468	-0-	-5342	-0-	44	1	4084	3	Y	305	303	0			3
							4	4	336	9							
05	10447	X	7766	-0-	-2681	-0-	96	1	7317	3	Y	299	298	0			4
							24	4	329	9							
06	10110	X	6108	-0-	-4002	-0-	63	1	5329	3	Y	643	637	0	1	1	9
							9	4	707	9							
07	10447	X	7348	-0-	-3099	-0-	85	1	6611	3	Y	591	592	0			8
							2	4	650	9							
*08	9535	X	9535	-0-	-0-	-0-	134	1	8226	3	Y	1067	1058	0			17
							1	4	1174	9							

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
03	12400	X	10358	-0-	-2042	-0-	135	1	9538	3	Y	622	624	0			45
							1	4	684	9							
04	12000	X	11205	-0-	-795	-0-	107	1	10345	3	Y	682	676	0			51
							3	4	750	9							
05	12400	X	7167	-0-	-5233	-0-	29	1	6318	3	Y	744	750	0	5	8	40
							2	4	818	9							
06	10080	X	6156	-0-	-3924	-0-	18	1	5490	3	Y	587	577	0	6	8	44
							2	4	646	9							
07	11594	X	4206	-0-	-7388	-0-	11	1	3589	3	Y	551	564	0			31
							606	9									
08	11594	X	2081	-0-	-9513	-0-	5	1	1393	3	Y	621	599	0	18	8	35
							683	9									

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 71H RRCID -> 270646 COMPL. DATE 05/22/2013 TOTAL DEPTH 7541 PERF. 8213 - 13061

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	9287	X	9287	-0-	-0-	-0-	116	1	8183	3	Y	897	909	0			65
							1	4	987	9							
04	8970	X	8185	-0-	-785	-0-	75	1	7204	3	Y	822	825	0			62
							2	4	904	9							
05	9269	X	7840	-0-	-1429	-0-	33	1	7104	3	Y	636	664	0			34
							3	4	700	9							
06	8970	X	-0-	-0-	-8970	-0-					Y	275	288	0			21
07	10323	X	-0-	-0-	-10323	-0-					Y	-0-	21	0			-0-
08	9300	X	-0-	-0-	-9300	-0-					Y	-0-					-0-

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
03	12524	X	4054	-0-	-8470	-0-	48	1	3365	3	Y	583	586	0			42
							641	9									
04	12120	X	4740	-0-	-7380	-0-	43	1	4153	3	Y	494	499	0			37
							1	4	543	9							
05	9920	X	5074	-0-	-4846	-0-	20	1	4420	3	Y	575	581	0			31
							1	4	633	9							
06	6233	X	6233	-0-	-0-	-0-	18	1	5629	3	Y	531	522	0			40
							2	4	584	9							
07	6300	X	6300	-0-	-0-	-0-	18	1	5791	3	Y	446	461	0			25
							491	9									
*08	5303	X	5303	-0-	-0-	-0-	18	1	4832	3	Y	412	413	0			24
							453	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
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
03	10194	X	10194	-0-	-0-	-0-	126	1	8919	3	Y	1044	1045	0			75
							1	4	1148	9							
04	9900	X	9463	-0-	-437	-0-	85	1	8216	3	Y	1054	1050	0			79
							3	4	1159	9							
05	10870	X	10870	-0-	-0-	-0-	45	1	9671	3	Y	1046	1069	0			56
							3	4	1151	9							
06	10072	X	10072	-0-	-0-	-0-	30	1	9322	3	Y	651	658	0			49
							4	4	716	9							
07	10199	X	9507	-0-	-692	-0-	27	1	8935	3	Y	495	516	0			28
							545	9									
08	10881	X	9351	-0-	-1530	-0-	32	1	8732	3	Y	533	530	0			31
							1	4	586	9							

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
03	7903	X	7903	-0-	-0-	-0-	109	1	7723	3	Y	64	76	0			5
							1	4	70	9							
04	4982	X	4982	-0-	-0-	-0-	50	1	4828	3	Y	94	92	0			7
							1	4	103	9							
05	3937	X	-0-	-0-	-3937	-0-					Y	15	21	0			1
06	3810	X	-0-	-0-	-3810	-0-					Y	-0-	1	0			-0-
07	7905	X	-0-	-0-	-7905	-0-					Y	-0-					-0-
08	7905	X	-0-	-0-	-7905	-0-					Y	-0-					-0-

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
03	13144	X	8307	-0-	-4837	-0-	55	1	6853	3	Y	1272	1272	0			73
							1399	9									
04	12720	X	9059	-0-	-3661	-0-	61	1	7781	3	Y	1106	1103	0			76
							1217	9									
05	12648	X	9634	-0-	-3014	-0-	58	1	8457	3	Y	1017	1042	0			51
							1119	9									
06	11400	X	9069	-0-	-2331	-0-	63	1	7893	3	Y	1012	993	0			70
							1113	9									
07	9362	X	8741	-0-	-621	-0-	86	1	7542	3	Y	1012	1029	0			53
							1113	9									
08	9641	X	8613	-0-	-1028	-0-	78	1	7473	3	Y	965	945	0			73
							1062	9									

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 77H RRCID -> 270781 COMPL. DATE 05/20/2013 TOTAL DEPTH 7771 PERF. 8494 - 14188

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	11687	X	9075	-0-	-2612	-0-	63	1	7813	3	Y	1090	1091	0			62
							1199	9									
04	11310	X	8306	-0-	-3004	-0-	56	1	7084	3	Y	1060	1050	0			72
							1166	9									
05	10788	X	8302	-0-	-2486	-0-	49	1	7175	3	Y	980	1003	0			49
							1078	9									
06	9600	X	7643	-0-	-1957	-0-	53	1	6615	3	Y	886	873	0			62
							975	9									
07	9083	X	7178	-0-	-1905	-0-	70	1	6121	3	Y	897	912	0			47
							987	9									
08	9083	X	7717	-0-	-1366	-0-	71	1	6722	3	Y	840	824	0			63
							924	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
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
03	13330	X	10061	-0-	-3269	-0-	73	1	8954	3	Y	940	940	0			54
							1034	9									
04	11040	X	9054	-0-	-1986	-0-	63	1	7995	3	Y	905	897	0			62
							996	9									
05	11284	X	9167	-0-	-2117	-0-	57	1	8213	3	Y	815	836	0			41
							897	9									
06	10920	X	8190	-0-	-2730	-0-	59	1	7317	3	Y	740	729	0	1	8	51
							814	9									
07	10850	X	8131	-0-	-2719	-0-	82	1	7255	3	Y	722	735	0			38
							794	9									
08	10075	X	7955	-0-	-2120	-0-	75	1	7126	3	Y	685	671	0			52
							754	9									

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
03	10912	X	8646	-0-	-2266	-0-	61	1	7598	3	Y	897	901	0			51
							987	9									
04	10050	X	7602	-0-	-2448	-0-	52	1	6635	3	Y	832	826	0			57
							915	9									
05	9796	X	7783	-0-	-2013	-0-	48	1	6799	3	Y	851	866	0			42
							936	9									
06	9480	X	6916	-0-	-2564	-0-	47	1	5851	3	Y	925	903	0			64
							1018	9									
07	8897	X	5324	-0-	-3573	-0-	51	1	4481	3	Y	720	746	0			38
							792	9									
08	8649	X	2431	-0-	-6218	-0-	21	1	1955	3	Y	414	421	0			31
							455	9									

BEINHORN RANCH WELL #: 30H RRCID -> 270792 COMPL. DATE 09/26/2013 TOTAL DEPTH 8111 PERF. 8640 - 13231

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	9827	X	6847	-0-	-2980	-0-	49	1	5941	3	Y	716	713	1			13
							69	4	788	9							
04	8520	X	4887	-0-	-3633	-0-	37	1	4275	3	Y	470	468	1			15
							58	4	517	9							
05	8804	X	7435	-0-	-1369	-0-	71	1	6970	3	Y	356	362	1			9
							2	4	392	9							
06	9632	X	9632	-0-	-0-	-0-	87	1	8507	3	Y	942	920	1			31
							2	4	1036	9							
07	10250	X	10250	-0-	-0-	-0-	110	1	9656	3	Y	439	458	1			12
							1	4	483	9							
08	7440	X	6209	-0-	-1231	-0-	77	1	5793	3	Y	307	313	1			6
							1	4	338	9							

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 32H RRCID -> 270800 COMPL. DATE 05/06/2013 TOTAL DEPTH 7692 PERF. 8345 - 12555

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	9331	X	6754	-0-	-2577	-0-	83	1	5864	3	Y	734	735	0			53
							807	9									
04	10276	X	10276	-0-	-0-	-0-	98	1	9384	3	Y	719	718	0			54
							3	4	791	9							
05	9331	X	7522	-0-	-1809	-0-	32	1	6730	3	Y	689	706	0			37
							2	4	758	9							
06	7140	X	6645	-0-	-495	-0-	20	1	6068	3	Y	504	503	0			38
							3	4	554	9							
07	10633	X	6794	-0-	-3839	-0-	19	1	6256	3	Y	472	483	0			27
							519	9									
08	10633	X	6387	-0-	-4246	-0-	21	1	5851	3	Y	468	468	0			27
							515	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
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
03	12896	X	11744	-0-	-1152	-0-	117	1	7735	3	Y	3538	3536	0			107
							3892	9									
04	12870	X	1815	-0-	-11055	-0-	33	1	1212	3	Y	518	592	0			33
							570	9									
05	13299	X	11837	-0-	-1462	-0-	120	1	8395	3	Y	3020	2951	0			102
							3322	9									
06	12870	X	10457	-0-	-2413	-0-	135	1	7286	3	Y	2760	2712	0			150
							3036	9									
07	12369	X	10225	-0-	-2144	-0-	152	1	7138	3	Y	2668	2728	0			90
							2935	9									
08	11842	X	7875	-0-	-3967	-0-	78	1	5714	3	Y	1894	1878	0			106
							2083	9									

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
03	10044	X	8660	-0-	-1384	-0-	89	1	5914	3	Y	2415	2408	0			73
							2657	9									
04	9900	X	1372	-0-	-8528	-0-	25	1	960	3	Y	352	403	0			22
							387	9									
05	10866	X	10866	-0-	-0-	-0-	122	1	8586	3	Y	1962	1918	0			66
							2158	9									
06	9900	X	8069	-0-	-1831	-0-	113	1	6079	3	Y	1706	1680	0			92
							1877	9									
07	8928	X	7516	-0-	-1412	-0-	115	1	5415	3	Y	1805	1836	0			61
							1986	9									
08	10881	X	6187	-0-	-4694	-0-	65	1	4760	3	Y	1238	1230	0			69
							1362	9									

BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 58H RRCID -> 270888 COMPL. DATE 07/11/2013 TOTAL DEPTH 7784 PERF. 8096 - 12024

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	10075	X	9410	-0-	-665	-0-	97	1	6467	3	Y	2587	2573	0			78
							2846	9									
04	10260	X	1477	-0-	-8783	-0-	26	1	989	3	Y	420	471	0			27
							462	9									
05	10684	X	10684	-0-	-0-	-0-	110	1	7694	3	Y	2618	2557	0			88
							2880	9									
06	10260	X	8286	-0-	-1974	-0-	109	1	5894	3	Y	2075	2051	0			112
							2283	9									
07	9672	X	7843	-0-	-1829	-0-	119	1	5567	3	Y	1961	2007	0			66
							2157	9									
08	10695	X	6339	-0-	-4356	-0-	66	1	4848	3	Y	1295	1289	0			72
							1425	9									

BRISCOE CARLA RANCH WELL #: 26H RRCID -> 270918 COMPL. DATE 04/11/2013 TOTAL DEPTH 6923 PERF. 7619 - 12444

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	8246	X	4106	-0-	-4140	-0-	266	1	3423	3	Y	379	376	0			25
							417	9									
04	6240	X	3689	-0-	-2551	-0-	230	1	3329	3	Y	118	135	0			8
							130	9									
05	6448	X	3098	-0-	-3350	-0-	208	1	2889	3	Y	1	9	0			-0-
							1	9									
06	6240	X	987	-0-	-5253	-0-	50	1	937	3	Y	-0-					-0-
07	5239	X	3116	-0-	-2123	-0-	158	1	2958	3	Y	-0-					-0-
08	4092	X	3487	-0-	-605	-0-	146	1	3101	3	Y	218	200	0			18
							240	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
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
03	11966	X	7104	-0-	-4862	-0-	416	1	5362	3	Y	1205	1193	0			80
							1326	9									
04	8160	X	7081	-0-	-1079	-0-	409	1	5944	3	Y	662	695	0			47
							728	9									
05	8432	X	5528	-0-	-2904	-0-	311	1	4304	3	Y	830	821	0			56
							913	9									
06	6870	X	5377	-0-	-1493	-0-	219	1	4059	3	Y	999	996	0			59
							1099	9									
07	6789	X	4831	-0-	-1958	-0-	215	1	4027	3	Y	535	562	0			32
							589	9									
08	6789	X	5338	-0-	-1451	-0-	213	1	4523	3	Y	547	533	0			46
							602	9									

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 81H RRCID -> 270923 COMPL. DATE 05/27/2013 TOTAL DEPTH 7784 PERF. 8605 - 13857

03	13361	X	9927	-0-	-3434	-0-	71	1	8875	3	Y	892	894	0			51
							981	9									
04	12690	X	9082	-0-	-3608	-0-	63	1	8106	3	Y	830	824	0			57
							913	9									
05	11656	X	6761	-0-	-4895	-0-	43	1	6178	3	Y	491	524	0			24
							540	9									
06	10590	X	9895	-0-	-695	-0-	73	1	9152	3	Y	609	591	0			42
							670	9									
07	10664	X	9732	-0-	-932	-0-	99	1	8658	3	Y	886	881	0			47
							975	9									
*08	12815	X	12815	-0-	-0-	-0-	122	1	11626	3	Y	970	944	0			73
							1067	9									

BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 60H RRCID -> 270948 COMPL. DATE 11/30/2013 TOTAL DEPTH 7847 PERF. 8422 - 15039

03	29140	X	26174	-0-	-2966	-0-	74	1	23048	3	Y	2768	2777	0			42
							7	4	3045	9							
04	28140	X	21666	-0-	-6474	-0-	67	1	18609	3	Y	2707	2700	0			49
							12	4	2978	9							
05	29078	X	22205	-0-	-6873	-0-	63	1	19019	3	Y	2832	2832	0			49
							8	4	3115	9							
06	26490	X	19874	-0-	-6616	-0-	63	1	16986	3	Y	2559	2517	0	44	8	47
							10	4	2815	9							
07	26133	X	21111	-0-	-5022	-0-	79	1	18176	3	Y	2596	2601	0			42
							2856	9									
08	26133	X	20750	-0-	-5383	-0-	78	1	17798	3	Y	2613	2616	0			39
							2874	9									

BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 61H RRCID -> 270949 COMPL. DATE 11/30/2013 TOTAL DEPTH 7920 PERF. 8378 - 14666

03	77950	X	25173	-0-	-52777	-0-	69	1	21667	3	Y	3118	3128	0			47
							7	4	3430	9							
04	30270	X	23398	-0-	-6872	-0-	73	1	20036	3	Y	2978	2972	0			53
							13	4	3276	9							
05	30907	X	23968	-0-	-6939	-0-	68	1	20544	3	Y	3044	3045	0			52
							8	4	3348	9							
06	27750	X	21827	-0-	-5923	-0-	69	1	18676	3	Y	2792	2747	0	45	8	52
							11	4	3071	9							
07	26660	X	21961	-0-	-4699	-0-	83	1	18895	3	Y	2712	2720	0			44
							2983	9									
08	25172	X	21269	-0-	-3903	-0-	80	1	18217	3	Y	2702	2706	0			40
							2972	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
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
03	34441 X	31694	-0-	-2747	-0-	85	1	26495	3	Y	4641	4653	0			70
						9	4	5105	9							
04	33330 X	30506	-0-	-2824	-0-	93	1	25663	3	Y	4304	4297	0			77
						16	4	4734	9							
05	34441 X	30201	-0-	-4240	-0-	83	1	25276	3	Y	4393	4395	0			75
						10	4	4832	9							
06	33330 X	26788	-0-	-6542	-0-	83	1	22477	3	Y	3832	3791	0	45	8	71
						13	4	4215	9							
07	32085 X	28582	-0-	-3503	-0-	107	1	24176	3	Y	3908	3915	0			64
						4299	9									
08	31682 X	27703	-0-	-3979	-0-	103	1	23311	3	Y	3899	3905	0			58
						4289	9									

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
03	10168 X	9444	-0-	-724	-0-	69	1	7977	3	Y	1271	1265	0			67
						1398	9									
04	12369 X	12369	-0-	-0-	-0-	218	1	10525	3	Y	1478	1476	0			69
						1626	9									
05	11423 X	11423	-0-	-0-	-0-	197	1	9814	3	Y	1284	1301	0			52
						1412	9									
06	11071 X	11071	-0-	-0-	-0-	263	1	9508	3	Y	1182	1145	0	5	8	84
						1300	9									
07	12772 X	9704	-0-	-3068	-0-	246	1	8354	3	Y	1004	1020	0			68
						1104	9									
08	12772 X	9646	-0-	-3126	-0-	249	1	8334	3	Y	966	977	0			57
						1063	9									

BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 19H RRCID -> 270962 COMPL. DATE 04/10/2013 TOTAL DEPTH 7870 PERF. 8547 - 13192

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	18083 X	18083	-0-	-0-	-0-	139	1	16195	3	Y	1590	1627	0			84
						1749	9									
04	15075 X	15075	-0-	-0-	-0-	275	1	13320	3	Y	1345	1367	0			62
						1480	9									
05	16298 X	16298	-0-	-0-	-0-	294	1	14641	3	Y	1238	1249	0			51
						1	4	1362	9							
06	16236 X	16236	-0-	-0-	-0-	400	1	14488	3	Y	1225	1188	0	1	8	87
						1348	9									
07	25327 X	17715	-0-	-7612	-0-	466	1	15840	3	Y	1281	1282	0			86
						1409	9									
08	18073 X	17906	-0-	-167	-0-	483	1	16180	3	Y	1130	1149	0			67
						1243	9									

BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 25H RRCID -> 270963 COMPL. DATE 04/10/2013 TOTAL DEPTH 7857 PERF. 8480 - 13834

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	26458 X	26458	-0-	-0-	-0-	195	1	22645	3	Y	3289	3244	0			174
						3618	9									
04	22922 X	22922	-0-	-0-	-0-	411	1	19932	3	Y	2344	2409	0			109
						1	4	2578	9							
05	19704 X	19704	-0-	-0-	-0-	346	1	17228	3	Y	1935	1965	0			79
						1	4	2129	9							
06	20940 X	19888	-0-	-1052	-0-	480	1	17354	3	Y	1867	1812	0	1	8	133
						2054	9									
07	26443 X	18570	-0-	-7873	-0-	478	1	16267	3	Y	1659	1680	0			112
						1825	9									
08	26443 X	17432	-0-	-9011	-0-	449	1	15048	3	Y	1759	1767	0			104
						1935	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
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
03	8680	X	7309	-0-	-1371	-0-	500	1	6436	3	Y	339	351	0			23
							373	9									
04	8590	X	8590	-0-	-0-	-0-	472	1	6856	3	Y	1147	1089	0			81
							1262	9									
05	8731	X	8731	-0-	-0-	-0-	526	1	7272	3	Y	848	872	0			57
							933	9									
06	8370	X	6762	-0-	-1608	-0-	304	1	5658	3	Y	727	741	0			43
							800	9									
07	8866	X	1626	-0-	-7240	-0-	55	1	1028	3	Y	494	508	0			29
							543	9									
08	8866	X	1004	-0-	-7862	-0-	24	1	512	3	Y	425	418	0			36
							468	9									

BRISCOE CARLA RANCH WELL #: 6H RRCID -> 270965 COMPL. DATE 04/11/2013 TOTAL DEPTH 6913 PERF. 7732 - 12559

03	12988	X	12988	-0-	-0-	-0-	811	1	10436	3	Y	1583	1578	0			105
							1741	9									
04	11730	X	10738	-0-	-992	-0-	508	1	7383	3	Y	2588	2509	0			184
							2847	9									
05	11253	X	11193	-0-	-60	-0-	609	1	8431	3	Y	1957	2009	0			132
							2153	9									
06	12570	X	10617	-0-	-1953	-0-	428	1	7944	3	Y	2041	2052	0			121
							2245	9									
07	12989	X	9317	-0-	-3672	-0-	359	1	6726	3	Y	2029	2029	0			121
							2232	9									
08	12989	X	5259	-0-	-7730	-0-	176	1	3750	3	Y	1212	1230	0			103
							1333	9									

BRISCOE CARLA RANCH WELL #: 33H RRCID -> 270969 COMPL. DATE 05/15/2013 TOTAL DEPTH 6976 PERF. 7669 - 11556

03	6202	X	6202	-0-	-0-	-0-	368	1	4738	3	Y	996	996	0			66
							1096	9									
04	7956	X	7956	-0-	-0-	-0-	429	1	6225	3	Y	1184	1166	0			84
							1302	9									
05	6950	X	6950	-0-	-0-	-0-	422	1	5839	3	Y	626	668	0			42
							689	9									
06	7119	X	7119	-0-	-0-	-0-	321	1	5973	3	Y	750	748	0			44
							825	9									
07	8215	X	4299	-0-	-3916	-0-	169	1	3171	3	Y	872	864	0			52
							959	9									
08	8215	X	3936	-0-	-4279	-0-	139	1	2950	3	Y	770	757	0			65
							847	9									

BRISCOE CARLA RANCH WELL #: 34H RRCID -> 270970 COMPL. DATE 05/15/2013 TOTAL DEPTH 6980 PERF. 8745 - 11641

03	8153	X	2573	-0-	-5580	-0-	185	1	2388	3	Y	-0-	35	0			-0-
04	7890	X	2414	-0-	-5476	-0-	156	1	2258	3	Y	-0-					-0-
05	8047	X	8047	-0-	-0-	-0-	506	1	7007	3	Y	485	452	0			33
							534	9									
06	9168	X	9168	-0-	-0-	-0-	411	1	7635	3	Y	1020	993	0			60
							1122	9									
07	9474	X	9474	-0-	-0-	-0-	455	1	8514	3	Y	459	492	0			27
							505	9									
*08	11214	X	11214	-0-	-0-	-0-	462	1	9787	3	Y	877	830	0			74
							965	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
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
03	12865	X	8474	-0-	-4391	-0-	515	1	6627	3	Y	1211	1211	0			81
							1332	9									
04	13384	X	13384	-0-	-0-	-0-	688	1	10003	3	Y	2448	2355	0			174
							2693	9									
05	12121	X	9235	-0-	-2886	-0-	512	1	7091	3	Y	1484	1558	0			100
							1632	9									
06	10350	X	7154	-0-	-3196	-0-	300	1	5583	3	Y	1155	1187	0			68
							1271	9									
07	13826	X	4047	-0-	-9779	-0-	174	1	3258	3	Y	559	594	0			33
							615	9									
08	13826	X	2530	-0-	-11296	-0-	114	1	2401	3	Y	14	46	0			1
							15	9									

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
03	35557	X	29456	-0-	-6101	-0-	79	1	24514	3	Y	4414	4419	0			66
							8	4	4855	9							
04	34410	X	28619	-0-	-5791	-0-	88	1	24361	3	Y	3777	3775	0			68
							15	4	4155	9							
05	34999	X	28439	-0-	-6560	-0-	80	1	24063	3	Y	3896	3897	0			67
							10	4	4286	9							
06	30060	X	25572	-0-	-4488	-0-	80	1	21611	3	Y	3517	3474	0	45	8	65
							12	4	3869	9							
07	30628	X	27069	-0-	-3559	-0-	100	1	22781	3	Y	3807	3810	0			62
							4188	9									
08	29574	X	24861	-0-	-4713	-0-	93	1	21043	3	Y	3386	3397	0			51
							3725	9									

BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 59H RRCID -> 271010 COMPL. DATE 11/30/2013 TOTAL DEPTH 7881 PERF. 8880 - 15305

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	36549	X	28239	-0-	-8310	-0-	77	1	24028	3	Y	3751	3758	0			56
							8	4	4126	9							
04	35370	X	26171	-0-	-9199	-0-	81	1	22379	3	Y	3361	3357	0			60
							14	4	3697	9							
05	32705	X	26306	-0-	-6399	-0-	75	1	22636	3	Y	3260	3264	0			56
							9	4	3586	9							
06	28950	X	23887	-0-	-5063	-0-	76	1	20578	3	Y	2928	2886	0	44	8	54
							12	4	3221	9							
07	28768	X	24841	-0-	-3927	-0-	94	1	21509	3	Y	2944	2950	0			48
							3238	9									
08	28241	X	23931	-0-	-4310	-0-	91	1	20585	3	Y	2959	2963	0			44
							3255	9									

FOGMT WELL #: 12SP RRCID -> 271033 COMPL. DATE 08/26/2013 TOTAL DEPTH 6325 PERF. 7222 - 13025

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	13578	X	3099	-0-	-10479	-0-	32	1	3044	3	Y	2	2	0	3	1	-0-
							21	4	2	9							
04	10710	X	5504	-0-	-5206	-0-	59	1	5440	3	Y	-0-					-0-
							5	4									
05	6913	X	5441	-0-	-1472	-0-	70	1	5354	3	Y	-0-					-0-
							17	4									
06	6690	X	2030	-0-	-4660	-0-	24	1	2003	3	Y	-0-					-0-
							3	4									
07	6913	X	-0-	-0-	-6913	-0-					Y	-0-					-0-
08	5673	X	-0-	-0-	-5673	-0-					Y	2	2	8			-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
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
03	9765	X	7070	-0-	-2695	-0-	91	1	6467	3	Y	465	449	0			34
							512	9									
04	10734	X	10734	-0-	-0-	-0-	105	1	10109	3	Y	470	469	0			35
							3	4	517	9							
05	16431	X	16431	-0-	-0-	-0-	72	1	15586	3	Y	698	695	0			38
							5	4	768	9							
06	14331	X	14331	-0-	-0-	-0-	44	1	13582	3	Y	635	625	0			48
							6	4	699	9							
07	13642	X	13642	-0-	-0-	-0-	40	1	13040	3	Y	511	530	0			29
							562	9									
08	16430	X	13856	-0-	-2574	-0-	48	1	13338	3	Y	426	430	0			25
							1	4	469	9							

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
03	11532	X	-0-	-0-	-11532	-0-					Y	-0-					-0-
04	11160	X	-0-	-0-	-11160	-0-					Y	26	26	8			-0-
05	11529	X	11529	-0-	-0-	-0-	64	1	10340	3	Y	1023	994	0	21	8	8
							1125	9									
06	11352	X	11352	-0-	-0-	-0-	54	1	10088	3	Y	1100	1045	0	55	8	8
							1210	9									
07	8317	X	8317	-0-	-0-	-0-	43	1	6987	3	Y	1170	1117	0	45	8	16
							1287	9									
08	11532	X	5297	-0-	-6235	-0-	22	1	4101	3	Y	1067	1055	0	11	8	17
							1174	9									

BRISCOE CHUPADERA RANCH WELL #: 13H RRCID -> 271073 COMPL. DATE 04/11/2013 TOTAL DEPTH 6783 PERF. 7602 - 11949

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	15190	X	-0-	-0-	-15190	-0-					Y	-0-					-0-
04	14700	X	-0-	-0-	-14700	-0-					Y	-0-					-0-
05	12400	X	11866	-0-	-534	-0-	69	1	11204	3	Y	539	535	0			4
							593	9									
06	13525	X	13525	-0-	-0-	-0-	68	1	12831	3	Y	569	569	0			4
							626	9									
07	9662	X	9662	-0-	-0-	-0-	54	1	8633	3	Y	886	865	0	13	8	12
							975	9									
08	11873	X	5642	-0-	-6231	-0-	24	1	4435	3	Y	1075	1070	0			17
							1183	9									

BRISCOE CHUPADERA RANCH WELL #: 14H RRCID -> 271074 COMPL. DATE 05/08/2013 TOTAL DEPTH 6760 PERF. 7539 - 11887

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	13051	X	-0-	-0-	-13051	-0-					Y	-0-					-0-
04	12630	X	-0-	-0-	-12630	-0-					Y	-0-					-0-
05	13051	X	9871	-0-	-3180	-0-	54	1	8924	3	Y	812	805	0			7
							893	9									
06	13177	X	13177	-0-	-0-	-0-	64	1	12094	3	Y	926	926	0			7
							1019	9									
07	9333	X	9333	-0-	-0-	-0-	51	1	8167	3	Y	1014	1007	0			14
							1115	9									
08	9858	X	-0-	-0-	-9858	-0-					Y	916	915	0			15

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
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
03	6851	X	-0-	-0-	-6851	-0-					Y	-0-					-0-
04	6630	X	495	-0-	-6135	-0-	2	1	465	3	Y	25	25	0			-0-
							28	9									
05	6851	X	5739	-0-	-1112	-0-	32	1	5192	3	Y	468	464	0			4
							515	9									
06	9586	X	9586	-0-	-0-	-0-	47	1	8857	3	Y	620	619	0			5
							682	9									
07	2299	X	2299	-0-	-0-	-0-	9	1	1487	3	Y	730	725	0			10
							803	9									
08	5735	X	-0-	-0-	-5735	-0-					Y	736	734	0			12

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
03	10075	X	-0-	-0-	-10075	-0-					Y	-0-					-0-
04	13650	X	-0-	-0-	-13650	-0-					Y	-0-					-0-
05	14105	X	8073	-0-	-6032	-0-	44	1	7239	3	Y	718	712	0			6
							790	9									
06	13650	X	8957	-0-	-4693	-0-	42	1	8077	3	Y	762	762	0			6
							838	9									
07	6643	X	6643	-0-	-0-	-0-	36	1	5753	3	Y	776	771	0			11
							854	9									
08	8060	X	6906	-0-	-1154	-0-	32	1	5999	3	Y	795	793	0			13
							875	9									

BRISCOE CHUPADERA RANCH WELL #: 17H RRCID -> 271080 COMPL. DATE 05/08/2013 TOTAL DEPTH 6768 PERF. 7774 - 12277

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3751	X	-0-	-0-	-3751	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	307	305	0			2
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	336	335	0			3
07	3100	N	4982	-0-	1882	1882	27	1	4408	3	Y	497	493	0			7
							547	9									
*08	1882	N	-0-	-0-	-1882	-0-					Y	99	104	0			2

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
03	9300	X	3995	-0-	-5305	-0-	237	1	3046	3	Y	647	646	0			43
							712	9									
04	9000	X	6214	-0-	-2786	-0-	328	1	4764	3	Y	1020	991	0			72
							1122	9									
05	9300	X	2800	-0-	-6500	-0-	135	1	1867	3	Y	725	748	0			49
							798	9									
06	5400	X	2572	-0-	-2828	-0-	110	1	2037	3	Y	386	412	0			23
							425	9									
07	6417	X	5294	-0-	-1123	-0-	213	1	4003	3	Y	980	945	0			58
							1078	9									
08	6417	X	5057	-0-	-1360	-0-	135	1	2859	3	Y	1875	1774	0			159
							2063	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
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
03	11346	X	5121	-0-	-6225	-0-	245	1	3153	3	Y	1566	1556	0			104
							1723	9									
04	10980	X	3911	-0-	-7069	-0-	252	1	3659	3	Y	-0-	104	0			-0-
05	10912	X	2601	-0-	-8311	-0-	176	1	2425	3	Y	-0-					-0-
06	10380	X	8466	-0-	-1914	-0-	381	1	7064	3	Y	928	873	0			55
							1021	9									
07	8601	X	8601	-0-	-0-	-0-	389	1	7278	3	Y	849	853	0			51
							934	9									
*08	7563	X	7563	-0-	-0-	-0-	322	1	6842	3	Y	363	383	0			31
							399	9									

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 82H RRCID -> 271108 COMPL. DATE 05/29/2013 TOTAL DEPTH 7755 PERF. 8336 - 13895

03	9951	X	7706	-0-	-2245	-0-	55	1	6776	3	Y	795	797	0			45
							875	9									
04	9030	X	6493	-0-	-2537	-0-	45	1	5676	3	Y	702	699	0			48
							772	9									
05	8215	X	6512	-0-	-1703	-0-	40	1	5714	3	Y	689	703	0			34
							758	9									
06	7950	X	5575	-0-	-2375	-0-	38	1	4787	3	Y	682	669	0			47
							750	9									
07	7750	X	6370	-0-	-1380	-0-	63	1	5504	3	Y	730	739	0			38
							803	9									
08	7719	X	3314	-0-	-4405	-0-	29	1	2780	3	Y	459	462	0			35
							505	9									

BRISCOE ECKHARDT-SWONKE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 271110 COMPL. DATE 06/25/2013 TOTAL DEPTH 8038 PERF. 8730 - 14622

03	24614	X	16680	-0-	-7934	-0-	90	1	13773	3	Y	2561	2576	0			64
							2817	9									
04	15930	X	15930	-0-	-0-	-0-	81	1	13159	3	Y	2439	2429	0			74
							7	4	2683	9							
05	17033	X	17033	-0-	-0-	-0-	83	1	14108	3	Y	2581	2583	0	3	8	69
							3	4	2839	9							
06	16361	X	16361	-0-	-0-	-0-	83	1	13595	3	Y	2439	2433	0			75
							2683	9									
07	17634	X	17634	-0-	-0-	-0-	79	1	14691	3	Y	2604	2606	0	4	8	69
							2864	9									
08	17019	X	16965	-0-	-54	-0-	81	1	14115	3	Y	2517	2531	0			55
							2769	9									

BRISCOE ECKHARDT-SWONKE UNIT WELL #: 2H RRCID -> 271111 COMPL. DATE 06/26/2013 TOTAL DEPTH 8050 PERF. 8560 - 14406

03	20894	X	16563	-0-	-4331	-0-	91	1	13799	3	Y	2430	2448	0			61
							2673	9									
04	17151	X	17151	-0-	-0-	-0-	89	1	14423	3	Y	2393	2381	0			73
							7	4	2632	9							
05	17897	X	17897	-0-	-0-	-0-	89	1	15069	3	Y	2487	2494	0			66
							3	4	2736	9							
06	16867	X	16867	-0-	-0-	-0-	88	1	14246	3	Y	2303	2298	0			71
							2533	9									
07	17732	X	17258	-0-	-474	-0-	79	1	14558	3	Y	2383	2390	0			64
							2621	9									
08	17887	X	17046	-0-	-841	-0-	83	1	14411	3	Y	2320	2333	0			51
							2552	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

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
03	22072 X	20154	-0-	-1918	-0-	110	1	16726	3	Y	3016	3039	0			76
						3318	9									
04	20370 X	19411	-0-	-959	-0-	100	1	16303	3	Y	2727	2720	0			83
						8	4	3000	9							
05	21049 X	20029	-0-	-1020	-0-	100	1	16806	3	Y	2836	2843	0			76
						3	4	3120	9							
06	20370 X	18594	-0-	-1776	-0-	96	1	15697	3	Y	2546	2544	0			78
						2801	9									
07	20150 X	19067	-0-	-1083	-0-	87	1	16048	3	Y	2665	2672	0			71
						2932	9									
08	20150 X	18448	-0-	-1702	-0-	90	1	15539	3	Y	2563	2578	0			56
						2819	9									

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
03	22196 X	20499	-0-	-1697	-0-	112	1	17076	3	Y	3010	3037	0			75
						3311	9									
04	21480 X	18195	-0-	-3285	-0-	93	1	15109	3	Y	2714	2707	0			82
						8	4	2985	9							
05	22072 X	19213	-0-	-2859	-0-	95	1	16039	3	Y	2796	2803	0	1	8	74
						3	4	3076	9							
06	21360 X	17969	-0-	-3391	-0-	93	1	15076	3	Y	2545	2538	0	3	8	78
						2800	9									
07	21142 X	18767	-0-	-2375	-0-	85	1	15744	3	Y	2671	2678	0			71
						2938	9									
08	20491 X	18117	-0-	-2374	-0-	87	1	15159	3	Y	2610	2619	0	5	8	57
						2871	9									

BRISCOE ECKHARDT-SWONKE UNIT WELL #: 5H RRCID -> 271142 COMPL. DATE 06/17/2013 TOTAL DEPTH 8057 PERF. 8678 - 14947

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	30132 X	28725	-0-	-1407	-0-	157	1	23812	3	Y	4324	4364	0			108
						4756	9									
04	29160 X	26781	-0-	-2379	-0-	138	1	22511	3	Y	3745	3739	0			114
						12	4	4120	9							
05	30132 X	27603	-0-	-2529	-0-	136	1	23120	3	Y	3947	3956	0			105
						5	4	4342	9							
06	29160 X	25818	-0-	-3342	-0-	134	1	21784	3	Y	3545	3541	0			109
						3900	9									
07	28923 X	26253	-0-	-2670	-0-	119	1	22036	3	Y	3725	3735	0			99
						4098	9									
08	28737 X	25252	-0-	-3485	-0-	122	1	21259	3	Y	3519	3540	0			78
						3871	9									

BRISCOE ECKHARDT-SWONKE UNIT WELL #: 6H RRCID -> 271143 COMPL. DATE 06/16/2013 TOTAL DEPTH 8010 PERF. 8655 - 14923

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	18693 X	13841	-0-	-4852	-0-	76	1	11493	3	Y	2065	2077	0			52
						2272	9									
04	18090 X	13532	-0-	-4558	-0-	69	1	11292	3	Y	1968	1960	0			60
						6	4	2165	9							
05	14221 X	14221	-0-	-0-	-0-	70	1	11893	3	Y	2051	2056	0			55
						2	4	2256	9							
06	13380 X	13250	-0-	-130	-0-	68	1	11062	3	Y	1927	1923	0			59
						2120	9									
07	13981 X	13886	-0-	-95	-0-	63	1	11612	3	Y	2010	2015	0			54
						2211	9									
08	14229 X	13653	-0-	-576	-0-	66	1	11442	3	Y	1950	1961	0			43
						2145	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
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
03	19964	X	11987	-0-	-7977	-0-	65	1	9839	3	Y	1894	1905	0			47
							2083	9									
04	19320	X	11181	-0-	-8139	-0-	56	1	9177	3	Y	1766	1759	0			54
							5	4	1943	9							
05	12238	X	12238	-0-	-0-	-0-	59	1	10074	3	Y	1912	1915	0			51
							2	4	2103	9							
06	11610	X	11536	-0-	-74	-0-	58	1	9540	3	Y	1762	1759	0			54
							1938	9									
07	11997	X	11765	-0-	-232	-0-	52	1	9627	3	Y	1896	1899	0			51
							2086	9									
08	11997	X	11844	-0-	-153	-0-	56	1	9713	3	Y	1886	1895	0			42
							2075	9									

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
03	34100	X	31697	-0-	-2403	-0-	85	1	26507	3	Y	4634	4647	0			70
							8	4	5097	9							
04	33000	X	29467	-0-	-3533	-0-	88	1	24605	3	Y	4326	4318	0			78
							15	4	4759	9							
05	34038	X	29122	-0-	-4916	-0-	80	1	24069	3	Y	4512	4512	0			78
							10	4	4963	9							
06	31560	X	27198	-0-	-4362	-0-	84	1	22649	3	Y	4047	4005	0	45	8	75
							13	4	4452	9							
07	31682	X	28509	-0-	-3173	-0-	104	1	23609	3	Y	4360	4364	0			71
							4796	9									
08	31682	X	27778	-0-	-3904	-0-	102	1	23144	3	Y	4119	4128	0			62
							1	4	4531	9							

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 78H RRCID -> 271185 COMPL. DATE 05/23/2013 TOTAL DEPTH 7752 PERF. 8259 - 14052

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	17360	X	8440	-0-	-8920	-0-	59	1	7345	3	Y	942	944	0			54
							1036	9									
04	16800	X	10084	-0-	-6716	-0-	70	1	9043	3	Y	883	877	0			60
							971	9									
05	14415	X	10506	-0-	-3909	-0-	66	1	9559	3	Y	801	821	0			40
							881	9									
06	12450	X	9436	-0-	-3014	-0-	68	1	8526	3	Y	765	752	0			53
							842	9									
07	10602	X	8617	-0-	-1985	-0-	88	1	7733	3	Y	724	739	0			38
							796	9									
08	10509	X	8853	-0-	-1656	-0-	84	1	8015	3	Y	685	671	0			52
							754	9									

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 79H RRCID -> 271188 COMPL. DATE 05/25/2013 TOTAL DEPTH 7743 PERF. 8136 - 14275

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14353	X	9764	-0-	-4589	-0-	70	1	8668	3	Y	933	935	0			53
							1026	9									
04	13890	X	9349	-0-	-4541	-0-	65	1	8263	3	Y	928	918	0			63
							1021	9									
05	12276	X	9540	-0-	-2736	-0-	60	1	8556	3	Y	840	861	0			42
							924	9									
06	11280	X	9116	-0-	-2164	-0-	66	1	8141	3	Y	826	811	0			57
							909	9									
07	11222	X	8474	-0-	-2748	-0-	85	1	7461	3	Y	844	857	0			44
							928	9									
08	9765	X	7614	-0-	-2151	-0-	71	1	6786	3	Y	688	680	0			52
							757	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
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
03	27249 X	20726	-0-	-6523	-0-	59	1	18250	3	Y	2192	2200	0			33
						6	4	2411	9							
04	25920 X	19155	-0-	-6765	-0-	61	1	16798	3	Y	2077	2073	0			37
						11	4	2285	9							
05	24056 X	18975	-0-	-5081	-0-	54	1	16658	3	Y	2051	2053	0			35
						7	4	2256	9							
06	21570 X	17424	-0-	-4146	-0-	57	1	15325	3	Y	1848	1848	0			35
						9	4	2033	9							
07	21700 X	18764	-0-	-2936	-0-	72	1	16473	3	Y	2017	2019	0			33
						2219	9									
08	20739 X	17688	-0-	-3051	-0-	69	1	15589	3	Y	1845	1850	0			28
						2030	9									

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
03	33759 X	27245	-0-	-6514	-0-	77	1	23990	3	Y	2882	2893	0			43
						8	4	3170	9							
04	31500 X	26286	-0-	-5214	-0-	83	1	23042	3	Y	2861	2850	0	3	8	51
						14	4	3147	9							
05	31248 X	25981	-0-	-5267	-0-	75	1	22814	3	Y	2803	2806	0			48
						9	4	3083	9							
06	28530 X	23687	-0-	-4843	-0-	77	1	20901	3	Y	2452	2437	0	17	8	46
						12	4	2697	9							
07	T. A.	24459	-0-	24459	24459	94	1	21454	3	Y	2646	2649	0			43
						2911	9									
08	T. A.	24047	-0-	24047	48506	93	1	21257	3	Y	2451	2449	0	8	8	37
						1	4	2696	9							

BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 70H RRCID -> 271276 COMPL. DATE 09/01/2013 TOTAL DEPTH 8004 PERF. 8896 - 15142

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	35278 X	27500	-0-	-7778	-0-	75	1	23583	3	Y	3486	3494	0			52
						7	4	3835	9							
04	32880 X	26967	-0-	-5913	-0-	84	1	23271	3	Y	3270	3263	0			59
						15	4	3597	9							
05	32116 X	26799	-0-	-5317	-0-	77	1	23136	3	Y	3251	3254	0			56
						10	4	3576	9							
06	29430 X	24865	-0-	-4565	-0-	80	1	21603	3	Y	2882	2884	0			54
						12	4	3170	9							
07	28675 X	24887	-0-	-3788	-0-	94	1	21438	3	Y	3050	3054	0			50
						3355	9									
08	27869 X	24846	-0-	-3023	-0-	95	1	21495	3	Y	2959	2965	0			44
						1	4	3255	9							

BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 108H RRCID -> 271277 COMPL. DATE 08/27/2013 TOTAL DEPTH 8033 PERF. 9216 - 15433

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	30442 X	23433	-0-	-7009	-0-	66	1	20662	3	Y	2453	2460	0			37
						7	4	2698	9							
04	28290 X	21002	-0-	-7288	-0-	66	1	18367	3	Y	2325	2320	0			42
						11	4	2558	9							
05	26195 X	21399	-0-	-4796	-0-	61	1	18691	3	Y	2399	2400	0			41
						8	4	2639	9							
06	25350 X	20028	-0-	-5322	-0-	65	1	17614	3	Y	2126	2127	0			40
						10	4	2339	9							
07	24955 X	19985	-0-	-4970	-0-	77	1	17467	3	Y	2219	2223	0			36
						2441	9									
08	23436 X	20156	-0-	-3280	-0-	78	1	17682	3	Y	2178	2181	0			33
						2396	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
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
03	21080	X	18546	-0-	-2534	-0-	144	1	16800	3	Y	1455	1458	0			77
							1	4	1601	9							
04	20190	X	17784	-0-	-2406	-0-	331	1	15982	3	Y	1336	1351	0			62
							1	4	1470	9							
05	16802	X	15561	-0-	-1241	-0-	279	1	13884	3	Y	1270	1280	0			52
							1	4	1397	9							
06	17940	X	14938	-0-	-3002	-0-	365	1	13213	3	Y	1236	1197	0	3	8	88
							1360	9									
07	18538	X	14343	-0-	-4195	-0-	372	1	12652	3	Y	1199	1206	0			81
							1319	9									
08	18538	X	14892	-0-	-3646	-0-	393	1	13170	3	Y	1208	1217	0			72
							1329	9									

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
03	13950	X	7997	-0-	-5953	-0-	61	1	7111	3	Y	750	752	0			40
							825	9									
04	13260	X	10067	-0-	-3193	-0-	188	1	9117	3	Y	693	701	0			32
							762	9									
05	11997	X	10625	-0-	-1372	-0-	193	1	9636	3	Y	724	726	0			30
							796	9									
06	10499	X	10499	-0-	-0-	-0-	262	1	9461	3	Y	705	684	0	1	8	50
							776	9									
07	10416	X	10110	-0-	-306	-0-	268	1	9103	3	Y	672	677	0			45
							739	9									
08	10633	X	10426	-0-	-207	-0-	282	1	9438	3	Y	642	649	0			38
							706	9									

BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 26H RRCID -> 271283 COMPL. DATE 05/23/2013 TOTAL DEPTH 8096 PERF. 8502 - 12966

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	13182	X	13182	-0-	-0-	-0-	104	1	12046	3	Y	938	940	0			50
							1032	9									
04	11801	X	11801	-0-	-0-	-0-	220	1	10648	3	Y	848	859	0			39
							933	9									
05	10381	X	10381	-0-	-0-	-0-	187	1	9296	3	Y	816	822	0			33
							898	9									
06	11484	X	11484	-0-	-0-	-0-	286	1	10338	3	Y	782	758	0	1	8	56
							860	9									
07	13392	X	9820	-0-	-3572	-0-	259	1	8828	3	Y	666	677	0			45
							733	9									
08	13175	X	9673	-0-	-3502	-0-	256	1	8550	3	Y	788	786	0			47
							867	9									

BRISCOE CHUPADERA RANCH WELL #: 18H RRCID -> 271298 COMPL. DATE 05/15/2013 TOTAL DEPTH 6805 PERF. 7657 - 12358

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	8060	X	-0-	-0-	-8060	-0-					Y	-0-					-0-
04	14550	X	1869	-0-	-12681	-0-	9	1	1769	3	Y	83	82	0			1
							91	9									
05	8440	X	8440	-0-	-0-	-0-	47	1	7779	3	Y	558	555	0			4
							614	9									
06	10144	X	10144	-0-	-0-	-0-	50	1	9421	3	Y	612	611	0			5
							673	9									
07	4980	X	4980	-0-	-0-	-0-	23	1	3746	3	Y	1101	1091	0			15
							1211	9									
08	8432	X	-0-	-0-	-8432	-0-					Y	1277	1272	0			20

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

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
03	9052	X	-0-	-0-	-9052	-0-					Y	-0-					-0-
04	17550	X	2701	-0-	-14849	-0-	12	1	2481	3	Y	189	188	0			1
							208	9									
05	18135	X	-0-	-0-	-18135	-0-					Y	828	822	0			7
06	17550	X	-0-	-0-	-17550	-0-					Y	709	711	0			5
07	2790	X	-0-	-0-	-2790	-0-					Y	882	875	0			12
08	2790	X	-0-	-0-	-2790	-0-					Y	992	988	0			16

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
03	11284	X	-0-	-0-	-11284	-0-					Y	-0-	2	1			-0-
04	15120	X	4143	-0-	-10977	-0-	18	1	3613	3	Y	465	461	0			4
							512	9									
05	15624	X	8646	-0-	-6978	-0-	37	1	6070	3	Y	2308	2293	0			19
							2539	9									
06	15120	X	4437	-0-	-10683	-0-	10	1	1937	3	Y	2264	2266	0			17
							2490	9									
07	6329	X	6329	-0-	-0-	-0-	29	1	4613	3	Y	1534	1497	0	33	8	21
							1687	9									
08	8649	X	6975	-0-	-1674	-0-	30	1	5685	3	Y	1145	1148	0			18
							1260	9									

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
03	13020	X	-0-	-0-	-13020	-0-					Y	-0-					-0-
04	12600	X	2845	-0-	-9755	-0-	13	1	2725	3	Y	97	96	0			1
							107	9									
05	12896	X	-0-	-0-	-12896	-0-					Y	226	225	0			2
06	12480	X	-0-	-0-	-12480	-0-					Y	253	216	0	37	8	2
07	7033	X	7033	-0-	-0-	-0-	35	1	5696	3	Y	1184	1169	0			17
							1302	9									
*08	12464	X	12464	-0-	-0-	-0-	58	1	10664	3	Y	1584	1576	0			25
							1742	9									

BRISCOE CHUPADERA RANCH WELL #: 22H RRCID -> 271304 COMPL. DATE 05/22/2013 TOTAL DEPTH 6779 PERF. 7436 - 11926

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	5394	X	-0-	-0-	-5394	-0-					Y	-0-					-0-
04	14850	X	-0-	-0-	-14850	-0-					Y	-0-					-0-
05	9809	X	9809	-0-	-0-	-0-	57	1	9477	3	Y	250	248	0			2
							275	9									
06	6791	X	6791	-0-	-0-	-0-	34	1	6456	3	Y	274	236	0	38	8	2
							301	9									
07	1718	X	1718	-0-	-0-	-0-	4	1	604	3	Y	1009	997	0			14
							1110	9									
08	9796	X	-0-	-0-	-9796	-0-					Y	527	533	0			8

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
03	10675	X	10675	-0-	-0-	-0-	637	1	8211	3	Y	1661	1608	0			111
							1827	9									
04	8760	X	3701	-0-	-5059	-0-	215	1	3131	3	Y	323	411	0			23
							355	9									
05	9052	X	8346	-0-	-706	-0-	399	1	5521	3	Y	2205	2079	0			149
							2426	9									
06	8760	X	8702	-0-	-58	-0-	349	1	6473	3	Y	1709	1757	0			101
							1880	9									
07	13051	X	8094	-0-	-4957	-0-	382	1	7148	3	Y	513	583	0			31
							564	9									
08	10664	X	9771	-0-	-893	-0-	424	1	8978	3	Y	335	338	0			28
							369	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
BRISCOE CHUPADERA RANCH WELL #: 23H RRCID -> 271306 COMPL. DATE 05/15/2013 TOTAL DEPTH 6762 PERF. 7523 - 12228

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	8091	X	-0-	-0-	-8091	-0-					Y	-0-					-0-
04	17430	X	-0-	-0-	-17430	-0-					Y	-0-					-0-
05	5356	X	5356	-0-	-0-	-0-	26	1	4261	3	Y	972	964	0			8
							1069	9									
06	3648	X	3648	-0-	-0-	-0-	13	1	2506	3	Y	1026	1026	0			8
							1129	9									
07	7241	X	7241	-0-	-0-	-0-	37	1	6006	3	Y	1089	1082	0			15
							1198	9									
*08	7366	X	7366	-0-	-0-	-0-	31	1	5767	3	Y	1425	1417	0			23
							1568	9									

BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 67H RRCID -> 271319 COMPL. DATE 09/13/2013 TOTAL DEPTH 8003 PERF. 8993 - 14921

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	24242	X	16145	-0-	-8097	-0-	46	1	14187	3	Y	1734	1737	0			26
							5	4	1907	9							
04	22500	X	15607	-0-	-6893	-0-	51	1	13933	3	Y	1467	1467	0			26
							9	4	1614	9							
05	20801	X	15375	-0-	-5426	-0-	45	1	13659	3	Y	1514	1514	0			26
							6	4	1665	9							
06	17130	X	14077	-0-	-3053	-0-	46	1	12538	3	Y	1351	1352	0			25
							7	4	1486	9							
07	17701	X	14888	-0-	-2813	-0-	58	1	13220	3	Y	1464	1465	0			24
							1610	9									
08	16151	X	14209	-0-	-1942	-0-	55	1	12640	3	Y	1376	1379	0			21
							1514	9									

BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 69H RRCID -> 271320 COMPL. DATE 09/05/2013 TOTAL DEPTH 8004 PERF. 8860 - 14986

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	28923	X	20522	-0-	-8401	-0-	58	1	18156	3	Y	2093	2102	0			31
							6	4	2302	9							
04	26160	X	19654	-0-	-6506	-0-	62	1	17271	3	Y	2100	2093	0			38
							11	4	2310	9							
05	27032	X	19743	-0-	-7289	-0-	58	1	17401	3	Y	2070	2072	0			36
							7	4	2277	9							
06	22560	X	19081	-0-	-3479	-0-	63	1	17032	3	Y	1796	1798	0			34
							10	4	1976	9							
07	22258	X	18837	-0-	-3421	-0-	73	1	16657	3	Y	1915	1918	0			31
							2107	9									
08	20522	X	17623	-0-	-2899	-0-	68	1	15542	3	Y	1830	1834	0			27
							2013	9									

BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 65H RRCID -> 271357 COMPL. DATE 09/22/2013 TOTAL DEPTH 7986 PERF. 9081 - 15338

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	32023	X	25816	-0-	-6207	-0-	71	1	22085	3	Y	3321	3320	0			50
							7	4	3653	9							
04	29670	X	23186	-0-	-6484	-0-	73	1	20328	3	Y	2520	2525	0			45
							13	4	2772	9							
05	28892	X	22991	-0-	-5901	-0-	66	1	20218	3	Y	2454	2457	0			42
							8	4	2699	9							
06	25260	X	21132	-0-	-4128	-0-	68	1	18479	3	Y	2340	2294	0	45	8	43
							11	4	2574	9							
07	25823	X	21932	-0-	-3891	-0-	84	1	19067	3	Y	2528	2530	0			41
							2781	9									
08	25823	X	21239	-0-	-4584	-0-	82	1	18748	3	Y	2190	2198	0			33
							2409	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

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
03	11780	X	9295	-0-	-2485	-0-	103	1	6867	3	Y	2114	2112	0			64
							2325	9									
04	10950	X	1480	-0-	-9470	-0-	28	1	1049	3	Y	366	407	0			23
							403	9									
05	10844	X	10844	-0-	-0-	-0-	119	1	8327	3	Y	2180	2130	0			73
							2398	9									
06	10290	X	8749	-0-	-1541	-0-	123	1	6566	3	Y	1873	1845	0			101
							2060	9									
07	9486	X	8253	-0-	-1233	-0-	130	1	6150	3	Y	1794	1834	0			61
							1973	9									
08	10850	X	6660	-0-	-4190	-0-	72	1	5262	3	Y	1205	1199	0			67
							1326	9									

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
03	8773	X	6964	-0-	-1809	-0-	78	1	5177	3	Y	1554	1549	0			47
							1709	9									
04	7590	X	1206	-0-	-6384	-0-	24	1	885	3	Y	270	300	0			17
							297	9									
05	9332	X	9332	-0-	-0-	-0-	107	1	7437	3	Y	1625	1587	0			55
							1788	9									
06	7590	X	6315	-0-	-1275	-0-	88	1	4698	3	Y	1390	1370	0			75
							1529	9									
07	7316	X	5808	-0-	-1508	-0-	91	1	4235	3	Y	1347	1376	0			46
							1482	9									
08	9331	X	4982	-0-	-4349	-0-	54	1	3959	3	Y	881	878	0			49
							969	9									

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
03	10602	X	7763	-0-	-2839	-0-	86	1	5788	3	Y	1717	1714	0			52
							1889	9									
04	8790	X	1237	-0-	-7553	-0-	23	1	881	3	Y	303	336	0			19
							333	9									
05	9216	X	9216	-0-	-0-	-0-	103	1	7202	3	Y	1737	1697	0	1	8	58
							1911	9									
06	8790	X	7126	-0-	-1664	-0-	100	1	5419	3	Y	1461	1440	0			79
							1607	9									
07	8153	X	6639	-0-	-1514	-0-	104	1	4895	3	Y	1491	1520	0			50
							1640	9									
08	9207	X	5426	-0-	-3781	-0-	58	1	4279	3	Y	990	985	0			55
							1089	9									

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
03	25916	X	21836	-0-	-4080	-0-	57	1	17913	3	Y	3509	3509	0			53
							6	4	3860	9							
04	25080	X	19917	-0-	-5163	-0-	60	1	16668	3	Y	2889	2890	0			52
							11	4	3178	9							
05	24955	X	20107	-0-	-4848	-0-	56	1	16800	3	Y	2949	2950	0			51
							7	4	3244	9							
06	22200	X	18374	-0-	-3826	-0-	57	1	15382	3	Y	2660	2661	0			50
							9	4	2926	9							
07	21886	X	18979	-0-	-2907	-0-	70	1	15817	3	Y	2810	2814	0			46
							1	4	3091	9							
08	21824	X	18087	-0-	-3737	-0-	68	1	15210	3	Y	2553	2561	0			38
							1	4	2808	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
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
03	24118	X	21263	-0-	-2855	-0-	55	1	17193	3	Y	3645	3643	0			55
							5	4	4010	9							
04	23340	X	19288	-0-	-4052	-0-	57	1	15891	3	Y	3027	3028	0			54
							10	4	3330	9							
05	24025	X	19322	-0-	-4703	-0-	52	1	15883	3	Y	3074	3017	0	59	8	52
							6	4	3381	9							
06	22170	X	18699	-0-	-3471	-0-	57	1	15485	3	Y	2862	2802	0	59	8	53
							9	4	3148	9							
07	20584	X	18697	-0-	-1887	-0-	68	1	15415	3	Y	2922	2917	0	10	8	48
							3214	9									
08	20584	X	17727	-0-	-2857	-0-	65	1	14723	3	Y	2672	2680	0			40
							2939	9									

DIAMOND H STATE WELL #: 9H RRCID -> 271441 COMPL. DATE 07/23/2012 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 8131 - 13030

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	11036	X	2495	-0-	-8541	-0-	140	1	1372	3	Y	892	869	1	6	8	19
							2	4	981	9							
04	4394	X	4394	-0-	-0-	-0-	171	1	2793	3	Y	1297	1285	1			31
							3	4	1427	9							
05	4236	X	4236	-0-	-0-	-0-	149	1	2397	3	Y	1536	1489	1	28	8	50
							1690	9									
06	3739	X	3739	-0-	-0-	-0-	141	1	1905	3	Y	1537	1505	1	7	8	75
							2	4	1691	9							
07	4526	X	3147	-0-	-1379	-0-	68	1	1431	3	Y	1497	1530	1			42
							1	4	1647	9							
08	4526	X	2993	-0-	-1533	-0-	11	1	1529	3	Y	1320	1339	1			23
							1	4	1452	9							

BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 76H RRCID -> 271446 COMPL. DATE 01/31/2014 TOTAL DEPTH 7815 PERF. 8520 - 13479

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	17577	X	12266	-0-	-5311	-0-	33	1	10353	3	Y	1706	1706	0			26
							3	4	1877	9							
04	15480	X	11482	-0-	-3998	-0-	36	1	9859	3	Y	1437	1437	0			26
							6	4	1581	9							
05	14632	X	11190	-0-	-3442	-0-	31	1	9518	3	Y	1488	1488	0			26
							4	4	1637	9							
06	13740	X	10401	-0-	-3339	-0-	32	1	8828	3	Y	1396	1396	0			26
							5	4	1536	9							
07	12741	X	10654	-0-	-2087	-0-	40	1	8983	3	Y	1483	1485	0			24
							1631	9									
08	12276	X	10170	-0-	-2106	-0-	38	1	8674	3	Y	1325	1329	0			20
							1458	9									

BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 75H RRCID -> 271504 COMPL. DATE 01/31/2014 TOTAL DEPTH 7793 PERF. 8501 - 14084

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	19468	X	14948	-0-	-4520	-0-	39	1	12318	3	Y	2352	2352	0			35
							4	4	2587	9							
04	18240	X	14154	-0-	-4086	-0-	43	1	11963	3	Y	1945	1945	0			35
							8	4	2140	9							
05	16957	X	13722	-0-	-3235	-0-	38	1	11550	3	Y	1935	1937	0			33
							5	4	2129	9							
06	16080	X	12886	-0-	-3194	-0-	40	1	10890	3	Y	1773	1773	0			33
							6	4	1950	9							
07	15190	X	13335	-0-	-1855	-0-	49	1	11181	3	Y	1914	1916	0			31
							2105	9									
08	14942	X	13704	-0-	-1238	-0-	52	1	11692	3	Y	1782	1786	0			27
							1960	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

RANCHO ENCANTADO WELL #: 30H RRCID -> 271561 COMPL. DATE 09/06/2013 TOTAL DEPTH 8295 PERF. 9128 - 14928

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	20057 X	16022	-0-	-4035	-0-	361	1	15151	3	Y	464	582	1			119
						510	9									
04	17760 X	15990	-0-	-1770	-0-	28	1	15461	3	Y	455	500	1			74
						501	9									
05	17918 X	15660	-0-	-2258	-0-	33	1	15271	3	Y	324	293	1			105
						356	9									
06	16650 X	13551	-0-	-3099	-0-	30	1	13150	3	Y	337	406	1			36
						371	9									
07	17205 X	12130	-0-	-5075	-0-	31	1	11697	3	Y	365	344	1			57
						402	9									
08	16523 X	13858	-0-	-2665	-0-	41	1	13451	3	Y	333	333	1			57
						366	9									

RANCHO ENCANTADO WELL #: 31H RRCID -> 271563 COMPL. DATE 09/06/2013 TOTAL DEPTH 8319 PERF. 8942 - 14689

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	17980 X	16767	-0-	-1213	-0-	379	1	15876	3	Y	465	579	1			119
						512	9									
04	16410 X	15304	-0-	-1106	-0-	26	1	14799	3	Y	435	483	1			71
						479	9									
05	17670 X	14644	-0-	-3026	-0-	31	1	14258	3	Y	323	289	1			105
						355	9									
06	17100 X	12483	-0-	-4617	-0-	28	1	12086	3	Y	335	404	1			36
						369	9									
07	17670 X	14021	-0-	-3649	-0-	37	1	13636	3	Y	316	303	1			49
						348	9									
08	16771 X	12470	-0-	-4301	-0-	37	1	12089	3	Y	313	309	1			53
						344	9									

RANCHO ENCANTADO WELL #: 32H RRCID -> 271564 COMPL. DATE 09/06/2013 TOTAL DEPTH 8309 PERF. 9031 - 14740

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	19096 X	16724	-0-	-2372	-0-	377	1	15809	3	Y	489	626	1			125
						538	9									
04	17220 X	15423	-0-	-1797	-0-	27	1	14884	3	Y	465	515	1			75
						512	9									
05	17050 X	15337	-0-	-1713	-0-	32	1	14918	3	Y	352	313	1			114
						387	9									
06	16669 X	16669	-0-	-0-	-0-	37	1	16224	3	Y	371	445	1			40
						408	9									
07	16709 X	13397	-0-	-3312	-0-	35	1	13008	3	Y	322	312	1			50
						354	9									
08	16709 X	13024	-0-	-3685	-0-	39	1	12615	3	Y	336	329	1			57
						370	9									

RANCHO ENCANTADO WELL #: 33H RRCID -> 271565 COMPL. DATE 09/06/2013 TOTAL DEPTH 8362 PERF. 9210 - 14857

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	23188 X	20048	-0-	-3140	-0-	455	1	19090	3	Y	457	567	1			117
						503	9									
04	21480 X	18521	-0-	-2959	-0-	32	1	18026	3	Y	421	470	1			68
						463	9									
05	20925 X	18323	-0-	-2602	-0-	39	1	17859	3	Y	386	329	1			125
						425	9									
06	19410 X	16017	-0-	-3393	-0-	35	1	15531	3	Y	410	491	1			44
						451	9									
07	20057 X	17168	-0-	-2889	-0-	45	1	16775	3	Y	316	311	1			49
						348	9									
08	20057 X	16600	-0-	-3457	-0-	49	1	16187	3	Y	331	324	1			56
						364	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
RANCHO ENCANTADO WELL #: 29H RRCID -> 271566 COMPL. DATE 09/06/2013 TOTAL DEPTH 8334 PERF. 9251 - 14994

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	33046	X	27162	-0-	-5884	-0-	617	1	25879	3	Y	605	765	1			155
							666	9									
04	31170	X	24497	-0-	-6673	-0-	43	1	23825	3	Y	572	634	1			93
							629	9									
05	30039	X	23357	-0-	-6682	-0-	49	1	22853	3	Y	414	373	1			134
							455	9									
06	28020	X	24305	-0-	-3715	-0-	54	1	23761	3	Y	445	531	1			48
							490	9									
07	28365	X	24184	-0-	-4181	-0-	64	1	23619	3	Y	455	432	1			71
							501	9									
08	27156	X	22605	-0-	-4551	-0-	67	1	22047	3	Y	446	436	1	6	8	75
							491	9									

BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 77H RRCID -> 271570 COMPL. DATE 01/31/2014 TOTAL DEPTH 7817 PERF. 8542 - 14113

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	17856	X	14294	-0-	-3562	-0-	38	1	11829	3	Y	2204	2204	0			33
							3	4	2424	9							
04	16530	X	13875	-0-	-2655	-0-	42	1	11777	3	Y	1863	1863	0			33
							7	4	2049	9							
05	16709	X	13647	-0-	-3062	-0-	37	1	11328	3	Y	2070	2067	0			36
							5	4	2277	9							
06	15780	X	12400	-0-	-3380	-0-	37	1	10193	3	Y	1967	1966	0			37
							6	4	2164	9							
07	16306	X	12804	-0-	-3502	-0-	47	1	10652	3	Y	1913	1919	0			31
							1	4	2104	9							
08	14353	X	12079	-0-	-2274	-0-	45	1	10151	3	Y	1711	1716	0			26
							1	4	1882	9							

BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 78H RRCID -> 271572 COMPL. DATE 01/31/2014 TOTAL DEPTH 7835 PERF. 8828 - 14372

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	19003	X	14588	-0-	-4415	-0-	40	1	12508	3	Y	1851	1850	0			28
							4	4	2036	9							
04	16920	X	12699	-0-	-4221	-0-	40	1	10974	3	Y	1525	1526	0			27
							7	4	1678	9							
05	15841	X	12411	-0-	-3430	-0-	35	1	10691	3	Y	1528	1529	0			26
							4	4	1681	9							
06	14520	X	11404	-0-	-3116	-0-	36	1	9830	3	Y	1393	1393	0			26
							6	4	1532	9							
07	14601	X	11567	-0-	-3034	-0-	44	1	9919	3	Y	1458	1460	0			24
							1604	9									
08	14601	X	10964	-0-	-3637	-0-	42	1	9480	3	Y	1311	1315	0			20
							1442	9									

BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 79H RRCID -> 271574 COMPL. DATE 12/23/2013 TOTAL DEPTH 8112 PERF. 8944 - 14978

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	16306	X	10260	-0-	-6046	-0-	28	1	8543	3	Y	1533	1534	0			23
							3	4	1686	9							
04	15780	X	13504	-0-	-2276	-0-	42	1	11706	3	Y	1590	1584	0			29
							7	4	1749	9							
05	15345	X	13582	-0-	-1763	-0-	39	1	11789	3	Y	1590	1592	0			27
							5	4	1749	9							
06	13950	X	9732	-0-	-4218	-0-	32	1	8532	3	Y	1057	1064	0			20
							5	4	1163	9							
07	13950	X	12128	-0-	-1822	-0-	45	1	10389	3	Y	1540	1535	0			25
							1694	9									
08	13950	X	11824	-0-	-2126	-0-	46	1	10293	3	Y	1350	1355	0			20
							1485	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
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
03	11408 X	11352	-0-	-56	-0-	54	1	9553	3	Y	1586	1546	0	5	8	75
						1745	9									
04	11910 X	9666	-0-	-2244	-0-	51	1	8258	3	Y	1232	1243	0			64
						2	4	1355	9							
05	12307 X	9546	-0-	-2761	-0-	55	1	8011	3	Y	1344	1319	0	14	8	75
						2	4	1478	9							
06	11910 X	9781	-0-	-2129	-0-	55	1	8252	3	Y	1338	1322	0	24	8	67
						2	4	1472	9							
07	11439 X	10220	-0-	-1219	-0-	64	1	8679	3	Y	1339	1351	0	10	8	45
						4	4	1473	9							
08	11346 X	9311	-0-	-2035	-0-	54	1	7823	3	Y	1303	1276	0			72
						1	4	1433	9							

BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 86H RRCID -> 271579 COMPL. DATE 01/13/2014 TOTAL DEPTH 7923 PERF. 8487 - 11525

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	13206 X	10045	-0-	-3161	-0-	48	1	8616	3	Y	1255	1229	0			59
						1381	9									
04	12720 X	9153	-0-	-3567	-0-	50	1	7967	3	Y	1031	1036	0			54
						2	4	1134	9							
05	12028 X	9054	-0-	-2974	-0-	54	1	7788	3	Y	1101	1093	0			62
						1	4	1211	9							
06	11190 X	8306	-0-	-2884	-0-	49	1	7250	3	Y	914	929	0			47
						2	4	1005	9							
07	10354 X	8590	-0-	-1764	-0-	55	1	7455	3	Y	979	993	0			33
						3	4	1077	9							
08	10044 X	8493	-0-	-1551	-0-	51	1	7428	3	Y	921	903	0			51
						1	4	1013	9							

BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 87H RRCID -> 271580 COMPL. DATE 01/13/2014 TOTAL DEPTH 7919 PERF. 8343 - 11824

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	16089 X	13894	-0-	-2195	-0-	66	1	11830	3	Y	1816	1776	0			86
						1998	9									
04	15570 X	12923	-0-	-2647	-0-	69	1	11141	3	Y	1555	1560	0			81
						2	4	1711	9							
05	14322 X	12807	-0-	-1515	-0-	75	1	10980	3	Y	1591	1583	0			89
						2	4	1750	9							
06	13440 X	12771	-0-	-669	-0-	73	1	10947	3	Y	1589	1597	0			81
						3	4	1748	9							
07	13888 X	12792	-0-	-1096	-0-	82	1	11018	3	Y	1534	1563	0			52
						5	4	1687	9							
08	13888 X	12717	-0-	-1171	-0-	77	1	11065	3	Y	1431	1404	0			79
						1	4	1574	9							

BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 88H RRCID -> 271581 COMPL. DATE 01/13/2014 TOTAL DEPTH 7941 PERF. 8440 - 12009

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	16244 X	13669	-0-	-2575	-0-	64	1	11343	3	Y	2056	2013	0			97
						2262	9									
04	15720 X	12376	-0-	-3344	-0-	65	1	10418	3	Y	1719	1726	0			90
						2	4	1891	9							
05	15717 X	12434	-0-	-3283	-0-	71	1	10344	3	Y	1834	1821	0			103
						2	4	2017	9							
06	14670 X	11733	-0-	-2937	-0-	65	1	9792	3	Y	1703	1719	0			87
						3	4	1873	9							
07	13888 X	12236	-0-	-1652	-0-	76	1	10244	3	Y	1737	1765	0			59
						5	4	1911	9							
08	13671 X	12195	-0-	-1476	-0-	72	1	10319	3	Y	1639	1607	0			91
						1	4	1803	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

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
03	10354	X	8824	-0-	-1530	-0-	42	1	7466	3	Y	1196	1171	0			57
							1316	9									
04	10020	X	7765	-0-	-2255	-0-	41	1	6634	3	Y	990	995	0			52
							1	4	1089	9							
05	9765	X	7695	-0-	-2070	-0-	44	1	6489	3	Y	1055	1048	0			59
							1	4	1161	9							
06	9030	X	7273	-0-	-1757	-0-	41	1	6165	3	Y	968	978	0			49
							2	4	1065	9							
07	8835	X	7475	-0-	-1360	-0-	47	1	6340	3	Y	986	1001	0			34
							3	4	1085	9							
08	8835	X	7371	-0-	-1464	-0-	44	1	6326	3	Y	909	893	0			50
							1	4	1000	9							

BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 80H RRCID -> 271586 COMPL. DATE 12/23/2013 TOTAL DEPTH 7973 PERF. 8640 - 14851

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	20181	X	18276	-0-	-1905	-0-	51	1	15711	3	Y	2281	2277	0			34
							5	4	2509	9							
04	19530	X	15631	-0-	-3899	-0-	49	1	13416	3	Y	1962	1961	0			35
							8	4	2158	9							
05	20181	X	15669	-0-	-4512	-0-	45	1	13483	3	Y	1941	1943	0			33
							6	4	2135	9							
06	19170	X	14691	-0-	-4479	-0-	47	1	12691	3	Y	1769	1769	0			33
							7	4	1946	9							
07	18197	X	15087	-0-	-3110	-0-	57	1	12994	3	Y	1851	1854	0			30
							2036	9									
08	18197	X	15439	-0-	-2758	-0-	59	1	13447	3	Y	1757	1761	0			26
							1933	9									

BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 81H RRCID -> 271590 COMPL. DATE 12/23/2013 TOTAL DEPTH 8010 PERF. 8455 - 14668

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	23560	X	18109	-0-	-5451	-0-	49	1	15574	3	Y	2255	2249	0			34
							5	4	2481	9							
04	21690	X	16112	-0-	-5578	-0-	51	1	13886	3	Y	1969	1968	0			35
							9	4	2166	9							
05	21173	X	16207	-0-	-4966	-0-	47	1	14034	3	Y	1927	1929	0			33
							6	4	2120	9							
06	18840	X	14835	-0-	-4005	-0-	47	1	12873	3	Y	1734	1734	0			33
							8	4	1907	9							
07	18104	X	15445	-0-	-2659	-0-	59	1	13343	3	Y	1857	1860	0			30
							2043	9									
08	18104	X	14570	-0-	-3534	-0-	55	1	12658	3	Y	1688	1693	0			25
							1857	9									

BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 82H RRCID -> 271591 COMPL. DATE 12/13/2013 TOTAL DEPTH 7918 PERF. 8463 - 14758

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	22103	X	17154	-0-	-4949	-0-	46	1	14563	3	Y	2309	2308	0			35
							5	4	2540	9							
04	21090	X	15635	-0-	-5455	-0-	49	1	13510	3	Y	1880	1881	0			34
							8	4	2068	9							
05	19468	X	15882	-0-	-3586	-0-	45	1	13743	3	Y	1898	1899	0			33
							6	4	2088	9							
06	17070	X	14476	-0-	-2594	-0-	46	1	12514	3	Y	1735	1735	0			33
							7	4	1909	9							
07	17639	X	14819	-0-	-2820	-0-	56	1	12761	3	Y	1820	1823	0			30
							2002	9									
08	17143	X	14502	-0-	-2641	-0-	55	1	12564	3	Y	1712	1716	0			26
							1883	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 83H RRCID -> 271592 COMPL. DATE 12/13/2013 TOTAL DEPTH 7988 PERF. 8953 - 14992

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	25854 X	21021	-0-	-4833	-0-	58	1	18083	3	Y	2613	2614	0			39
						6	4	2874	9							
04	23760 X	17653	-0-	-6107	-0-	54	1	15177	3	Y	2193	2193	0			39
						10	4	2412	9							
05	22816 X	18265	-0-	-4551	-0-	52	1	15767	3	Y	2218	2219	0			38
						6	4	2440	9							
06	21270 X	16723	-0-	-4547	-0-	54	1	14453	3	Y	2007	2007	0			38
						8	4	2208	9							
07	21018 X	16842	-0-	-4176	-0-	64	1	14490	3	Y	2079	2083	0			34
						1	4	2287	9							
08	21018 X	16124	-0-	-4894	-0-	62	1	13957	3	Y	1913	1918	0			29
						1	4	2104	9							

BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 84H RRCID -> 271593 COMPL. DATE 12/13/2013 TOTAL DEPTH 8039 PERF. 9222 - 15261

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	27652 X	22659	-0-	-4993	-0-	59	1	18667	3	Y	3570	3568	0			54
						6	4	3927	9							
04	25890 X	16812	-0-	-9078	-0-	49	1	13459	3	Y	2996	2996	0			54
						8	4	3296	9							
05	25203 X	20959	-0-	-4244	-0-	58	1	17559	3	Y	3032	3034	0			52
						7	4	3335	9							
06	23220 X	19489	-0-	-3731	-0-	61	1	16387	3	Y	2755	2755	0			52
						10	4	3031	9							
07	19968 X	19968	-0-	-0-	-0-	73	1	16711	3	Y	2894	2899	0			47
						1	4	3183	9							
08	19530 X	19194	-0-	-336	-0-	72	1	16185	3	Y	2669	2676	0			40
						1	4	2936	9							

BRISCOE SPRINGMAN UNIT A WELL #: 1H RRCID -> 271594 COMPL. DATE 10/10/2013 TOTAL DEPTH 7716 PERF. 8825 - 15071

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	22122 X	22122	-0-	-0-	-0-	129	1	17783	3	Y	3824	3819	0			90
						4	4	4206	9							
04	21090 X	20083	-0-	-1007	-0-	116	1	16232	3	Y	3391	3377	0			104
						5	4	3730	9							
05	21793 X	20685	-0-	-1108	-0-	118	1	16643	3	Y	3549	3531	0	3	8	119
						20	4	3904	9							
06	21090 X	19107	-0-	-1983	-0-	115	1	15546	3	Y	3129	3161	0	1	8	86
						4	4	3442	9							
07	22134 X	20054	-0-	-2080	-0-	122	1	16198	3	Y	3392	3404	0			74
						3	4	3731	9							
08	22134 X	19467	-0-	-2667	-0-	122	1	15714	3	Y	3300	3258	0			116
						1	4	3630	9							

BRISCOE SPRINGMAN UNIT A WELL #: 2H RRCID -> 271595 COMPL. DATE 10/10/2013 TOTAL DEPTH 7701 PERF. 8625 - 14773

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	20026 X	17900	-0-	-2126	-0-	106	1	14647	3	Y	2857	2849	0			67
						4	4	3143	9							
04	19380 X	16232	-0-	-3148	-0-	95	1	13335	3	Y	2544	2533	0			78
						4	4	2798	9							
05	19623 X	16230	-0-	-3393	-0-	94	1	13226	3	Y	2631	2621	0			88
						16	4	2894	9							
06	18090 X	14617	-0-	-3473	-0-	89	1	12036	3	Y	2263	2289	0			62
						3	4	2489	9							
07	17887 X	15717	-0-	-2170	-0-	97	1	12862	3	Y	2505	2512	0			55
						2	4	2756	9							
08	17887 X	15326	-0-	-2561	-0-	98	1	12575	3	Y	2411	2381	0			85
						1	4	2652	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
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
03	19840	X	16449	-0-	-3391	-0-	97	1	13409	3	Y	2673	2675	0			63
							3	4	2940	9							
04	18570	X	15525	-0-	-3045	-0-	90	1	12710	3	Y	2474	2461	0			76
							4	4	2721	9							
05	18445	X	15309	-0-	-3136	-0-	88	1	12459	3	Y	2497	2489	0			84
							15	4	2747	9							
06	16770	X	14517	-0-	-2253	-0-	88	1	12013	3	Y	2194	2217	0	1	8	60
							3	4	2413	9							
07	17329	X	14839	-0-	-2490	-0-	90	1	12071	3	Y	2433	2440	0			53
							2	4	2676	9							
08	16461	X	14794	-0-	-1667	-0-	94	1	12120	3	Y	2345	2315	0	1	8	82
							2580	9									

BRISCOE SPRINGMAN UNIT A WELL #: 3H RRCID -> 271601 COMPL. DATE 10/10/2013 TOTAL DEPTH 7707 PERF. 8462 - 14699

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	21452	X	18168	-0-	-3284	-0-	107	1	14800	3	Y	2961	2959	0			70
							4	4	3257	9							
04	20400	X	16299	-0-	-4101	-0-	95	1	13338	3	Y	2602	2592	0			80
							4	4	2862	9							
05	20336	X	16665	-0-	-3671	-0-	96	1	13510	3	Y	2766	2753	0			93
							16	4	3043	9							
06	19260	X	15516	-0-	-3744	-0-	95	1	12833	3	Y	2349	2377	0			65
							4	4	2584	9							
07	18972	X	16309	-0-	-2663	-0-	100	1	13316	3	Y	2627	2635	0			57
							3	4	2890	9							
08	18166	X	15338	-0-	-2828	-0-	97	1	12484	3	Y	2505	2474	0			88
							1	4	2756	9							

BRISCOE SPRINGMAN UNIT A WELL #: 5H RRCID -> 271604 COMPL. DATE 08/30/2013 TOTAL DEPTH 7692 PERF. 8591 - 14864

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	23343	X	19216	-0-	-4127	-0-	113	1	15546	3	Y	3230	3229	0			76
							4	4	3553	9							
04	21960	X	17816	-0-	-4144	-0-	104	1	14558	3	Y	2864	2852	0			88
							4	4	3150	9							
05	21483	X	18170	-0-	-3313	-0-	105	1	14746	3	Y	3002	2989	0			101
							17	4	3302	9							
06	20790	X	17138	-0-	-3652	-0-	104	1	14160	3	Y	2609	2638	0			72
							4	4	2870	9							
07	20677	X	17306	-0-	-3371	-0-	106	1	14066	3	Y	2846	2856	0			62
							3	4	3131	9							
08	19220	X	17112	-0-	-2108	-0-	109	1	14068	3	Y	2667	2635	0			94
							1	4	2934	9							

BRISCOE SPRINGMAN UNIT A WELL #: 6H RRCID -> 271627 COMPL. DATE 08/30/2013 TOTAL DEPTH 7768 PERF. 8677 - 14950

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	21080	X	17004	-0-	-4076	-0-	100	1	13858	3	Y	2766	2765	0			65
							3	4	3043	9							
04	19230	X	16087	-0-	-3143	-0-	94	1	13209	3	Y	2527	2515	0			77
							4	4	2780	9							
05	19034	X	16301	-0-	-2733	-0-	94	1	13242	3	Y	2682	2669	0			90
							15	4	2950	9							
06	17790	X	14568	-0-	-3222	-0-	89	1	11993	3	Y	2256	2284	0			62
							4	4	2482	9							
07	17546	X	14742	-0-	-2804	-0-	90	1	11981	3	Y	2426	2435	0			53
							2	4	2669	9							
08	17019	X	14582	-0-	-2437	-0-	92	1	11885	3	Y	2368	2338	0			83
							2605	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
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
03	28520 X	24791	-0-	-3729	-0-	143	1	19673	3	Y	4518	4506	0			107
						5	4	4970	9							
04	27600 X	23432	-0-	-4168	-0-	133	1	18761	3	Y	4120	4101	0			126
						6	4	4532	9							
05	27311 X	24158	-0-	-3153	-0-	137	1	19270	3	Y	4298	4280	0			144
						23	4	4728	9							
06	25440 X	22188	-0-	-3252	-0-	132	1	17953	3	Y	3725	3766	0			103
						5	4	4098	9							
07	24800 X	23064	-0-	-1736	-0-	138	1	18447	3	Y	4068	4082	0			89
						4	4	4475	9							
08	24800 X	22601	-0-	-2199	-0-	141	1	18121	3	Y	3944	3894	0			139
						1	4	4338	9							

BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 22H RRCID -> 271640 COMPL. DATE 08/12/2013 TOTAL DEPTH 8151 PERF. 9153 - 15094

03	24800 X	17925	-0-	-6875	-0-	224	1	14733	3	Y	2696	2701	0			18
						2	4	2966	9							
04	15761 X	15761	-0-	-0-	-0-	189	1	13423	3	Y	1928	1930	0			16
						28	4	2121	9							
05	15831 X	15831	-0-	-0-	-0-	181	1	14114	3	Y	1366	1371	0			11
						33	4	1503	9							
06	17340 X	13886	-0-	-3454	-0-	247	1	10957	3	Y	2438	2402	0	6	8	41
						2682	9									
07	17918 X	14094	-0-	-3824	-0-	302	1	12000	3	Y	1629	1633	0	10	8	27
						1792	9									
08	17918 X	16321	-0-	-1597	-0-	245	1	13851	3	Y	2021	1995	0	23	8	30
						2	4	2223	9							

BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 23H RRCID -> 271641 COMPL. DATE 08/12/2013 TOTAL DEPTH 8142 PERF. 8740 - 14929

03	12183 X	2606	-0-	-9577	-0-	28	1	1826	3	Y	684	700	0			5
						752	9									
04	13860 X	11531	-0-	-2329	-0-	133	1	9477	3	Y	1728	1718	0			15
						20	4	1901	9							
05	16740 X	15353	-0-	-1387	-0-	157	1	12311	3	Y	2596	2590	0			21
						29	4	2856	9							
06	16200 X	12057	-0-	-4143	-0-	215	1	9573	3	Y	2063	2047	0	2	8	35
						2269	9									
07	16740 X	10621	-0-	-6119	-0-	211	1	8418	3	Y	1811	1815	0			31
						1992	9									
08	15345 X	13615	-0-	-1730	-0-	200	1	11343	3	Y	1883	1886	0			28
						1	4	2071	9							

BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 28H RRCID -> 271642 COMPL. DATE 08/12/2013 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 8785 - 14624

03	24273 X	11021	-0-	-13252	-0-	142	1	9357	3	Y	1383	1390	0			9
						1	4	1521	9							
04	23490 X	13707	-0-	-9783	-0-	168	1	11910	3	Y	1458	1455	0			12
						25	4	1604	9							
05	23312 X	16012	-0-	-7300	-0-	176	1	13747	3	Y	1870	1867	0			15
						32	4	2057	9							
06	19470 X	14733	-0-	-4737	-0-	271	1	12068	3	Y	2176	2144	0	10	8	37
						2394	9									
07	14353 X	12043	-0-	-2310	-0-	244	1	9712	3	Y	1897	1902	0			32
						2087	9									
08	16027 X	11042	-0-	-4985	-0-	153	1	8649	3	Y	2035	2036	0			31
						1	4	2239	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
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
03	20706	X	20706	-0-	-0-	-0-	259	1	17002	3	Y	3129	3129	0			21
							3	4	3442	9							
04	21596	X	21596	-0-	-0-	-0-	254	1	18073	3	Y	2937	2933	0			25
							38	4	3231	9							
05	21164	X	21164	-0-	-0-	-0-	224	1	17634	3	Y	2968	2969	0			24
							41	4	3265	9							
06	19020	X	18752	-0-	-268	-0-	345	1	15286	3	Y	2837	2810	0	3	8	48
							3121	9									
07	21111	X	17194	-0-	-3917	-0-	340	1	13552	3	Y	3001	2998	0			51
							1	4	3301	9							
08	21111	X	16496	-0-	-4615	-0-	244	1	13799	3	Y	2228	2246	0			33
							2	4	2451	9							

BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 30H RRCID -> 271646 COMPL. DATE 08/12/2013 TOTAL DEPTH 8211 PERF. 9075 - 14318

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	13795	X	12188	-0-	-1607	-0-	147	1	9632	3	Y	2189	2188	0			15
							1	4	2408	9							
04	16569	X	16569	-0-	-0-	-0-	187	1	13336	3	Y	2744	2736	0			23
							28	4	3018	9							
05	18481	X	18481	-0-	-0-	-0-	190	1	14990	3	Y	2969	2968	0			24
							35	4	3266	9							
06	18273	X	18273	-0-	-0-	-0-	342	1	15151	3	Y	2527	2501	0	7	8	43
							2780	9									
07	18250	X	18250	-0-	-0-	-0-	401	1	15922	3	Y	1751	1764	0			30
							1	4	1926	9							
*08	19082	X	19082	-0-	-0-	-0-	297	1	16785	3	Y	1816	1819	0			27
							2	4	1998	9							

BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 34H RRCID -> 271648 COMPL. DATE 08/07/2013 TOTAL DEPTH 8126 PERF. 8821 - 15163

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	23539	X	23539	-0-	-0-	-0-	307	1	20126	3	Y	2821	2818	0			19
							3	4	3103	9							
04	19852	X	19852	-0-	-0-	-0-	238	1	16859	3	Y	2472	2470	0			21
							36	4	2719	9							
05	21933	X	21933	-0-	-0-	-0-	236	1	18572	3	Y	2801	2799	0			23
							44	4	3081	9							
06	21082	X	21082	-0-	-0-	-0-	399	1	17721	3	Y	2693	2669	0	1	8	46
							2962	9									
07	23529	X	19495	-0-	-4034	-0-	424	1	16856	3	Y	2013	2025	0			34
							1	4	2214	9							
08	23529	X	17720	-0-	-5809	-0-	272	1	15366	3	Y	1891	1896	0	1	8	28
							2	4	2080	9							

BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 35H RRCID -> 271652 COMPL. DATE 08/05/2013 TOTAL DEPTH 8102 PERF. 8810 - 14941

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	5611	X	1006	-0-	-4605	-0-	6	1	432	3	Y	516	522	0			3
							568	9									
04	14479	X	14479	-0-	-0-	-0-	151	1	10774	3	Y	3210	3186	0			27
							23	4	3531	9							
05	21294	X	21294	-0-	-0-	-0-	202	1	15867	3	Y	4716	4704	0			39
							37	4	5188	9							
06	21094	X	21094	-0-	-0-	-0-	352	1	15624	3	Y	4653	4612	0	1	8	79
							5118	9									
07	16935	X	16935	-0-	-0-	-0-	359	1	14299	3	Y	2069	2113	0			35
							1	4	2276	9							
08	19747	X	17097	-0-	-2650	-0-	262	1	14789	3	Y	1858	1864	0	1	8	28
							2	4	2044	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
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
03	26536 X	17171	-0-	-9365	-0-	222	1	14601	3	Y	2133	2128	0			14
						2	4	2346	9							
04	25680 X	12520	-0-	-13160	-0-	144	1	10230	3	Y	1931	1929	0			16
						22	4	2124	9							
05	22723 X	10704	-0-	-12019	-0-	97	1	7672	3	Y	2652	2646	0			22
						18	4	2917	9							
06	17970 X	11816	-0-	-6154	-0-	192	1	8546	3	Y	2798	2770	0	3	8	47
						3078	9									
07	17174 X	11144	-0-	-6030	-0-	200	1	7942	3	Y	2729	2730	0			46
						3002	9									
08	17174 X	9040	-0-	-8134	-0-	112	1	6287	3	Y	2400	2410	0			36
						1	4	2640	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
03	23622 X	17230	-0-	-6392	-0-	191	1	12572	3	Y	4059	4047	0			27
						2	4	4465	9							
04	22860 X	19226	-0-	-3634	-0-	194	1	13760	3	Y	4766	4753	0			40
						29	4	5243	9							
05	21421 X	14789	-0-	-6632	-0-	158	1	12372	3	Y	2027	2050	0			17
						29	4	2230	9							
06	18840 X	16130	-0-	-2710	-0-	312	1	13852	3	Y	1787	1765	0	9	8	30
						1966	9									
07	19871 X	16766	-0-	-3105	-0-	370	1	14739	3	Y	1505	1507	0	3	8	25
						1	4	1656	9							
08	19871 X	16369	-0-	-3502	-0-	256	1	14440	3	Y	1519	1521	0			23
						2	4	1671	9							

BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 38H RRCID -> 271655 COMPL. DATE 08/07/2013 TOTAL DEPTH 8131 PERF. 9405 - 14297

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	21452 X	15522	-0-	-5930	-0-	187	1	12341	3	Y	2720	2719	0			18
						2	4	2992	9							
04	19774 X	19774	-0-	-0-	-0-	232	1	16427	3	Y	2800	2794	0			24
						35	4	3080	9							
05	13144 X	11752	-0-	-1392	-0-	123	1	9619	3	Y	1806	1815	0			15
						23	4	1987	9							
06	15030 X	11744	-0-	-3286	-0-	211	1	9356	3	Y	1979	1926	0	35	8	33
						2177	9									
07	20429 X	13090	-0-	-7339	-0-	265	1	10517	3	Y	2098	2095	0			36
						2308	9									
08	20429 X	14965	-0-	-5464	-0-	231	1	13028	3	Y	1550	1563	0			23
						1	4	1705	9							

BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 39H RRCID -> 271656 COMPL. DATE 08/07/2013 TOTAL DEPTH 8133 PERF. 9676 - 13275

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	23395 X	23395	-0-	-0-	-0-	279	1	18339	3	Y	4340	4335	0			29
						3	4	4774	9							
04	19449 X	19449	-0-	-0-	-0-	236	1	16830	3	Y	2134	2145	0			18
						36	4	2347	9							
05	16427 X	16427	-0-	-0-	-0-	177	1	13931	3	Y	2078	2079	0			17
						33	4	2286	9							
06	14809 X	14809	-0-	-0-	-0-	277	1	12324	3	Y	2007	1967	0	23	8	34
						2208	9									
07	22909 X	14440	-0-	-8469	-0-	297	1	11831	3	Y	2101	2099	0			36
						1	4	2311	9							
08	22909 X	14572	-0-	-8337	-0-	222	1	12550	3	Y	1635	1646	0			25
						1	4	1799	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
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
03	18197 X	14985	-0-	-3212	-0-	33	1	13930	3	Y	928	868	1	67	8	9
						1	4	1021	9							
04	17610 X	14402	-0-	-3208	-0-	30	1	13543	3	Y	746	746	1			9
						8	4	821	9							
05	18197 X	14459	-0-	-3738	-0-	31	1	13564	3	Y	781	749	1	31	8	10
						5	4	859	9							
06	14490 X	13317	-0-	-1173	-0-	34	1	12522	3	Y	688	655	1	34	8	9
						4	4	757	9							
07	14973 X	13067	-0-	-1906	-0-	26	1	12291	3	Y	680	677	1	5	8	7
						2	4	748	9							
08	14973 X	13142	-0-	-1831	-0-	23	1	12467	3	Y	592	590	1			9
						1	4	651	9							

BRISCOE FRIDAY RANCH WELL #: 24H RRCID -> 271666 COMPL. DATE 10/07/2013 TOTAL DEPTH 8186 PERF. 8610 - 15407

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	24583 X	20587	-0-	-3996	-0-	44	1	19064	3	Y	1344	1329	1	26	8	14
						1	4	1478	9							
04	23790 X	19772	-0-	-4018	-0-	41	1	18358	3	Y	1238	1237	1			15
						11	4	1362	9							
05	23901 X	19943	-0-	-3958	-0-	42	1	18458	3	Y	1305	1303	1			17
						7	4	1436	9							
06	19920 X	18290	-0-	-1630	-0-	46	1	16981	3	Y	1144	1146	1			15
						5	4	1258	9							
07	20584 X	18733	-0-	-1851	-0-	36	1	17457	3	Y	1124	1128	1			11
						4	4	1236	9							
08	20584 X	17710	-0-	-2874	-0-	30	1	16498	3	Y	1073	1067	1			17
						2	4	1180	9							

BRISCOE FRIDAY RANCH WELL #: 35H RRCID -> 271667 COMPL. DATE 10/07/2013 TOTAL DEPTH 8199 PERF. 8696 - 15386

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	29140 X	18506	-0-	-10634	-0-	40	1	17207	3	Y	1144	1152	1	1	8	12
						1	4	1258	9							
04	28200 X	18423	-0-	-9777	-0-	39	1	17314	3	Y	964	964	1			12
						10	4	1060	9							
05	25885 X	17981	-0-	-7904	-0-	38	1	16911	3	Y	933	933	1			12
						6	4	1026	9							
06	18660 X	14068	-0-	-4592	-0-	36	1	13131	3	Y	815	816	1			11
						4	4	897	9							
07	19034 X	15371	-0-	-3663	-0-	30	1	14396	3	Y	856	858	1			9
						3	4	942	9							
08	19034 X	15098	-0-	-3936	-0-	26	1	14150	3	Y	837	833	1			13
						1	4	921	9							

BRISCOE FRIDAY RANCH WELL #: 36H RRCID -> 271668 COMPL. DATE 10/07/2013 TOTAL DEPTH 8204 PERF. 8865 - 15505

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	36828 X	31177	-0-	-5651	-0-	66	1	28138	3	Y	2702	2722	1	1	8	29
						1	4	2972	9							
04	35640 X	29888	-0-	-5752	-0-	61	1	27201	3	Y	2373	2373	1			29
						16	4	2610	9							
05	36828 X	30447	-0-	-6381	-0-	63	1	27672	3	Y	2455	2451	1			33
						11	4	2701	9							
06	30180 X	28633	-0-	-1547	-0-	71	1	26127	3	Y	2206	2209	1			30
						8	4	2427	9							
07	31186 X	30017	-0-	-1169	-0-	57	1	27462	3	Y	2265	2272	1			23
						6	4	2492	9							
08	31186 X	29439	-0-	-1747	-0-	50	1	26943	3	Y	2222	2209	1			36
						2	4	2444	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
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
03	27156 X	22697	-0-	-4459	-0-	47	1	19990	3	Y	2417	2437	1	1	8	26
						1	4	2659	9							
04	26280 X	21940	-0-	-4340	-0-	44	1	19623	3	Y	2055	2056	1			25
						12	4	2261	9							
05	25885 X	22593	-0-	-3292	-0-	46	1	20188	3	Y	2137	2133	1			29
						8	4	2351	9							
06	21960 X	20792	-0-	-1168	-0-	51	1	18557	3	Y	1980	1982	1			27
						6	4	2178	9							
07	22692 X	22334	-0-	-358	-0-	42	1	20027	3	Y	2055	2061	1			21
						4	4	2261	9							
08	22692 X	19576	-0-	-3116	-0-	32	1	17413	3	Y	1935	1925	1			31
						2	4	2129	9							

BRISCOE FRIDAY RANCH WELL #: 38H RRCID -> 271677 COMPL. DATE 09/19/2013 TOTAL DEPTH 8209 PERF. 8935 - 15154

03	18177 X	18177	-0-	-0-	-0-	39	1	16569	3	Y	1425	1435	1	1	8	15
						1	4	1568	9							
04	17209 X	17209	-0-	-0-	-0-	35	1	15812	3	Y	1229	1229	1			15
						10	4	1352	9							
05	17768 X	17768	-0-	-0-	-0-	37	1	16370	3	Y	1232	1231	1			16
						6	4	1355	9							
06	15831 X	15831	-0-	-0-	-0-	40	1	14536	3	Y	1137	1138	1			15
						4	4	1251	9							
07	17267 X	16290	-0-	-977	-0-	31	1	15002	3	Y	1140	1143	1			12
						3	4	1254	9							
08	17267 X	15180	-0-	-2087	-0-	26	1	13942	3	Y	1101	1095	1			18
						1	4	1211	9							

BRISCOE FRIDAY RANCH WELL #: 39H RRCID -> 271678 COMPL. DATE 09/19/2013 TOTAL DEPTH 8166 PERF. 8797 - 15314

03	14384 X	-0-	-0-	-14384	-0-					Y	-0-					-0-
04	13860 X	-0-	-0-	-13860	-0-					Y	-0-					-0-
05	4278 X	-0-	-0-	-4278	-0-					Y	-0-					-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BRISCOE FRIDAY RANCH WELL #: 40H RRCID -> 271679 COMPL. DATE 09/19/2013 TOTAL DEPTH 8163 PERF. 8818 - 15285

03	26753 X	24339	-0-	-2414	-0-	52	1	22262	3	Y	1840	1855	1			20
						1	4	2024	9							
04	25890 X	23404	-0-	-2486	-0-	48	1	21606	3	Y	1579	1580	1			19
						13	4	1737	9							
05	26753 X	23907	-0-	-2846	-0-	50	1	22131	3	Y	1562	1560	1			21
						8	4	1718	9							
06	23550 X	21061	-0-	-2489	-0-	53	1	19547	3	Y	1323	1326	1			18
						6	4	1455	9							
07	24335 X	23117	-0-	-1218	-0-	44	1	21417	3	Y	1502	1505	1			15
						4	4	1652	9							
08	24335 X	22132	-0-	-2203	-0-	38	1	20501	3	Y	1446	1438	1			23
						2	4	1591	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

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
03	28706 X	23543	-0-	-5163	-0-	104	1	20046	3	Y	3049	3050	0			85
						39	4	3354	9							
04	27780 X	22388	-0-	-5392	-0-	95	1	19176	3	Y	2802	2802	0			85
						35	4	3082	9							
05	26877 X	21934	-0-	-4943	-0-	97	1	18836	3	Y	2726	2694	0	4	8	113
						2	4	2999	9							
06	24870 X	20073	-0-	-4797	-0-	83	1	17394	3	Y	2359	2392	0	2	8	78
						1	4	2595	9							
07	24428 X	21100	-0-	-3328	-0-	91	1	18150	3	Y	2595	2566	0			107
						4	4	2855	9							
08	23529 X	20231	-0-	-3298	-0-	92	1	17423	3	Y	2469	2469	0	4	8	103
						2716	9									

BRISCOE SPRINGMAN UNIT B WELL #: 2H RRCID -> 271687 COMPL. DATE 09/24/2013 TOTAL DEPTH 8001 PERF. 9065 - 15084

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	33325 X	28824	-0-	-4501	-0-	128	1	24597	3	Y	3683	3681	0			103
						48	4	4051	9							
04	32250 X	23823	-0-	-8427	-0-	101	1	20258	3	Y	3115	3124	0			94
						37	4	3427	9							
05	32457 X	25676	-0-	-6781	-0-	113	1	22031	3	Y	3208	3169	0			133
						3	4	3529	9							
06	29610 X	23700	-0-	-5910	-0-	99	1	20655	3	Y	2676	2721	0			88
						2	4	2944	9							
07	28892 X	24615	-0-	-4277	-0-	106	1	21264	3	Y	2946	2912	0			122
						4	4	3241	9							
08	28830 X	23046	-0-	-5784	-0-	106	1	20037	3	Y	2639	2651	0			110
						2903	9									

BRISCOE SPRINGMAN UNIT B WELL #: 3H RRCID -> 271704 COMPL. DATE 09/24/2013 TOTAL DEPTH 7982 PERF. 8868 - 14767

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	31217 X	28441	-0-	-2776	-0-	124	1	23870	3	Y	4001	3999	0			112
						46	4	4401	9							
04	30210 X	26518	-0-	-3692	-0-	112	1	22440	3	Y	3569	3573	0			108
						40	4	3926	9							
05	31217 X	26857	-0-	-4360	-0-	117	1	22898	3	Y	3490	3453	0			145
						3	4	3839	9							
06	29640 X	24122	-0-	-5518	-0-	99	1	20701	3	Y	3019	3064	0			100
						1	4	3321	9							
07	28520 X	25557	-0-	-2963	-0-	109	1	21726	3	Y	3379	3339	0			140
						5	4	3717	9							
08	28427 X	24714	-0-	-3713	-0-	111	1	21110	3	Y	3175	3182	0			133
						3493	9									

BRISCOE SPRINGMAN UNIT B WELL #: 4H RRCID -> 271705 COMPL. DATE 09/24/2013 TOTAL DEPTH 8009 PERF. 8713 - 14801

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	26040 X	23154	-0-	-2886	-0-	102	1	19637	3	Y	3070	3069	0			86
						38	4	3377	9							
04	25200 X	21535	-0-	-3665	-0-	91	1	18357	3	Y	2776	2778	0			84
						33	4	3054	9							
05	24986 X	21691	-0-	-3295	-0-	95	1	18547	3	Y	2770	2739	0			115
						2	4	3047	9							
06	23700 X	19562	-0-	-4138	-0-	81	1	16911	3	Y	2335	2373	0			77
						1	4	2569	9							
07	23777 X	20429	-0-	-3348	-0-	87	1	17475	3	Y	2603	2572	0			108
						4	4	2863	9							
08	23157 X	19907	-0-	-3250	-0-	90	1	17064	3	Y	2503	2506	0			105
						2753	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
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
03	28892 X	24805	-0-	-4087	-0-	107	1	20636	3	Y	3656	3656	0			102
						40	4	4022	9							
04	27960 X	24417	-0-	-3543	-0-	103	1	20541	3	Y	3396	3395	0			103
						37	4	3736	9							
05	27590 X	23727	-0-	-3863	-0-	102	1	19876	3	Y	3405	3367	0			141
						3	4	3746	9							
06	25140 X	21716	-0-	-3424	-0-	88	1	18465	3	Y	2874	2920	0			95
						2	4	3161	9							
07	25978 X	22761	-0-	-3217	-0-	95	1	19064	3	Y	3271	3231	0			135
						4	4	3598	9							
08	25234 X	21585	-0-	-3649	-0-	96	1	18138	3	Y	3046	3054	0			127
						3351	9									

BRISCOE THON UNIT WELL #: 1H RRCID -> 271708 COMPL. DATE 02/05/2014 TOTAL DEPTH 7706 PERF. 9258 - 14732

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	34162 X	33276	-0-	-886	-0-	108	1	27193	3	Y	5431	5249	1	5	8	332
						1	4	5974	9							
04	33060 X	30711	-0-	-2349	-0-	95	1	25352	3	Y	4783	4898	1			217
						3	4	5261	9							
05	34162 X	29950	-0-	-4212	-0-	92	1	24678	3	Y	4706	4681	1	13	8	229
						3	4	5177	9							
06	32190 X	28382	-0-	-3808	-0-	90	1	23598	3	Y	4263	4419	1	3	8	70
						5	4	4689	9							
07	33263 X	29121	-0-	-4142	-0-	93	1	24046	3	Y	4528	4436	1			162
						1	4	4981	9							
08	33263 X	29045	-0-	-4218	-0-	94	1	24087	3	Y	4418	4404	1			176
						4	4	4860	9							

BRISCOE SPRINGMAN UNIT B WELL #: 6H RRCID -> 271709 COMPL. DATE 09/24/2013 TOTAL DEPTH 8053 PERF. 8844 - 14873

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	24955 X	22389	-0-	-2566	-0-	98	1	18760	3	Y	3177	3177	0			89
						36	4	3495	9							
04	23490 X	21168	-0-	-2322	-0-	90	1	18105	3	Y	2673	2681	0			81
						33	4	2940	9							
05	23994 X	22204	-0-	-1790	-0-	97	1	18785	3	Y	3018	2974	0			125
						2	4	3320	9							
06	22590 X	20483	-0-	-2107	-0-	84	1	17550	3	Y	2589	2629	0			85
						1	4	2848	9							
07	22382 X	21126	-0-	-1256	-0-	90	1	17881	3	Y	2865	2831	0			119
						3	4	3152	9							
08	22382 X	21049	-0-	-1333	-0-	95	1	17917	3	Y	2761	2764	0			116
						3037	9									

BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 19H RRCID -> 271710 COMPL. DATE 02/12/2014 TOTAL DEPTH 7607 PERF. 8228 - 13205

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	23529 X	19944	-0-	-3585	-0-	71	1	16894	3	Y	2652	2629	0			65
						62	4	2917	9							
04	18510 X	17813	-0-	-697	-0-	52	1	14624	3	Y	2763	2741	0			87
						98	4	3039	9							
05	16926 X	9698	-0-	-7228	-0-	48	1	7141	3	Y	2260	2293	0			54
						23	4	2486	9							
06	19290 X	17323	-0-	-1967	-0-	52	1	15278	3	Y	1792	1804	0			42
						22	4	1971	9							
07	16554 X	14506	-0-	-2048	-0-	45	1	12779	3	Y	1527	1514	0			55
						2	4	1680	9							
08	16554 X	15308	-0-	-1246	-0-	39	1	13605	3	Y	1512	1543	0			24
						1	4	1663	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
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
03	23436 X	17719	-0-	-5717	-0-	64	1	15441	3	Y	1961	1944	0			48
						57	4	2157	9							
04	15360 X	15279	-0-	-81	-0-	47	1	13127	3	Y	1834	1824	0			58
						88	4	2017	9							
05	15872 X	7410	-0-	-8462	-0-	41	1	6116	3	Y	1121	1152	0			27
						20	4	1233	9							
06	17160 X	14316	-0-	-2844	-0-	43	1	12873	3	Y	1256	1253	0			30
						18	4	1382	9							
07	17732 X	14142	-0-	-3590	-0-	46	1	12845	3	Y	1135	1124	0			41
						2	4	1249	9							
08	17732 X	14005	-0-	-3727	-0-	35	1	12404	3	Y	1423	1441	0			23
						1	4	1565	9							

BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 17H RRCID -> 271712 COMPL. DATE 02/10/2014 TOTAL DEPTH 7573 PERF. 8238 - 13096

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	23560 X	9919	-0-	-13641	-0-	33	1	7877	3	Y	1800	1795	0			44
						29	4	1980	9							
04	20130 X	14680	-0-	-5450	-0-	48	1	13453	3	Y	990	1003	0			31
						90	4	1089	9							
05	19592 X	9232	-0-	-10360	-0-	46	1	6944	3	Y	2017	2000	0			48
						23	4	2219	9							
06	15052 X	15052	-0-	-0-	-0-	44	1	13152	3	Y	1670	1678	0			40
						19	4	1837	9							
07	15159 X	12110	-0-	-3049	-0-	37	1	10413	3	Y	1507	1492	0			55
						2	4	1658	9							
*08	22827 X	22827	-0-	-0-	-0-	59	1	20459	3	Y	2097	2119	0			33
						2	4	2307	9							

BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 16H RRCID -> 271722 COMPL. DATE 01/25/2014 TOTAL DEPTH 7584 PERF. 8300 - 14092

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	27280 X	-0-	-0-	-27280	-0-					Y	2051	2056	0			50
04	25200 X	-0-	-0-	-25200	-0-					Y	8	58	0			-0-
05	20429 X	-0-	-0-	-20429	-0-					Y	-0-					-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BRISCOE 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
03	29171 X	21518	-0-	-7653	-0-	72	1	18107	3	Y	3035	2939	1			186
						3339	9									
04	24600 X	19866	-0-	-4734	-0-	64	1	17057	3	Y	2494	2567	1			113
						2	4	2743	9							
05	24800 X	19978	-0-	-4822	-0-	64	1	17021	3	Y	2628	2613	1			128
						2	4	2891	9							
06	23280 X	18092	-0-	-5188	-0-	59	1	15508	3	Y	2293	2384	1			37
						3	4	2522	9							
07	22475 X	18390	-0-	-4085	-0-	61	1	15654	3	Y	2431	2381	1			87
						1	4	2674	9							
08	21514 X	17445	-0-	-4069	-0-	58	1	14931	3	Y	2230	2228	1			89
						3	4	2453	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
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
03	27652 X	21001	-0-	-6651	-0-	72	1	18214	3	Y	2468	2391	1			151
						2715	9									
04	24150 X	18316	-0-	-5834	-0-	61	1	16139	3	Y	1922	1986	1			87
						2	4	2114	9							
05	24645 X	19005	-0-	-5640	-0-	62	1	16570	3	Y	2155	2137	1			105
						2	4	2371	9							
06	22020 X	17829	-0-	-4191	-0-	60	1	15648	3	Y	1925	1999	1			31
						3	4	2118	9							
07	21793 X	17443	-0-	-4350	-0-	59	1	15186	3	Y	1997	1957	1			71
						1	4	2197	9							
08	20987 X	16602	-0-	-4385	-0-	57	1	14488	3	Y	1868	1865	1			74
						2	4	2055	9							

BRISCOE THON UNIT WELL #: 4H RRCID -> 271728 COMPL. DATE 02/05/2014 TOTAL DEPTH 7721 PERF. 8878 - 15116

03	29264 X	22820	-0-	-6444	-0-	79	1	19946	3	Y	2541	2456	1			156
						2795	9									
04	25500 X	20591	-0-	-4909	-0-	67	1	18024	3	Y	2272	2325	1			103
						1	4	2499	9							
05	25544 X	20196	-0-	-5348	-0-	66	1	17808	3	Y	2108	2108	1			103
						3	4	2319	9							
06	22890 X	18420	-0-	-4470	-0-	62	1	16285	3	Y	1881	1953	1			31
						4	4	2069	9							
07	22816 X	18737	-0-	-4079	-0-	64	1	16499	3	Y	1976	1934	1	3	8	70
						2174	9									
08	22816 X	18392	-0-	-4424	-0-	63	1	16257	3	Y	1881	1876	1			75
						3	4	2069	9							

BRISCOE THON UNIT WELL #: 5H RRCID -> 271730 COMPL. DATE 02/05/2014 TOTAL DEPTH 7774 PERF. 8857 - 15089

03	30287 X	27506	-0-	-2781	-0-	93	1	23704	3	Y	3371	3253	1			206
						1	4	3708	9							
04	26370 X	22222	-0-	-4148	-0-	72	1	19102	3	Y	2769	2849	1			126
						2	4	3046	9							
05	26815 X	22900	-0-	-3915	-0-	74	1	19770	3	Y	2775	2766	1			135
						3	4	3053	9							
06	26610 X	20760	-0-	-5850	-0-	69	1	17985	3	Y	2456	2551	1			40
						4	4	2702	9							
07	27497 X	21715	-0-	-5782	-0-	72	1	18763	3	Y	2617	2564	1			93
						1	4	2879	9							
08	27497 X	21272	-0-	-6225	-0-	72	1	18487	3	Y	2464	2459	1			98
						3	4	2710	9							

BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 20H RRCID -> 271750 COMPL. DATE 02/03/2014 TOTAL DEPTH 7564 PERF. 8285 - 13928

03	26784 X	13609	-0-	-13175	-0-	50	1	11917	3	Y	1453	1477	0			36
						44	4	1598	9							
04	25920 X	16298	-0-	-9622	-0-	52	1	14503	3	Y	1496	1485	0			47
						97	4	1646	9							
05	26784 X	10642	-0-	-16142	-0-	53	1	7917	3	Y	2405	2394	0			58
						26	4	2646	9							
06	24330 X	18583	-0-	-5747	-0-	53	1	15728	3	Y	2527	2525	0			60
						22	4	2780	9							
07	19335 X	19335	-0-	-0-	-0-	59	1	16548	3	Y	2477	2447	0			90
						3	4	2725	9							
08	16833 X	15608	-0-	-1225	-0-	37	1	12974	3	Y	2360	2412	0			38
						1	4	2596	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
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
03	25947 X	16084	-0-	-9863	-0-	61	1	14608	3	Y	1237	1229	0			30
						54	4	1361	9							
04	23790 X	16316	-0-	-7474	-0-	50	1	14108	3	Y	1876	1847	0			59
						94	4	2064	9							
05	21235 X	8428	-0-	-12807	-0-	47	1	6960	3	Y	1271	1300	0			30
						23	4	1398	9							
06	15570 X	15569	-0-	-1	-0-	47	1	13936	3	Y	1424	1420	0			34
						20	4	1566	9							
07	20449 X	20449	-0-	-0-	-0-	66	1	18657	3	Y	1566	1543	0			57
						3	4	1723	9							
*08	23349 X	23349	-0-	-0-	-0-	60	1	20887	3	Y	2182	2204	0			35
						2	4	2400	9							

BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 22H RRCID -> 271752 COMPL. DATE 02/05/2014 TOTAL DEPTH 7594 PERF. 8247 - 14286

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	22010 X	11856	-0-	-10154	-0-	42	1	9956	3	Y	1655	1636	0			41
						37	4	1821	9							
04	17910 X	13160	-0-	-4750	-0-	37	1	10443	3	Y	2373	2339	0			75
						70	4	2610	9							
05	17174 X	7482	-0-	-9692	-0-	36	1	5345	3	Y	1894	1924	0			45
						18	4	2083	9							
06	13910 X	13910	-0-	-0-	-0-	41	1	12107	3	Y	1586	1593	0			38
						17	4	1745	9							
07	16466 X	16466	-0-	-0-	-0-	52	1	14733	3	Y	1525	1508	0			55
						3	4	1678	9							
*08	17936 X	17936	-0-	-0-	-0-	45	1	15534	3	Y	2142	2163	0			34
						1	4	2356	9							

FOGMT WELL #: 24SP RRCID -> 271753 COMPL. DATE 08/16/2013 TOTAL DEPTH 6384 PERF. 7238 - 13616

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	23839 X	15676	-0-	-8163	-0-	131	1	12586	3	Y	2610	2440	0	427	1	25
						88	4	2871	9							
04	19140 X	18929	-0-	-211	-0-	183	1	16846	3	Y	1713	1714	0	5	1	19
						16	4	1884	9							
05	19472 X	19472	-0-	-0-	-0-	225	1	17024	3	Y	1971	1966	0			24
						55	4	2168	9							
06	16373 X	16373	-0-	-0-	-0-	170	1	14264	3	Y	1740	1732	0	8	1	24
						25	4	1914	9							
07	19561 X	15574	-0-	-3987	-0-	175	1	13687	3	Y	1553	1555	0			22
						4	4	1708	9							
08	19561 X	13436	-0-	-6125	-0-	188	1	11528	3	Y	1562	1559	0			25
						2	4	1718	9							

FOGMT WELL #: 25SP RRCID -> 271755 COMPL. DATE 08/16/2013 TOTAL DEPTH 6373 PERF. 6855 - 13184

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	15128 X	6838	-0-	-8290	-0-	51	1	4880	3	Y	1703	1592	0	282	1	16
						34	4	1873	9							
04	12741 X	12741	-0-	-0-	-0-	115	1	10602	3	Y	1831	1823	0	4	1	20
						10	4	2014	9							
05	17587 X	17587	-0-	-0-	-0-	201	1	15234	3	Y	1912	1909	0			23
						49	4	2103	9							
06	15129 X	15129	-0-	-0-	-0-	158	1	13301	3	Y	1497	1491	0	8	1	21
						23	4	1647	9							
07	15967 X	15967	-0-	-0-	-0-	181	1	14124	3	Y	1507	1506	0			22
						4	4	1658	9							
08	17577 X	14100	-0-	-3477	-0-	203	1	12495	3	Y	1273	1274	0			21
						2	4	1400	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
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
03	15748	X	9849	-0-	-5899	-0-	87	1	8373	3	Y	1210	1131	0	191	1	12
							58	4	1331	9							
04	13200	X	11915	-0-	-1285	-0-	118	1	10805	3	Y	892	891	0	3	1	10
							11	4	981	9							
05	12493	X	12336	-0-	-157	-0-	149	1	11267	3	Y	804	804	0			10
							36	4	884	9							
06	11130	X	11130	-0-	-0-	-0-	121	1	10143	3	Y	771	767	0	3	1	11
							18	4	848	9							
07	12307	X	11527	-0-	-780	-0-	135	1	10533	3	Y	778	778	0			11
							3	4	856	9							
08	12338	X	9801	-0-	-2537	-0-	144	1	8863	3	Y	721	720	0			12
							1	4	793	9							

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
03	32333	X	14890	-0-	-17443	-0-	121	1	11611	3	Y	2797	2615	0	368	1	27
							81	4	3077	9							
04	27420	X	18187	-0-	-9233	-0-	172	1	15821	3	Y	1981	1980	0	6	1	22
							15	4	2179	9							
05	18734	X	18734	-0-	-0-	-0-	216	1	16463	3	Y	1820	1820	0			22
							53	4	2002	9							
06	14718	X	14718	-0-	-0-	-0-	153	1	12864	3	Y	1526	1519	0	8	1	21
							22	4	1679	9							
07	20321	X	20321	-0-	-0-	-0-	237	1	18470	3	Y	1463	1463	0			21
							5	4	1609	9							
08	18786	X	13990	-0-	-4796	-0-	202	1	12448	3	Y	1216	1217	0			20
							2	4	1338	9							

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
03	21173	X	10634	-0-	-10539	-0-	40	1	9645	3	Y	831	831	0			20
							35	4	914	9							
04	19320	X	10214	-0-	-9106	-0-	33	1	9283	3	Y	760	756	0			24
							62	4	836	9							
05	19220	X	6163	-0-	-13057	-0-	25	1	3780	3	Y	2133	2106	0			51
							12	4	2346	9							
06	11836	X	11836	-0-	-0-	-0-	35	1	10394	3	Y	1265	1286	0			30
							15	4	1392	9							
07	11699	X	11699	-0-	-0-	-0-	37	1	10559	3	Y	1001	995	0			36
							2	4	1101	9							
*08	15626	X	15626	-0-	-0-	-0-	41	1	14139	3	Y	1314	1329	0			21
							1	4	1445	9							

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
03	22506	X	18165	-0-	-4341	-0-	126	1	15894	3	Y	1938	1907	0			59
							13	4	2132	9							
04	24466	X	24466	-0-	-0-	-0-	135	1	21526	3	Y	2516	2423	0	27	8	125
							37	4	2768	9							
05	24777	X	24777	-0-	-0-	-0-	127	1	22372	3	Y	2039	2080	0	3	8	81
							35	4	2243	9							
06	21780	X	19673	-0-	-2107	-0-	81	1	17004	3	Y	2320	2304	0	45	8	52
							36	4	2552	9							
07	19561	X	16936	-0-	-2625	-0-	77	1	13510	3	Y	3036	2990	0	40	8	58
							9	4	3340	9							
08	19561	X	15614	-0-	-3947	-0-	77	1	12714	3	Y	2553	2572	0	1	8	38
							15	4	2808	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
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
03	23529 X	17455	-0-	-6074	-0-	131	1	16581	3	Y	663	657	0			20
						14	4	729	9							
04	24577 X	24577	-0-	-0-	-0-	139	1	22264	3	Y	1942	1864	0			98
						38	4	2136	9							
05	26391 X	26391	-0-	-0-	-0-	137	1	24156	3	Y	1873	1897	0			74
						38	4	2060	9							
06	21343 X	21343	-0-	-0-	-0-	89	1	18762	3	Y	2229	2252	0			51
						40	4	2452	9							
07	19809 X	18137	-0-	-1672	-0-	85	1	14798	3	Y	2949	2943	0			57
						10	4	3244	9							
08	19809 X	19130	-0-	-679	-0-	98	1	16326	3	Y	2443	2464	0			36
						19	4	2687	9							

BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 27H RRCID -> 271776 COMPL. DATE 01/23/2014 TOTAL DEPTH 7533 PERF. 8242 - 13928

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	22041 X	16205	-0-	-5836	-0-	114	1	14392	3	Y	1534	1503	0			47
						12	4	1687	9							
04	22659 X	22659	-0-	-0-	-0-	130	1	20753	3	Y	1582	1549	0			80
						36	4	1740	9							
05	23811 X	23811	-0-	-0-	-0-	127	1	22339	3	Y	1191	1224	0			47
						35	4	1310	9							
06	19130 X	19130	-0-	-0-	-0-	83	1	17365	3	Y	1495	1508	0			34
						37	4	1645	9							
07	20119 X	14858	-0-	-5261	-0-	71	1	12514	3	Y	2059	2053	0			40
						8	4	2265	9							
08	20119 X	16221	-0-	-3898	-0-	86	1	14204	3	Y	1741	1755	0			26
						16	4	1915	9							

FOGMT WELL #: 15SP RRCID -> 271782 COMPL. DATE 09/05/2013 TOTAL DEPTH 6343 PERF. 6795 - 12835

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	13888 X	13882	-0-	-6	-0-	123	1	11879	3	Y	1634	1497	0	125	1	15
						83	4	1797	9			33	8			
04	18269 X	18269	-0-	-0-	-0-	175	1	16057	3	Y	1837	1829	0	3	1	20
						16	4	2021	9							
05	15509 X	15509	-0-	-0-	-0-	184	1	14009	3	Y	1155	1161	0			14
						45	4	1271	9							
06	17859 X	17859	-0-	-0-	-0-	189	1	15850	3	Y	1630	1616	0	5	1	23
						27	4	1793	9							
07	18879 X	18284	-0-	-595	-0-	210	1	16361	3	Y	1554	1555	0			22
						4	4	1709	9							
08	18879 X	18370	-0-	-509	-0-	270	1	16600	3	Y	1362	1362	0			22
						2	4	1498	9							

FOGMT WELL #: 16SP RRCID -> 271783 COMPL. DATE 09/05/2013 TOTAL DEPTH 6349 PERF. 6817 - 12659

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	13485 X	4094	-0-	-9391	-0-	42	1	4024	3	Y	-0-					-0-
						28	4									
04	11970 X	5271	-0-	-6699	-0-	57	1	5202	3	Y	6	6	0			-0-
						5	4	7	9							
05	12927 X	12927	-0-	-0-	-0-	158	1	11977	3	Y	685	677	0			8
						38	4	754	9							
06	16524 X	16524	-0-	-0-	-0-	162	1	13626	3	Y	2465	2436	0	3	1	34
						24	4	2712	9							
07	14673 X	14673	-0-	-0-	-0-	162	1	12645	3	Y	1694	1703	0	1	8	24
						3	4	1863	9							
08	12927 X	12086	-0-	-841	-0-	169	1	10432	3	Y	1349	1351	0			22
						1	4	1484	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
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
03	11036	X	5237	-0-	-5799	-0-	53	1	5119	3	Y	26	24	0	2	1	-0-
							36	4	29	9							
04	9810	X	7095	-0-	-2715	-0-	76	1	7002	3	Y	9	9	0			-0-
							7	4	10	9							
05	8449	X	8449	-0-	-0-	-0-	108	1	8185	3	Y	118	117	0			1
							26	4	130	9							
06	5881	X	5881	-0-	-0-	-0-	65	1	5429	3	Y	344	339	0	1	1	5
							9	4	378	9							
07	7347	X	7018	-0-	-329	-0-	82	1	6378	3	Y	505	503	0			7
							2	4	556	9							
08	8463	X	8035	-0-	-428	-0-	117	1	7239	3	Y	616	613	0			10
							1	4	678	9							

BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 26H RRCID -> 271785 COMPL. DATE 01/21/2014 TOTAL DEPTH 7540 PERF. 8030 - 13763

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	22878	X	6856	-0-	-16022	-0-	53	1	6652	3	Y	132	143	0			4
							6	4	145	9							
04	24013	X	24013	-0-	-0-	-0-	137	1	21851	3	Y	1806	1719	0			91
							38	4	1987	9							
05	20584	X	14841	-0-	-5743	-0-	72	1	12692	3	Y	1870	1887	0			74
							20	4	2057	9							
06	19920	X	10882	-0-	-9038	-0-	45	1	9460	3	Y	1234	1280	0			28
							20	4	1357	9							
07	18972	X	14697	-0-	-4275	-0-	78	1	13575	3	Y	941	951	0			18
							9	4	1035	9							
08	18972	X	16912	-0-	-2060	-0-	89	1	14740	3	Y	1878	1868	0			28
							17	4	2066	9							

STANLEY RANCH WELL #: 44H RRCID -> 271788 COMPL. DATE 04/12/2014 TOTAL DEPTH 8870 PERF. 9405 - 14771

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	110484	X	92747	-0-	-17737	-0-	102	1	87874	3	Y	4329	4336	0			61
							9	4	4762	9							
04	106920	X	78187	-0-	-28733	-0-	98	1	74207	3	Y	3526	3520	0			67
							3	4	3879	9							
05	110484	X	75913	-0-	-34571	-0-	95	1	71846	3	Y	3606	3607	0			66
							5	4	3967	9							
06	99210	X	66204	-0-	-33006	-0-	137	1	62758	3	Y	3004	3002	0			68
							5	4	3304	9							
07	88815	X	69257	-0-	-19558	-0-	105	1	65711	3	Y	3127	3111	0			84
							1	4	3440	9							
08	88815	X	70080	-0-	-18735	-0-	135	1	66510	3	Y	3083	3097	0			70
							44	4	3391	9							

STANLEY RANCH WELL #: 43H RRCID -> 271888 COMPL. DATE 06/02/2014 TOTAL DEPTH 8676 PERF. 9338 - 13024

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	56482	X	48575	-0-	-7907	-0-	52	1	44688	3	Y	3482	3481	0			49
							5	4	3830	9							
04	54660	X	42009	-0-	-12651	-0-	51	1	38982	3	Y	2704	2702	0			51
							2	4	2974	9							
05	51801	X	40884	-0-	-10917	-0-	50	1	37739	3	Y	2811	2810	0			52
							3	4	3092	9							
06	49860	X	35997	-0-	-13863	-0-	73	1	33426	3	Y	2269	2270	0			51
							2	4	2496	9							
07	51522	X	38572	-0-	-12950	-0-	57	1	35923	3	Y	2355	2343	0			63
							1	4	2591	9							
08	48577	X	39169	-0-	-9408	-0-	74	1	36515	3	Y	2324	2334	0			53
							24	4	2556	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
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
03	126697 X	97599	-0-	-29098	-0-	179	1	91962	3	Y	4900	4898	0			20
						68	4	5390	9							
04	107910 X	83226	-0-	-24684	-0-	150	1	78207	3	Y	4382	4376	0			26
						49	4	4820	9							
05	94364 X	82252	-0-	-12112	-0-	150	1	77128	3	Y	4485	4481	0			30
						40	4	4934	9							
06	94440 X	74486	-0-	-19954	-0-	149	1	69547	3	Y	4329	4333	0			26
						28	4	4762	9							
07	92349 X	77018	-0-	-15331	-0-	147	1	72589	3	Y	3858	3863	0			21
						38	4	4244	9							
08	92349 X	72941	-0-	-19408	-0-	141	1	69082	3	Y	3343	3339	0			25
						41	4	3677	9							

STANLEY RANCH WELL #: 29H RRCID -> 271896 COMPL. DATE 03/31/2014 TOTAL DEPTH 8093 PERF. 9270 - 13985

03	65968 X	46258	-0-	-19710	-0-	129	1	43142	3	Y	2712	2708	0			45
						4	4	2983	9							
04	63840 X	49446	-0-	-14394	-0-	62	1	46263	3	Y	2835	2825	0			55
						2	4	3119	9							
05	65968 X	42035	-0-	-23933	-0-	59	1	38966	3	Y	2733	2732	0			56
						4	4	3006	9							
06	63840 X	37885	-0-	-25955	-0-	60	1	35198	3	Y	2381	2395	0			42
						8	4	2619	9							
07	52052 X	52052	-0-	-0-	-0-	679	1	48794	3	Y	2325	2321	0			46
						21	4	2558	9							
08	51088 X	14130	-0-	-36958	-0-	250	1	13261	3	Y	554	583	0			17
						10	4	609	9							

CHAPARRAL WILDLIFE STATE WELL #: 4H RRCID -> 271910 COMPL. DATE 11/15/2013 TOTAL DEPTH 8219 PERF. 8983 - 14234

03	38161 X	29055	-0-	-9106	-0-	29	1	27680	3	Y	1214	1208	0			78
						11	4	1335	9							
04	36930 X	26892	-0-	-10038	-0-	29	1	25691	3	Y	1065	1101	0	2	8	40
						1172	9									
05	30380 X	26355	-0-	-4025	-0-	30	1	25141	3	Y	1076	1049	0	8	8	59
						1184	9									
06	28110 X	23669	-0-	-4441	-0-	38	1	22648	3	Y	879	855	0			83
						16	4	967	9							
07	28334 X	19706	-0-	-8628	-0-	26	1	18743	3	Y	851	874	0	3	8	57
						1	4	936	9							
08	28334 X	18183	-0-	-10151	-0-	27	1	17184	3	Y	883	883	0	6	8	51
						1	4	971	9							

CHAPARRAL WILDLIFE STATE WELL #: 5H RRCID -> 271911 COMPL. DATE 11/15/2013 TOTAL DEPTH 8219 PERF. 8851 - 13968

03	27531 X	27531	-0-	-0-	-0-	27	1	26267	3	Y	1115	1116	0			72
						10	4	1227	9							
04	25967 X	25967	-0-	-0-	-0-	28	1	24887	3	Y	956	992	0			36
						1052	9									
05	27683 X	25293	-0-	-2390	-0-	29	1	24174	3	Y	991	972	0			55
						1090	9									
06	26790 X	21146	-0-	-5644	-0-	34	1	20233	3	Y	785	766	0			74
						15	4	864	9							
07	27683 X	19563	-0-	-8120	-0-	26	1	18637	3	Y	817	834	0	2	8	55
						1	4	899	9							
08	27528 X	18817	-0-	-8711	-0-	28	1	17907	3	Y	801	805	0	5	8	46
						1	4	881	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

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
03	0	W	19383	-0-	19383	62861	195	1	15047	3	Y	1184	1220	1	1	8	429
							2839	4	1302	9							
04	80209	X	17348	-0-	-62861	-0-	112	1	15036	3	Y	1161	1366	1			224
							923	4	1277	9							
05	23374	X	9326	-0-	-14048	-0-	113	1	8036	3	Y	573	563	1			234
							547	4	630	9							
06	22620	X	10252	-0-	-12368	-0-	74	1	9625	3	Y	503	630	1			107
							553	9									
07	21359	X	3673	-0-	-17686	-0-	22	1	3383	3	Y	215	213	1			109
							31	4	237	9							
08	19375	X	11875	-0-	-7500	-0-	40	1	11403	3	Y	393	349	1			153
							432	9									

TOVAR WLC B UNIT WELL #: 2H RRCID -> 271922 COMPL. DATE 10/11/2013 TOTAL DEPTH 5683 PERF. 6101 - 12190

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	W	7205	-0-	7205	24391	140	1	5293	3	Y	703	770	1			255
							999	4	773	9							
04	31956	X	7565	-0-	-24391	-0-	122	1	6509	3	Y	485	646	1			94
							400	4	534	9							
05	16461	X	9141	-0-	-7320	-0-	161	1	8140	3	Y	260	248	1			106
							554	4	286	9							
06	10620	X	6167	-0-	-4453	-0-	92	1	5620	3	Y	414	432	1			88
							455	9									
07	7812	X	1016	-0-	-6796	-0-	15	1	877	3	Y	105	140	1			53
							8	4	116	9							
08	9145	X	953	-0-	-8192	-0-	3	1	913	3	Y	34	74	1			13
							37	9									

TOVAR WLC B UNIT WELL #: 3H RRCID -> 271923 COMPL. DATE 10/11/2013 TOTAL DEPTH 5683 PERF. 6296 - 11940

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	W	4951	-0-	4951	13458	117	1	3295	3	Y	834	797	1			302
							622	4	917	9							
04	19203	X	5745	-0-	-13458	-0-	105	1	4135	3	Y	1137	1220	1			219
							254	4	1251	9							
05	6417	X	5198	-0-	-1219	-0-	116	1	3971	3	Y	764	671	1			312
							271	4	840	9							
06	6210	X	2873	-0-	-3337	-0-	34	1	2355	3	Y	440	659	1			93
							484	9									
07	6417	X	227	-0-	-6190	-0-	1	1	104	3	Y	110	148	1			55
							1	4	121	9							
08	5952	X	-0-	-0-	-5952	-0-					Y	-0-	55	1			-0-

STANLEY RANCH WELL #: 28H RRCID -> 271959 COMPL. DATE 03/31/2014 TOTAL DEPTH 8690 PERF. 9270 - 13985

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	67332	X	49135	-0-	-18197	-0-	138	1	46190	3	Y	2548	2545	0			43
							4	4	2803	9							
04	65160	X	46221	-0-	-18939	-0-	58	1	43513	3	Y	2408	2404	0			47
							1	4	2649	9							
05	66557	X	44375	-0-	-22182	-0-	63	1	41719	3	Y	2354	2353	0			48
							4	4	2589	9							
06	60150	X	36521	-0-	-23629	-0-	58	1	34227	3	Y	2025	2037	0			36
							8	4	2228	9							
07	53940	X	49317	-0-	-4623	-0-	643	1	46282	3	Y	2156	2150	0			42
							20	4	2372	9							
08	49135	X	13514	-0-	-35621	-0-	238	1	12650	3	Y	561	586	0			17
							9	4	617	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
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
03	14322	X	12968	-0-	-1354	-0-	356	1	11433	3	Y	1060	1059	0			52
							13	4	1166	9							
04	13860	X	10393	-0-	-3467	-0-	276	1	8790	3	Y	1204	1219	0			37
							3	4	1324	9							
05	14322	X	8960	-0-	-5362	-0-	281	1	7769	3	Y	826	823	0			40
							1	4	909	9							
06	13860	X	9005	-0-	-4855	-0-	246	1	7992	3	Y	691	694	0			37
							7	4	760	9							
07	12958	X	6754	-0-	-6204	-0-	222	1	6144	3	Y	352	371	0			18
							1	4	387	9							
08	12958	X	7532	-0-	-5426	-0-	251	1	6785	3	Y	446	437	0			27
							5	4	491	9							

BRISCOE CARLA RANCH WELL #: 31H RRCID -> 272002 COMPL. DATE 04/08/2013 TOTAL DEPTH 6926 PERF. 7670 - 12477

03	283	X	283	-0-	-0-	-0-	21	1	262	3	Y	-0-					-0-
04	30	X	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					-0-
05	31	X	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
06	2301	X	2301	-0-	-0-	-0-	117	1	2184	3	Y	-0-					-0-
07	3100	N	13134	-0-	10034	10034	572	1	10743	3	Y	1654	1555	0			99
							1819	9									
*08	3100	N	12442	-0-	9342	19376	486	1	10294	3	Y	1511	1482	0			128
							1662	9									

STUMBERG RANCH UNIT A WELL #: 4H RRCID -> 272033 COMPL. DATE 10/31/2013 TOTAL DEPTH 7873 PERF. 8565 - 12835

03	15376	X	13859	-0-	-1517	-0-	237	1	10675	3	Y	2675	2666	0			135
							4	4	2943	9							
04	14880	X	12242	-0-	-2638	-0-	205	1	9529	3	Y	2277	2325	0			87
							3	4	2505	9							
05	15128	X	12817	-0-	-2311	-0-	235	1	9865	3	Y	2468	2436	0			119
							2	4	2715	9							
06	14610	X	12934	-0-	-1676	-0-	156	1	10304	3	Y	2244	2214	0			149
							6	4	2468	9							
07	14198	X	12735	-0-	-1463	-0-	88	1	9860	3	Y	2533	2541	0			141
							1	4	2786	9							
08	13857	X	11859	-0-	-1998	-0-	138	1	9235	3	Y	2258	2296	0			103
							2	4	2484	9							

STUMBERG RANCH UNIT A WELL #: 5H RRCID -> 272034 COMPL. DATE 10/31/2013 TOTAL DEPTH 7915 PERF. 8182 - 13027

03	18383	X	16590	-0-	-1793	-0-	286	1	12912	3	Y	3079	3075	0			155
							5	4	3387	9							
04	17790	X	14794	-0-	-2996	-0-	251	1	11694	3	Y	2586	2643	0			98
							4	4	2845	9							
05	18383	X	15443	-0-	-2940	-0-	286	1	12054	3	Y	2819	2781	0			136
							2	4	3101	9							
06	17010	X	14133	-0-	-2877	-0-	169	1	11209	3	Y	2499	2469	0			166
							6	4	2749	9							
07	16833	X	15062	-0-	-1771	-0-	106	1	11894	3	Y	2782	2793	0			155
							2	4	3060	9							
08	16585	X	14297	-0-	-2288	-0-	169	1	11322	3	Y	2548	2587	0			116
							3	4	2803	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
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
03	17964	X	17964	-0-	-0-	-0-	313	1	14121	3	Y	3204	3199	0			161
							6	4	3524	9							
04	17160	X	16113	-0-	-1047	-0-	275	1	12818	3	Y	2742	2799	0			104
							4	4	3016	9							
05	17732	X	16294	-0-	-1438	-0-	303	1	12746	3	Y	2948	2910	0			142
							2	4	3243	9							
06	17160	X	14513	-0-	-2647	-0-	175	1	11552	3	Y	2527	2501	0			168
							6	4	2780	9							
07	18569	X	16129	-0-	-2440	-0-	114	1	12736	3	Y	2980	2982	0			166
							1	4	3278	9							
08	17949	X	15363	-0-	-2586	-0-	183	1	12284	3	Y	2630	2676	0			120
							3	4	2893	9							

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
03	21700	X	17811	-0-	-3889	-0-	313	1	14082	3	Y	3101	3099	0			156
							5	4	3411	9							
04	20730	X	16677	-0-	-4053	-0-	289	1	13450	3	Y	2666	2721	0			101
							5	4	2933	9							
05	20057	X	16593	-0-	-3464	-0-	313	1	13163	3	Y	2831	2795	0			137
							3	4	3114	9							
06	18930	X	14386	-0-	-4544	-0-	173	1	11482	3	Y	2477	2449	0			165
							6	4	2725	9							
07	19003	X	16362	-0-	-2641	-0-	117	1	13056	3	Y	2897	2901	0			161
							2	4	3187	9							
08	17825	X	14727	-0-	-3098	-0-	177	1	11823	3	Y	2477	2525	0			113
							2	4	2725	9							

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
03	3100	X	2114	-0-	-986	-0-	113	1	1773	3	Y	207	146	0	110	1	97
							228	9									
04	3767	X	3767	-0-	-0-	-0-	190	1	3172	3	Y	180	68	0	160	1	49
							207	4	198	9							
05	3100	X	2631	-0-	-469	-0-	151	1	2385	3	Y	76	92	1			33
							11	4	84	9							
06	3620	X	3620	-0-	-0-	-0-	166	1	3320	3	Y	121	15	0	116	1	23
							1	4	133	9							
07	3906	X	3324	-0-	-582	-0-	188	1	2764	3	Y	338	278	0			83
							372	9									
08	3906	X	3132	-0-	-774	-0-	162	1	2873	3	Y	87	146	0			24
							1	4	96	9							

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	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4877	X	4877	-0-	-0-	-0-	282	1	4405	3	Y	173	110	0	92	1	81
							190	9									
04	7379	X	7379	-0-	-0-	-0-	378	1	6270	3	Y	293	57	0	237	1	80
							409	4	322	9							
05	7022	X	7022	-0-	-0-	-0-	398	1	6249	3	Y	314	257	1			137
							30	4	345	9							
06	5987	X	5987	-0-	-0-	-0-	268	1	5405	3	Y	284	62	0	304	1	55
							2	4	312	9							
07	7626	X	5296	-0-	-2330	-0-	326	1	4819	3	Y	137	158	0			34
							151	9									
08	7626	X	5039	-0-	-2587	-0-	261	1	4626	3	Y	136	132	0			38
							2	4	150	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
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
03	5385	X	5385	-0-	-0-	-0-	301	1	4677	3	Y	370	187	0	197	1	174
							407	9									
04	7830	X	2531	-0-	-5299	-0-	117	1	1953	3	Y	304	122	0	273	1	83
							127	4	334	9							
05	8091	X	3616	-0-	-4475	-0-	205	1	3219	3	Y	161	174	1			70
							15	4	177	9							
06	7830	X	4537	-0-	-3293	-0-	207	1	4160	3	Y	154	32	0	162	1	30
							1	4	169	9							
07	7874	X	6404	-0-	-1470	-0-	386	1	5696	3	Y	292	250	0			72
							1	4	321	9							
*08	6331	X	6331	-0-	-0-	-0-	320	1	5675	3	Y	304	292	0			84
							2	4	334	9							

CHAPARRAL WILDLIFE STATE WELL #: 7H RRCID -> 272091 COMPL. DATE 11/15/2013 TOTAL DEPTH 8254 PERF. 9020 - 14093

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	17205	X	13668	-0-	-3537	-0-	13	1	12668	3	Y	893	885	0			58
							5	4	982	9							
04	16650	X	15290	-0-	-1360	-0-	16	1	14437	3	Y	761	790	0			29
							837	9									
05	20551	X	20551	-0-	-0-	-0-	23	1	19667	3	Y	783	769	0			43
							861	9									
06	18210	X	15559	-0-	-2651	-0-	25	1	14901	3	Y	565	555	0			53
							11	4	622	9							
07	25878	X	25878	-0-	-0-	-0-	35	1	25193	3	Y	589	602	0			40
							2	4	648	9							
08	20553	X	10119	-0-	-10434	-0-	15	1	9661	3	Y	403	420	0			23
							443	9									

CHAPARRAL WILDLIFE STATE WELL #: 6H RRCID -> 272105 COMPL. DATE 11/15/2013 TOTAL DEPTH 8227 PERF. 9004 - 13942

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	22940	X	18521	-0-	-4419	-0-	18	1	17681	3	Y	741	739	0			48
							7	4	815	9							
04	22200	X	12624	-0-	-9576	-0-	13	1	11941	3	Y	609	634	0			23
							670	9									
05	22940	X	22376	-0-	-564	-0-	26	1	21719	3	Y	574	565	0			32
							631	9									
06	21660	X	15451	-0-	-6209	-0-	25	1	14872	3	Y	494	479	0			47
							11	4	543	9							
07	18848	X	12710	-0-	-6138	-0-	17	1	12094	3	Y	544	554	0			37
							1	4	598	9							
08	22382	X	12928	-0-	-9454	-0-	19	1	12337	3	Y	520	524	0	3	8	30
							572	9									

CHAPARRAL WILDLIFE STATE WELL #: 8H RRCID -> 272106 COMPL. DATE 11/15/2013 TOTAL DEPTH 8252 PERF. 9413 - 14390

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	22196	X	15106	-0-	-7090	-0-	15	1	14305	3	Y	710	707	0			46
							5	4	781	9							
04	21480	X	12972	-0-	-8508	-0-	14	1	12239	3	Y	654	675	0			25
							719	9									
05	20429	X	12603	-0-	-7826	-0-	14	1	11881	3	Y	644	633	0			36
							708	9									
06	14610	X	9188	-0-	-5422	-0-	14	1	8664	3	Y	458	451	0			43
							6	4	504	9							
07	15097	X	6671	-0-	-8426	-0-	9	1	6248	3	Y	376	394	0			25
							414	9									
08	15097	X	7250	-0-	-7847	-0-	11	1	6817	3	Y	384	387	0			22
							422	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

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
03	8339	X	8094	-0-	-245	-0-	39	1	6999	3	Y	960	938	0			45
							1056	9									
04	7830	X	6925	-0-	-905	-0-	38	1	6054	3	Y	756	762	0			39
							1	4	832	9							
05	7781	X	5926	-0-	-1855	-0-	35	1	5166	3	Y	658	660	0			37
							1	4	724	9							
06	7830	X	6457	-0-	-1373	-0-	38	1	5641	3	Y	705	706	0			36
							2	4	776	9							
07	8091	X	7216	-0-	-875	-0-	46	1	6196	3	Y	883	889	0			30
							3	4	971	9							
08	8091	X	3771	-0-	-4320	-0-	22	1	3165	3	Y	531	532	0			29
							584	9									

BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 98H RRCID -> 272123 COMPL. DATE 02/25/2014 TOTAL DEPTH 7921 PERF. 8468 - 14602

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	17949	X	13578	-0-	-4371	-0-	71	1	12529	3	Y	889	870	0			42
							978	9									
04	17370	X	12399	-0-	-4971	-0-	70	1	11377	3	Y	864	861	0			45
							2	4	950	9							
05	17949	X	10156	-0-	-7793	-0-	62	1	9182	3	Y	827	826	0			46
							2	4	910	9							
06	13140	X	9072	-0-	-4068	-0-	55	1	8277	3	Y	671	683	0			34
							2	4	738	9							
07	13578	X	10098	-0-	-3480	-0-	67	1	9062	3	Y	877	881	0			30
							4	4	965	9							
08	13578	X	10198	-0-	-3380	-0-	65	1	9374	3	Y	689	681	0			38
							1	4	758	9							

CHAPARRAL WILDLIFE STATE WELL #: 13H RRCID -> 272124 COMPL. DATE 12/11/2013 TOTAL DEPTH 8303 PERF. 9293 - 14302

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	37602	X	37602	-0-	-0-	-0-	38	1	36464	3	Y	987	987	0			64
							14	4	1086	9							
04	33679	X	33679	-0-	-0-	-0-	36	1	32608	3	Y	941	970	0			35
							1035	9									
05	33728	X	33439	-0-	-289	-0-	38	1	32349	3	Y	955	937	0			53
							1	4	1051	9							
06	34410	X	29939	-0-	-4471	-0-	48	1	28937	3	Y	848	821	0			80
							21	4	933	9							
07	37603	X	29768	-0-	-7835	-0-	40	1	28883	3	Y	766	795	0			51
							2	4	843	9							
08	37603	X	26375	-0-	-11228	-0-	40	1	25512	3	Y	747	751	0	4	8	43
							1	4	822	9							

CHAPARRAL WILDLIFE STATE WELL #: 12H RRCID -> 272126 COMPL. DATE 12/11/2013 TOTAL DEPTH 8303 PERF. 9137 - 14121

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	29822	X	21866	-0-	-7956	-0-	22	1	21111	3	Y	659	660	0			42
							8	4	725	9							
04	28860	X	20165	-0-	-8695	-0-	22	1	19433	3	Y	645	663	0			24
							710	9									
05	24242	X	18434	-0-	-5808	-0-	21	1	17764	3	Y	590	581	0			33
							649	9									
06	21720	X	16041	-0-	-5679	-0-	26	1	15481	3	Y	475	463	0			45
							11	4	523	9							
07	22165	X	14336	-0-	-7829	-0-	19	1	13806	3	Y	464	478	0			31
							1	4	510	9							
08	21855	X	13102	-0-	-8753	-0-	20	1	12565	3	Y	470	474	0			27
							517	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 99H RRCID -> 272129 COMPL. DATE 02/17/2014 TOTAL DEPTH 7950 PERF. 8688 - 14826

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	19427 X	19427	-0-	-0-	-0-	100	1	17847	3	Y	1345	1311	0			64
						1480	9									
04	18030 X	16977	-0-	-1053	-0-	97	1	15794	3	Y	984	997	0			51
						4	4	1082	9							
05	16740 X	15141	-0-	-1599	-0-	95	1	14091	3	Y	865	867	0			49
						3	4	952	9							
06	18810 X	13204	-0-	-5606	-0-	82	1	12256	3	Y	784	793	0			40
						4	4	862	9							
07	19437 X	12510	-0-	-6927	-0-	86	1	11573	3	Y	769	783	0			26
						5	4	846	9							
08	19437 X	11606	-0-	-7831	-0-	75	1	10779	3	Y	682	670	0			38
						2	4	750	9							

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. (I) GAS 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	22754 X	18144	-0-	-4610	-0-	317	1	14306	3	Y	3195	3192	0			161
						6	4	3515	9							
04	21120 X	16504	-0-	-4616	-0-	279	1	12985	3	Y	2942	2991	0			112
						4	4	3236	9							
05	21111 X	16569	-0-	-4542	-0-	309	1	12993	3	Y	2968	2937	0			143
						2	4	3265	9							
06	19020 X	16022	-0-	-2998	-0-	195	1	12942	3	Y	2616	2585	0			174
						7	4	2878	9							
07	18042 X	16123	-0-	-1919	-0-	114	1	12715	3	Y	2994	3002	0			166
						1	4	3293	9							
08	18042 X	15835	-0-	-2207	-0-	190	1	12707	3	Y	2668	2713	0			121
						3	4	2935	9							

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. (I) GAS 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	14726 X	14726	-0-	-0-	-0-	77	1	13714	3	Y	850	827	0			40
						935	9									
04	10099 X	10099	-0-	-0-	-0-	57	1	9308	3	Y	665	670	0			35
						2	4	732	9							
05	9493 X	9493	-0-	-0-	-0-	60	1	8824	3	Y	552	554	0	2	8	31
						2	4	607	9							
06	10710 X	6871	-0-	-3839	-0-	42	1	6275	3	Y	502	507	0			26
						2	4	552	9							
07	14725 X	7805	-0-	-6920	-0-	53	1	7159	3	Y	536	544	0			18
						3	4	590	9							
08	14725 X	7369	-0-	-7356	-0-	47	1	6767	3	Y	504	494	0			28
						1	4	554	9							

BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 91H RRCID -> 272162 COMPL. DATE 02/05/2014 TOTAL DEPTH 7915 PERF. 8348 - 12523

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	12325 X	12325	-0-	-0-	-0-	63	1	11242	3	Y	927	896	0			44
						1020	9									
04	8427 X	8427	-0-	-0-	-0-	46	1	7470	3	Y	827	828	0			43
						1	4	910	9							
05	7254 X	6265	-0-	-989	-0-	39	1	5589	3	Y	578	589	0			32
						1	4	636	9							
06	9210 X	6035	-0-	-3175	-0-	37	1	5480	3	Y	469	477	0			24
						2	4	516	9							
07	12338 X	6656	-0-	-5682	-0-	45	1	5999	3	Y	554	559	0			19
						3	4	609	9							
08	12338 X	6411	-0-	-5927	-0-	41	1	5819	3	Y	500	491	0			28
						1	4	550	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

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
03	12362	X	12362	-0-	-0-	-0-	64	1	11323	3	Y	886	863	0			42
							975	9									
04	8089	X	8089	-0-	-0-	-0-	45	1	7311	3	Y	665	672	0			35
							1	4	732	9							
05	7746	X	7746	-0-	-0-	-0-	48	1	7015	3	Y	620	620	0			35
							1	4	682	9							
06	8490	X	6112	-0-	-2378	-0-	37	1	5574	3	Y	454	466	0			23
							2	4	499	9							
07	12369	X	6281	-0-	-6088	-0-	42	1	5654	3	Y	529	534	0			18
							3	4	582	9							
08	12369	X	6468	-0-	-5901	-0-	41	1	5839	3	Y	534	522	0			30
							1	4	587	9							

BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 93H RRCID -> 272166 COMPL. DATE 02/05/2014 TOTAL DEPTH 7930 PERF. 8456 - 12090

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	9641	X	9250	-0-	-391	-0-	46	1	8103	3	Y	1001	982	0			47
							1101	9									
04	9270	X	7733	-0-	-1537	-0-	42	1	6748	3	Y	856	858	0			45
							1	4	942	9							
05	9641	X	8153	-0-	-1488	-0-	49	1	7259	3	Y	767	769	0			43
							1	4	844	9							
06	9330	X	9044	-0-	-286	-0-	55	1	8106	3	Y	801	803	0			41
							2	4	881	9							
07	9827	X	9155	-0-	-672	-0-	59	1	8011	3	Y	983	990	0			34
							4	4	1081	9							
*08	9476	X	9476	-0-	-0-	-0-	58	1	8327	3	Y	991	970	0			55
							1	4	1090	9							

STUMBERG RANCH UNIT A WELL #: 2H RRCID -> 272167 COMPL. DATE 11/08/2013 TOTAL DEPTH 7954 PERF. 8511 - 13231

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	21793	X	16732	-0-	-5061	-0-	300	1	13500	3	Y	2661	2658	0			134
							5	4	2927	9							
04	19500	X	15276	-0-	-4224	-0-	266	1	12360	3	Y	2405	2448	0			91
							4	4	2646	9							
05	18352	X	15059	-0-	-3293	-0-	286	1	12035	3	Y	2487	2458	0			120
							2	4	2736	9							
06	17580	X	13721	-0-	-3859	-0-	170	1	11265	3	Y	2073	2055	0			138
							6	4	2280	9							
07	16740	X	14726	-0-	-2014	-0-	106	1	11876	3	Y	2494	2493	0			139
							1	4	2743	9							
08	16740	X	14047	-0-	-2693	-0-	172	1	11514	3	Y	2144	2185	0			98
							3	4	2358	9							

STUMBERG RANCH UNIT A WELL #: 3H RRCID -> 272168 COMPL. DATE 11/08/2013 TOTAL DEPTH 7959 PERF. 8455 - 13179

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	23901	X	21554	-0-	-2347	-0-	381	1	17192	3	Y	3613	3609	0			182
							7	4	3974	9							
04	23130	X	19411	-0-	-3719	-0-	336	1	15635	3	Y	3123	3186	0			119
							5	4	3435	9							
05	23901	X	20143	-0-	-3758	-0-	382	1	16072	3	Y	3351	3308	0			162
							3	4	3686	9							
06	22320	X	18086	-0-	-4234	-0-	221	1	14665	3	Y	2902	2871	0			193
							8	4	3192	9							
07	22196	X	19335	-0-	-2861	-0-	138	1	15512	3	Y	3348	3355	0			186
							2	4	3683	9							
08	21545	X	18288	-0-	-3257	-0-	222	1	14831	3	Y	2938	2990	0			134
							3	4	3232	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
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
03	26598 X	19079	-0-	-7519	-0-	95	1	16959	3	Y	1841	1799	0			87
						2025	9									
04	24690 X	16805	-0-	-7885	-0-	94	1	15151	3	Y	1415	1428	0			74
						3	4	1557	9							
05	22661 X	15063	-0-	-7598	-0-	92	1	13502	3	Y	1333	1330	0	2	8	75
						3	4	1466	9							
06	19230 X	14048	-0-	-5182	-0-	84	1	12619	3	Y	1220	1233	0			62
						3	4	1342	9							
07	19065 X	14483	-0-	-4582	-0-	97	1	12951	3	Y	1299	1317	0			44
						6	4	1429	9							
08	19065 X	14262	-0-	-4803	-0-	90	1	12854	3	Y	1196	1174	0			66
						2	4	1316	9							

BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 101H RRCID -> 272194 COMPL. DATE 02/17/2014 TOTAL DEPTH 7972 PERF. 9081 - 15219

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	28861 X	22650	-0-	-6211	-0-	112	1	19990	3	Y	2316	2260	0			110
						2548	9									
04	23760 X	20433	-0-	-3327	-0-	112	1	18202	3	Y	1923	1933	0			100
						4	4	2115	9							
05	24552 X	20731	-0-	-3821	-0-	126	1	18428	3	Y	1976	1965	0			111
						3	4	2174	9							
06	22050 X	19274	-0-	-2776	-0-	114	1	17136	3	Y	1835	1852	0			94
						5	4	2019	9							
07	22661 X	19642	-0-	-3019	-0-	129	1	17457	3	Y	1862	1892	0			64
						8	4	2048	9							
08	22661 X	19458	-0-	-3203	-0-	122	1	17439	3	Y	1723	1692	0			95
						2	4	1895	9							

BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 95H RRCID -> 272196 COMPL. DATE 02/17/2014 TOTAL DEPTH 7930 PERF. 9268 - 15357

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	15934 X	11563	-0-	-4371	-0-	57	1	10194	3	Y	1193	1170	0			56
						1312	9									
04	13860 X	10102	-0-	-3758	-0-	55	1	8961	3	Y	985	990	0			51
						2	4	1084	9							
05	14043 X	10399	-0-	-3644	-0-	63	1	9226	3	Y	1007	1001	0			57
						2	4	1108	9							
06	13230 X	9524	-0-	-3706	-0-	57	1	8460	3	Y	914	924	0			47
						2	4	1005	9							
07	12152 X	9545	-0-	-2607	-0-	63	1	8466	3	Y	920	936	0			31
						4	4	1012	9							
08	11563 X	8697	-0-	-2866	-0-	54	1	7715	3	Y	843	827	0			47
						1	4	927	9							

BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 96H RRCID -> 272197 COMPL. DATE 02/25/2014 TOTAL DEPTH 7941 PERF. 8956 - 14940

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	17329 X	11715	-0-	-5614	-0-	59	1	10600	3	Y	960	941	0			45
						1056	9									
04	16200 X	10343	-0-	-5857	-0-	58	1	9369	3	Y	831	833	0			43
						2	4	914	9							
05	14849 X	10168	-0-	-4681	-0-	63	1	9222	3	Y	801	799	0			45
						2	4	881	9							
06	13080 X	9544	-0-	-3536	-0-	58	1	8658	3	Y	751	758	0			38
						2	4	826	9							
07	12369 X	9513	-0-	-2856	-0-	64	1	8694	3	Y	683	698	0			23
						4	4	751	9							
08	11718 X	9249	-0-	-2469	-0-	59	1	8422	3	Y	697	681	0			39
						1	4	767	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

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
03	19902 X	13574	-0-	-6328	-0-	68	1	12161	3	Y	1223	1197	0			58
						1345	9									
04	18210 X	11912	-0-	-6298	-0-	67	1	10817	3	Y	933	942	0			49
						2	4	1026	9							
05	17081 X	11944	-0-	-5137	-0-	74	1	10836	3	Y	938	931	0	3	8	53
						2	4	1032	9							
06	16200 X	11452	-0-	-4748	-0-	70	1	10397	3	Y	893	900	0			46
						3	4	982	9							
07	14167 X	11492	-0-	-2675	-0-	77	1	10438	3	Y	884	900	0			30
						5	4	972	9							
08	13578 X	11240	-0-	-2338	-0-	72	1	10224	3	Y	856	839	0			47
						2	4	942	9							

BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 102H RRCID -> 272199 COMPL. DATE 02/17/2014 TOTAL DEPTH 7731 PERF. 8676 - 14907

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	22754 X	19470	-0-	-3284	-0-	33	1	17480	3	Y	1779	1747	0			68
						1957	9									
04	19860 X	14980	-0-	-4880	-0-	26	1	13505	3	Y	1317	1344	0			41
						1449	9									
05	18910 X	14345	-0-	-4565	-0-	25	1	12547	3	Y	1612	1591	0	9	1	53
						1773	9									
06	18840 X	12089	-0-	-6751	-0-	22	1	10657	3	Y	1280	1290	0			43
						2	4	1408	9							
07	19468 X	11903	-0-	-7565	-0-	24	1	10643	3	Y	1123	1132	0			34
						1	4	1235	9							
08	19468 X	11439	-0-	-8029	-0-	22	1	10069	3	Y	1225	1215	0			44
						1348	9									

CHAPARRAL WILDLIFE STATE WELL #: 11H RRCID -> 272200 COMPL. DATE 12/11/2013 TOTAL DEPTH 8273 PERF. 8915 - 13964

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	26102 X	23205	-0-	-2897	-0-	23	1	22065	3	Y	1008	994	0			65
						8	4	1109	9							
04	25260 X	23190	-0-	-2070	-0-	25	1	22622	3	Y	494	540	0			19
						543	9									
05	31037 X	31037	-0-	-0-	-0-	36	1	30305	3	Y	632	616	0			35
						1	4	695	9							
06	27105 X	27105	-0-	-0-	-0-	44	1	26312	3	Y	664	636	0			63
						19	4	730	9							
07	27893 X	27893	-0-	-0-	-0-	38	1	27132	3	Y	655	674	0			44
						2	4	721	9							
08	31031 X	23810	-0-	-7221	-0-	36	1	23047	3	Y	660	663	0	3	8	38
						1	4	726	9							

BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 104H RRCID -> 272201 COMPL. DATE 02/17/2014 TOTAL DEPTH 7747 PERF. 8443 - 14599

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	24022 X	24022	-0-	-0-	-0-	40	1	21061	3	Y	2655	2603	0			101
						2921	9									
04	23070 X	18944	-0-	-4126	-0-	30	1	15588	3	Y	3024	3030	0			95
						3326	9									
05	23796 X	23796	-0-	-0-	-0-	41	1	20540	3	Y	2923	2902	0	21	1	95
						3215	9									
06	23070 X	21787	-0-	-1283	-0-	40	1	18941	3	Y	2548	2557	0			86
						3	4	2803	9							
07	24025 X	18543	-0-	-5482	-0-	36	1	16031	3	Y	2250	2267	0			69
						1	4	2475	9							
08	24025 X	17189	-0-	-6836	-0-	32	1	14624	3	Y	2303	2289	0			83
						2533	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
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
03	33325 X	20627	-0-	-12698	-0-	21	1	19937	3	Y	601	605	0			39
						8	4	661	9							
04	32250 X	23978	-0-	-8272	-0-	26	1	23345	3	Y	552	570	0			21
						607	9									
05	25648 X	25648	-0-	-0-	-0-	29	1	24934	3	Y	622	609	0			34
						1	4	684	9							
06	23640 X	15638	-0-	-8002	-0-	25	1	14989	3	Y	557	538	0			53
						11	4	613	9							
07	24769 X	18033	-0-	-6736	-0-	24	1	17470	3	Y	489	509	0			33
						1	4	538	9							
08	25637 X	17399	-0-	-8238	-0-	26	1	16866	3	Y	460	466	0			27
						1	4	506	9							

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
03	22754 X	17856	-0-	-4898	-0-	27	1	14393	3	Y	3124	3072	0			119
						3436	9									
04	22020 X	12067	-0-	-9953	-0-	19	1	9999	3	Y	1863	1924	0			58
						2049	9									
05	22351 X	15432	-0-	-6919	-0-	28	1	13917	3	Y	1352	1353	0	13	1	44
						1487	9									
06	20040 X	15180	-0-	-4860	-0-	28	1	13519	3	Y	1483	1477	0			50
						2	4	1631	9							
07	17856 X	13386	-0-	-4470	-0-	25	1	11092	3	Y	2062	2049	0			63
						1	4	2268	9							
08	17856 X	16803	-0-	-1053	-0-	31	1	14175	3	Y	2361	2339	0			85
						2597	9									

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
03	22289 X	21437	-0-	-852	-0-	35	1	18341	3	Y	2783	2731	0			106
						3061	9									
04	21570 X	19300	-0-	-2270	-0-	31	1	16097	3	Y	2884	2900	0			90
						3172	9									
05	22289 X	15619	-0-	-6670	-0-	24	1	12308	3	Y	2988	2960	0	20	1	98
						3287	9									
06	20760 X	12446	-0-	-8314	-0-	21	1	10074	3	Y	2135	2161	0			72
						2	4	2349	9							
07	21452 X	12915	-0-	-8537	-0-	24	1	10836	3	Y	1867	1882	0			57
						1	4	2054	9							
08	21452 X	13359	-0-	-8093	-0-	24	1	10949	3	Y	2169	2148	0			78
						2386	9									

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
03	31654 X	31654	-0-	-0-	-0-	48	1	25735	3	Y	5337	5221	0			203
						5871	9									
04	28581 X	28581	-0-	-0-	-0-	42	1	22177	3	Y	5784	5806	0			181
						6362	9									
05	33170 X	33170	-0-	-0-	-0-	54	1	27266	3	Y	5318	5285	0	40	1	174
						5850	9									
06	25200 X	25053	-0-	-147	-0-	42	1	20124	3	Y	4439	4464	0			149
						4	4	4883	9							
07	31651 X	24292	-0-	-7359	-0-	45	1	19860	3	Y	3986	4013	0			122
						2	4	4385	9							
08	33170 X	25207	-0-	-7963	-0-	44	1	20424	3	Y	4308	4276	0			154
						4739	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
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
03	65937 X	42931	-0-	-23006	-0-	119	1	39853	3	Y	2686	2681	0			45
						4	4	2955	9							
04	63810 X	38506	-0-	-25304	-0-	48	1	35991	3	Y	2242	2243	0			44
						1	4	2466	9							
05	56389 X	37405	-0-	-18984	-0-	53	1	34854	3	Y	2268	2266	0			46
						3	4	2495	9							
06	50130 X	30947	-0-	-19183	-0-	49	1	28716	3	Y	1977	1988	0			35
						7	4	2175	9							
07	44609 X	38902	-0-	-5707	-0-	505	1	36315	3	Y	1878	1876	0			37
						16	4	2066	9							
08	42935 X	11220	-0-	-31715	-0-	196	1	10446	3	Y	518	539	0			16
						8	4	570	9							

BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 107H RRCID -> 272292 COMPL. DATE 02/17/2014 TOTAL DEPTH 7717 PERF. 8802 - 14778

03	25389 X	16865	-0-	-8524	-0-	27	1	14306	3	Y	2302	2271	0			88
						2532	9									
04	24570 X	13552	-0-	-11018	-0-	21	1	10866	3	Y	2423	2435	0			76
						2665	9									
05	24924 X	10494	-0-	-14430	-0-	17	1	8532	3	Y	1768	1769	0	17	1	58
						1945	9									
06	22080 X	12826	-0-	-9254	-0-	22	1	10492	3	Y	2100	2087	0			71
						2	4	2310	9							
07	18135 X	12755	-0-	-5380	-0-	24	1	10709	3	Y	1837	1852	0			56
						1	4	2021	9							
08	16864 X	12499	-0-	-4365	-0-	22	1	10400	3	Y	1888	1876	0			68
						2077	9									

ROGERS DENTONIO 16 UNIT WELL #: 4H RRCID -> 272293 COMPL. DATE 12/05/2013 TOTAL DEPTH 6852 PERF. 7610 - 12548

03	16864 X	16719	-0-	-145	-0-	76	1	13567	3	Y	2794	2741	0			118
						3	4	3073	9							
04	13830 X	11614	-0-	-2216	-0-	61	1	9187	3	Y	2148	2151	0			115
						3	4	2363	9							
05	14973 X	10729	-0-	-4244	-0-	204	1	8995	3	Y	1387	1461	0			41
						4	4	1526	9							
06	16170 X	9484	-0-	-6686	-0-	56	1	8187	3	Y	1127	1112	0			56
						1	4	1240	9							
07	16709 X	7772	-0-	-8937	-0-	48	1	6302	3	Y	1293	1301	0			48
						1422	9									
08	16709 X	9191	-0-	-7518	-0-	64	1	8192	3	Y	850	877	0			21
						935	9									

ROGERS DENTONIO 16 UNIT WELL #: 5H RRCID -> 272294 COMPL. DATE 12/05/2013 TOTAL DEPTH 6859 PERF. 7566 - 12504

03	11873 X	6898	-0-	-4975	-0-	39	1	6857	3	Y	-0-	66	0			-0-
						2	4									
04	11490 X	6020	-0-	-5470	-0-	29	1	4460	3	Y	1391	1317	0			74
						1	4	1530	9							
05	11873 X	4681	-0-	-7192	-0-	97	1	4293	3	Y	263	329	0			8
						2	4	289	9							
06	11490 X	9199	-0-	-2291	-0-	56	1	8222	3	Y	836	802	0			42
						1	4	920	9							
07	10590 X	10590	-0-	-0-	-0-	70	1	9046	3	Y	1340	1332	0			50
						1474	9									
08	6913 X	5152	-0-	-1761	-0-	34	1	4346	3	Y	702	734	0			18
						772	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
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
03	39682 X	12834	-0-	-26848	-0-	56	1	9963	3	Y	2557	2517	0			108
						2	4	2813	9							
04	14490 X	9516	-0-	-4974	-0-	52	1	7938	3	Y	1385	1419	0			74
						2	4	1524	9							
05	14973 X	10502	-0-	-4471	-0-	186	1	8194	3	Y	1925	1943	0			56
						4	4	2118	9							
06	14490 X	8106	-0-	-6384	-0-	43	1	6327	3	Y	1578	1555	0			79
						1736	9									
07	13640 X	7797	-0-	-5843	-0-	49	1	6425	3	Y	1203	1237	0			45
						1323	9									
08	12834 X	9287	-0-	-3547	-0-	57	1	7216	3	Y	1831	1830	0			46
						2014	9									

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
03	36832 X	13714	-0-	-23118	-0-	66	1	11769	3	Y	1705	1696	0			72
						3	4	1876	9							
04	11820 X	11154	-0-	-666	-0-	65	1	9873	3	Y	1103	1116	0			59
						3	4	1213	9							
05	13888 X	10288	-0-	-3600	-0-	194	1	8583	3	Y	1370	1389	0			40
						4	4	1507	9							
06	13440 X	9959	-0-	-3481	-0-	58	1	8441	3	Y	1326	1300	0			66
						1	4	1459	9							
07	12989 X	10803	-0-	-2186	-0-	73	1	9561	3	Y	1063	1089	0			40
						1169	9									
08	12989 X	9609	-0-	-3380	-0-	65	1	8357	3	Y	1079	1092	0			27
						1187	9									

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
03	49811 X	17164	-0-	-32647	-0-	80	1	14131	3	Y	2681	2669	0			113
						4	4	2949	9							
04	15450 X	9350	-0-	-6100	-0-	50	1	7538	3	Y	1600	1627	0			86
						2	4	1760	9							
05	18476 X	14401	-0-	-4075	-0-	259	1	11451	3	Y	2442	2457	0			71
						5	4	2686	9							
06	17880 X	12045	-0-	-5835	-0-	67	1	9742	3	Y	2032	2002	0			101
						1	4	2235	9							
07	16740 X	12245	-0-	-4495	-0-	80	1	10388	3	Y	1615	1656	0			60
						1777	9									
08	16740 X	11314	-0-	-5426	-0-	74	1	9460	3	Y	1618	1637	0			41
						1780	9									

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
03	48716 X	17483	-0-	-31233	-0-	72	1	12834	3	Y	4158	4100	0			175
						3	4	4574	9							
04	19800 X	12908	-0-	-6892	-0-	66	1	10010	3	Y	2572	2609	0			138
						3	4	2829	9							
05	18259 X	14338	-0-	-3921	-0-	224	1	9872	3	Y	3853	3878	0			113
						4	4	4238	9							
06	16920 X	11457	-0-	-5463	-0-	55	1	7941	3	Y	3146	3102	0			157
						3461	9									
07	17484 X	11699	-0-	-5785	-0-	64	1	8296	3	Y	3035	3079	0			113
						3339	9									
08	17484 X	8134	-0-	-9350	-0-	44	1	5583	3	Y	2279	2335	0			57
						2507	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
ROGERS DENTONIO 16 UNIT WELL #: 3H RRCID -> 272333 COMPL. DATE 12/05/2013 TOTAL DEPTH 6845 PERF. 7807 - 12745

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	16988	X	11265	-0-	-5723	-0-	48	1	8444	3	Y	2519	2474	0			106
							2	4	2771	9							
04	16440	X	9097	-0-	-7343	-0-	49	1	7418	3	Y	1480	1507	0			79
							2	4	1628	9							
05	16988	X	9582	-0-	-7406	-0-	169	1	7441	3	Y	1790	1817	0			52
							3	4	1969	9							
06	11340	X	10989	-0-	-351	-0-	60	1	8823	3	Y	1914	1870	0			96
							1	4	2105	9							
07	11856	X	11856	-0-	-0-	-0-	75	1	9770	3	Y	1828	1856	0			68
							2011	9									
*08	12681	X	12681	-0-	-0-	-0-	83	1	10527	3	Y	1883	1904	0			47
							2071	9									

STANLEY RANCH WELL #: 27H RRCID -> 272334 COMPL. DATE 03/31/2014 TOTAL DEPTH 8717 PERF. 9303 - 13069

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	51491	X	38806	-0-	-12685	-0-	108	1	36230	3	Y	2241	2238	0			37
							3	4	2465	9							
04	49830	X	34330	-0-	-15500	-0-	43	1	32195	3	Y	1901	1901	0			37
							1	4	2091	9							
05	50313	X	33519	-0-	-16794	-0-	48	1	31485	3	Y	1803	1803	0			37
							3	4	1983	9							
06	44160	X	27528	-0-	-16632	-0-	44	1	25791	3	Y	1534	1544	0			27
							6	4	1687	9							
07	39060	X	31060	-0-	-8000	-0-	400	1	28743	3	Y	1732	1725	0			34
							12	4	1905	9							
08	38812	X	7572	-0-	-31240	-0-	130	1	6886	3	Y	501	520	0			15
							5	4	551	9							

SOUTH SPUR UNIT A WELL #: 7H RRCID -> 272335 COMPL. DATE 11/13/2013 TOTAL DEPTH 6887 PERF. 7290 - 12445

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	8215	X	4543	-0-	-3672	-0-	10	1	3895	3	Y	580	698	1			18
							638	9									
04	7950	X	5080	-0-	-2870	-0-	12	1	4437	3	Y	574	556	1			36
							631	9									
05	8215	X	7626	-0-	-589	-0-	28	1	6302	3	Y	1178	1186	1			28
							1296	9									
06	7950	X	4105	-0-	-3845	-0-	16	1	2943	3	Y	1042	1042	1			28
							1146	9									
07	8711	X	6337	-0-	-2374	-0-	24	1	4569	3	Y	1585	1495	1			118
							1744	9									
08	7626	X	6553	-0-	-1073	-0-	36	1	4999	3	Y	1380	1402	1			96
							1518	9									

SOUTH SPUR UNIT A WELL #: 8H RRCID -> 272336 COMPL. DATE 11/04/2013 TOTAL DEPTH 6878 PERF. 7322 - 12368

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	13919	X	11518	-0-	-2401	-0-	26	1	9495	3	Y	1815	1931	1			56
							1997	9									
04	10980	X	10754	-0-	-226	-0-	23	1	8744	3	Y	1806	1749	1			113
							1987	9									
05	11700	X	11700	-0-	-0-	-0-	40	1	9084	3	Y	2342	2399	1			56
							2576	9									
06	11593	X	11593	-0-	-0-	-0-	49	1	9129	3	Y	2195	2192	1			59
							2415	9									
07	11532	X	9462	-0-	-2070	-0-	38	1	7075	3	Y	2135	2035	1			159
							2349	9									
08	11687	X	6138	-0-	-5549	-0-	27	1	3834	3	Y	2070	2085	1			144
							2277	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
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
03	0	W	10130	-0-	10130	38177	23	1	8751	3	Y	1233	1314	1			38
							1356	9									
04	48096	X	9919	-0-	-38177	-0-	22	1	8553	3	Y	1222	1184	1			76
							1344	9									
05	14167	X	8849	-0-	-5318	-0-	32	1	7072	3	Y	1586	1624	1			38
							1745	9									
06	13710	X	6592	-0-	-7118	-0-	29	1	5437	3	Y	1024	1034	1			28
							1126	9									
07	14632	X	4390	-0-	-10242	-0-	18	1	3310	3	Y	965	921	1			72
							1062	9									
08	10261	X	2915	-0-	-7346	-0-	14	1	1992	3	Y	826	841	1			57
							909	9									

BRISCOE COCHINA WEST RANCH WELL #: 57H RRCID -> 272338 COMPL. DATE 08/01/2014 TOTAL DEPTH 7466 PERF. 8529 - 16656

03	0	A	NO RPT	-0-	-0-	16968					N	NO RPT					-0-
04	0	A	NO RPT	-0-	-0-	16968					N	NO RPT					-0-
05	0	A	NO RPT	-0-	-0-	16968					N	NO RPT					-0-
06	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RECLASSIFIED TO OIL DIST. 01 LEASE 15234 10/14/2014

DIAMOND H STATE WELL #: 20H RRCID -> 272345 COMPL. DATE 01/17/2014 TOTAL DEPTH 7406 PERF. 8114 - 12461

03	11036	X	10570	-0-	-466	-0-	166	1	8583	3	Y	1643	1641	1			34
							14	4	1807	9							
04	10866	X	10866	-0-	-0-	-0-	170	1	9152	3	Y	1396	1397	1			33
							8	4	1536	9							
05	12028	X	8591	-0-	-3437	-0-	181	1	6739	3	Y	1519	1501	1			51
							1671	9									
06	11640	X	5847	-0-	-5793	-0-	155	1	4335	3	Y	1229	1220	1			60
							5	4	1352	9							
07	12028	X	7784	-0-	-4244	-0-	161	1	6054	3	Y	1422	1442	1			40
							5	4	1564	9							
08	11222	X	7216	-0-	-4006	-0-	42	1	5628	3	Y	1404	1419	1			25
							2	4	1544	9							

STUMBERG RANCH UNIT B WELL #: 1H RRCID -> 272401 COMPL. DATE 02/25/2014 TOTAL DEPTH 7609 PERF. 8000 - 12772

03	19230	X	19230	-0-	-0-	-0-	109	1	14501	3	Y	4199	4181	0			128
							1	4	4619	9							
04	19950	X	13828	-0-	-6122	-0-	68	1	9815	3	Y	3586	3604	0	3	8	107
							3945	9									
05	20615	X	13338	-0-	-7277	-0-	73	1	9550	3	Y	3377	3334	0	1	8	149
							3715	9									
06	19950	X	13740	-0-	-6210	-0-	75	1	9854	3	Y	3464	3456	0			157
							1	4	3810	9							
07	18383	X	15853	-0-	-2530	-0-	91	1	11502	3	Y	3872	3899	0			130
							1	4	4259	9							
08	18383	X	14447	-0-	-3936	-0-	94	1	10832	3	Y	3201	3212	0			119
							3521	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
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
03	24924 X	18723	-0-	-6201	-0-	105	1	13954	3	Y	4239	4236	0			129
						1	4	4663	9							
04	24120 X	18312	-0-	-5808	-0-	99	1	14381	3	Y	3483	3508	0			104
						1	4	3831	9							
05	24924 X	17573	-0-	-7351	-0-	103	1	13477	3	Y	3630	3574	0			160
						3993	9									
06	21840 X	16841	-0-	-4999	-0-	97	1	12727	3	Y	3651	3646	0			165
						1	4	4016	9							
07	18259 X	18058	-0-	-201	-0-	106	1	13430	3	Y	4110	4137	0			138
						1	4	4521	9							
08	18259 X	15242	-0-	-3017	-0-	101	1	11655	3	Y	3168	3188	0			118
						1	4	3485	9							

STUMBERG RANCH UNIT B WELL #: 3H RRCID -> 272403 COMPL. DATE 02/25/2014 TOTAL DEPTH 7557 PERF. 8047 - 12666

03	21235 X	16592	-0-	-4643	-0-	95	1	12687	3	Y	3463	3460	0			105
						1	4	3809	9							
04	20550 X	15116	-0-	-5434	-0-	80	1	11643	3	Y	3084	3097	0			92
						1	4	3392	9							
05	21235 X	13268	-0-	-7967	-0-	77	1	10090	3	Y	2819	2787	0			124
						3101	9									
06	18870 X	13991	-0-	-4879	-0-	85	1	11030	3	Y	2614	2620	0			118
						1	4	2875	9							
07	15624 X	14105	-0-	-1519	-0-	86	1	10849	3	Y	2882	2903	0			97
						3170	9									
08	15624 X	13108	-0-	-2516	-0-	89	1	10256	3	Y	2512	2515	0			94
						2763	9									

STUMBERG RANCH UNIT B WELL #: 4H RRCID -> 272404 COMPL. DATE 02/25/2014 TOTAL DEPTH 7550 PERF. 8150 - 12906

03	20863 X	14863	-0-	-6000	-0-	86	1	11481	3	Y	2995	2997	0			91
						1	4	3295	9							
04	20190 X	13916	-0-	-6274	-0-	75	1	10856	3	Y	2714	2724	0			81
						2985	9									
05	19685 X	13550	-0-	-6135	-0-	82	1	10695	3	Y	2521	2491	0			111
						2773	9									
06	16890 X	11938	-0-	-4952	-0-	71	1	9323	3	Y	2313	2319	0			105
						2544	9									
07	12865 X	12112	-0-	-753	-0-	74	1	9348	3	Y	2445	2468	0			82
						2690	9									
08	12865 X	11170	-0-	-1695	-0-	77	1	8867	3	Y	2024	2031	0			75
						2226	9									

STUMBERG RANCH UNIT B WELL #: 5H RRCID -> 272405 COMPL. DATE 03/14/2014 TOTAL DEPTH 7507 PERF. 8132 - 12889

03	23064 X	17588	-0-	-5476	-0-	103	1	13776	3	Y	3370	3371	0			103
						2	4	3707	9							
04	22320 X	14665	-0-	-7655	-0-	77	1	11250	3	Y	3034	3047	0			90
						1	4	3337	9							
05	22196 X	15868	-0-	-6328	-0-	98	1	12777	3	Y	2720	2690	0			120
						1	4	2992	9							
06	18570 X	13083	-0-	-5487	-0-	78	1	10199	3	Y	2550	2555	0			115
						1	4	2805	9							
07	17577 X	13387	-0-	-4190	-0-	81	1	10278	3	Y	2752	2775	0			92
						1	4	3027	9							
08	17577 X	12585	-0-	-4992	-0-	86	1	9968	3	Y	2300	2306	0			86
						1	4	2530	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
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
03	25916	X	15128	-0-	-10788	-0-	87	1	11675	3	Y	3059	3072	0			93
							1	4	3365	9							
04	20880	X	14072	-0-	-6808	-0-	75	1	10959	3	Y	2762	2773	0			82
							3038	9									
05	19902	X	13348	-0-	-6554	-0-	80	1	10378	3	Y	2627	2593	0			116
							2890	9									
06	18030	X	12802	-0-	-5228	-0-	75	1	9775	3	Y	2684	2679	0			121
							2952	9									
07	14973	X	14307	-0-	-666	-0-	88	1	11140	3	Y	2798	2825	0			94
							1	4	3078	9							
08	14973	X	12217	-0-	-2756	-0-	84	1	9743	3	Y	2173	2186	0			81
							2390	9									

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
03	22258	X	17224	-0-	-5034	-0-	100	1	13323	3	Y	3454	3458	0			105
							2	4	3799	9							
04	21540	X	14517	-0-	-7023	-0-	76	1	11048	3	Y	3084	3097	0			92
							1	4	3392	9							
05	22258	X	14347	-0-	-7911	-0-	84	1	10943	3	Y	3017	2976	0			133
							1	4	3319	9							
06	17880	X	14187	-0-	-3693	-0-	83	1	10811	3	Y	2993	2991	0			135
							1	4	3292	9							
07	16151	X	14464	-0-	-1687	-0-	86	1	10916	3	Y	3147	3176	0			106
							3462	9									
08	16151	X	12888	-0-	-3263	-0-	87	1	10029	3	Y	2519	2531	0			94
							1	4	2771	9							

BRISCOE COCHINA WEST RANCH WELL #: 55H RRCID -> 272409 COMPL. DATE 02/13/2014 TOTAL DEPTH 7448 PERF. 8023 - 15763

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	0	A	NO RPT	-0-	-0-	21575					N	NO RPT					-0-
04	0	A	NO RPT	-0-	-0-	21575					N	NO RPT					-0-
05	0	A	NO RPT	-0-	-0-	21575					N	NO RPT					-0-
06	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RECLASSIFIED TO OIL DIST. 01 LEASE 15234 10/14/2014

BRISCOE COCHINA WEST RANCH WELL #: 56H RRCID -> 272414 COMPL. DATE 08/05/2014 TOTAL DEPTH 7462 PERF. 8141 - 16259

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

RECLASSIFIED TO OIL DIST. 01 LEASE 15234 10/13/2014

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
03	5704	X	4866	-0-	-838	-0-	122	1	3602	3	Y	1033	1036	1			22
							6	4	1136	9							
04	5880	X	5316	-0-	-564	-0-	145	1	3813	3	Y	1231	1224	1			29
							4	4	1354	9							
05	8246	X	4255	-0-	-3991	-0-	114	1	3385	3	Y	687	693	1			23
							756	9									
06	7980	X	5851	-0-	-2129	-0-	161	1	4526	3	Y	1053	1024	1	1	8	51
							6	4	1158	9							
07	6758	X	4229	-0-	-2529	-0-	107	1	3293	3	Y	751	781	1			21
							3	4	826	9							
08	5487	X	4324	-0-	-1163	-0-	24	1	3221	3	Y	980	984	1			17
							1	4	1078	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
BRISCOE COCHINA WEST RANCH WELL #: 53H RRCID -> 272463 COMPL. DATE 07/28/2014 TOTAL DEPTH 7489 PERF. 8184 - 15547

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	0	A	NO RPT	-0-	-0-	14011					N	NO RPT					-0-
04	0	A	NO RPT	-0-	-0-	14011					N	NO RPT					-0-
05	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RECLASSIFIED TO OIL DIST. 01 LEASE 15234 10/14/2014

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
03	9075	X	9075	-0-	-0-	-0-	141	1	7080	3	Y	1675	1675	1			35
							11	4	1843	9							
04	7956	X	7956	-0-	-0-	-0-	144	1	6243	3	Y	1421	1422	1			34
							6	4	1563	9							
05	11811	X	5446	-0-	-6365	-0-	124	1	4035	3	Y	1170	1165	1			39
							1287	9									
06	11430	X	5191	-0-	-6239	-0-	177	1	3851	3	Y	1053	1041	1			51
							5	4	1158	9							
07	11811	X	5365	-0-	-6446	-0-	70	1	4276	3	Y	924	949	1			26
							3	4	1016	9							
08	9083	X	5072	-0-	-4011	-0-	29	1	3871	3	Y	1064	1071	1			19
							2	4	1170	9							

WORTHEY RANCH WELL #: 44H RRCID -> 272471 COMPL. DATE 10/08/2014 TOTAL DEPTH 8710 PERF. 9265 - 14638

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	178002	X	111571	-0-	-66431	-0-	199	1	102344	3	Y	8138	8154	0			33
							76	4	8952	9							
04	172260	X	102060	-0-	-70200	-0-	181	1	94207	3	Y	6920	6911	0			42
							60	4	7612	9							
05	178002	X	99749	-0-	-78253	-0-	179	1	92423	3	Y	6454	6453	0			43
							48	4	7099	9							
06	126930	X	90192	-0-	-36738	-0-	179	1	83811	3	Y	5608	5617	0			34
							33	4	6169	9							
07	106942	X	106942	-0-	-0-	-0-	203	1	100051	3	Y	6032	6033	0			33
							53	4	6635	9							
08	103757	X	100565	-0-	-3192	-0-	191	1	93678	3	Y	6036	6024	0			45
							56	4	6640	9							

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
03	9579	X	631	-0-	-8948	-0-	178	1	453	3	Y	-0-					-0-
04	7860	X	93	-0-	-7767	-0-	26	1	67	3	Y	-0-					-0-
05	2697	X	1524	-0-	-1173	-0-	197	1	1319	3	Y	4	4	1			-0-
							4	4	4	9							
06	2509	X	2509	-0-	-0-	-0-	243	1	2251	3	Y	9	9	1			-0-
							5	4	10	9							
07	3719	X	3719	-0-	-0-	-0-	277	1	2642	3	Y	722	695	1			27
							6	4	794	9							
*08	2855	N	2855	-0-	-0-	-0-	65	1	1197	3	Y	1446	1426	1			47
							2	4	1591	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
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
03	18817 X	6758	-0-	-12059	-0-	45	1	5752	3	Y	869	928	0			27
						5	4	956	9							
04	18210 X	9749	-0-	-8461	-0-	54	1	8651	3	Y	935	915	0			47
						15	4	1029	9							
05	18817 X	-0-	-0-	-18817	-0-					Y	848	861	0			34
06	18210 X	4124	-0-	-14086	-0-	9	1	1898	3	Y	2012	2000	0			46
						4	4	2213	9							
07	17018 X	17018	-0-	-0-	-0-	96	1	16882	3	Y	26	71	0			1
						11	4	29	9							
*08	14814 X	14814	-0-	-0-	-0-	82	1	13594	3	Y	1021	1007	0			15
						15	4	1123	9							

BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 36H RRCID -> 272529 COMPL. DATE 12/23/2013 TOTAL DEPTH 7445 PERF. 8060 - 14125

03	20119 X	3246	-0-	-16873	-0-	19	1	2444	3	Y	710	773	0			22
						2	4	781	9							
04	19470 X	12818	-0-	-6652	-0-	73	1	11740	3	Y	895	872	0			45
						20	4	985	9							
05	20119 X	15784	-0-	-4335	-0-	82	1	14443	3	Y	1124	1124	0			45
						23	4	1236	9							
06	24477 X	24477	-0-	-0-	-0-	100	1	21057	3	Y	2977	2954	0			68
						45	4	3275	9							
07	23402 X	23402	-0-	-0-	-0-	95	1	16672	3	Y	6022	5974	0			116
						11	4	6624	9							
*08	24248 X	24248	-0-	-0-	-0-	113	1	18611	3	Y	5003	5045	0			74
						21	4	5503	9							

BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 37H RRCID -> 272531 COMPL. DATE 12/23/2013 TOTAL DEPTH 7425 PERF. 7872 - 13971

03	22754 X	7808	-0-	-14946	-0-	52	1	6550	3	Y	1091	1134	0			33
						6	4	1200	9							
04	22020 X	2393	-0-	-19627	-0-	12	1	1862	3	Y	469	478	0			24
						3	4	516	9							
05	22754 X	7294	-0-	-15460	-0-	35	1	6238	3	Y	919	906	0			37
						10	4	1011	9							
06	19890 X	8020	-0-	-11870	-0-	32	1	6630	3	Y	1222	1231	0			28
						14	4	1344	9							
07	11098 X	9707	-0-	-1391	-0-	45	1	7956	3	Y	1546	1544	0			30
						5	4	1701	9							
*08	16123 X	16123	-0-	-0-	-0-	83	1	13684	3	Y	2127	2126	0			31
						16	4	2340	9							

BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 38H RRCID -> 272533 COMPL. DATE 12/23/2013 TOTAL DEPTH 7414 PERF. 7993 - 14033

03	21173 X	14520	-0-	-6653	-0-	96	1	12117	3	Y	2088	2103	0			64
						10	4	2297	9							
04	19830 X	-0-	-0-	-19830	-0-					Y	394	438	0			20
05	20150 X	5147	-0-	-15003	-0-	29	1	5110	3	Y	-0-	20	0			-0-
						8	4									
06	18150 X	9264	-0-	-8886	-0-	40	1	8417	3	Y	717	701	0			16
						18	4	789	9							
07	14508 X	5459	-0-	-9049	-0-	24	1	4213	3	Y	1108	1103	0			21
						3	4	1219	9							
08	14508 X	9433	-0-	-5075	-0-	44	1	7226	3	Y	1959	1951	0			29
						8	4	2155	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
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
03	20367 X	3483	-0-	-16884	-0-	23	1	2918	3	Y	491	571	0			15
						2	4	540	9							
04	19710 X	13176	-0-	-6534	-0-	75	1	11958	3	Y	1020	984	0			51
						21	4	1122	9							
05	20367 X	6428	-0-	-13939	-0-	31	1	5421	3	Y	879	895	0			35
						9	4	967	9							
06	19710 X	9816	-0-	-9894	-0-	42	1	8705	3	Y	955	968	0			22
						18	4	1051	9							
07	14761 X	14761	-0-	-0-	-0-	67	1	11809	3	Y	2615	2586	0			51
						8	4	2877	9							
*08	16971 X	16971	-0-	-0-	-0-	84	1	13872	3	Y	2726	2737	0			40
						16	4	2999	9							

STANLEY RANCH WELL #: 62H RRCID -> 272567 COMPL. DATE 04/08/2014 TOTAL DEPTH 8920 PERF. 9384 - 13608

03	63519 X	35927	-0-	-27592	-0-	68	1	31876	3	Y	3621	3629	0			38
						3983	9									
04	57240 X	39734	-0-	-17506	-0-	72	1	36048	3	Y	3284	3290	0			32
						2	4	3612	9							
05	54139 X	54139	-0-	-0-	-0-	103	1	50518	3	Y	3197	3196	0			33
						1	4	3517	9							
06	44257 X	44257	-0-	-0-	-0-	87	1	41427	3	Y	2487	2485	0			35
						7	4	2736	9							
07	47528 X	47528	-0-	-0-	-0-	238	1	44306	3	Y	2705	2704	0			36
						8	4	2976	9							
08	53971 X	17679	-0-	-36292	-0-	202	1	16525	3	Y	864	887	0			13
						2	4	950	9							

STANLEY RANCH WELL #: 61H RRCID -> 272569 COMPL. DATE 04/08/2014 TOTAL DEPTH 8724 PERF. 9324 - 11899

03	67053 X	41683	-0-	-25370	-0-	83	1	38949	3	Y	2410	2414	0			25
						2651	9									
04	56880 X	37468	-0-	-19412	-0-	70	1	35020	3	Y	2160	2164	0			21
						2	4	2376	9							
05	53723 X	34704	-0-	-19019	-0-	65	1	32305	3	Y	2121	2120	0			22
						1	4	2333	9							
06	47310 X	28813	-0-	-18497	-0-	56	1	26914	3	Y	1671	1669	0			24
						5	4	1838	9							
07	45353 X	29913	-0-	-15440	-0-	150	1	27973	3	Y	1623	1625	0			22
						5	4	1785	9							
08	41695 X	30517	-0-	-11178	-0-	353	1	28764	3	Y	1270	1273	0			19
						3	4	1397	9							

MAUND RANCH 23 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 272571 COMPL. DATE 01/30/2014 TOTAL DEPTH 6460 PERF. 7429 - 12158

03	36456 X	15289	-0-	-21167	-0-	357	1	11433	3	Y	3169	3104	0	8	8	155
						13	4	3486	9							
04	33060 X	14351	-0-	-18709	-0-	370	1	11799	3	Y	1980	2075	0			60
						4	4	2178	9							
05	32333 X	11173	-0-	-21160	-0-	312	1	8626	3	Y	2031	1992	0			99
						1	4	2234	9							
06	14790 X	10549	-0-	-4241	-0-	277	1	8981	3	Y	1166	1202	0			63
						8	4	1283	9							
07	15283 X	10403	-0-	-4880	-0-	318	1	8790	3	Y	1176	1179	0			60
						1	4	1294	9							
08	15283 X	12529	-0-	-2754	-0-	391	1	10528	3	Y	1456	1428	0			88
						8	4	1602	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
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
03	6536	X	6536	-0-	-0-	-0-	142	1	5404	3	Y	893	893	1			19
							8	4	982	9							
04	5730	X	4796	-0-	-934	-0-	129	1	3580	3	Y	985	981	1			23
							3	4	1084	9							
05	6324	X	3692	-0-	-2632	-0-	114	1	2452	3	Y	1024	1013	1			34
							1126	9									
06	6330	X	5017	-0-	-1313	-0-	154	1	3935	3	Y	839	832	1			41
							5	4	923	9							
07	6541	X	5539	-0-	-1002	-0-	155	1	4363	3	Y	925	940	1			26
							3	4	1018	9							
08	6541	X	5317	-0-	-1224	-0-	32	1	4268	3	Y	923	933	1			16
							2	4	1015	9							

MAUND RANCH 19 UNIT WELL #: 5H RRCID -> 272617 COMPL. DATE 12/04/2013 TOTAL DEPTH 6365 PERF. 6881 - 11638

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	5694	X	5694	-0-	-0-	-0-	130	1	4095	3	Y	1334	1352	1			237
							2	4	1467	9							
04	3153	X	3153	-0-	-0-	-0-	85	1	2250	3	Y	743	899	1			81
							1	4	817	9							
05	4087	X	4087	-0-	-0-	-0-	118	1	2758	3	Y	1099	1082	1			98
							2	4	1209	9							
06	4397	X	4397	-0-	-0-	-0-	93	1	2847	3	Y	1322	1309	1			111
							3	4	1454	9							
07	7843	X	104	-0-	-7739	-0-	10	1	75	3	Y	15	53	1			73
							2	4	17	9							
08	5704	X	-0-	-0-	-5704	-0-					Y	59	57	1			75

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
03	23994	X	18647	-0-	-5347	-0-	127	1	16043	3	Y	2239	2251	0			69
							14	4	2463	9							
04	21300	X	429	-0-	-20871	-0-	1	1	190	3	Y	216	274	0			11
							238	9									
05	19778	X	1971	-0-	-17807	-0-	10	1	1844	3	Y	104	111	0			4
							3	4	114	9							
06	18720	X	1777	-0-	-16943	-0-	8	1	1653	3	Y	103	105	0			2
							3	4	113	9							
07	18321	X	3852	-0-	-14469	-0-	21	1	3742	3	Y	78	78	0			2
							3	4	86	9							
08	18321	X	2084	-0-	-16237	-0-	9	1	1494	3	Y	526	520	0			8
							2	4	579	9							

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
03	69657	X	55624	-0-	-14033	-0-	54	1	51886	3	Y	3290	3319	0			46
							65	4	3619	9							
04	67410	X	48849	-0-	-18561	-0-	77	1	45575	3	Y	2904	2907	0			43
							3	4	3194	9							
05	69657	X	48997	-0-	-20660	-0-	78	1	46988	3	Y	1753	1759	0			37
							3	4	1928	9							
06	60030	X	42067	-0-	-17963	-0-	83	1	40399	3	Y	1439	1448	0			28
							2	4	1583	9							
07	62031	X	44718	-0-	-17313	-0-	135	1	42301	3	Y	2008	1991	0			45
							73	4	2209	9							
08	55614	X	44028	-0-	-11586	-0-	122	1	41593	3	Y	2069	2076	0			38
							37	4	2276	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
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
03	62372 X	51798	-0-	-10574	-0-	50	1	47061	3	Y	4207	4230	0			59
						59	4	4628	9							
04	60360 X	45073	-0-	-15287	-0-	70	1	41561	3	Y	3127	3139	0			47
						2	4	3440	9							
05	60016 X	45847	-0-	-14169	-0-	70	1	42334	3	Y	3127	3108	0			66
						3	4	3440	9							
06	50130 X	39138	-0-	-10992	-0-	75	1	36431	3	Y	2391	2411	0			46
						2	4	2630	9							
07	51801 X	40418	-0-	-11383	-0-	119	1	37333	3	Y	2638	2625	0			59
						64	4	2902	9							
08	51801 X	38943	-0-	-12858	-0-	106	1	36079	3	Y	2478	2492	0			45
						32	4	2726	9							

BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 33H RRCID -> 272803 COMPL. DATE 01/14/2014 TOTAL DEPTH 7513 PERF. 8373 - 13617

03	17624 X	17624	-0-	-0-	-0-	123	1	15558	3	Y	1754	1721	0			54
						14	4	1929	9							
04	12780 X	10805	-0-	-1975	-0-	59	1	9478	3	Y	1138	1135	0			57
						16	4	1252	9							
05	17598 X	17598	-0-	-0-	-0-	90	1	15927	3	Y	1415	1416	0			56
						24	4	1557	9							
06	14162 X	14162	-0-	-0-	-0-	58	1	12063	3	Y	1833	1847	0			42
						25	4	2016	9							
07	17639 X	10055	-0-	-7584	-0-	43	1	7491	3	Y	2287	2285	0			44
						5	4	2516	9							
08	17639 X	9482	-0-	-8157	-0-	47	1	7768	3	Y	1507	1529	0			22
						9	4	1658	9							

MAUND RANCH 23 UNIT WELL #: 2H RRCID -> 272808 COMPL. DATE 01/30/2014 TOTAL DEPTH 6487 PERF. 7089 - 11836

03	15190 X	6294	-0-	-8896	-0-	153	1	4873	3	Y	1147	1121	0			56
						6	4	1262	9							
04	14700 X	10528	-0-	-4172	-0-	259	1	8245	3	Y	1837	1837	0			56
						3	4	2021	9							
05	15190 X	14422	-0-	-768	-0-	444	1	12236	3	Y	1583	1562	0			77
						1	4	1741	9							
06	11999 X	11999	-0-	-0-	-0-	316	1	10260	3	Y	1285	1293	0			69
						9	4	1414	9							
07	10881 X	10567	-0-	-314	-0-	323	1	8932	3	Y	1191	1199	0			61
						2	4	1310	9							
08	14415 X	13344	-0-	-1071	-0-	387	1	10431	3	Y	2289	2212	0			138
						8	4	2518	9							

WORTHEY RANCH WELL #: 40H RRCID -> 272809 COMPL. DATE 06/06/2014 TOTAL DEPTH 8522 PERF. 9291 - 15042

03	73067 X	52504	-0-	-20563	-0-	51	1	48455	3	Y	3579	3606	0			50
						61	4	3937	9							
04	63510 X	50986	-0-	-12524	-0-	80	1	47287	3	Y	3287	3288	0			49
						3	4	3616	9							
05	60171 X	50378	-0-	-9793	-0-	78	1	46830	3	Y	3152	3135	0			66
						3	4	3467	9							
06	54510 X	42840	-0-	-11670	-0-	82	1	39908	3	Y	2589	2605	0			50
						2	4	2848	9							
07	56327 X	45291	-0-	-11036	-0-	134	1	41979	3	Y	2824	2811	0			63
						72	4	3106	9							
08	52700 X	42132	-0-	-10568	-0-	115	1	39161	3	Y	2565	2581	0			47
						34	4	2822	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
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
03	22382 X	6541	-0-	-15841	-0-	167	1	5378	3	Y	900	916	0			44
						6	4	990	9							
04	20520 X	10435	-0-	-10085	-0-	282	1	9008	3	Y	1038	1050	0			32
						3	4	1142	9							
05	21204 X	11041	-0-	-10163	-0-	350	1	9650	3	Y	945	931	0			46
						1	4	1040	9							
06	20520 X	8928	-0-	-11592	-0-	240	1	7785	3	Y	815	817	0			44
						6	4	897	9							
07	10943 X	4976	-0-	-5967	-0-	152	1	4209	3	Y	558	574	0			28
						1	4	614	9							
08	11036 X	3610	-0-	-7426	-0-	101	1	2701	3	Y	733	717	0			44
						2	4	806	9							

MAUND RANCH 23 UNIT WELL #: 5H RRCID -> 272811 COMPL. DATE 01/30/2014 TOTAL DEPTH 6525 PERF. 7083 - 11376

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	15314 X	10207	-0-	-5107	-0-	278	1	8906	3	Y	921	901	0			45
						10	4	1013	9							
04	14820 X	9790	-0-	-5030	-0-	253	1	8055	3	Y	1345	1349	0			41
						2	4	1480	9							
05	15314 X	8284	-0-	-7030	-0-	239	1	6593	3	Y	1319	1296	0			64
						1	4	1451	9							
06	14820 X	8182	-0-	-6638	-0-	208	1	6727	3	Y	1128	1131	0			61
						6	4	1241	9							
07	10199 X	5745	-0-	-4454	-0-	169	1	4684	3	Y	810	830	0			41
						1	4	891	9							
08	10199 X	4869	-0-	-5330	-0-	133	1	3566	3	Y	1061	1038	0			64
						3	4	1167	9							

WORTHEY RANCH WELL #: 56H RRCID -> 272812 COMPL. DATE 08/15/2014 TOTAL DEPTH 8688 PERF. 9509 - 14962

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	135222 X	104396	-0-	-30826	-0-	186	1	95501	3	Y	7853	7875	0			31
						71	4	8638	9							
04	130860 X	94000	-0-	-36860	-0-	165	1	86237	3	Y	6857	6847	0			41
						55	4	7543	9							
05	135222 X	100410	-0-	-34812	-0-	179	1	92102	3	Y	7346	7338	0			49
						48	4	8081	9							
06	105060 X	87837	-0-	-17223	-0-	171	1	80071	3	Y	6875	6882	0			42
						32	4	7563	9							
07	94953 X	89162	-0-	-5791	-0-	166	1	81682	3	Y	6610	6616	0			36
						43	4	7271	9							
08	94953 X	91851	-0-	-3102	-0-	172	1	84779	3	Y	6227	6217	0			46
						50	4	6850	9							

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
03	11563 X	10785	-0-	-778	-0-	265	1	8474	3	Y	1851	1833	0			91
						10	4	2036	9							
04	11190 X	9680	-0-	-1510	-0-	255	1	8145	3	Y	1161	1217	0			35
						3	4	1277	9							
05	12865 X	8710	-0-	-4155	-0-	244	1	6734	3	Y	1574	1532	0			77
						1	4	1731	9							
06	12450 X	8256	-0-	-4194	-0-	197	1	6404	3	Y	1500	1496	0			81
						5	4	1650	9							
07	12865 X	4586	-0-	-8279	-0-	119	1	3300	3	Y	1061	1088	0			54
						1167	9									
08	10788 X	5652	-0-	-5136	-0-	144	1	3878	3	Y	1479	1444	0			89
						3	4	1627	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
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
03	60233 X	49127	-0-	-11106	-0-	81	1	45492	3	Y	3229	3239	0			78
						2	4	3552	9							
04	56550 X	43566	-0-	-12984	-0-	101	1	40335	3	Y	2844	2833	0			89
						2	4	3128	9							
05	56172 X	42094	-0-	-14078	-0-	75	1	38980	3	Y	2762	2765	0			86
						1	4	3038	9							
06	48720 X	36603	-0-	-12117	-0-	74	1	33948	3	Y	2344	2332	0			98
						3	4	2578	9							
07	50344 X	40520	-0-	-9824	-0-	67	1	37171	3	Y	2979	2982	0			95
						5	4	3277	9							
08	49135 X	36699	-0-	-12436	-0-	68	1	33290	3	Y	2790	2827	0			58
						272	4	3069	9							

STANLEY RANCH WELL #: 30H RRCID -> 272819 COMPL. DATE 04/07/2014 TOTAL DEPTH 8816 PERF. 9434 - 15231

03	87482 X	83580	-0-	-3902	-0-	234	1	78680	3	Y	4235	4226	0			71
						7	4	4659	9							
04	84660 X	70494	-0-	-14166	-0-	90	1	66724	3	Y	3344	3350	0			65
						2	4	3678	9							
05	87482 X	68232	-0-	-19250	-0-	98	1	64358	3	Y	3427	3422	0			70
						6	4	3770	9							
06	84660 X	58020	-0-	-26640	-0-	92	1	54458	3	Y	3143	3158	0			55
						13	4	3457	9							
07	83452 X	74618	-0-	-8834	-0-	977	1	70206	3	Y	3095	3089	0			61
						30	4	3405	9							
08	83452 X	19147	-0-	-64305	-0-	334	1	17748	3	Y	956	988	0			29
						13	4	1052	9							

STANLEY RANCH WELL #: 31H RRCID -> 272820 COMPL. DATE 04/07/2014 TOTAL DEPTH 8840 PERF. 9341 - 16045

03	92886 X	92886	-0-	-0-	-0-	261	1	87604	3	Y	4557	4550	0			76
						8	4	5013	9							
04	89640 X	79222	-0-	-10418	-0-	101	1	75064	3	Y	3685	3689	0			72
						3	4	4054	9							
05	92628 X	77726	-0-	-14902	-0-	111	1	73676	3	Y	3575	3574	0			73
						6	4	3933	9							
06	89640 X	63096	-0-	-26544	-0-	101	1	59551	3	Y	3117	3135	0			55
						15	4	3429	9							
07	92318 X	83466	-0-	-8852	-0-	1083	1	77906	3	Y	4039	4015	0			79
						34	4	4443	9							
08	92318 X	20650	-0-	-71668	-0-	358	1	19006	3	Y	1156	1200	0			35
						14	4	1272	9							

MAUND RANCH 23 UNIT WELL #: 7H RRCID -> 272821 COMPL. DATE 02/07/2014 TOTAL DEPTH 6475 PERF. 7110 - 11966

03	14237 X	14237	-0-	-0-	-0-	391	1	12497	3	Y	1213	1190	0			60
						15	4	1334	9							
04	10907 X	10907	-0-	-0-	-0-	293	1	9370	3	Y	1128	1154	0			34
						3	4	1241	9							
05	11081 X	11081	-0-	-0-	-0-	342	1	9441	3	Y	1179	1155	0			58
						1	4	1297	9							
06	11820 X	8774	-0-	-3046	-0-	230	1	7457	3	Y	983	988	0			53
						6	4	1081	9							
07	14229 X	8576	-0-	-5653	-0-	270	1	7488	3	Y	743	758	0			38
						1	4	817	9							
08	14229 X	9324	-0-	-4905	-0-	302	1	8152	3	Y	785	776	0			47
						6	4	864	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
MAUND RANCH 23 UNIT WELL #: 8H RRCID -> 272822 COMPL. DATE 02/07/2014 TOTAL DEPTH 6465 PERF. 6831 - 11492

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	15748 X	7215	-0-	-8533	-0-	184	1	5909	3	Y	1014	998	0			50
						7	4	1115	9							
04	17550 X	10194	-0-	-7356	-0-	279	1	8934	3	Y	889	912	0			27
						3	4	978	9							
05	18135 X	8839	-0-	-9296	-0-	273	1	7536	3	Y	935	916	0			46
						1	4	1029	9							
06	17550 X	7452	-0-	-10098	-0-	198	1	6422	3	Y	752	758	0			40
						5	4	827	9							
07	10540 X	8362	-0-	-2178	-0-	263	1	7295	3	Y	730	733	0			37
						1	4	803	9							
08	10540 X	8741	-0-	-1799	-0-	285	1	7694	3	Y	687	683	0			41
						6	4	756	9							

MAUND RANCH 23 UNIT WELL #: 9H RRCID -> 272823 COMPL. DATE 02/07/2014 TOTAL DEPTH 6447 PERF. 7069 - 11710

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	9282 X	9282	-0-	-0-	-0-	241	1	7702	3	Y	1209	1206	0			59
						9	4	1330	9							
04	12510 X	9222	-0-	-3288	-0-	250	1	7979	3	Y	901	933	0			27
						2	4	991	9							
05	13020 X	10270	-0-	-2750	-0-	322	1	8869	3	Y	980	959	0			48
						1	4	1078	9							
06	12600 X	8204	-0-	-4396	-0-	223	1	7202	3	Y	703	713	0			38
						6	4	773	9							
07	14353 X	7468	-0-	-6885	-0-	240	1	6631	3	Y	542	552	0			28
						1	4	596	9							
08	10261 X	7583	-0-	-2678	-0-	248	1	6697	3	Y	575	568	0			35
						5	4	633	9							

MAUND RANCH 23 UNIT WELL #: 11H RRCID -> 272824 COMPL. DATE 02/07/2014 TOTAL DEPTH 6439 PERF. 6856 - 10962

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	11532 X	5962	-0-	-5570	-0-	141	1	4515	3	Y	1183	1145	0			58
						5	4	1301	9							
04	11160 X	9375	-0-	-1785	-0-	239	1	7620	3	Y	1376	1392	0			42
						2	4	1514	9							
05	10146 X	10146	-0-	-0-	-0-	282	1	7766	3	Y	1906	1855	0			93
						1	4	2097	9							
06	10410 X	10410	-0-	-0-	-0-	268	1	8694	3	Y	1310	1333	0			70
						7	4	1441	9							
07	9703 X	2344	-0-	-7359	-0-	73	1	2031	3	Y	217	276	0			11
						1	4	239	9							
08	10137 X	4644	-0-	-5493	-0-	164	1	4415	3	Y	56	64	0			3
						3	4	62	9							

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
03	54994 X	42720	-0-	-12274	-0-	41	1	39212	3	Y	3107	3137	0			44
						49	4	3418	9							
04	53220 X	39014	-0-	-14206	-0-	60	1	35777	3	Y	2886	2887	0			43
						2	4	3175	9							
05	52700 X	39158	-0-	-13542	-0-	60	1	35931	3	Y	2877	2860	0			60
						2	4	3165	9							
06	44430 X	36164	-0-	-8266	-0-	69	1	33389	3	Y	2459	2472	0			47
						1	4	2705	9							
07	45911 X	37287	-0-	-8624	-0-	110	1	34244	3	Y	2614	2603	0			58
						58	4	2875	9							
08	42718 X	36980	-0-	-5738	-0-	100	1	34156	3	Y	2449	2462	0			45
						30	4	2694	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
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
03	7254	X	788	-0-	-6466	-0-	73	1	715	3	Y	-0-					-0-
04	5550	X	2493	-0-	-3057	-0-	185	1	2279	3	Y	17	16	1			1
							10	4	19	9							
05	7185	X	7185	-0-	-0-	-0-	284	1	4383	3	Y	2276	2174	1			103
							14	4	2504	9							
06	7403	X	7403	-0-	-0-	-0-	333	1	5103	3	Y	1777	1817	1			63
							12	4	1955	9							
07	2779	X	2779	-0-	-0-	-0-	157	1	2332	3	Y	259	312	1			10
							5	4	285	9							
08	5456	X	4590	-0-	-866	-0-	212	1	3886	3	Y	442	438	1			14
							6	4	486	9							

LA BANDERA RANCH UNIT A WELL #: 6H RRCID -> 272840 COMPL. DATE 12/01/2013 TOTAL DEPTH 6342 PERF. 7276 - 11476

03	7936	X	1164	-0-	-6772	-0-	108	1	1055	3	Y	-0-					-0-
							1	4									
04	7680	X	1632	-0-	-6048	-0-	121	1	1496	3	Y	7	7	1			-0-
							7	4	8	9							
05	5884	X	5884	-0-	-0-	-0-	157	1	2433	3	Y	2987	2851	1			136
							8	4	3286	9							
06	5398	X	5398	-0-	-0-	-0-	214	1	3274	3	Y	1729	1804	1			61
							8	4	1902	9							
07	3008	X	3008	-0-	-0-	-0-	163	1	2423	3	Y	379	426	1			14
							5	4	417	9							
*08	5081	X	5081	-0-	-0-	-0-	241	1	4414	3	Y	382	384	1			12
							6	4	420	9							

MAUND RANCH 19 UNIT WELL #: 6H RRCID -> 272841 COMPL. DATE 12/04/2013 TOTAL DEPTH 6366 PERF. 6932 - 11622

03	7178	X	7178	-0-	-0-	-0-	173	1	5408	3	Y	1450	1377	1			257
							2	4	1595	9							
04	6840	X	5860	-0-	-980	-0-	157	1	4115	3	Y	1442	1542	1			157
							2	4	1586	9							
05	7068	X	4792	-0-	-2276	-0-	145	1	3422	3	Y	1111	1169	1			99
							3	4	1222	9							
06	6840	X	4494	-0-	-2346	-0-	113	1	3483	3	Y	813	844	1			68
							4	4	894	9							
07	7192	X	-0-	-0-	-7192	-0-					Y	-0-	32	1			36
08	7192	X	-0-	-0-	-7192	-0-					Y	3	28	1			11

BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 40H RRCID -> 272859 COMPL. DATE 03/03/2014 TOTAL DEPTH 7678 PERF. 8353 - 12803

03	18910	X	12749	-0-	-6161	-0-	77	1	10815	3	Y	1688	1722	1			55
							1857	9									
04	16740	X	10811	-0-	-5929	-0-	69	1	9311	3	Y	1297	1321	1			31
							4	4	1427	9							
05	15128	X	14743	-0-	-385	-0-	100	1	12824	3	Y	1633	1603	1			61
							23	4	1796	9							
06	16577	X	16577	-0-	-0-	-0-	178	1	14366	3	Y	1848	1865	1			44
							2033	9									
07	14756	X	9958	-0-	-4798	-0-	91	1	8313	3	Y	1413	1401	1			56
							1554	9									
08	14756	X	8972	-0-	-5784	-0-	116	1	7555	3	Y	1183	1209	1			30
							1301	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
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
03	23255 X	23255	-0-	-0-	-0-	139	1	19309	3	Y	3461	3499	1			112
						3807	9									
04	19680 X	12097	-0-	-7583	-0-	70	1	9513	3	Y	2282	2340	1			54
						4	4	2510	9							
05	20088 X	17327	-0-	-2761	-0-	114	1	14537	3	Y	2409	2374	1			89
						26	4	2650	9							
06	22500 X	13907	-0-	-8593	-0-	143	1	11500	3	Y	2058	2098	1			49
						2264	9									
07	23250 X	11032	-0-	-12218	-0-	98	1	8887	3	Y	1861	1837	1			73
						2047	9									
08	23250 X	11923	-0-	-11327	-0-	148	1	9689	3	Y	1896	1920	1			49
						2086	9									

WORTHEY RANCH WELL #: 32H RRCID -> 272862 COMPL. DATE 07/16/2014 TOTAL DEPTH 8541 PERF. 9594 - 14098

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	71889 X	60064	-0-	-11825	-0-	99	1	55520	3	Y	4039	4062	0			98
						2	4	4443	9							
04	69570 X	54102	-0-	-15468	-0-	126	1	50136	3	Y	3489	3477	0			110
						2	4	3838	9							
05	71889 X	54921	-0-	-16968	-0-	98	1	50884	3	Y	3579	3577	0			112
						2	4	3937	9							
06	61140 X	47935	-0-	-13205	-0-	97	1	44491	3	Y	3038	3023	0			127
						5	4	3342	9							
07	63178 X	49398	-0-	-13780	-0-	81	1	45232	3	Y	3707	3716	0			118
						7	4	4078	9							
08	60078 X	46770	-0-	-13308	-0-	88	1	42558	3	Y	3434	3480	0			72
						347	4	3777	9							

BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 42H RRCID -> 272867 COMPL. DATE 03/01/2014 TOTAL DEPTH 7684 PERF. 8087 - 12616

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	20119 X	13496	-0-	-6623	-0-	69	1	9570	3	Y	3506	3538	1			113
						3857	9									
04	21111 X	21111	-0-	-0-	-0-	134	1	18384	3	Y	2350	2407	1			56
						8	4	2585	9							
05	16615 X	16615	-0-	-0-	-0-	110	1	14035	3	Y	2223	2197	1			82
						25	4	2445	9							
06	16032 X	16032	-0-	-0-	-0-	166	1	13300	3	Y	2333	2359	1			56
						2566	9									
07	21824 X	14774	-0-	-7050	-0-	137	1	12469	3	Y	1971	1949	1			78
						2168	9									
08	21824 X	13602	-0-	-8222	-0-	171	1	11195	3	Y	2033	2059	1			52
						2236	9									

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
03	21700 X	17908	-0-	-3792	-0-	102	1	14194	3	Y	3284	3324	1			106
						3612	9									
04	21000 X	17678	-0-	-3322	-0-	111	1	15153	3	Y	2188	2242	1			52
						7	4	2407	9							
05	20398 X	17732	-0-	-2666	-0-	117	1	14962	3	Y	2387	2351	1			88
						27	4	2626	9							
06	19620 X	14597	-0-	-5023	-0-	151	1	12174	3	Y	2065	2103	1			50
						2272	9									
07	20274 X	13285	-0-	-6989	-0-	121	1	11074	3	Y	1900	1875	1			75
						2090	9									
08	18259 X	14721	-0-	-3538	-0-	184	1	11998	3	Y	2308	2324	1			59
						2539	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
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
03	17019 X	12299	-0-	-4720	-0-	69	1	9678	3	Y	2320	2353	1			75
						2552	9									
04	16260 X	13190	-0-	-3070	-0-	81	1	10981	3	Y	1930	1959	1			46
						5	4	2123	9							
05	16802 X	15581	-0-	-1221	-0-	96	1	12330	3	Y	2848	2788	1			106
						22	4	3133	9							
06	15660 X	13372	-0-	-2288	-0-	131	1	10479	3	Y	2511	2557	1			60
						2762	9									
07	12307 X	11509	-0-	-798	-0-	104	1	9559	3	Y	1678	1672	1			66
						1846	9									
08	15593 X	11064	-0-	-4529	-0-	135	1	8818	3	Y	1919	1936	1			49
						2111	9									

WORTHEY RANCH WELL #: 36H RRCID -> 272871 COMPL. DATE 06/26/2014 TOTAL DEPTH 8454 PERF. 9128 - 13801

03	54219 X	41690	-0-	-12529	-0-	41	1	38629	3	Y	2702	2722	0			38
						48	4	2972	9							
04	52470 X	39814	-0-	-12656	-0-	63	1	36963	3	Y	2533	2533	0			38
						2	4	2786	9							
05	53971 X	42546	-0-	-11425	-0-	66	1	39589	3	Y	2626	2609	0			55
						2	4	2889	9							
06	46050 X	42010	-0-	-4040	-0-	81	1	39366	3	Y	2328	2338	0			45
						2	4	2561	9							
07	47585 X	38717	-0-	-8868	-0-	115	1	35945	3	Y	2360	2353	0			52
						61	4	2596	9							
08	42532 X	39067	-0-	-3465	-0-	107	1	36375	3	Y	2321	2331	0			42
						32	4	2553	9							

BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 29H RRCID -> 272873 COMPL. DATE 01/14/2014 TOTAL DEPTH 7463 PERF. 8176 - 14261

03	18228 X	-0-	-0-	-18228	-0-					Y	1070	1085	0			33
04	16530 X	-0-	-0-	-16530	-0-					Y	231	252	0			12
05	16058 X	2632	-0-	-13426	-0-	15	1	2579	3	Y	31	42	0			1
						4	4	34	9							
06	14610 X	3125	-0-	-11485	-0-	13	1	2755	3	Y	319	313	0			7
						6	4	351	9							
07	9579 X	4310	-0-	-5269	-0-	20	1	3561	3	Y	661	655	0			13
						2	4	727	9							
*08	4299 X	4299	-0-	-0-	-0-	21	1	3454	3	Y	745	747	0			11
						4	4	820	9							

STANLEY RANCH WELL #: 8H RRCID -> 272874 COMPL. DATE 06/12/2012 TOTAL DEPTH 8642 PERF. 9216 - 13776

03	29388 X	26630	-0-	-2758	-0-	62	1	25192	3	Y	1246	1256	0			58
						5	4	1371	9							
04	27120 X	25242	-0-	-1878	-0-	53	1	24063	3	Y	1024	1013	0			69
						1126	9									
05	30081 X	30081	-0-	-0-	-0-	67	1	28793	3	Y	1109	1118	0			60
						1	4	1220	9							
06	30014 X	30014	-0-	-0-	-0-	88	1	28807	3	Y	1016	1017	0			59
						1	4	1118	9							
07	31102 X	31102	-0-	-0-	-0-	91	1	29883	3	Y	1025	1003	0			81
						1128	9									
*08	29688 X	29688	-0-	-0-	-0-	91	1	28414	3	Y	1044	1057	0			68
						35	4	1148	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
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
03	14155 X	14155	-0-	-0-	-0-	89	1	12333	3	Y	1575	1600	1			51
						1733	9									
04	12480 X	12052	-0-	-428	-0-	79	1	10770	3	Y	1089	1114	1			26
						5	4	1198	9							
05	13795 X	9883	-0-	-3912	-0-	67	1	8560	3	Y	1128	1112	1			42
						15	4	1241	9							
06	13710 X	10495	-0-	-3215	-0-	115	1	9251	3	Y	1026	1043	1			25
						1129	9									
07	14167 X	11256	-0-	-2911	-0-	111	1	10072	3	Y	975	962	1			38
						1073	9									
08	14167 X	11690	-0-	-2477	-0-	158	1	10321	3	Y	1101	1111	1			28
						1211	9									

WORTHEY RANCH WELL #: 30H RRCID -> 272878 COMPL. DATE 07/16/2014 TOTAL DEPTH 8538 PERF. 9074 - 13215

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	59799 X	45785	-0-	-14014	-0-	75	1	42032	3	Y	3343	3382	0			81
						1	4	3677	9							
04	55380 X	39430	-0-	-15950	-0-	91	1	36454	3	Y	2621	2620	0			82
						2	4	2883	9							
05	54188 X	39544	-0-	-14644	-0-	70	1	36706	3	Y	2515	2519	0			78
						1	4	2767	9							
06	46680 X	34722	-0-	-11958	-0-	70	1	32355	3	Y	2085	2076	0			87
						3	4	2294	9							
07	48205 X	36535	-0-	-11670	-0-	62	1	34222	3	Y	2042	2064	0			65
						5	4	2246	9							
08	45787 X	36427	-0-	-9360	-0-	68	1	33360	3	Y	2479	2492	0			52
						272	4	2727	9							

BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 46H RRCID -> 272879 COMPL. DATE 03/08/2014 TOTAL DEPTH 7673 PERF. 7991 - 12847

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	12462 X	11907	-0-	-555	-0-	70	1	9807	3	Y	1845	1875	1			60
						2030	9									
04	11940 X	10285	-0-	-1655	-0-	64	1	8698	3	Y	1381	1408	1			33
						4	4	1519	9							
05	11811 X	11095	-0-	-716	-0-	69	1	8875	3	Y	1941	1902	1			72
						16	4	2135	9							
06	12310 X	12310	-0-	-0-	-0-	127	1	10273	3	Y	1736	1766	1			42
						1910	9									
07	11904 X	10753	-0-	-1151	-0-	106	1	9664	3	Y	894	901	1			35
						983	9									
08	11904 X	9185	-0-	-2719	-0-	122	1	7966	3	Y	997	1006	1			26
						1097	9									

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
03	17298 X	7829	-0-	-9469	-0-	52	1	6631	3	Y	1036	1067	0			32
						6	4	1140	9							
04	16740 X	2258	-0-	-14482	-0-	11	1	1819	3	Y	386	399	0			19
						3	4	425	9							
05	17298 X	3788	-0-	-13510	-0-	17	1	2992	3	Y	704	695	0			28
						5	4	774	9							
06	15870 X	4461	-0-	-11409	-0-	15	1	3155	3	Y	1167	1168	0			27
						7	4	1284	9							
07	10509 X	3687	-0-	-6822	-0-	16	1	2858	3	Y	737	750	0			14
						2	4	811	9							
08	7843 X	5962	-0-	-1881	-0-	29	1	4858	3	Y	973	973	0			14
						5	4	1070	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
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
03	43090 X	33030	-0-	-10060	-0-	32	1	30664	3	Y	2087	2105	0			29
						38	4	2296	9							
04	41700 X	30274	-0-	-11426	-0-	47	1	28039	3	Y	1987	1986	0			30
						2	4	2186	9							
05	41757 X	26338	-0-	-15419	-0-	40	1	24261	3	Y	1850	1841	0			39
						2	4	2035	9							
06	34230 X	25246	-0-	-8984	-0-	48	1	23464	3	Y	1575	1584	0			30
						1	4	1733	9							
07	35371 X	26764	-0-	-8607	-0-	79	1	24846	3	Y	1633	1627	0			36
						43	4	1796	9							
08	33015 X	26680	-0-	-6335	-0-	73	1	24901	3	Y	1531	1539	0			28
						22	4	1684	9							

STANLEY RANCH WELL #: 50H RRCID -> 272892 COMPL. DATE 05/09/2014 TOTAL DEPTH 8879 PERF. 9254 - 13360

03	81623 X	65322	-0-	-16301	-0-	131	1	61758	3	Y	3121	3126	0			33
						3433	9									
04	78990 X	59009	-0-	-19981	-0-	111	1	55844	3	Y	2773	2779	0			27
						4	4	3050	9							
05	81468 X	56717	-0-	-24751	-0-	109	1	53550	3	Y	2779	2778	0			28
						1	4	3057	9							
06	70230 X	47003	-0-	-23227	-0-	92	1	44256	3	Y	2406	2400	0			34
						8	4	2647	9							
07	68913 X	51031	-0-	-17882	-0-	258	1	48175	3	Y	2354	2357	0			31
						9	4	2589	9							
08	65317 X	49225	-0-	-16092	-0-	564	1	46130	3	Y	2295	2291	0			35
						6	4	2525	9							

STANLEY RANCH WELL #: 51H RRCID -> 272893 COMPL. DATE 05/09/2014 TOTAL DEPTH 8730 PERF. 9288 - 13218

03	73098 X	52754	-0-	-20344	-0-	104	1	49353	3	Y	2996	3000	0			31
						1	4	3296	9							
04	69360 X	47350	-0-	-22010	-0-	88	1	44202	3	Y	2779	2783	0			27
						3	4	3057	9							
05	65658 X	44252	-0-	-21406	-0-	85	1	41466	3	Y	2455	2457	0			25
						2701	9									
06	58260 X	36823	-0-	-21437	-0-	72	1	34426	3	Y	2108	2103	0			30
						6	4	2319	9							
07	56947 X	38276	-0-	-18671	-0-	192	1	35720	3	Y	2144	2145	0			29
						6	4	2358	9							
08	52762 X	36518	-0-	-16244	-0-	413	1	33741	3	Y	2145	2141	0			33
						4	4	2360	9							

STANLEY RANCH WELL #: 49H RRCID -> 272895 COMPL. DATE 05/09/2014 TOTAL DEPTH 8716 PERF. 9271 - 13274

03	82336 X	70037	-0-	-12299	-0-	140	1	65926	3	Y	3610	3617	0			38
						3971	9									
04	79680 X	57470	-0-	-22210	-0-	108	1	53789	3	Y	3245	3247	0	4	8	32
						3	4	3570	9							
05	82336 X	54326	-0-	-28010	-0-	103	1	50656	3	Y	3242	3221	0	20	8	33
						1	4	3566	9							
06	72450 X	46382	-0-	-26068	-0-	91	1	43115	3	Y	2881	2873	0			41
						7	4	3169	9							
07	69874 X	50172	-0-	-19702	-0-	252	1	46886	3	Y	2751	2754	0	1	8	37
						8	4	3026	9							
08	69874 X	49144	-0-	-20730	-0-	559	1	45590	3	Y	2718	2705	0	8	8	42
						5	4	2990	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
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
03	77531	X	59438	-0-	-18093	-0-	120	1	56687	3	Y	2392	2397	0			25
							2631	9									
04	74490	X	55374	-0-	-19116	-0-	105	1	52803	3	Y	2239	2242	0			22
							3	4	2463	9							
05	73377	X	50698	-0-	-22679	-0-	98	1	48193	3	Y	2187	2187	0			22
							1	4	2406	9							
06	65490	X	42396	-0-	-23094	-0-	84	1	40211	3	Y	1904	1899	0			27
							7	4	2094	9							
07	64077	X	45883	-0-	-18194	-0-	234	1	43620	3	Y	1837	1839	0			25
							8	4	2021	9							
08	59427	X	43970	-0-	-15457	-0-	508	1	41507	3	Y	1773	1771	0			27
							5	4	1950	9							

BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 32H RRCID -> 272898 COMPL. DATE 01/14/2014 TOTAL DEPTH 7526 PERF. 8146 - 14157

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14043	X	4717	-0-	-9326	-0-	31	1	3953	3	Y	664	674	0			20
							3	4	730	9							
04	13590	X	1448	-0-	-12142	-0-	8	1	1251	3	Y	170	181	0			9
							2	4	187	9							
05	14043	X	3117	-0-	-10926	-0-	14	1	2414	3	Y	623	607	0			25
							4	4	685	9							
06	12570	X	7181	-0-	-5389	-0-	29	1	6142	3	Y	906	910	0			21
							13	4	997	9							
07	9083	X	7933	-0-	-1150	-0-	37	1	6439	3	Y	1320	1315	0			26
							5	4	1452	9							
*08	8868	X	8868	-0-	-0-	-0-	45	1	7403	3	Y	1284	1291	0			19
							8	4	1412	9							

BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 31H RRCID -> 272911 COMPL. DATE 01/14/2014 TOTAL DEPTH 7515 PERF. 8168 - 14150

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	16701	X	16701	-0-	-0-	-0-	125	1	15869	3	Y	631	633	0			19
							13	4	694	9							
04	14190	X	5397	-0-	-8793	-0-	34	1	5344	3	Y	9	28	0			-0-
							9	4	10	9							
05	12152	X	7795	-0-	-4357	-0-	44	1	7700	3	Y	35	34	0			1
							12	4	39	9							
06	15420	X	7992	-0-	-7428	-0-	35	1	7414	3	Y	480	440	0	31	8	10
							15	4	528	9							
07	16709	X	7208	-0-	-9501	-0-	35	1	5993	3	Y	1069	1033	0	26	8	20
							4	4	1176	9							
08	16709	X	7240	-0-	-9469	-0-	37	1	6134	3	Y	965	971	0			14
							7	4	1062	9							

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
03	15407	X	-0-	-0-	-15407	-0-					Y	975	984	0			30
04	14940	X	2442	-0-	-12498	-0-	14	1	2215	3	Y	190	210	0			10
							4	4	209	9							
05	15438	X	4940	-0-	-10498	-0-	24	1	4189	3	Y	655	639	0			26
							6	4	721	9							
06	14940	X	6673	-0-	-8267	-0-	27	1	5616	3	Y	925	930	0			21
							12	4	1018	9							
07	9486	X	5790	-0-	-3696	-0-	23	1	4058	3	Y	1551	1542	0			30
							3	4	1706	9							
*08	7569	X	7569	-0-	-0-	-0-	37	1	6193	3	Y	1211	1223	0			18
							7	4	1332	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
STUMBERG RANCH WELL #: 40H RRCID -> 272914 COMPL. DATE 07/15/2014 TOTAL DEPTH 7502 PERF. 7930 - 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
03	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RECLASSIFIED TO OIL DIST. 01 LEASE 15309 09/22/2014

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
03	14849	X	11597	-0-	-3252	-0-	67	1	9485	3	Y	1859	1905	1			60
							2045	9									
04	14370	X	9909	-0-	-4461	-0-	62	1	8326	3	Y	1379	1406	1			33
							4	4	1517	9							
05	14849	X	9960	-0-	-4889	-0-	66	1	8460	3	Y	1290	1275	1			48
							15	4	1419	9							
06	14370	X	10316	-0-	-4054	-0-	110	1	8784	3	Y	1293	1310	1			31
							1422	9									
07	13764	X	10957	-0-	-2807	-0-	103	1	9400	3	Y	1322	1301	1			52
							1454	9									
08	11594	X	11152	-0-	-442	-0-	146	1	9507	3	Y	1363	1380	1			35
							1499	9									

BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 48H RRCID -> 272918 COMPL. DATE 03/13/2014 TOTAL DEPTH 7721 PERF. 8268 - 13178

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14167	X	9569	-0-	-4598	-0-	56	1	7851	3	Y	1511	1531	1			49
							1662	9									
04	13710	X	10098	-0-	-3612	-0-	65	1	8844	3	Y	1077	1100	1			26
							4	4	1185	9							
05	11563	X	10694	-0-	-869	-0-	69	1	8934	3	Y	1523	1493	1			56
							16	4	1675	9							
06	11771	X	11771	-0-	-0-	-0-	126	1	10136	3	Y	1372	1395	1			33
							1509	9									
07	13595	X	13595	-0-	-0-	-0-	135	1	12262	3	Y	1089	1079	1			43
							1198	9									
*08	14082	X	14082	-0-	-0-	-0-	192	1	12579	3	Y	1192	1204	1			31
							1311	9									

BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 49H RRCID -> 272920 COMPL. DATE 03/27/2014 TOTAL DEPTH 7769 PERF. 8659 - 12878

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	13113	X	8873	-0-	-4240	-0-	35	1	7314	3	Y	1381	1369	0	17	8	55
							5	4	1519	9							
04	11918	X	11918	-0-	-0-	-0-	102	1	10585	3	Y	1118	1122	0	14	8	37
							1	4	1230	9							
05	16279	X	16279	-0-	-0-	-0-	206	1	14381	3	Y	1538	1512	0			63
							1692	9									
06	11334	X	11334	-0-	-0-	-0-	139	1	9652	3	Y	1402	1400	0	8	8	57
							1	4	1542	9							
07	12307	X	3754	-0-	-8553	-0-	44	1	2762	3	Y	861	872	0	4	8	42
							1	4	947	9							
08	16275	X	14656	-0-	-1619	-0-	283	1	12453	3	Y	1745	1701	0			86
							1920	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

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
03	15748 X	11382	-0-	-4366	-0-	47	1	9811	3	Y	1379	1382	0			55
						7	4	1517	9							
04	14985 X	14985	-0-	-0-	-0-	129	1	13470	3	Y	1258	1271	0			42
						2	4	1384	9							
05	15784 X	15784	-0-	-0-	-0-	201	1	14059	3	Y	1385	1371	0			56
						1524	9									
06	12560 X	12560	-0-	-0-	-0-	161	1	11186	3	Y	1102	1113	0			45
						1	4	1212	9							
07	15500 X	12359	-0-	-3141	-0-	180	1	11098	3	Y	981	978	0			48
						2	4	1079	9							
08	15779 X	6613	-0-	-9166	-0-	135	1	5964	3	Y	467	492	0			23
						514	9									

BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 51H RRCID -> 272987 COMPL. DATE 03/14/2014 TOTAL DEPTH 7738 PERF. 8036 - 12322

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14694 X	12121	-0-	-2573	-0-	50	1	10386	3	Y	1525	1521	0			61
						7	4	1678	9							
04	11822 X	11822	-0-	-0-	-0-	98	1	10115	3	Y	1462	1469	0	5	8	49
						1	4	1608	9							
05	11966 X	9727	-0-	-2239	-0-	121	1	8484	3	Y	1020	1027	0			42
						1122	9									
06	14632 X	14632	-0-	-0-	-0-	192	1	13330	3	Y	1008	1009	0			41
						1	4	1109	9							
07	12214 X	9104	-0-	-3110	-0-	133	1	8193	3	Y	705	711	0			35
						2	4	776	9							
08	12214 X	8328	-0-	-3886	-0-	165	1	7246	3	Y	834	828	0			41
						917	9									

BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 52H RRCID -> 272990 COMPL. DATE 03/13/2014 TOTAL DEPTH 7743 PERF. 8217 - 12789

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	13826 X	8443	-0-	-5383	-0-	35	1	7195	3	Y	1098	1104	0			44
						5	4	1208	9							
04	12030 X	11894	-0-	-136	-0-	102	1	10636	3	Y	1049	1058	0			35
						2	4	1154	9							
05	12431 X	11757	-0-	-674	-0-	152	1	10616	3	Y	899	897	0			37
						989	9									
06	12030 X	8302	-0-	-3728	-0-	105	1	7292	3	Y	822	826	0			33
						1	4	904	9							
07	T. A.	4802	-0-	4802	4802	69	1	4238	3	Y	449	460	0			22
						1	4	494	9							
08	T. A.	7097	-0-	7097	11899	145	1	6372	3	Y	527	523	0			26
						580	9									

BRISCOE EAST DELGADO UNIT A WELL #: 1H RRCID -> 273002 COMPL. DATE 04/09/2014 TOTAL DEPTH 7895 PERF. 8277 - 12972

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	20522 X	11912	-0-	-8610	-0-	46	1	8620	3	Y	2907	2894	0			100
						48	4	3198	9							
04	19860 X	14605	-0-	-5255	-0-	62	1	11752	3	Y	2330	2363	0			67
						228	4	2563	9							
05	19344 X	16315	-0-	-3029	-0-	221	1	12915	3	Y	2870	2863	0	6	8	68
						22	4	3157	9							
06	14820 X	12184	-0-	-2636	-0-	209	1	9365	3	Y	2364	2341	0	12	8	79
						10	4	2600	9							
07	15314 X	11897	-0-	-3417	-0-	244	1	9139	3	Y	2279	2311	0			47
						7	4	2507	9							
08	15717 X	12845	-0-	-2872	-0-	274	1	10003	3	Y	2332	2321	0			58
						3	4	2565	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
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
03	60884 X	47717	-0-	-13167	-0-	94	1	44267	3	Y	3051	3052	0			32
						3356	9									
04	57720 X	34423	-0-	-23297	-0-	62	1	31447	3	Y	2647	2653	0			26
						2	4	2912	9							
05	54839 X	40661	-0-	-14178	-0-	77	1	37711	3	Y	2612	2609	0	2	8	27
						2873	9									
06	52020 X	34565	-0-	-17455	-0-	67	1	32003	3	Y	2264	2259	0			32
						5	4	2490	9							
07	50499 X	35849	-0-	-14650	-0-	179	1	33329	3	Y	2123	2127	0			28
						6	4	2335	9							
08	47709 X	35057	-0-	-12652	-0-	397	1	32357	3	Y	2090	2086	0			32
						4	4	2299	9							

STUMBERG RANCH WELL #: 43H RRCID -> 273025 COMPL. DATE 09/12/2014 TOTAL DEPTH 7468 PERF. 7762 - 12083

03	41026 X	41026	-0-	-0-	-0-	166	1	31687	3	Y	8323	8358	0			60
						18	4	9155	9							
04	34770 X	34770	-0-	-0-	-0-	158	1	26536	3	Y	7338	7334	0			64
						4	4	8072	9							
05	32719 X	32719	-0-	-0-	-0-	140	1	25422	3	Y	6504	6454	0			114
						3	4	7154	9							
06	26204 X	26204	-0-	-0-	-0-	126	1	20295	3	Y	5255	5263	0			106
						2	4	5781	9							
07	34317 X	25367	-0-	-8950	-0-	144	1	19914	3	Y	4816	4814	0			108
						11	4	5298	9							
08	34317 X	23553	-0-	-10764	-0-	151	1	18395	3	Y	4549	4579	0			78
						3	4	5004	9							

WORTHEY RANCH WELL #: 39H RRCID -> 273029 COMPL. DATE 06/06/2014 TOTAL DEPTH 8509 PERF. 9014 - 14745

03	41716 X	41716	-0-	-0-	-0-	41	1	38841	3	Y	2532	2552	0			36
						49	4	2785	9							
04	38306 X	38306	-0-	-0-	-0-	60	1	35547	3	Y	2452	2451	0			37
						2	4	2697	9							
05	36022 X	32973	-0-	-3049	-0-	50	1	30303	3	Y	2380	2367	0			50
						2	4	2618	9							
06	34860 X	27488	-0-	-7372	-0-	52	1	25209	3	Y	2024	2035	0			39
						1	4	2226	9							
07	43400 X	30956	-0-	-12444	-0-	91	1	28390	3	Y	2205	2195	0			49
						49	4	2426	9							
08	41726 X	32360	-0-	-9366	-0-	88	1	29998	3	Y	2044	2056	0			37
						26	4	2248	9							

STANLEY RANCH WELL #: 60H RRCID -> 273037 COMPL. DATE 04/08/2014 TOTAL DEPTH 8922 PERF. 9379 - 15306

03	96100 X	68131	-0-	-27969	-0-	138	1	64978	3	Y	2741	2745	0			29
						3015	9									
04	84510 X	57079	-0-	-27431	-0-	107	1	54119	3	Y	2590	2594	0			25
						4	4	2849	9							
05	84010 X	56619	-0-	-27391	-0-	110	1	53876	3	Y	2393	2394	0			24
						1	4	2632	9							
06	71970 X	48465	-0-	-23505	-0-	97	1	46398	3	Y	1784	1783	0			25
						8	4	1962	9							
07	68913 X	52057	-0-	-16856	-0-	266	1	49609	3	Y	1975	1973	0	1	8	26
						9	4	2173	9							
08	68138 X	14407	-0-	-53731	-0-	165	1	13519	3	Y	655	671	0			10
						2	4	721	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
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
03	31930 X	15587	-0-	-16343	-0-	66	1	13854	3	Y	1506	1507	0			60
						10	4	1657	9							
04	16620 X	10418	-0-	-6202	-0-	85	1	8861	3	Y	1337	1352	0			45
						1	4	1471	9							
05	13330 X	10371	-0-	-2959	-0-	128	1	8926	3	Y	1197	1193	0			49
						1317	9									
06	15090 X	13816	-0-	-1274	-0-	180	1	12528	3	Y	1006	1014	0			41
						1	4	1107	9							
07	15593 X	15288	-0-	-305	-0-	229	1	14163	3	Y	812	813	0			40
						3	4	893	9							
08	15593 X	15429	-0-	-164	-0-	310	1	13648	3	Y	1337	1311	0			66
						1471	9									

DENTONIO STATE 22 UNIT WELL #: 3H RRCID -> 273041 COMPL. DATE 03/25/2014 TOTAL DEPTH 6905 PERF. 7853 - 12166

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14649 X	14649	-0-	-0-	-0-	101	1	11818	3	Y	2481	2476	0			65
						1	4	2729	9							
04	14184 X	14184	-0-	-0-	-0-	162	1	12124	3	Y	1701	1715	0			51
						27	4	1871	9							
05	15968 X	15968	-0-	-0-	-0-	261	1	14166	3	Y	1397	1399	0			49
						4	4	1537	9							
06	14400 X	14400	-0-	-0-	-0-	265	1	12662	3	Y	1337	1338	0			48
						2	4	1471	9							
07	14663 X	11658	-0-	-3005	-0-	242	1	10145	3	Y	1155	1145	0			58
						1271	9									
08	15965 X	10773	-0-	-5192	-0-	233	1	9659	3	Y	801	825	0			34
						881	9									

BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 56H RRCID -> 273042 COMPL. DATE 04/07/2014 TOTAL DEPTH 7792 PERF. 8233 - 12862

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	28706 X	13042	-0-	-15664	-0-	54	1	11388	3	Y	1447	1451	0			58
						8	4	1592	9							
04	27780 X	12702	-0-	-15078	-0-	99	1	10246	3	Y	2142	2128	0			72
						1	4	2356	9							
05	13392 X	11667	-0-	-1725	-0-	126	1	8796	3	Y	2495	2465	0			102
						2745	9									
06	12960 X	8731	-0-	-4229	-0-	98	1	6858	3	Y	1613	1650	0			65
						1	4	1774	9							
07	13392 X	7458	-0-	-5934	-0-	104	1	6389	3	Y	876	898	0			43
						1	4	964	9							
08	13113 X	9953	-0-	-3160	-0-	188	1	8265	3	Y	1364	1340	0			67
						1500	9									

BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 54H RRCID -> 273047 COMPL. DATE 04/04/2014 TOTAL DEPTH 7781 PERF. 8237 - 12608

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	30070 X	10409	-0-	-19661	-0-	40	1	8295	3	Y	1880	1862	0			75
						6	4	2068	9							
04	17250 X	11339	-0-	-5911	-0-	99	1	10303	3	Y	851	897	0			29
						1	4	936	9							
05	15190 X	10950	-0-	-4240	-0-	144	1	10047	3	Y	690	691	0			28
						759	9									
06	11790 X	10563	-0-	-1227	-0-	137	1	9558	3	Y	788	784	0			32
						1	4	867	9							
07	11935 X	6783	-0-	-5152	-0-	96	1	5910	3	Y	705	702	0			35
						1	4	776	9							
*08	13361 X	13361	-0-	-0-	-0-	275	1	12093	3	Y	903	893	0			45
						993	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
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
03	33356 X	31165	-0-	-2191	-0-	50	1	23925	3	Y	6536	6596	1			165
						7190	9									
04	31919 X	31919	-0-	-0-	-0-	51	1	24024	3	Y	7131	6919	1			377
						7844	9									
05	31062 X	12591	-0-	-18471	-0-	25	1	9696	3	Y	2609	2924	1			62
						2870	9									
06	30150 X	-0-	-0-	-30150	-0-					Y	6	62	1	6	8	-0-
07	27435 X	2917	-0-	-24518	-0-	3	1	689	3	Y	2023	1929	1	19	8	75
						2225	9									
08	27435 X	4008	-0-	-23427	-0-	1	1	346	3	Y	3328	3282	1	28	8	93
						3661	9									

BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 51H RRCID -> 273049 COMPL. DATE 02/24/2014 TOTAL DEPTH 7169 PERF. 7960 - 13801

03	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RECLASSIFIED TO OIL DIST. 01 LEASE 15094 05/25/2014

BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 57H RRCID -> 273063 COMPL. DATE 04/07/2014 TOTAL DEPTH 7793 PERF. 8364 - 12468

03	18629 X	18629	-0-	-0-	-0-	81	1	16840	3	Y	1542	1525	0			62
						12	4	1696	9							
04	17730 X	14487	-0-	-3243	-0-	127	1	13300	3	Y	962	992	0			32
						2	4	1058	9							
05	15844 X	15844	-0-	-0-	-0-	210	1	14740	3	Y	812	811	0			33
						1	4	893	9							
06	18030 X	15868	-0-	-2162	-0-	211	1	14696	3	Y	872	870	0			35
						2	4	959	9							
07	18631 X	17771	-0-	-860	-0-	275	1	16953	3	Y	491	502	0			24
						3	4	540	9							
08	18631 X	16028	-0-	-2603	-0-	344	1	15169	3	Y	468	469	0			23
						515	9									

MAUND RANCH 23 UNIT WELL #: 3H RRCID -> 273065 COMPL. DATE 12/02/2013 TOTAL DEPTH 6488 PERF.10645 - 11726

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

BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 55H RRCID -> 273067 COMPL. DATE 04/04/2014 TOTAL DEPTH 7289 PERF. 8173 - 12550

03	30070 X	17985	-0-	-12085	-0-	76	1	15899	3	Y	1817	1805	0			73
						11	4	1999	9							
04	18360 X	12122	-0-	-6238	-0-	101	1	10554	3	Y	1332	1360	0			45
						2	4	1465	9							
05	19034 X	11817	-0-	-7217	-0-	145	1	10184	3	Y	1353	1343	0			55
						1488	9									
06	18420 X	10920	-0-	-7500	-0-	133	1	9211	3	Y	1432	1429	0			58
						1	4	1575	9							
07	19034 X	9690	-0-	-9344	-0-	134	1	8261	3	Y	1175	1175	0			58
						2	4	1293	9							
08	17980 X	7451	-0-	-10529	-0-	138	1	6084	3	Y	1117	1120	0			55
						1229	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 88H RRCID -> 273144 COMPL. DATE 03/24/2014 TOTAL DEPTH 7333 PERF. 8342 - 14676

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	34704	X	34704	-0-	-0-	-0-	54	1	26199	3	Y	7683	7763	1			194
							8451	9									
04	33030	X	31182	-0-	-1848	-0-	51	1	24052	3	Y	6435	6289	1			340
							7079	9									
05	34131	X	19904	-0-	-14227	-0-	39	1	15525	3	Y	3945	4191	1			94
							4340	9									
06	33030	X	-0-	-0-	-33030	-0-					Y	-0-	94	1			-0-
07	28055	X	20455	-0-	-7600	-0-	61	1	16090	3	Y	3913	3766	1			147
							4304	9									
08	28055	X	19615	-0-	-8440	-0-	59	1	16244	3	Y	3011	3073	1			85
							3312	9									

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
03	32830	X	32830	-0-	-0-	-0-	52	1	25093	3	Y	6986	7056	1			177
							7685	9									
04	29790	X	29484	-0-	-306	-0-	49	1	22678	3	Y	6143	5995	1			325
							6757	9									
05	30783	X	18592	-0-	-12191	-0-	37	1	14686	3	Y	3517	3758	1			84
							3869	9									
06	29790	X	21385	-0-	-8405	-0-	100	1	17020	3	Y	3877	3636	1			325
							4265	9									
07	25885	X	24281	-0-	-1604	-0-	76	1	20314	3	Y	3537	3729	1			133
							3891	9									
*08	31060	X	31060	-0-	-0-	-0-	94	1	25733	3	Y	4757	4755	1			135
							5233	9									

STUMBERG RANCH WELL #: 36H RRCID -> 273148 COMPL. DATE 07/08/2014 TOTAL DEPTH 7513 PERF. 8413 - 12743

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RECLASSIFIED TO OIL DIST. 01 LEASE 15309 08/12/2014

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
03	50079	X	50079	-0-	-0-	-0-	98	1	47084	3	Y	2633	2633	0			28
							1	4	2896	9							
04	45633	X	45633	-0-	-0-	-0-	86	1	43265	3	Y	2072	2080	0			20
							3	4	2279	9							
05	43525	X	43525	-0-	-0-	-0-	84	1	41208	3	Y	2029	2028	0			21
							1	4	2232	9							
06	36984	X	36984	-0-	-0-	-0-	73	1	35009	3	Y	1724	1721	0			24
							6	4	1896	9							
*07	38811	X	38811	-0-	-0-	-0-	198	1	36690	3	Y	1743	1744	0			23
							6	4	1917	9							
*08	35928	X	35928	-0-	-0-	-0-	408	1	33309	3	Y	2006	1998	0			31
							4	4	2207	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

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
03	13232 X	13232	-0-	-0-	-0-	54	1	10113	3	Y	2735	2725	0			94
						56	4	3009	9							
04	12375 X	12375	-0-	-0-	-0-	51	1	9638	3	Y	2272	2301	0			65
						187	4	2499	9							
05	13008 X	13008	-0-	-0-	-0-	169	1	9882	3	Y	2673	2674	0			64
						17	4	2940	9							
06	11005 X	11005	-0-	-0-	-0-	184	1	8250	3	Y	2329	2315	0			78
						9	4	2562	9							
07	14570 X	12589	-0-	-1981	-0-	260	1	9741	3	Y	2345	2375	0			48
						8	4	2580	9							
08	13237 X	11108	-0-	-2129	-0-	232	1	8479	3	Y	2176	2170	0			54
						3	4	2394	9							

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
03	14961 X	14961	-0-	-0-	-0-	60	1	11284	3	Y	3231	3214	0			111
						63	4	3554	9							
04	13254 X	13254	-0-	-0-	-0-	53	1	10066	3	Y	2673	2705	0	2	8	77
						195	4	2940	9							
05	13172 X	13172	-0-	-0-	-0-	165	1	9606	3	Y	3077	3081	0			73
						16	4	3385	9							
06	11790 X	11408	-0-	-382	-0-	186	1	8336	3	Y	2615	2601	0			87
						9	4	2877	9							
07	12659 X	12659	-0-	-0-	-0-	256	1	9576	3	Y	2564	2598	0			53
						7	4	2820	9							
*08	13871 X	13871	-0-	-0-	-0-	294	1	10780	3	Y	2539	2529	0			63
						4	4	2793	9							

BRISCOE EAST DELGADO UNIT A WELL #: 6H RRCID -> 273172 COMPL. DATE 04/15/2014 TOTAL DEPTH 7770 PERF. 8648 - 13502

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	13423 X	13064	-0-	-359	-0-	58	1	10911	3	Y	1849	1843	0			64
						61	4	2034	9							
04	12990 X	6443	-0-	-6547	-0-	25	1	4756	3	Y	1427	1450	0			41
						92	4	1570	9							
05	13423 X	10485	-0-	-2938	-0-	142	1	8325	3	Y	1822	1820	0			43
						14	4	2004	9							
06	12990 X	11124	-0-	-1866	-0-	208	1	9356	3	Y	1409	1405	0			47
						10	4	1550	9							
07	10943 X	9672	-0-	-1271	-0-	212	1	7933	3	Y	1383	1399	0	3	8	28
						6	4	1521	9							
08	10943 X	9299	-0-	-1644	-0-	207	1	7595	3	Y	1358	1352	0			34
						3	4	1494	9							

BRISCOE EAST DELGADO UNIT A WELL #: 5H RRCID -> 273177 COMPL. DATE 04/09/2014 TOTAL DEPTH 7894 PERF. 8861 - 13651

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	12779 X	12779	-0-	-0-	-0-	51	1	9482	3	Y	2903	2892	0			100
						53	4	3193	9							
04	12060 X	10382	-0-	-1678	-0-	40	1	7563	3	Y	2393	2424	0			69
						147	4	2632	9							
05	12462 X	10153	-0-	-2309	-0-	119	1	6973	3	Y	2772	2775	0			66
						12	4	3049	9							
06	12060 X	9485	-0-	-2575	-0-	152	1	6827	3	Y	2272	2262	0			76
						7	4	2499	9							
07	11609 X	11609	-0-	-0-	-0-	236	1	8818	3	Y	2316	2344	0			48
						7	4	2548	9							
*08	11768 X	11768	-0-	-0-	-0-	248	1	9090	3	Y	2206	2199	0			55
						3	4	2427	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
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
03	14694 X	13939	-0-	-755	-0-	57	1	10580	3	Y	2949	2934	0			102
						58	4	3244	9							
04	14220 X	14189	-0-	-31	-0-	60	1	11367	3	Y	2311	2347	0			66
						220	4	2542	9							
05	14694 X	12640	-0-	-2054	-0-	163	1	9524	3	Y	2670	2672	0			64
						16	4	2937	9							
06	14220 X	11969	-0-	-2251	-0-	205	1	9215	3	Y	2308	2295	0			77
						10	4	2539	9							
07	16647 X	12464	-0-	-4183	-0-	260	1	9701	3	Y	2269	2297	0	2	8	47
						7	4	2496	9							
08	14663 X	10781	-0-	-3882	-0-	223	1	8165	3	Y	2173	2166	0			54
						3	4	2390	9							

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
03	14746 X	14746	-0-	-0-	-0-	184	1	9319	3	Y	4758	4735	0			112
						9	4	5234	9							
04	15761 X	15761	-0-	-0-	-0-	213	1	10419	3	Y	4657	4656	0			113
						6	4	5123	9							
05	13789 X	13789	-0-	-0-	-0-	180	1	9101	3	Y	4098	4107	0			104
						4508	9									
06	10407 X	10407	-0-	-0-	-0-	139	1	6504	3	Y	3421	3412	0			113
						1	4	3763	9							
07	16182 X	11147	-0-	-5035	-0-	163	1	7029	3	Y	3593	3570	0			136
						3	4	3952	9							
08	16182 X	10262	-0-	-5920	-0-	158	1	6579	3	Y	3202	3234	0			104
						3	4	3522	9							

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
03	18824 X	18824	-0-	-0-	-0-	419	1	17084	3	Y	1201	1005	1	1	8	413
						1321	9									
04	20160 X	9881	-0-	-10279	-0-	243	1	8629	3	Y	908	1186	1			135
						10	4	999	9							
05	20832 X	6436	-0-	-14396	-0-	244	1	4902	3	Y	1141	900	1			376
						35	4	1255	9							
06	20160 X	5267	-0-	-14893	-0-	86	1	4229	3	Y	865	1044	1			197
						952	9									
07	18817 X	9647	-0-	-9170	-0-	177	1	9196	3	Y	249	394	1			52
						274	9									
08	18817 X	6198	-0-	-12619	-0-	144	1	6009	3	Y	41	80	1			13
						45	9									

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
03	15097 X	13194	-0-	-1903	-0-	206	1	12528	3	Y	418	393	1			144
						460	9									
04	13770 X	12931	-0-	-839	-0-	309	1	12226	3	Y	346	439	1			51
						15	4	381	9							
05	14229 X	11832	-0-	-2397	-0-	466	1	11143	3	Y	130	138	1			43
						80	4	143	9							
06	12780 X	11117	-0-	-1663	-0-	156	1	10849	3	Y	102	122	1			23
						112	9									
07	13361 X	10176	-0-	-3185	-0-	187	1	9591	3	Y	362	309	1	1	8	75
						398	9									
08	13361 X	9788	-0-	-3573	-0-	220	1	9241	3	Y	297	280	1			92
						327	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
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
03	14353	X	6433	-0-	-7920	-0-	116	1	6045	3	Y	247	162	1			85
							272	9									
04	11940	X	11069	-0-	-871	-0-	319	1	10092	3	Y	587	585	1			87
							12	4	646	9							
05	12818	X	12818	-0-	-0-	-0-	552	1	11827	3	Y	322	303	1			106
							85	4	354	9							
06	9979	X	9979	-0-	-0-	-0-	176	1	9538	3	Y	241	292	1			55
							265	9									
07	11439	X	9544	-0-	-1895	-0-	180	1	8594	3	Y	700	609	1			146
							770	9									
08	12803	X	3985	-0-	-8818	-0-	77	1	3208	3	Y	636	585	1			197
							700	9									

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
03	22940	X	16558	-0-	-6382	-0-	71	1	15026	3	Y	1318	1328	0			53
							11	4	1450	9							
04	22200	X	12763	-0-	-9437	-0-	109	1	11417	3	Y	1123	1138	0			38
							2	4	1235	9							
05	17763	X	10881	-0-	-6882	-0-	137	1	9603	3	Y	1037	1033	0			42
							1141	9									
06	16020	X	9956	-0-	-6064	-0-	122	1	8495	3	Y	1216	1209	0			49
							1	4	1338	9							
07	16554	X	9976	-0-	-6578	-0-	142	1	8743	3	Y	990	990	0			49
							2	4	1089	9							
08	16554	X	7960	-0-	-8594	-0-	154	1	6798	3	Y	916	920	0			45
							1008	9									

BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 59H RRCID -> 273231 COMPL. DATE 04/08/2014 TOTAL DEPTH 7796 PERF. 8344 - 12710

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	23258	X	23258	-0-	-0-	-0-	98	1	20450	3	Y	2451	2455	0			98
							14	4	2696	9							
04	22230	X	20603	-0-	-1627	-0-	173	1	17967	3	Y	2237	2260	0			75
							2	4	2461	9							
05	22971	X	17162	-0-	-5809	-0-	214	1	15024	3	Y	1748	1752	0			71
							1	4	1923	9							
06	22230	X	14614	-0-	-7616	-0-	179	1	12400	3	Y	1849	1845	0			75
							1	4	2034	9							
07	23250	X	13586	-0-	-9664	-0-	188	1	11610	3	Y	1624	1619	0			80
							2	4	1786	9							
08	23250	X	13006	-0-	-10244	-0-	248	1	10887	3	Y	1701	1697	0			84
							1871	9									

BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 60H RRCID -> 273233 COMPL. DATE 04/09/2014 TOTAL DEPTH 7818 PERF. 8772 - 12846

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	13733	X	12453	-0-	-1280	-0-	50	1	10492	3	Y	1730	1717	0			69
							8	4	1903	9							
04	14278	X	14278	-0-	-0-	-0-	119	1	12377	3	Y	1618	1633	0			54
							2	4	1780	9							
05	13934	X	13934	-0-	-0-	-0-	174	1	12220	3	Y	1400	1397	0			57
							1540	9									
06	12060	X	10849	-0-	-1211	-0-	133	1	9260	3	Y	1323	1326	0			54
							1	4	1455	9							
07	14756	X	11726	-0-	-3030	-0-	163	1	10045	3	Y	1378	1364	0			68
							2	4	1516	9							
08	14756	X	11111	-0-	-3645	-0-	211	1	9288	3	Y	1465	1461	0			72
							1612	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

STUMBERG RANCH WELL #: 41H RRCID -> 273236 COMPL. DATE 07/19/2014 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
03	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

RECLASSIFIED TO OIL DIST. 01 LEASE 15309 09/22/2014

STUMBERG RANCH WELL #: 42H RRCID -> 273237 COMPL. DATE 08/12/2014 TOTAL DEPTH 7538 PERF. 7780 - 11994

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

RECLASSIFIED TO OIL DIST. 01 LEASE 15309 09/22/2014

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
03	40331	X	32225	-0-	-8106	-0-	96	1	27604	3	Y	4114	4121	1	175
							4525	9							
04	39030	X	32472	-0-	-6558	-0-	84	1	27307	3	Y	4538	4594	1	119
							89	4	4992	9					
05	37789	X	32922	-0-	-4867	-0-	82	1	27980	3	Y	4413	4345	1	187
							6	4	4854	9					
06	33570	X	22970	-0-	-10600	-0-	70	1	19655	3	Y	2950	3066	1	71
							3245	9							
07	33542	X	12356	-0-	-21186	-0-	36	1	10833	3	Y	1352	1199	1	224
							1487	9							
*08	36103	X	36103	-0-	-0-	-0-	119	1	30628	3	Y	4869	4865	1	228
							5356	9							

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
03	29248	X	29248	-0-	-0-	-0-	28	1	26854	3	Y	2120	2137	0	30
							34	4	2332	9					
04	27839	X	27839	-0-	-0-	-0-	43	1	25669	3	Y	1932	1933	0	29
							2	4	2125	9					
05	25932	X	25932	-0-	-0-	-0-	40	1	23743	3	Y	1953	1941	0	41
							1	4	2148	9					
06	24063	X	24063	-0-	-0-	-0-	46	1	22170	3	Y	1678	1687	0	32
							1	4	1846	9					
07	33666	X	24027	-0-	-9639	-0-	70	1	21946	3	Y	1794	1786	0	40
							38	4	1973	9					
08	29233	X	22976	-0-	-6257	-0-	62	1	21117	3	Y	1617	1627	0	30
							18	4	1779	9					

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 86H RRCID -> 273265 COMPL. DATE 04/15/2014 TOTAL DEPTH 7377 PERF. 8398 - 14909

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	39835	X	30576	-0-	-9259	-0-	91	1	25898	3	Y	4170	4186	1	178
							4587	9							
04	38550	X	34082	-0-	-4468	-0-	90	1	29186	3	Y	4284	4350	1	112
							94	4	4712	9					
05	39835	X	33846	-0-	-5989	-0-	85	1	28820	3	Y	4486	4408	1	190
							6	4	4935	9					
06	37530	X	24423	-0-	-13107	-0-	74	1	20900	3	Y	3135	3250	1	75
							3449	9							
07	35216	X	12786	-0-	-22430	-0-	37	1	11179	3	Y	1427	1266	1	236
							1570	9							
*08	35521	X	35521	-0-	-0-	-0-	120	1	30711	3	Y	4264	4301	1	199
							4690	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
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
03	40579	X	35073	-0-	-5506	-0-	105	1	30153	3	Y	4377	4400	1			187
							4815	9									
04	39270	X	34609	-0-	-4661	-0-	91	1	29503	3	Y	4472	4542	1			117
							96	4	4919	9							
05	39742	X	34707	-0-	-5035	-0-	88	1	29928	3	Y	4259	4183	1	13	8	180
							6	4	4685	9							
06	38430	X	25071	-0-	-13359	-0-	77	1	21871	3	Y	2839	2949	1	2	8	68
							3123	9									
07	35774	X	12826	-0-	-22948	-0-	37	1	11364	3	Y	1295	1149	1			214
							1425	9									
08	35774	X	35109	-0-	-665	-0-	116	1	29608	3	Y	4895	4834	1	48	8	227
							5385	9									

STUMBERG RANCH WELL #: 39H RRCID -> 273319 COMPL. DATE 07/16/2014 TOTAL DEPTH 7584 PERF. 7954 - 12164

03	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RECLASSIFIED TO OIL DIST. 01 LEASE 15309 08/21/2014

STUMBERG RANCH WELL #: 44H RRCID -> 273329 COMPL. DATE 09/12/2014 TOTAL DEPTH 7454 PERF. 7751 - 12112

03	32744	X	32744	-0-	-0-	-0-	123	1	23476	3	Y	8302	8319	0			60
							13	4	9132	9							
04	23523	X	23523	-0-	-0-	-0-	106	1	17929	3	Y	4986	5003	0			43
							3	4	5485	9							
05	21452	X	21452	-0-	-0-	-0-	95	1	17311	3	Y	3676	3655	0			64
							2	4	4044	9							
06	19185	X	19185	-0-	-0-	-0-	95	1	15367	3	Y	3384	3380	0			68
							1	4	3722	9							
07	26226	X	17718	-0-	-8508	-0-	104	1	14442	3	Y	2876	2879	0			65
							8	4	3164	9							
08	26226	X	16147	-0-	-10079	-0-	108	1	13201	3	Y	2578	2599	0			44
							2	4	2836	9							

STUMBERG RANCH WELL #: 50H RRCID -> 273330 COMPL. DATE 09/05/2014 TOTAL DEPTH 7442 PERF. 7822 - 12077

03	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RECLASSIFIED TO OIL DIST. 01 LEASE 15309 12/12/2014

BRISCOE EAST DELGADO UNIT A WELL #: 7H RRCID -> 273334 COMPL. DATE 04/15/2014 TOTAL DEPTH 7753 PERF. 8605 - 13384

03	15306	X	15306	-0-	-0-	-0-	67	1	12457	3	Y	2466	2457	0			85
							69	4	2713	9							
04	12510	X	10696	-0-	-1814	-0-	43	1	8092	3	Y	2185	2207	0			63
							157	4	2404	9							
05	14480	X	14480	-0-	-0-	-0-	203	1	11861	3	Y	2178	2189	0			52
							20	4	2396	9							
06	12510	X	11614	-0-	-896	-0-	210	1	9408	3	Y	1805	1797	0			60
							10	4	1986	9							
07	13919	X	11314	-0-	-2605	-0-	244	1	9109	3	Y	1776	1800	0			36
							7	4	1954	9							
08	13919	X	10581	-0-	-3338	-0-	230	1	8417	3	Y	1755	1747	0			44
							3	4	1931	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
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
03	14196	X	14196	-0-	-0-	-0-	65	1	12089	3	Y	1795	1795	0			62
							67	4	1975	9							
04	10350	X	4451	-0-	-5899	-0-	15	1	2873	3	Y	1370	1393	0			39
							56	4	1507	9							
05	10695	X	9169	-0-	-1526	-0-	126	1	7329	3	Y	1547	1549	0			37
							12	4	1702	9							
06	11664	X	11664	-0-	-0-	-0-	218	1	9766	3	Y	1518	1504	0			51
							10	4	1670	9							
07	10872	X	10872	-0-	-0-	-0-	237	1	8882	3	Y	1587	1605	0			33
							7	4	1746	9							
*08	9810	X	9810	-0-	-0-	-0-	215	1	7903	3	Y	1535	1530	0			38
							3	4	1689	9							

BRISCOE EAST DELGADO UNIT A WELL #: 9H RRCID -> 273347 COMPL. DATE 04/15/2014 TOTAL DEPTH 7754 PERF. 8715 - 13574

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14231	X	14231	-0-	-0-	-0-	57	1	10484	3	Y	3302	3292	0			114
							58	4	3632	9							
04	12094	X	12094	-0-	-0-	-0-	48	1	9197	3	Y	2427	2471	0			70
							179	4	2670	9							
05	16333	X	16333	-0-	-0-	-0-	217	1	12672	3	Y	3112	3108	0			74
							21	4	3423	9							
06	13699	X	13699	-0-	-0-	-0-	237	1	10600	3	Y	2592	2579	0			87
							11	4	2851	9							
07	15748	X	11171	-0-	-4577	-0-	230	1	8616	3	Y	2107	2151	0			43
							7	4	2318	9							
08	15748	X	12552	-0-	-3196	-0-	259	1	9460	3	Y	2573	2552	0			64
							3	4	2830	9							

FOGMT WELL #: 33SP RRCID -> 273351 COMPL. DATE 07/29/2014 TOTAL DEPTH 6238 PERF. 6879 - 14113

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	15026	X	15026	-0-	-0-	-0-	57	1	10995	3	Y	3613	3589	0			97
							3974	9									
04	11081	X	11081	-0-	-0-	-0-	38	1	7444	3	Y	3272	3274	0			95
							3599	9									
05	7343	X	7343	-0-	-0-	-0-	42	1	4807	3	Y	2267	2299	0			63
							2494	9									
06	14305	X	14305	-0-	-0-	-0-	70	1	10389	3	Y	3496	3433	0			126
							3846	9									
07	18716	X	18716	-0-	-0-	-0-	103	1	14832	3	Y	3437	3451	0			112
							3781	9									
*08	15668	X	15668	-0-	-0-	-0-	199	1	12203	3	Y	2969	2851	0	54	1	176
							3266	9									

STUMBERG RANCH WELL #: 51H RRCID -> 273352 COMPL. DATE 09/09/2014 TOTAL DEPTH 7434 PERF. 7838 - 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
*10	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*11	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*12	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*01	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*02	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*03	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*04	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*05	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*06	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*07	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RECLASSIFIED TO OIL DIST. 01 LEASE 15309 11/11/2014

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
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
03	16224	X	16224	-0-	-0-	-0-	62	1	11737	3	Y	4023	3990	0			108
							4425	9									
04	10840	X	10840	-0-	-0-	-0-	34	1	6939	3	Y	3515	3521	0			102
							3867	9									
05	11046	X	11046	-0-	-0-	-0-	62	1	7208	3	Y	3433	3439	0			96
							3776	9									
06	9711	X	9711	-0-	-0-	-0-	44	1	6441	3	Y	2933	2923	0			106
							3226	9									
07	13616	X	13616	-0-	-0-	-0-	73	1	10519	3	Y	2749	2765	0			90
							3024	9									
08	13206	X	11306	-0-	-1900	-0-	144	1	8855	3	Y	2097	2020	0	43	1	124
							2307	9									

BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 74H RRCID -> 273451 COMPL. DATE 06/13/2014 TOTAL DEPTH 7264 PERF. 8163 - 13661

03	31620	X	20649	-0-	-10971	-0-	40	1	17159	3	Y	3136	3144	0			24
							3450	9									
04	30600	X	9171	-0-	-21429	-0-	16	1	6227	3	Y	2662	2565	0	93	1	28
							2928	9									
05	27776	X	16195	-0-	-11581	-0-	33	1	13508	3	Y	2412	2404	0			36
							1	4	2653	9							
06	24180	X	18353	-0-	-5827	-0-	37	1	15983	3	Y	2120	2127	0			29
							1	4	2332	9							
07	20832	X	20735	-0-	-97	-0-	44	1	18052	3	Y	2398	2380	0			47
							1	4	2638	9							
08	20646	X	17411	-0-	-3235	-0-	43	1	15406	3	Y	1784	1802	0			29
							1962	9									

BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 54H RRCID -> 273456 COMPL. DATE 03/12/2014 TOTAL DEPTH 7224 PERF. 7982 - 13301

03	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RECLASSIFIED TO OIL DIST. 01 LEASE 15094 05/05/2014

BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 55H RRCID -> 273457 COMPL. DATE 05/05/2014 TOTAL DEPTH 7223 PERF. 8162 - 13395

03	24428	X	24428	-0-	-0-	-0-	96	1	19494	3	Y	4397	4402	0			42
							1	4	4837	9							
04	20470	X	20470	-0-	-0-	-0-	89	1	16228	3	Y	3765	3770	0			37
							11	4	4142	9							
05	22067	X	22067	-0-	-0-	-0-	116	1	17707	3	Y	3819	3830	0			26
							43	4	4201	9							
06	20653	X	20653	-0-	-0-	-0-	118	1	16676	3	Y	3478	3425	0	44	8	35
							33	4	3826	9							
07	21324	X	21324	-0-	-0-	-0-	138	1	17506	3	Y	3312	3308	0			39
							37	4	3643	9							
08	20367	X	19845	-0-	-522	-0-	144	1	16364	3	Y	3032	3030	0			41
							2	4	3335	9							

STUMBERG RANCH WELL #: 38H RRCID -> 273459 COMPL. DATE 07/17/2014 TOTAL DEPTH 7559 PERF. 7939 - 12149

03	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RECLASSIFIED TO OIL DIST. 01 LEASE 15309 08/25/2014

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 52H RRCID -> 273463 COMPL. DATE 03/02/2014 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
03	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RECLASSIFIED TO OIL DIST. 01 LEASE 15094 05/05/2014

BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 53H RRCID -> 273464 COMPL. DATE 03/07/2014 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
03	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RECLASSIFIED TO OIL DIST. 01 LEASE 15094 05/25/2014

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
03	48794	X	48794	-0-	-0-	-0-	97	1	45652	3	Y	2768	2772	0			29
							3045	9									
04	44421	X	44421	-0-	-0-	-0-	83	1	41714	3	Y	2383	2389	0			23
							3	4	2621	9							
05	43896	X	42700	-0-	-1196	-0-	81	1	39884	3	Y	2485	2483	0			25
							1	4	2734	9							
06	42480	X	37353	-0-	-5127	-0-	73	1	34855	3	Y	2199	2193	0			31
							6	4	2419	9							
07	53475	X	37888	-0-	-15587	-0-	191	1	35418	3	Y	2066	2069	0			28
							6	4	2273	9							
08	48794	X	36310	-0-	-12484	-0-	415	1	33892	3	Y	1817	1817	0			28
							4	4	1999	9							

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
03	70835	X	60841	-0-	-9994	-0-	123	1	58041	3	Y	2434	2436	0			26
							2677	9									
04	66480	X	54762	-0-	-11718	-0-	103	1	52276	3	Y	2163	2168	0			21
							4	4	2379	9							
05	65441	X	50741	-0-	-14700	-0-	98	1	48326	3	Y	2105	2105	0			21
							1	4	2316	9							
06	59700	X	44841	-0-	-14859	-0-	90	1	42680	3	Y	1876	1870	0			27
							7	4	2064	9							
07	60853	X	45567	-0-	-15286	-0-	232	1	43174	3	Y	1957	1958	0			26
							8	4	2153	9							
08	60853	X	14032	-0-	-46821	-0-	161	1	13147	3	Y	656	672	0			10
							2	4	722	9							

STANLEY RANCH WELL #: 57H RRCID -> 273472 COMPL. DATE 04/30/2014 TOTAL DEPTH 8733 PERF. 9390 - 12901

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	62992	X	48348	-0-	-14644	-0-	97	1	45631	3	Y	2382	2385	0			25
							2620	9									
04	60960	X	43472	-0-	-17488	-0-	81	1	41134	3	Y	2049	2054	0			20
							3	4	2254	9							
05	56203	X	40839	-0-	-15364	-0-	79	1	38698	3	Y	1874	1875	0			19
							1	4	2061	9							
06	54390	X	33387	-0-	-21003	-0-	67	1	32164	3	Y	1045	1049	0			15
							6	4	1150	9							
07	51677	X	33715	-0-	-17962	-0-	172	1	32066	3	Y	1337	1334	0			18
							6	4	1471	9							
08	48360	X	32439	-0-	-15921	-0-	370	1	30228	3	Y	1670	1662	0			26
							4	4	1837	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
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
03	88319 X	86151	-0-	-2168	-0-	175	1	82521	3	Y	3141	3147	0			33
						3455	9									
04	85470 X	77963	-0-	-7507	-0-	148	1	74806	3	Y	2731	2737	0			27
						5	4	3004	9							
05	88319 X	73898	-0-	-14421	-0-	145	1	70837	3	Y	2650	2650	0			27
						1	4	2915	9							
06	85470 X	66102	-0-	-19368	-0-	133	1	63671	3	Y	2079	2077	0			29
						11	4	2287	9							
07	88443 X	62980	-0-	-25463	-0-	324	1	60261	3	Y	2168	2168	0			29
						10	4	2385	9							
08	86149 X	21015	-0-	-65134	-0-	245	1	20007	3	Y	692	710	0			11
						2	4	761	9							

BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 56H RRCID -> 273586 COMPL. DATE 05/05/2014 TOTAL DEPTH 7248 PERF. 8008 - 13651

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	21626 X	21626	-0-	-0-	-0-	80	1	16133	3	Y	4921	4924	0			47
						5413	9									
04	20172 X	20172	-0-	-0-	-0-	85	1	15494	3	Y	4166	4172	0			41
						10	4	4583	9							
05	19663 X	19663	-0-	-0-	-0-	98	1	14965	3	Y	4149	4162	0			28
						36	4	4564	9							
06	18657 X	18657	-0-	-0-	-0-	101	1	14367	3	Y	3782	3728	0	44	8	38
						29	4	4160	9							
07	19816 X	19816	-0-	-0-	-0-	122	1	15504	3	Y	3779	3766	0	7	8	44
						33	4	4157	9							
*08	18932 X	18932	-0-	-0-	-0-	132	1	14939	3	Y	3509	3505	0			48
						1	4	3860	9							

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
03	20336 X	15277	-0-	-5059	-0-	66	1	12302	3	Y	2583	2576	0			89
						68	4	2841	9							
04	17250 X	11269	-0-	-5981	-0-	46	1	8718	3	Y	2124	2152	0			61
						169	4	2336	9							
05	16306 X	13137	-0-	-3169	-0-	177	1	10295	3	Y	2407	2411	0			57
						17	4	2648	9							
06	15000 X	12352	-0-	-2648	-0-	215	1	9628	3	Y	2272	2253	0			76
						10	4	2499	9							
07	13838 X	13838	-0-	-0-	-0-	278	1	10383	3	Y	2881	2898	0			59
						8	4	3169	9							
08	13516 X	10903	-0-	-2613	-0-	228	1	8359	3	Y	2103	2110	0			52
						3	4	2313	9							

BRISCOE EAST DELGADO UNIT A WELL #: 11H RRCID -> 273594 COMPL. DATE 05/20/2014 TOTAL DEPTH 7707 PERF. 8445 - 13303

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	17856 X	14508	-0-	-3348	-0-	60	1	11168	3	Y	2925	2912	0			101
						62	4	3218	9							
04	17280 X	12346	-0-	-4934	-0-	50	1	9529	3	Y	2347	2381	0			67
						185	4	2582	9							
05	17856 X	15276	-0-	-2580	-0-	198	1	11562	3	Y	3178	3169	0			76
						20	4	3496	9							
06	17280 X	13237	-0-	-4043	-0-	220	1	9891	3	Y	2832	2813	0			95
						11	4	3115	9							
07	13640 X	13422	-0-	-218	-0-	283	1	10580	3	Y	2319	2366	0			48
						8	4	2551	9							
08	13640 X	12016	-0-	-1624	-0-	252	1	9222	3	Y	2308	2298	0			58
						3	4	2539	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
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
03	14632 X	12919	-0-	-1713	-0-	52	1	9746	3	Y	2787	2779	0			96
						55	4	3066	9							
04	14160 X	11170	-0-	-2990	-0-	44	1	8446	3	Y	2287	2317	0			66
						164	4	2516	9							
05	14632 X	13973	-0-	-659	-0-	181	1	10589	3	Y	2895	2892	0			69
						18	4	3185	9							
06	14160 X	12589	-0-	-1571	-0-	220	1	9909	3	Y	2226	2221	0			74
						11	4	2449	9							
07	13392 X	12166	-0-	-1226	-0-	250	1	9339	3	Y	2336	2362	0			48
						7	4	2570	9							
08	13392 X	10347	-0-	-3045	-0-	215	1	7831	3	Y	2090	2086	0			52
						2	4	2299	9							

BRISCOE EAST DELGADO UNIT A WELL #: 13H RRCID -> 273597 COMPL. DATE 05/20/2014 TOTAL DEPTH 7719 PERF. 8579 - 13398

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	15066 X	13775	-0-	-1291	-0-	52	1	9751	3	Y	3562	3550	0			123
						54	4	3918	9							
04	14580 X	13503	-0-	-1077	-0-	52	1	9865	3	Y	3086	3120	0			89
						191	4	3395	9							
05	15941 X	15941	-0-	-0-	-0-	199	1	11653	3	Y	3699	3700	0			88
						20	4	4069	9							
06	14580 X	13871	-0-	-709	-0-	233	1	10456	3	Y	2883	2875	0			96
						11	4	3171	9							
07	12958 X	12061	-0-	-897	-0-	238	1	8913	3	Y	2639	2681	0			54
						7	4	2903	9							
*08	13336 X	13336	-0-	-0-	-0-	271	1	9930	3	Y	2847	2830	0			71
						3	4	3132	9							

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
03	59768 X	42586	-0-	-17182	-0-	84	1	39546	3	Y	2687	2692	0			28
						2956	9									
04	57840 X	42344	-0-	-15496	-0-	78	1	39658	3	Y	2368	2373	0			23
						3	4	2605	9							
05	59768 X	43471	-0-	-16297	-0-	83	1	40680	3	Y	2461	2459	0			25
						1	4	2707	9							
06	54450 X	37576	-0-	-16874	-0-	74	1	35188	3	Y	2098	2093	0			30
						6	4	2308	9							
07	47554 X	37718	-0-	-9836	-0-	190	1	35235	3	Y	2079	2081	0			28
						6	4	2287	9							
08	43741 X	37176	-0-	-6565	-0-	424	1	34596	3	Y	1956	1954	0			30
						4	4	2152	9							

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
03	21502 X	21502	-0-	-0-	-0-	35	1	15200	3	Y	5697	5703	0			43
						6267	9									
04	19239 X	19239	-0-	-0-	-0-	35	1	14065	3	Y	4671	4500	0	164	1	50
						1	4	5138	9							
05	23733 X	23733	-0-	-0-	-0-	45	1	18603	3	Y	4622	4565	0	38	8	69
						1	4	5084	9							
06	20842 X	20842	-0-	-0-	-0-	38	1	16283	3	Y	4109	4088	0	33	8	57
						1	4	4520	9							
07	16523 X	6493	-0-	-10030	-0-	5	1	2107	3	Y	3983	3933	0	29	8	78
						4381	9									
*08	26476 X	26476	-0-	-0-	-0-	62	1	22244	3	Y	3791	3808	0			61
						4170	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
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
03	21328 X	20467	-0-	-861	-0-	34	1	14428	3	Y	5459	5464	0			41
						6005	9									
04	26936 X	26936	-0-	-0-	-0-	53	1	21249	3	Y	5121	4929	0	179	1	54
						1	4	5633	9							
05	26568 X	26568	-0-	-0-	-0-	50	1	20469	3	Y	5498	5469	0			83
						1	4	6048	9							
06	25935 X	25935	-0-	-0-	-0-	47	1	20201	3	Y	5169	5180	0			72
						1	4	5686	9							
07	27516 X	27516	-0-	-0-	-0-	54	1	21560	3	Y	5365	5325	0	6	8	106
						5902	9									
08	26102 X	20768	-0-	-5334	-0-	41	1	14696	3	Y	5483	5500	0			89
						6031	9									

BRISCOE EAST DELGADO UNIT A WELL #: 14H RRCID -> 273621 COMPL. DATE 05/20/2014 TOTAL DEPTH 7709 PERF. 8440 - 13417

03	15066 X	9294	-0-	-5772	-0-	34	1	6282	3	Y	2675	2667	0			92
						35	4	2943	9							
04	14580 X	11146	-0-	-3434	-0-	44	1	8362	3	Y	2344	2369	0			67
						162	4	2578	9							
05	16476 X	16476	-0-	-0-	-0-	222	1	12995	3	Y	2943	2940	0			70
						22	4	3237	9							
06	14580 X	12799	-0-	-1781	-0-	224	1	10053	3	Y	2283	2277	0			76
						11	4	2511	9							
07	13645 X	13645	-0-	-0-	-0-	286	1	10685	3	Y	2424	2450	0			50
						8	4	2666	9							
08	12648 X	10467	-0-	-2181	-0-	217	1	7945	3	Y	2093	2091	0			52
						3	4	2302	9							

BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 63H RRCID -> 273628 COMPL. DATE 05/20/2014 TOTAL DEPTH 7275 PERF. 7831 - 13142

03	28714 X	28714	-0-	-0-	-0-	110	1	22455	3	Y	5589	5590	0			53
						1	4	6148	9							
04	27130 X	27130	-0-	-0-	-0-	122	1	22219	3	Y	4340	4350	0			43
						15	4	4774	9							
05	26336 X	26336	-0-	-0-	-0-	142	1	21546	3	Y	4178	4193	0			28
						52	4	4596	9							
06	22099 X	22099	-0-	-0-	-0-	124	1	17556	3	Y	3985	3928	0	45	8	40
						35	4	4384	9							
07	27187 X	22823	-0-	-4364	-0-	144	1	18147	3	Y	4085	4077	0			48
						38	4	4494	9							
08	27187 X	21709	-0-	-5478	-0-	150	1	17051	3	Y	4096	4088	0			56
						2	4	4506	9							

BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 62H RRCID -> 273629 COMPL. DATE 05/20/2014 TOTAL DEPTH 7270 PERF. 8015 - 13608

03	21312 X	21312	-0-	-0-	-0-	78	1	16034	3	Y	4726	4727	0			45
						1	4	5199	9							
04	18300 X	18072	-0-	-228	-0-	76	1	13842	3	Y	3768	3776	0			37
						9	4	4145	9							
05	19417 X	19417	-0-	-0-	-0-	99	1	15190	3	Y	3719	3731	0			25
						37	4	4091	9							
06	18300 X	17695	-0-	-605	-0-	98	1	13864	3	Y	3368	3314	0	45	8	34
						28	4	3705	9							
07	T. A.	18128	-0-	18128	18128	115	1	14489	3	Y	3176	3173	0			37
						30	4	3494	9							
08	T. A.	17270	-0-	17270	35398	123	1	13887	3	Y	2963	2960	0			40
						1	4	3259	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
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
03	21851	X	21851	-0-	-0-	-0-	84	1	16923	3	Y	4404	4413	0			42
							4844	9									
04	19190	X	19190	-0-	-0-	-0-	80	1	14687	3	Y	4012	4014	0			40
							10	4	4413	9							
05	19323	X	19323	-0-	-0-	-0-	101	1	15464	3	Y	3382	3399	0			23
							38	4	3720	9							
06	17836	X	17836	-0-	-0-	-0-	101	1	14213	3	Y	3176	3167	0			32
							28	4	3494	9							
07	18326	X	18326	-0-	-0-	-0-	115	1	14555	3	Y	3295	3288	0			39
							31	4	3625	9							
08	18259	X	17760	-0-	-499	-0-	127	1	14296	3	Y	3033	3031	0			41
							1	4	3336	9							

BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 65H RRCID -> 273639 COMPL. DATE 05/20/2014 TOTAL DEPTH 7292 PERF. 8209 - 12751

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	20784	X	20784	-0-	-0-	-0-	81	1	16469	3	Y	3848	3850	0			37
							1	4	4233	9							
04	16906	X	16906	-0-	-0-	-0-	72	1	13198	3	Y	3297	3301	0			33
							9	4	3627	9							
05	17857	X	17857	-0-	-0-	-0-	93	1	14080	3	Y	3318	3310	0	19	8	22
							34	4	3650	9							
06	16559	X	16559	-0-	-0-	-0-	92	1	13027	3	Y	3104	3036	0	59	8	31
							26	4	3414	9							
07	17577	X	17081	-0-	-496	-0-	108	1	13687	3	Y	2961	2947	0	10	8	35
							29	4	3257	9							
08	17577	X	16440	-0-	-1137	-0-	118	1	13260	3	Y	2783	2779	0	1	8	38
							1	4	3061	9							

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
03	15599	X	15599	-0-	-0-	-0-	62	1	11571	3	Y	3547	3530	0			122
							64	4	3902	9							
04	14580	X	13709	-0-	-871	-0-	54	1	10152	3	Y	3005	3041	0			86
							197	4	3306	9							
05	16899	X	16899	-0-	-0-	-0-	216	1	12584	3	Y	3707	3705	0			88
							21	4	4078	9							
06	14580	X	13900	-0-	-680	-0-	231	1	10381	3	Y	2979	2967	0			100
							11	4	3277	9							
07	14758	X	14758	-0-	-0-	-0-	297	1	11131	3	Y	3019	3057	0			62
							9	4	3321	9							
08	13578	X	13157	-0-	-421	-0-	262	1	9583	3	Y	3008	2995	0			75
							3	4	3309	9							

STUMBERG RANCH WELL #: 52H RRCID -> 273678 COMPL. DATE 01/20/2014 TOTAL DEPTH 7445 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08		0	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 08/10/2015 - PLUGGED 08/10/15

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
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
03	67549 X	60721	-0-	-6828	-0-	66	1	56507	3	Y	3765	3770	0			53
						6	4	4142	9							
04	65370 X	54578	-0-	-10792	-0-	67	1	51043	3	Y	3151	3144	0			60
						2	4	3466	9							
05	67549 X	54182	-0-	-13367	-0-	67	1	50516	3	Y	3269	3269	0			60
						3	4	3596	9							
06	65370 X	47247	-0-	-18123	-0-	96	1	44071	3	Y	2797	2794	0			63
						3	4	3077	9							
07	66185 X	48075	-0-	-18110	-0-	71	1	45012	3	Y	2719	2709	0			73
						1	4	2991	9							
08	60729 X	47336	-0-	-13393	-0-	89	1	44220	3	Y	2725	2736	0			62
						29	4	2998	9							

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
03	72447 X	54465	-0-	-17982	-0-	59	1	50477	3	Y	3567	3571	0			50
						5	4	3924	9							
04	70110 X	48822	-0-	-21288	-0-	60	1	45492	3	Y	2971	2965	0			56
						2	4	3268	9							
05	63457 X	48408	-0-	-15049	-0-	59	1	44888	3	Y	3144	3142	0			58
						3	4	3458	9							
06	60090 X	41021	-0-	-19069	-0-	83	1	37952	3	Y	2712	2709	0			61
						3	4	2983	9							
07	60140 X	46208	-0-	-13932	-0-	66	1	41449	3	Y	4266	4213	0			114
						4693	9									
08	54467 X	42614	-0-	-11853	-0-	80	1	39521	3	Y	2715	2767	0			62
						26	4	2987	9							

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
03	76601 X	76065	-0-	-536	-0-	84	1	72116	3	Y	3507	3513	0			49
						7	4	3858	9							
04	74130 X	68932	-0-	-5198	-0-	87	1	65543	3	Y	2999	2991	0			57
						3	4	3299	9							
05	76601 X	69202	-0-	-7399	-0-	87	1	65567	3	Y	3222	3220	0			59
						4	4	3544	9							
06	74130 X	62295	-0-	-11835	-0-	129	1	58914	3	Y	2953	2945	0			67
						4	4	3248	9							
07	81065 X	64769	-0-	-16296	-0-	98	1	61655	3	Y	2741	2735	0			73
						1	4	3015	9							
08	76074 X	61596	-0-	-14478	-0-	119	1	58598	3	Y	2582	2596	0			59
						39	4	2840	9							

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
03	89776 X	82987	-0-	-6789	-0-	91	1	78477	3	Y	4010	4018	0			56
						8	4	4411	9							
04	86880 X	74873	-0-	-12007	-0-	94	1	70983	3	Y	3449	3440	0			65
						2	4	3794	9							
05	89776 X	74774	-0-	-15002	-0-	94	1	70609	3	Y	3696	3693	0			68
						5	4	4066	9							
06	86880 X	64887	-0-	-21993	-0-	134	1	61056	3	Y	3357	3349	0			76
						4	4	3693	9							
07	88815 X	63620	-0-	-25195	-0-	96	1	60338	3	Y	2895	2894	0			77
						1	4	3185	9							
08	82987 X	60774	-0-	-22213	-0-	116	1	57601	3	Y	2744	2759	0			62
						39	4	3018	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
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
03	24699 X	24699	-0-	-0-	-0-	46	1	19733	3	Y	4473	4477	0			34
						4920	9									
04	22745 X	22745	-0-	-0-	-0-	47	1	18969	3	Y	3389	3268	0	119	1	36
						1	4	3728	9							
05	22754 X	22024	-0-	-730	-0-	45	1	18386	3	Y	3265	3242	0	10	8	49
						1	4	3592	9							
06	22020 X	18648	-0-	-3372	-0-	36	1	15554	3	Y	2779	2789	0			39
						1	4	3057	9							
07	23405 X	19673	-0-	-3732	-0-	42	1	16759	3	Y	2611	2598	0			52
						2872	9									
08	23405 X	18163	-0-	-5242	-0-	43	1	15496	3	Y	2385	2398	0			39
						2624	9									

BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 69H RRCID -> 273798 COMPL. DATE 06/02/2014 TOTAL DEPTH 7270 PERF. 7788 - 13177

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	27271 X	27271	-0-	-0-	-0-	52	1	22720	3	Y	4089	4098	0			31
						1	4	4498	9							
04	22813 X	22813	-0-	-0-	-0-	48	1	19037	3	Y	3388	3264	0	119	1	36
						1	4	3727	9							
05	22138 X	22138	-0-	-0-	-0-	45	1	18406	3	Y	3351	3336	0			51
						1	4	3686	9							
06	19392 X	19392	-0-	-0-	-0-	38	1	16175	3	Y	2889	2900	0			40
						1	4	3178	9							
07	22754 X	19169	-0-	-3585	-0-	41	1	16250	3	Y	2616	2604	0			52
						2878	9									
08	22754 X	17659	-0-	-5095	-0-	42	1	15025	3	Y	2356	2370	0			38
						2592	9									

BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 70H RRCID -> 273806 COMPL. DATE 06/02/2014 TOTAL DEPTH 7318 PERF. 7852 - 13322

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	24596 X	24596	-0-	-0-	-0-	46	1	19554	3	Y	4542	4551	0			34
						4996	9									
04	21671 X	21671	-0-	-0-	-0-	45	1	17972	3	Y	3321	3204	0	116	1	35
						1	4	3653	9							
05	20372 X	20372	-0-	-0-	-0-	41	1	16690	3	Y	3309	3294	0			50
						1	4	3640	9							
06	20050 X	20050	-0-	-0-	-0-	40	1	17009	3	Y	2727	2739	0			38
						1	4	3000	9							
07	24493 X	24493	-0-	-0-	-0-	52	1	20950	3	Y	3174	3149	0			63
						3491	9									
*08	22297 X	22297	-0-	-0-	-0-	54	1	19109	3	Y	2849	2866	0			46
						3134	9									

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
03	25356 X	25356	-0-	-0-	-0-	96	1	19421	3	Y	5308	5315	0			51
						5839	9									
04	22478 X	22478	-0-	-0-	-0-	96	1	17345	3	Y	4569	4575	0			45
						11	4	5026	9							
05	23064 X	22511	-0-	-553	-0-	113	1	17299	3	Y	4597	4611	0			31
						42	4	5057	9							
06	23169 X	23169	-0-	-0-	-0-	130	1	18437	3	Y	4150	4094	0	45	8	42
						37	4	4565	9							
07	22232 X	22232	-0-	-0-	-0-	139	1	17496	3	Y	4146	4139	0			49
						36	4	4561	9							
*08	21898 X	21898	-0-	-0-	-0-	152	1	17194	3	Y	4136	4129	0			56
						2	4	4550	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
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
03	25389 X	23679	-0-	-1710	-0-	85	1	17230	3	Y	5785	5787	0			55
						6364	9									
04	24570 X	23767	-0-	-803	-0-	100	1	18237	3	Y	4925	4931	0			49
						12	4	5418	9							
05	25389 X	24992	-0-	-397	-0-	126	1	19096	3	Y	5204	5218	0			35
						46	4	5724	9							
06	24570 X	23192	-0-	-1378	-0-	127	1	17832	3	Y	4725	4667	0	45	8	48
						35	4	5198	9							
07	22455 X	22455	-0-	-0-	-0-	139	1	17609	3	Y	4245	4243	0			50
						37	4	4670	9							
08	22072 X	21096	-0-	-976	-0-	147	1	16584	3	Y	3967	3963	0			54
						1	4	4364	9							

BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 61H RRCID -> 273823 COMPL. DATE 06/09/2014 TOTAL DEPTH 7275 PERF. 8026 - 13820

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	25333 X	25333	-0-	-0-	-0-	95	1	19440	3	Y	5270	5271	0			50
						1	4	5797	9							
04	21417 X	21417	-0-	-0-	-0-	89	1	16372	3	Y	4495	4500	0			45
						11	4	4945	9							
05	23243 X	23243	-0-	-0-	-0-	118	1	18012	3	Y	4608	4622	0			31
						44	4	5069	9							
06	21774 X	21774	-0-	-0-	-0-	120	1	17016	3	Y	4185	4129	0	45	8	42
						34	4	4604	9							
07	22381 X	22381	-0-	-0-	-0-	141	1	17805	3	Y	3998	3993	0			47
						37	4	4398	9							
*08	21619 X	21619	-0-	-0-	-0-	153	1	17338	3	Y	3751	3747	0			51
						2	4	4126	9							

BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 58H RRCID -> 273827 COMPL. DATE 06/09/2014 TOTAL DEPTH 7259 PERF. 7876 - 13767

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	25095 X	25095	-0-	-0-	-0-	93	1	18899	3	Y	5547	5544	0			53
						1	4	6102	9							
04	23207 X	23207	-0-	-0-	-0-	98	1	17740	3	Y	4871	4876	0			48
						11	4	5358	9							
05	23002 X	23002	-0-	-0-	-0-	115	1	17638	3	Y	4733	4749	0			32
						43	4	5206	9							
06	21120 X	20819	-0-	-301	-0-	114	1	16041	3	Y	4211	4157	0	44	8	42
						32	4	4632	9							
07	21684 X	21684	-0-	-0-	-0-	134	1	17063	3	Y	4046	4036	0	4	8	48
						36	4	4451	9							
08	20739 X	20629	-0-	-110	-0-	144	1	16374	3	Y	3735	3732	0			51
						2	4	4109	9							

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
03	20124 X	20124	-0-	-0-	-0-	38	1	16117	3	Y	3608	3618	0			27
						3969	9									
04	18300 X	18300	-0-	-0-	-0-	37	1	14763	3	Y	3181	3063	0	111	1	34
						1	4	3499	9							
05	17203 X	17203	-0-	-0-	-0-	34	1	13950	3	Y	2925	2915	0			44
						1	4	3218	9							
06	15131 X	15131	-0-	-0-	-0-	28	1	12172	3	Y	2664	2671	0			37
						1	4	2930	9							
07	19748 X	19748	-0-	-0-	-0-	41	1	16464	3	Y	2948	2927	0			58
						3243	9									
08	18011 X	17402	-0-	-609	-0-	41	1	14712	3	Y	2408	2427	0			39
						2649	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
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
03	21669 X	21669	-0-	-0-	-0-	42	1	18143	3	Y	3167	3176	0			24
						3484	9									
04	20288 X	20288	-0-	-0-	-0-	43	1	17193	3	Y	2774	2672	0	97	1	29
						1	4	3051	9							
05	19198 X	19198	-0-	-0-	-0-	40	1	16302	3	Y	2595	2585	0			39
						1	4	2855	9							
06	21497 X	21497	-0-	-0-	-0-	44	1	18896	3	Y	2324	2331	0			32
						1	4	2556	9							
07	22134 X	20418	-0-	-1716	-0-	44	1	17621	3	Y	2503	2486	0			49
						2753	9									
08	21669 X	17685	-0-	-3984	-0-	43	1	15498	3	Y	1949	1966	0			32
						2144	9									

BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 73H RRCID -> 273894 COMPL. DATE 06/13/2014 TOTAL DEPTH 7264 PERF. 8010 - 13523

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	23363 X	23363	-0-	-0-	-0-	44	1	19235	3	Y	3712	3723	0			28
						1	4	4083	9							
04	23788 X	23788	-0-	-0-	-0-	50	1	20188	3	Y	3226	3107	0	113	1	34
						1	4	3549	9							
05	20488 X	20488	-0-	-0-	-0-	42	1	17126	3	Y	3017	3005	0			46
						1	4	3319	9							
06	18906 X	18906	-0-	-0-	-0-	37	1	15911	3	Y	2688	2697	0			37
						1	4	2957	9							
07	24862 X	20209	-0-	-4653	-0-	43	1	17230	3	Y	2669	2653	0			53
						2936	9									
08	24583 X	17470	-0-	-7113	-0-	42	1	15024	3	Y	2185	2203	0			35
						2404	9									

BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 80H RRCID -> 273916 COMPL. DATE 06/20/2014 TOTAL DEPTH 7270 PERF. 7923 - 14735

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	27981 X	27981	-0-	-0-	-0-	53	1	23188	3	Y	4308	4320	0			32
						1	4	4739	9							
04	25763 X	25763	-0-	-0-	-0-	54	1	21471	3	Y	3852	3708	0	135	1	41
						1	4	4237	9							
05	26027 X	26027	-0-	-0-	-0-	53	1	21834	3	Y	3763	3747	0			57
						1	4	4139	9							
06	23145 X	23145	-0-	-0-	-0-	46	1	19413	3	Y	3350	3361	0			46
						1	4	3685	9							
07	25947 X	25338	-0-	-609	-0-	54	1	21718	3	Y	3242	3224	0			64
						3566	9									
08	25947 X	23995	-0-	-1952	-0-	58	1	20547	3	Y	3082	3096	0			50
						3390	9									

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
03	26762 X	26762	-0-	-0-	-0-	50	1	21944	3	Y	4334	4345	0			33
						1	4	4767	9							
04	24730 X	24730	-0-	-0-	-0-	51	1	20496	3	Y	3802	3662	0	133	1	40
						1	4	4182	9							
05	25799 X	25799	-0-	-0-	-0-	53	1	21533	3	Y	3829	3811	0			58
						1	4	4212	9							
06	23672 X	23672	-0-	-0-	-0-	47	1	19932	3	Y	3356	3367	0			47
						1	4	3692	9							
07	25242 X	25242	-0-	-0-	-0-	53	1	21552	3	Y	3305	3287	0			65
						1	4	3636	9							
08	24614 X	23038	-0-	-1576	-0-	55	1	19588	3	Y	3086	3101	0			50
						3395	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
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
03	27792 X	27792	-0-	-0-	-0-	53	1	22910	3	Y	4389	4398	0			33
						1	4	4828	9							
04	26062 X	26062	-0-	-0-	-0-	54	1	21768	3	Y	3854	3711	0	135	1	41
						1	4	4239	9							
05	25160 X	25160	-0-	-0-	-0-	51	1	20943	3	Y	3786	3770	0			57
						1	4	4165	9							
06	22650 X	22650	-0-	-0-	-0-	44	1	18889	3	Y	3378	3388	0			47
						1	4	3716	9							
07	25451 X	24896	-0-	-555	-0-	52	1	21209	3	Y	3304	3286	0			65
						1	4	3634	9							
08	25451 X	23416	-0-	-2035	-0-	56	1	19903	3	Y	3143	3157	0			51
						3457	9									

BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 82H RRCID -> 273929 COMPL. DATE 05/30/2014 TOTAL DEPTH 7348 PERF. 8066 - 12825

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	26292 X	26292	-0-	-0-	-0-	52	1	22226	3	Y	3649	3656	0			27
						4014	9									
04	24728 X	24728	-0-	-0-	-0-	54	1	21090	3	Y	3258	3136	0	114	1	35
						3584	9									
05	23611 X	23611	-0-	-0-	-0-	49	1	20084	3	Y	3161	3148	0			48
						1	4	3477	9							
06	20874 X	20874	-0-	-0-	-0-	42	1	17799	3	Y	2756	2766	0			38
						1	4	3032	9							
07	24955 X	22508	-0-	-2447	-0-	49	1	19505	3	Y	2685	2670	0			53
						2954	9									
08	24955 X	21085	-0-	-3870	-0-	51	1	18217	3	Y	2561	2573	0			41
						2817	9									

WORTHEY RANCH WELL #: 46H RRCID -> 273963 COMPL. DATE 10/08/2014 TOTAL DEPTH 8743 PERF. 9199 - 14458

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	119184 X	119184	-0-	-0-	-0-	215	1	110513	3	Y	7613	7626	0			31
						82	4	8374	9							
04	111339 X	111339	-0-	-0-	-0-	198	1	103273	3	Y	7094	7082	0			43
						65	4	7803	9							
05	107193 X	107193	-0-	-0-	-0-	193	1	99283	3	Y	6969	6965	0			47
						51	4	7666	9							
06	97980 X	96014	-0-	-1966	-0-	190	1	88649	3	Y	6491	6498	0			40
						35	4	7140	9							
07	110608 X	97532	-0-	-13076	-0-	184	1	90675	3	Y	6023	6030	0			33
						48	4	6625	9							
08	110608 X	98225	-0-	-12383	-0-	186	1	91610	3	Y	5795	5785	0			43
						54	4	6375	9							

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
03	46988 X	46988	-0-	-0-	-0-	113	1	38083	3	Y	7993	7957	0	50	8	115
						8792	9									
04	37571 X	37571	-0-	-0-	-0-	112	1	30360	3	Y	6454	6457	0			112
						7099	9									
05	38724 X	38724	-0-	-0-	-0-	123	1	32130	3	Y	5883	5894	0			101
						6471	9									
06	32014 X	32014	-0-	-0-	-0-	92	1	26677	3	Y	4768	4758	0			111
						5245	9									
07	38936 X	31176	-0-	-7760	-0-	97	1	26392	3	Y	4261	4195	0	65	8	112
						4687	9									
08	38936 X	29505	-0-	-9431	-0-	111	1	25106	3	Y	3898	3901	0			109
						4288	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

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
03	25017 X	25017	-0-	-0-	-0-	57	1	19133	3	Y	5297	5298	0			77
						5827	9									
04	21330 X	20531	-0-	-799	-0-	55	1	14822	3	Y	5140	5128	0			89
						5654	9									
05	22205 X	22205	-0-	-0-	-0-	64	1	16862	3	Y	4799	4805	0			83
						5279	9									
06	21330 X	18463	-0-	-2867	-0-	49	1	14145	3	Y	3881	3874	0			90
						4269	9									
07	24583 X	16516	-0-	-8067	-0-	47	1	12928	3	Y	3219	3223	0			86
						3541	9									
08	24583 X	15125	-0-	-9458	-0-	53	1	11970	3	Y	2820	2827	0			79
						3102	9									

ROGERS DENTONIO 32 UNIT WELL #: 10H RRCID -> 273971 COMPL. DATE 08/20/2014 TOTAL DEPTH 6922 PERF. 7757 - 12485

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	26424 X	26424	-0-	-0-	-0-	59	1	19747	3	Y	6016	6009	0			87
						6618	9									
04	22680 X	20268	-0-	-2412	-0-	58	1	15727	3	Y	4075	4091	0			71
						4483	9									
05	23436 X	18817	-0-	-4619	-0-	55	1	14255	3	Y	4097	4097	0			71
						4507	9									
06	22680 X	19877	-0-	-2803	-0-	54	1	15755	3	Y	3698	3683	0			86
						4068	9									
07	21204 X	20954	-0-	-250	-0-	59	1	16111	3	Y	4349	4319	0			116
						4784	9									
08	21204 X	19583	-0-	-1621	-0-	70	1	15775	3	Y	3398	3419	0			95
						3738	9									

BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 57H RRCID -> 273974 COMPL. DATE 12/17/2013 TOTAL DEPTH 7217 PERF. N/A

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

STUMBERG RANCH WELL #: 45H RRCID -> 273975 COMPL. DATE 08/18/2014 TOTAL DEPTH 7427 PERF. 7840 - 12063

03	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RECLASSIFIED TO OIL DIST. 01 LEASE 15309 10/19/2014

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
03	27714 X	25163	-0-	-2551	-0-	51	1	21904	3	N	2916	2925	0			22
						3208	9									
04	26820 X	20634	-0-	-6186	-0-	46	1	17893	3	N	2450	2360	0	86	1	26
						2695	9									
05	27249 X	19118	-0-	-8131	-0-	40	1	16469	3	N	2371	2361	0			36
						1	4	2608	9							
06	24360 X	18989	-0-	-5371	-0-	39	1	16740	3	N	2008	2016	0			28
						1	4	2209	9							
07	22106 X	22106	-0-	-0-	-0-	48	1	19636	3	N	2201	2186	0			43
						1	4	2421	9							
08	21793 X	18995	-0-	-2798	-0-	47	1	16801	3	N	1952	1963	0			32
						2147	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

STUMBERG RANCH WELL #: 46H RRCID -> 273982 COMPL. DATE 08/22/2014 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
03	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RECLASSIFIED TO OIL DIST. 01 LEASE 15309 10/18/2014

STUMBERG RANCH WELL #: 48H RRCID -> 273990 COMPL. DATE 10/01/2014 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
03	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RECLASSIFIED TO OIL DIST. 01 LEASE 15309 10/20/2014

FOGMT WELL #: 35SP RRCID -> 273992 COMPL. DATE 07/23/2014 TOTAL DEPTH 6198 PERF. 6750 - 13458

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	23312	X	20552	-0-	-2760	-0-	83	1	15812	3	Y	4234	4196	0			114
							4657	9									
04	22560	X	20885	-0-	-1675	-0-	86	1	16927	3	Y	3520	3531	0			103
							3872	9									
05	23312	X	21755	-0-	-1557	-0-	154	1	17732	3	Y	3517	3522	0			98
							3869	9									
06	21456	X	21456	-0-	-0-	-0-	122	1	17982	3	Y	3047	3035	0			110
							3352	9									
07	21576	X	19112	-0-	-2464	-0-	111	1	15981	3	Y	2745	2764	0	2	8	89
							3020	9									
08	21762	X	9023	-0-	-12739	-0-	133	1	8187	3	Y	639	647	0	43	1	38
							703	9									

BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 76H RRCID -> 273993 COMPL. DATE 07/09/2014 TOTAL DEPTH 7253 PERF. 7751 - 13297

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	31155	X	23752	-0-	-7403	-0-	46	1	19954	3	Y	3410	3421	0			26
							1	4	3751	9							
04	29550	X	19497	-0-	-10053	-0-	40	1	16232	3	Y	2931	2823	0	103	1	31
							1	4	3224	9							
05	26629	X	18185	-0-	-8444	-0-	37	1	15123	3	Y	2749	2739	0			41
							1	4	3024	9							
06	23280	X	18380	-0-	-4900	-0-	37	1	15756	3	Y	2351	2359	0			33
							1	4	2586	9							
07	22283	X	22283	-0-	-0-	-0-	49	1	19401	3	Y	2575	2557	0			51
							2833	9									
08	20708	X	19538	-0-	-1170	-0-	47	1	16878	3	Y	2375	2388	0			38
							2613	9									

BRISCOE CATARINA N UNIT A WELL #: 1H RRCID -> 273994 COMPL. DATE 07/03/2014 TOTAL DEPTH 7277 PERF. 8255 - 14094

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	32204	X	32204	-0-	-0-	-0-	98	1	27016	3	Y	4627	4014	0	603	1	153
							5090	9									
04	28410	X	28228	-0-	-182	-0-	85	1	23096	3	Y	4587	4584	0			156
							1	4	5046	9							
05	29357	X	28789	-0-	-568	-0-	92	1	23041	3	Y	5141	5104	0			193
							1	4	5655	9							
06	28410	X	25532	-0-	-2878	-0-	81	1	20568	3	Y	4438	4372	0			259
							1	4	4882	9							
07	25286	X	25286	-0-	-0-	-0-	85	1	20201	3	Y	4545	4555	0			249
							5000	9									
*08	28269	X	28269	-0-	-0-	-0-	108	1	23139	3	Y	4565	4562	0			252
							5022	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
BRISCOE CATARINA N UNIT A WELL #: 2H RRCID -> 273996 COMPL. DATE 07/03/2014 TOTAL DEPTH 7289 PERF. 8969 - 13926

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	26752 X	26752	-0-	-0-	-0-	79	1	21612	3	Y	4601	3990	0	599	1	152
						5061	9									
04	24690 X	23094	-0-	-1596	-0-	66	1	18135	3	Y	4447	4448	0			151
						1	4	4892	9							
05	27776 X	23982	-0-	-3794	-0-	75	1	18541	3	Y	4878	4846	0			183
						5366	9									
06	26880 X	21802	-0-	-5078	-0-	67	1	16987	3	Y	4315	4246	0			252
						1	4	4747	9							
07	21420 X	21420	-0-	-0-	-0-	69	1	16520	3	Y	4392	4403	0			241
						4831	9									
08	19902 X	19433	-0-	-469	-0-	70	1	14935	3	Y	4025	4044	0			222
						4428	9									

BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 77H RRCID -> 274023 COMPL. DATE 07/09/2014 TOTAL DEPTH 7260 PERF. 7792 - 13432

03	35526 X	33305	-0-	-2221	-0-	64	1	27827	3	Y	4921	4924	0			37
						1	4	5413	9							
04	34380 X	29263	-0-	-5117	-0-	61	1	24325	3	Y	4433	4268	0	155	1	47
						1	4	4876	9							
05	35526 X	27636	-0-	-7890	-0-	57	1	23060	3	Y	4107	4092	0			62
						1	4	4518	9							
06	32220 X	23747	-0-	-8473	-0-	46	1	19842	3	Y	3507	3520	0			49
						1	4	3858	9							
07	29636 X	24544	-0-	-5092	-0-	52	1	21027	3	Y	3149	3136	0			62
						1	4	3464	9							
08	29636 X	22490	-0-	-7146	-0-	55	1	19312	3	Y	2839	2855	0			46
						3123	9									

MAUND RANCH 23 UNIT WELL #: 12H RRCID -> 274024 COMPL. DATE 02/07/2014 TOTAL DEPTH 6427 PERF. 7115 - 11776

03	14657 X	14657	-0-	-0-	-0-	378	1	12097	3	Y	1971	1929	0			97
						14	4	2168	9							
04	13890 X	6626	-0-	-7264	-0-	140	1	4493	3	Y	1811	1853	0			55
						1	4	1992	9							
05	14353 X	9118	-0-	-5235	-0-	278	1	7651	3	Y	1080	1082	0			53
						1	4	1188	9							
06	14190 X	5599	-0-	-8591	-0-	139	1	4515	3	Y	855	862	0			46
						4	4	941	9							
07	10230 X	1982	-0-	-8248	-0-	64	1	1801	3	Y	106	147	0			5
						117	9									
08	10230 X	2143	-0-	-8087	-0-	76	1	2052	3	Y	12	16	0			1
						2	4	13	9							

WORTHEY RANCH WELL #: 50H RRCID -> 274025 COMPL. DATE 09/22/2014 TOTAL DEPTH 8746 PERF. 9544 - 15458

03	73464 X	73464	-0-	-0-	-0-	128	1	65994	3	Y	6630	6643	0			27
						49	4	7293	9							
04	94167 X	94167	-0-	-0-	-0-	167	1	87291	3	Y	6049	6040	0			36
						55	4	6654	9							
05	99443 X	99443	-0-	-0-	-0-	179	1	91988	3	Y	6571	6563	0			44
						48	4	7228	9							
06	85542 X	85542	-0-	-0-	-0-	168	1	78693	3	Y	6045	6052	0			37
						31	4	6650	9							
07	97309 X	91403	-0-	-5906	-0-	172	1	84938	3	Y	5680	5686	0			31
						45	4	6248	9							
08	97371 X	86776	-0-	-10595	-0-	165	1	81020	3	Y	5039	5032	0			38
						48	4	5543	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

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
03	34315 X	34315	-0-	-0-	-0-	111	1	30407	3	Y	3452	2990	0	450	1	114
						3797	9									
04	32160 X	29007	-0-	-3153	-0-	95	1	25789	3	Y	2838	2855	0			97
						1	4	3122	9							
05	33232 X	28121	-0-	-5111	-0-	101	1	25357	3	Y	2420	2426	0			91
						1	4	2662	9							
06	32160 X	25596	-0-	-6564	-0-	90	1	22802	3	Y	2457	2404	0			144
						1	4	2703	9							
07	28892 X	24641	-0-	-4251	-0-	94	1	22296	3	Y	2046	2078	0			112
						2251	9									
08	28892 X	22863	-0-	-6029	-0-	98	1	20995	3	Y	1609	1632	0			89
						1770	9									

BRISCOE CATARINA N UNIT A WELL #: 4H RRCID -> 274034 COMPL. DATE 07/03/2014 TOTAL DEPTH 7355 PERF. 7847 - 11781

03	35375 X	35375	-0-	-0-	-0-	119	1	32602	3	Y	2413	2099	0	314	1	80
						2654	9									
04	30735 X	30735	-0-	-0-	-0-	105	1	28607	3	Y	1838	1855	0			63
						1	4	2022	9							
05	29357 X	28518	-0-	-839	-0-	106	1	26445	3	Y	1787	1783	0			67
						1	4	1966	9							
06	28410 X	27494	-0-	-916	-0-	99	1	25366	3	Y	1843	1802	0			108
						2	4	2027	9							
07	33883 X	25494	-0-	-8389	-0-	99	1	23675	3	Y	1564	1586	0			86
						1720	9									
08	33883 X	24789	-0-	-9094	-0-	109	1	23224	3	Y	1324	1337	0			73
						1456	9									

BRISCOE CATARINA N UNIT A WELL #: 5H RRCID -> 274063 COMPL. DATE 07/03/2014 TOTAL DEPTH 7353 PERF. 8107 - 11948

03	35495 X	29081	-0-	-6414	-0-	93	1	25487	3	Y	3183	2757	0	415	1	105
						3501	9									
04	34050 X	24522	-0-	-9528	-0-	82	1	22293	3	Y	1951	1990	0			66
						1	4	2146	9							
05	35185 X	22751	-0-	-12434	-0-	84	1	20750	3	Y	1743	1743	0			66
						1917	9									
06	33960 X	19417	-0-	-14543	-0-	69	1	17447	3	Y	1727	1692	0			101
						1	4	1900	9							
07	29791 X	17341	-0-	-12450	-0-	66	1	15768	3	Y	1370	1396	0			75
						1507	9									
08	29078 X	18643	-0-	-10435	-0-	82	1	17576	3	Y	895	921	0			49
						985	9									

FOGMT WELL #: 36SP RRCID -> 274077 COMPL. DATE 07/23/2014 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 6742 - 12880

03	18519 X	18519	-0-	-0-	-0-	79	1	14927	3	Y	3194	3173	0			86
						3513	9									
04	17543 X	17543	-0-	-0-	-0-	73	1	14501	3	Y	2699	2706	0			79
						2969	9									
05	18420 X	18420	-0-	-0-	-0-	136	1	15653	3	Y	2392	2404	0			67
						2631	9									
06	18054 X	18054	-0-	-0-	-0-	107	1	15685	3	Y	2056	2049	0			74
						2262	9									
07	19778 X	15619	-0-	-4159	-0-	94	1	13527	3	Y	1816	1831	0			59
						1998	9									
08	18507 X	7859	-0-	-10648	-0-	121	1	7499	3	Y	217	234	0	29	1	13
						239	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
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
03	19406	X	14122	-0-	-5284	-0-	59	1	11261	3	Y	2547	2507	0	10	8	68
							2802	9									
04	15300	X	13305	-0-	-1995	-0-	55	1	10950	3	Y	2091	2098	0			61
							2300	9									
05	15810	X	13305	-0-	-2505	-0-	98	1	11282	3	Y	1750	1762	0			49
							1925	9									
06	14974	X	14974	-0-	-0-	-0-	90	1	13088	3	Y	1633	1623	0			59
							1796	9									
07	14136	X	13088	-0-	-1048	-0-	79	1	11312	3	Y	1543	1552	0			50
							1697	9									
08	14136	X	5487	-0-	-8649	-0-	84	1	5165	3	Y	216	229	0	24	1	13
							238	9									

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	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	26040	X	18569	-0-	-7471	-0-	61	1	16648	3	Y	1691	1476	0	220	1	56
							1860	9									
04	25200	X	15684	-0-	-9516	-0-	53	1	14543	3	Y	988	1010	0			34
							1	4	1087	9							
05	25792	X	14933	-0-	-10859	-0-	56	1	13929	3	Y	862	864	0			32
							948	9									
06	21090	X	13759	-0-	-7331	-0-	50	1	12820	3	Y	807	792	0			47
							1	4	888	9							
07	18786	X	13949	-0-	-4837	-0-	55	1	13189	3	Y	641	653	0			35
							705	9									
08	18569	X	12403	-0-	-6166	-0-	53	1	11249	3	Y	1001	981	0			55
							1101	9									

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
03	19592	X	18390	-0-	-1202	-0-	56	1	13562	3	Y	4338	4322	0			87
							4772	9									
04	18960	X	14882	-0-	-4078	-0-	40	1	11079	3	Y	3421	3448	0			60
							3763	9									
05	19592	X	17300	-0-	-2292	-0-	61	1	14381	3	Y	2598	2615	0			43
							2858	9									
06	18976	X	18976	-0-	-0-	-0-	65	1	15383	3	Y	3155	3136	0			62
							57	4	3471	9							
07	25563	X	25563	-0-	-0-	-0-	71	1	16984	3	Y	4232	4227	0			67
							3853	4	4655	9							
*08	19623	X	19623	-0-	-0-	-0-	72	1	15753	3	Y	3449	3445	0			71
							4	4	3794	9							

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
03	32426	X	22989	-0-	-9437	-0-	44	1	19065	3	Y	3527	3539	0			26
							3880	9									
04	29790	X	21442	-0-	-8348	-0-	46	1	17954	3	Y	3129	3012	0	110	1	33
							3442	9									
05	27776	X	21228	-0-	-6548	-0-	45	1	17987	3	Y	2905	2894	0			44
							3196	9									
06	25050	X	16713	-0-	-8337	-0-	34	1	14024	3	Y	2414	2425	0			33
							2655	9									
07	22072	X	17436	-0-	-4636	-0-	37	1	14987	3	Y	2193	2183	0			43
							2412	9									
08	22072	X	16002	-0-	-6070	-0-	38	1	13628	3	Y	2124	2133	0			34
							2336	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
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
03	46853 X	46853	-0-	-0-	-0-	94	1	39616	3	Y	6494	6513	0			97
						7143	9									
04	43650 X	38357	-0-	-5293	-0-	94	1	32576	3	Y	5170	5154	0			113
						5687	9									
05	45105 X	38372	-0-	-6733	-0-	89	1	32395	3	Y	5353	5335	0	30	8	101
						5888	9									
06	43650 X	34938	-0-	-8712	-0-	83	1	29379	3	Y	4978	4956	0	17	8	106
						5476	9									
07	41974 X	34676	-0-	-7298	-0-	109	1	29342	3	Y	4750	4749	0	3	3	104
						5225	9									
08	41974 X	33135	-0-	-8839	-0-	110	1	28129	3	Y	4451	4458	0			97
						4896	9									

BRISCOE CHIP EAST UNIT B WELL #: 2H RRCID -> 274101 COMPL. DATE 10/27/2014 TOTAL DEPTH 7956 PERF. 8484 - 13307

03	59234 X	59234	-0-	-0-	-0-	116	1	48944	3	Y	9249	9271	0			138
						10174	9									
04	47858 X	47858	-0-	-0-	-0-	116	1	40032	3	Y	7009	6994	0			153
						7710	9									
05	47783 X	47783	-0-	-0-	-0-	110	1	39970	3	Y	7003	7023	0			133
						7703	9									
06	42401 X	42401	-0-	-0-	-0-	101	1	35676	3	Y	6022	6026	0			129
						6624	9									
07	50623 X	40941	-0-	-9682	-0-	127	1	34256	3	Y	5962	5957	0	4	3	130
						6558	9									
08	50623 X	39478	-0-	-11145	-0-	130	1	33276	3	Y	5520	5530	0			120
						6072	9									

BRISCOE CHIP EAST UNIT B WELL #: 3H RRCID -> 274118 COMPL. DATE 10/27/2014 TOTAL DEPTH 7933 PERF. 8474 - 13302

03	67485 X	67485	-0-	-0-	-0-	130	1	54539	3	Y	11651	11671	0			174
						12816	9									
04	54553 X	54553	-0-	-0-	-0-	128	1	44187	3	Y	9307	9278	0			203
						10238	9									
05	55145 X	55145	-0-	-0-	-0-	124	1	45020	3	Y	9092	9122	0			173
						10001	9									
06	47576 X	47576	-0-	-0-	-0-	111	1	39124	3	Y	7583	7594	0			162
						8341	9									
07	T. A.	47586	-0-	47586	47586	144	1	39028	3	Y	7649	7634	0	5	3	167
						8414	9					5	8			
08	T. A.	45237	-0-	45237	92823	147	1	37587	3	Y	6821	6839	0			149
						7503	9									

BRISCOE CHIP EAST UNIT B WELL #: 4H RRCID -> 274119 COMPL. DATE 10/27/2014 TOTAL DEPTH 7911 PERF. 8354 - 13106

03	65938 X	65938	-0-	-0-	-0-	127	1	53296	3	Y	11377	11400	0			170
						12515	9									
04	51861 X	51861	-0-	-0-	-0-	122	1	42215	3	Y	8658	8640	0			188
						9524	9									
05	51058 X	51058	-0-	-0-	-0-	116	1	41879	3	Y	8239	8270	0			157
						9063	9									
06	48000 X	44293	-0-	-3707	-0-	105	1	36800	3	Y	6716	6730	0			143
						7388	9									
07	T. A.	42921	-0-	42921	42921	132	1	35688	3	Y	6455	6453	0	4	3	141
						7101	9									
08	T. A.	39456	-0-	39456	82377	129	1	33035	3	Y	5720	5736	0			125
						6292	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
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
03	62730	X	62730	-0-	-0-	-0-	119	1	50059	3	Y	11411	11439	0			171
							12552	9									
04	48803	X	48803	-0-	-0-	-0-	114	1	39373	3	Y	8469	8456	0			184
							9316	9									
05	46924	X	46924	-0-	-0-	-0-	106	1	38532	3	Y	7533	7574	0			143
							8286	9									
06	41653	X	41653	-0-	-0-	-0-	98	1	34357	3	Y	6544	6547	0			140
							7198	9									
07	T. A.		40815	-0-	40815	40815	126	1	33965	3	Y	6113	6115	0	4	3	134
							6724	9									
08	T. A.		37186	-0-	37186	78001	121	1	31124	3	Y	5401	5417	0			118
							5941	9									

BRISCOE CHIP EAST UNIT B WELL #: 6H RRCID -> 274130 COMPL. DATE 10/27/2014 TOTAL DEPTH 7895 PERF. 8745 - 13540

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	58163	X	58163	-0-	-0-	-0-	111	1	46746	3	Y	10278	10304	0			154
							11306	9									
04	47506	X	47506	-0-	-0-	-0-	111	1	38439	3	Y	8142	8119	0			177
							8956	9									
05	47926	X	47413	-0-	-513	-0-	107	1	38562	3	Y	7949	7975	0			151
							8744	9									
06	46380	X	41953	-0-	-4427	-0-	97	1	34339	3	Y	6834	6839	0			146
							7517	9									
07	T. A.		41289	-0-	41289	41289	125	1	33847	3	Y	6652	6649	0	4	3	145
							7317	9									
08	T. A.		39078	-0-	39078	80367	126	1	32185	3	Y	6152	6163	0			134
							6767	9									

BRISCOE FRIDAY RANCH WELL #: 44H RRCID -> 274142 COMPL. DATE 12/22/2014 TOTAL DEPTH 8119 PERF. 8998 - 15671

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	73454	X	73454	-0-	-0-	-0-	149	1	63838	3	Y	8604	8644	1			93
							3	4	9464	9							
04	68240	X	68240	-0-	-0-	-0-	134	1	59888	3	Y	7438	7441	1			90
							36	4	8182	9							
05	71099	X	71099	-0-	-0-	-0-	143	1	63023	3	Y	7190	7184	1			96
							24	4	7909	9							
06	59617	X	59617	-0-	-0-	-0-	144	1	52565	3	Y	6265	6277	1			84
							16	4	6892	9							
07	T. A.		62831	-0-	62831	62831	116	1	55928	3	Y	6160	6181	1			63
							11	4	6776	9							
08	T. A.		63796	-0-	63796	126627	106	1	57404	3	Y	5710	5682	1			91
							5	4	6281	9							

BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 40H RRCID -> 274144 COMPL. DATE 06/17/2014 TOTAL DEPTH 8225 PERF. 9241 - 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
03	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RECLASSIFIED TO OIL DIST. 01 LEASE 15203 07/21/2014

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
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
03	99612 X	99612	-0-	-0-	-0-	185	1	86544	3	Y	11398	11307	0			172
						345	4	12538	9							
04	85475 X	85475	-0-	-0-	-0-	181	1	74499	3	Y	9811	9768	0			215
						3	4	10792	9							
05	82025 X	82025	-0-	-0-	-0-	199	1	71869	3	Y	9050	9102	0			163
						2	4	9955	9							
06	72053 X	72053	-0-	-0-	-0-	171	1	63153	3	Y	7935	7881	0			217
						8729	9									
07	97061 X	68105	-0-	-28956	-0-	156	1	59934	3	Y	7286	7293	0			210
						8015	9									
08	97061 X	62669	-0-	-34392	-0-	166	1	55550	3	Y	6321	6367	0			164
						6953	9									

BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 41H RRCID -> 274154 COMPL. DATE 06/17/2014 TOTAL DEPTH 8262 PERF. 9330 - 16412

03	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RECLASSIFIED TO OIL DIST. 01 LEASE 15203 07/21/2014

WORTHEY RANCH WELL #: 43H RRCID -> 274165 COMPL. DATE 10/08/2014 TOTAL DEPTH 8646 PERF. 9781 - 14240

03	79267 X	77519	-0-	-1748	-0-	142	1	72942	3	Y	3983	4011	0			16
						54	4	4381	9							
04	76710 X	74029	-0-	-2681	-0-	131	1	68624	3	Y	4755	4742	0			29
						43	4	5231	9							
05	79267 X	69048	-0-	-10219	-0-	122	1	63055	3	Y	5307	5301	0			35
						33	4	5838	9							
06	76710 X	55553	-0-	-21157	-0-	107	1	50197	3	Y	4754	4760	0			29
						20	4	5229	9							
07	82367 X	60153	-0-	-22214	-0-	112	1	55267	3	Y	4314	4315	0	4	8	24
						29	4	4745	9							
08	77531 X	57798	-0-	-19733	-0-	108	1	53053	3	Y	4187	4178	0	2	8	31
						31	4	4606	9							

BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 42H RRCID -> 274200 COMPL. DATE 01/21/2015 TOTAL DEPTH 8270 PERF. 9116 - 15972

03	33015 X	28677	-0-	-4338	-0-	341	1	22375	3	Y	5416	5420	0			36
						3	4	5958	9							
04	31950 X	22372	-0-	-9578	-0-	238	1	16943	3	Y	4686	4682	0			40
						36	4	5155	9							
05	33015 X	15964	-0-	-17051	-0-	148	1	11558	3	Y	3846	3854	0			32
						27	4	4231	9							
06	31950 X	14098	-0-	-17852	-0-	231	1	10244	3	Y	3294	3270	0			56
						3623	9									
07	28458 X	16327	-0-	-12131	-0-	276	1	10989	3	Y	4602	4580	0			78
						5062	9									
08	28458 X	18621	-0-	-9837	-0-	239	1	13484	3	Y	4451	4462	0			67
						2	4	4896	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
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
03	86552 X	86087	-0-	-465	-0-	159	1	81604	3	Y	3875	3881	0			16
						61	4	4263	9							
04	83760 X	71237	-0-	-12523	-0-	129	1	67503	3	Y	3238	3235	0			19
						43	4	3562	9							
05	86552 X	72704	-0-	-13848	-0-	134	1	69128	3	Y	3096	3094	0			21
						36	4	3406	9							
06	83310 X	64922	-0-	-18388	-0-	132	1	61627	3	Y	2854	2858	0			17
						24	4	3139	9							
07	83204 X	67105	-0-	-16099	-0-	130	1	63982	3	Y	2690	2692	0			15
						34	4	2959	9							
08	83204 X	62901	-0-	-20303	-0-	122	1	60108	3	Y	2395	2392	0			18
						36	4	2635	9							

WORTHEY RANCH WELL #: 54H RRCID -> 274287 COMPL. DATE 09/02/2014 TOTAL DEPTH 8641 PERF. 9250 - 14690

03	85958 X	85958	-0-	-0-	-0-	157	1	80614	3	Y	4661	4670	0			19
						60	4	5127	9							
04	69729 X	69729	-0-	-0-	-0-	122	1	63621	3	Y	5405	5391	0			33
						40	4	5946	9							
05	69205 X	69205	-0-	-0-	-0-	122	1	62843	3	Y	5644	5639	0			38
						32	4	6208	9							
06	66003 X	66003	-0-	-0-	-0-	128	1	59876	3	Y	5432	5437	0			33
						24	4	5975	9							
07	81592 X	67605	-0-	-13987	-0-	125	1	61868	3	Y	5072	5077	0			28
						33	4	5579	9							
08	81592 X	63589	-0-	-18003	-0-	118	1	58105	3	Y	4847	4839	0			36
						34	4	5332	9							

WORTHEY RANCH WELL #: 55H RRCID -> 274288 COMPL. DATE 08/15/2014 TOTAL DEPTH 8851 PERF. 9282 - 13630

03	95108 X	79641	-0-	-15467	-0-	144	1	74199	3	Y	4766	4763	0			19
						55	4	5243	9							
04	92040 X	76139	-0-	-15901	-0-	137	1	71525	3	Y	4029	4024	0			24
						45	4	4432	9							
05	95108 X	77711	-0-	-17397	-0-	142	1	73287	3	Y	3858	3856	0			26
						38	4	4244	9							
06	87030 X	69576	-0-	-17454	-0-	140	1	65509	3	Y	3546	3550	0			22
						26	4	3901	9							
07	83514 X	73274	-0-	-10240	-0-	141	1	69323	3	Y	3430	3433	0			19
						37	4	3773	9							
08	79639 X	68923	-0-	-10716	-0-	133	1	65439	3	Y	3011	3008	0			22
						39	4	3312	9							

BRISCOE CATARINA N UNIT A WELL #: 7H RRCID -> 274291 COMPL. DATE 07/25/2014 TOTAL DEPTH 7353 PERF. 8027 - 11932

03	24490 X	19801	-0-	-4689	-0-	65	1	17766	3	Y	1791	1545	0	233	1	59
						1970	9									
04	23700 X	17062	-0-	-6638	-0-	58	1	15752	3	Y	1137	1157	0			39
						1	4	1251	9							
05	24025 X	15135	-0-	-8890	-0-	57	1	14166	3	Y	829	837	0			31
						912	9									
06	20100 X	14216	-0-	-5884	-0-	53	1	13423	3	Y	672	664	0			39
						1	4	739	9							
07	20367 X	14980	-0-	-5387	-0-	60	1	14172	3	Y	680	682	0			37
						748	9									
08	19809 X	12967	-0-	-6842	-0-	58	1	12342	3	Y	515	524	0			28
						567	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

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
03	26629 X	19740	-0-	-6889	-0-	65	1	17925	3	Y	1591	1393	0	207	1	52
						1750	9									
04	25770 X	17527	-0-	-8243	-0-	60	1	16414	3	Y	956	975	0			33
						1	4	1052	9							
05	23653 X	15901	-0-	-7752	-0-	59	1	14762	3	Y	981	977	0			37
						1	4	1079	9							
06	19740 X	14476	-0-	-5264	-0-	53	1	13544	3	Y	798	788	0			47
						1	4	878	9							
07	19902 X	14801	-0-	-5101	-0-	59	1	14005	3	Y	670	680	0			37
						737	9									
08	19747 X	12820	-0-	-6927	-0-	56	1	12161	3	Y	548	555	0			30
						603	9									

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
03	23963 X	20921	-0-	-3042	-0-	68	1	18639	3	Y	2013	1741	0	262	1	66
						2214	9									
04	23190 X	18556	-0-	-4634	-0-	61	1	16884	3	Y	1464	1480	0			50
						1	4	1610	9							
05	23963 X	15879	-0-	-8084	-0-	59	1	14509	3	Y	1192	1197	0			45
						1311	9									
06	21570 X	14655	-0-	-6915	-0-	54	1	13585	3	Y	924	915	0			54
						1016	9									
07	20429 X	14896	-0-	-5533	-0-	59	1	14064	3	Y	703	718	0			39
						773	9									
08	20429 X	10812	-0-	-9617	-0-	47	1	10064	3	Y	637	641	0			35
						701	9									

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
03	46874 X	46874	-0-	-0-	-0-	103	1	39044	3	Y	6882	6877	0			59
						157	4	7570	9							
04	45270 X	38528	-0-	-6742	-0-	125	1	32014	3	Y	5758	5761	0			56
						55	4	6334	9							
05	46779 X	38890	-0-	-7889	-0-	179	1	32793	3	Y	5339	5331	0			64
						45	4	5873	9							
06	45270 X	33500	-0-	-11770	-0-	179	1	27677	3	Y	5091	5084	0			71
						44	4	5600	9							
07	T. A.	36472	-0-	36472	36472	200	1	30174	3	Y	5524	5524	0			71
						22	4	6076	9							
08	T. A.	33501	-0-	33501	69973	180	1	27651	3	Y	5149	5166	0			54
						6	4	5664	9							

ROGERS DENTONIO 33 UNIT WELL #: 7H RRCID -> 274414 COMPL. DATE 05/27/2014 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
03	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RECLASSIFIED TO OIL DIST. 01 LEASE 18187 07/31/2014

ROGERS DENTONIO 33 UNIT WELL #: 8H RRCID -> 274417 COMPL. DATE 05/31/2014 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
03	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RECLASSIFIED TO OIL DIST. 01 LEASE 18187 07/31/2014

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

ROGERS DENTONIO 33 UNIT WELL #: 10H RRCID -> 274418 COMPL. DATE 07/08/2014 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
03	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RECLASSIFIED TO OIL DIST. 01 LEASE 18187 07/31/2014

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
03	30225	X	26992	-0-	-3233	-0-	83	1	20287	3	Y	6020	6015	0			120
							6622	9									
04	32010	X	22767	-0-	-9243	-0-	60	1	16662	3	Y	5495	5518	0			97
							6045	9									
05	33077	X	22484	-0-	-10593	-0-	70	1	16397	3	Y	5470	5477	0			90
							6017	9									
06	32010	X	22068	-0-	-9942	-0-	71	1	16768	3	Y	4697	4695	0			92
							62	4	5167	9							
07	27242	X	27242	-0-	-0-	-0-	72	1	17195	3	Y	5522	5527	0			87
							3901	4	6074	9							
*08	23879	X	23879	-0-	-0-	-0-	84	1	18414	3	Y	4887	4874	0			100
							5	4	5376	9							

BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 45H RRCID -> 274420 COMPL. DATE 06/19/2014 TOTAL DEPTH 8238 PERF. 8900 - 15913

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

RECLASSIFIED TO OIL DIST. 01 LEASE 15203 07/28/2014

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
*03	63023	X	58016	-0-	-5007	-0-	121	1	46049	3	Y	10601	10587	0			90
							185	4	11661	9							
*04	60990	X	48022	-0-	-12968	-0-	153	1	39247	3	Y	7776	7790	0			76
							68	4	8554	9							
*05	63023	X	47521	-0-	-15502	-0-	214	1	39390	3	Y	7148	7138	0			86
							54	4	7863	9							
*06	60990	X	42615	-0-	-18375	-0-	230	1	35574	3	Y	6140	6141	0			85
							57	4	6754	9							
*07	42344	X	42344	-0-	-0-	-0-	232	1	35022	3	Y	6423	6425	0			83
							25	4	7065	9							
*08	41013	X	41013	-0-	-0-	-0-	222	1	34363	3	Y	5837	5859	0			61
							7	4	6421	9							

ROGERS DENTONIO 33 UNIT WELL #: 9H RRCID -> 274464 COMPL. DATE 06/04/2014 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
03	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RECLASSIFIED TO OIL DIST. 01 LEASE 18187 07/31/2014

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
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
03	19467	X	19467	-0-	-0-	-0-	62	1	17107	3	Y	2089	1804	0	272	1	69
							2298	9									
04	17070	X	11873	-0-	-5197	-0-	39	1	10437	3	Y	1270	1296	0			43
							1397	9									
05	20239	X	20239	-0-	-0-	-0-	70	1	17719	3	Y	2226	2185	0			84
							1	4	2449	9							
06	18632	X	18632	-0-	-0-	-0-	64	1	16306	3	Y	2055	2019	0			120
							1	4	2261	9							
07	17751	X	17751	-0-	-0-	-0-	67	1	15907	3	Y	1615	1646	0			89
							1777	9									
08	17422	X	13408	-0-	-4014	-0-	55	1	11783	3	Y	1427	1437	0			79
							1570	9									

FOGMT WELL #: 32SP RRCID -> 274466 COMPL. DATE 07/29/2014 TOTAL DEPTH 6234 PERF. 6770 - 14463

03	17825	X	15500	-0-	-2325	-0-	59	1	11424	3	Y	3652	3620	0			98
							4017	9									
04	17250	X	14786	-0-	-2464	-0-	57	1	11309	3	Y	3109	3116	0			91
							3420	9									
05	17825	X	15857	-0-	-1968	-0-	110	1	12605	3	Y	2856	2867	0			80
							3142	9									
06	17250	X	16502	-0-	-748	-0-	92	1	13536	3	Y	2613	2599	0			94
							2874	9									
07	14353	X	14247	-0-	-106	-0-	80	1	11534	3	Y	2394	2410	0			78
							2633	9									
08	14353	X	13111	-0-	-1242	-0-	169	1	10431	3	Y	2283	2188	0	38	1	135
							2511	9									

BRISCOE FRIDAY RANCH UNIT A WELL #: 6H RRCID -> 274468 COMPL. DATE 01/21/2015 TOTAL DEPTH 7923 PERF. 8674 - 14852

03	149350	X	82560	-0-	-66790	-0-	151	1	70887	3	Y	10218	10129	0			154
							282	4	11240	9							
04	68539	X	68539	-0-	-0-	-0-	145	1	60027	3	Y	7604	7591	0			167
							3	4	8364	9							
05	62197	X	62197	-0-	-0-	-0-	153	1	55136	3	Y	6279	6333	0			113
							1	4	6907	9							
06	51661	X	51661	-0-	-0-	-0-	125	1	46107	3	Y	4935	4890	0	23	8	135
							5429	9									
07	80662	X	49680	-0-	-30982	-0-	115	1	44211	3	Y	4867	4857	0	5	8	140
							5354	9									
08	80662	X	44564	-0-	-36098	-0-	119	1	39848	3	Y	4179	4211	0			108
							4597	9									

BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 44H RRCID -> 274557 COMPL. DATE 06/19/2014 TOTAL DEPTH 8235 PERF. 8845 - 16066

03	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RECLASSIFIED TO OIL DIST. 01 LEASE 15203 07/21/2014

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
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
03	26602 X	26602	-0-	-0-	-0-	101	1	19185	3	Y	6651	6603	0			178
						7316	9									
04	24300 X	23434	-0-	-866	-0-	85	1	16814	3	Y	5941	5946	0			173
						6535	9									
05	25110 X	20956	-0-	-4154	-0-	128	1	14807	3	Y	5474	5494	0			153
						6021	9									
06	24300 X	19635	-0-	-4665	-0-	97	1	14279	3	Y	4781	4761	0			173
						5259	9									
07	T. A.	20663	-0-	20663	20663	108	1	15714	3	Y	4401	4430	0			144
						4841	9									
08	T. A.	16006	-0-	16006	36669	189	1	11649	3	Y	3789	3640	0	69	1	224
						4168	9									

WORTHEY RANCH WELL #: 48H RRCID -> 274584 COMPL. DATE 10/13/2014 TOTAL DEPTH 8576 PERF. 9052 - 13883

03	101246 X	80946	-0-	-20300	-0-	144	1	73957	3	Y	6173	6189	0			25
						55	4	6790	9							
04	97980 X	63698	-0-	-34282	-0-	110	1	57671	3	Y	5345	5338	0			32
						37	4	5880	9							
05	101246 X	71340	-0-	-29906	-0-	127	1	65552	3	Y	5115	5113	0			34
						34	4	5627	9							
06	78330 X	67523	-0-	-10807	-0-	133	1	62068	3	Y	4815	4820	0			29
						25	4	5297	9							
07	80321 X	74623	-0-	-5698	-0-	140	1	68955	3	Y	4992	4993	0			28
						37	4	5491	9							
08	80321 X	74504	-0-	-5817	-0-	141	1	69129	3	Y	4721	4714	0			35
						41	4	5193	9							

FOGMT WELL #: 29SP RRCID -> 274588 COMPL. DATE 08/04/2014 TOTAL DEPTH 6254 PERF. 6859 - 14622

03	29736 X	29736	-0-	-0-	-0-	118	1	22413	3	Y	6550	6497	0			176
						7205	9									
04	25230 X	23214	-0-	-2016	-0-	88	1	17471	3	Y	5141	5167	0			150
						5655	9									
05	26071 X	25151	-0-	-920	-0-	168	1	19319	3	Y	5149	5155	0			144
						5664	9									
06	25230 X	21422	-0-	-3808	-0-	112	1	16595	3	Y	4286	4275	0			155
						4715	9									
07	T. A.	23457	-0-	23457	23457	129	1	18629	3	Y	4272	4288	0			139
						4699	9									
08	T. A.	17882	-0-	17882	41339	222	1	13701	3	Y	3599	3458	0	67	1	213
						3959	9									

BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 46H RRCID -> 274648 COMPL. DATE 06/07/2014 TOTAL DEPTH 8264 PERF. 9234 - 15719

03	0 A	-0-	-0-	-0-	139664		N	-0-			-0-
04	0 A	NO RPT	-0-	-0-	139664		N	NO RPT			-0-
05	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

RECLASSIFIED TO OIL DIST. 01 LEASE 15203 01/20/2015

BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 47H RRCID -> 274649 COMPL. DATE 06/13/2014 TOTAL DEPTH 8215 PERF. 8953 - 15620

03	0 A	-0-	-0-	-0-	140021		N	-0-			-0-
04	0 A	NO RPT	-0-	-0-	140021		N	NO RPT			-0-
05	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

RECLASSIFIED TO OIL DIST. 01 LEASE 15203 01/26/2015

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 48H RRCID -> 274650 COMPL. DATE 06/18/2014 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
03	0	A	-0-	-0-	-0-	167331					N	-0-					-0-
04	0	A	NO RPT	-0-	-0-	167331					N	NO RPT					-0-
05	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RECLASSIFIED TO OIL DIST. 01 LEASE 15203 02/08/2015

BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 49H RRCID -> 274651 COMPL. DATE 07/29/2014 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
03	0	A	-0-	-0-	-0-	157093					N	-0-					-0-
04	0	A	NO RPT	-0-	-0-	157093					N	NO RPT					-0-
05	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RECLASSIFIED TO OIL DIST. 01 LEASE 15203 02/04/2015

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
03	23188	X	17029	-0-	-6159	-0-	52	1	12618	3	Y	3963	3971	0	7	8	79
							4359	9									
04	22440	X	14815	-0-	-7625	-0-	38	1	10468	3	Y	3917	3927	0			69
							4309	9									
05	23188	X	17421	-0-	-5767	-0-	56	1	13110	3	Y	3868	3873	0			64
							4255	9									
06	22440	X	18486	-0-	-3954	-0-	59	1	14140	3	Y	3849	3837	0			76
							53	4	4234	9							
07	21466	X	21466	-0-	-0-	-0-	58	1	13955	3	Y	3896	3908	0	3	8	61
							3167	4	4286	9							
*08	17089	X	17089	-0-	-0-	-0-	60	1	13374	3	Y	3319	3312	0			68
							4	4	3651	9							

FOGMT WELL #: 30SP RRCID -> 274706 COMPL. DATE 08/04/2014 TOTAL DEPTH 6281 PERF. 6889 - 14152

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	28644	X	27940	-0-	-704	-0-	111	1	21390	3	Y	5854	5810	0			157
							6439	9									
04	27720	X	22186	-0-	-5534	-0-	85	1	16808	3	Y	4812	4829	0			140
							5293	9									
05	28644	X	22651	-0-	-5993	-0-	153	1	17507	3	Y	4537	4550	0			127
							4991	9									
06	27720	X	17245	-0-	-10475	-0-	92	1	13506	3	Y	3315	3322	0			120
							3647	9									
07	24025	X	21413	-0-	-2612	-0-	120	1	17285	3	Y	3644	3645	0			119
							4008	9									
08	24025	X	14438	-0-	-9587	-0-	185	1	11368	3	Y	2623	2530	0	57	1	155
							2885	9									

FOGMT WELL #: 31SP RRCID -> 274707 COMPL. DATE 08/04/2014 TOTAL DEPTH 6263 PERF. 7248 - 14145

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	22103	X	16901	-0-	-5202	-0-	66	1	12596	3	Y	3854	3820	0			103
							4239	9									
04	21390	X	12060	-0-	-9330	-0-	43	1	8403	3	Y	3285	3292	0			96
							3614	9									
05	22103	X	10823	-0-	-11280	-0-	64	1	7463	3	Y	2996	3008	0			84
							3296	9									
06	19410	X	10857	-0-	-8553	-0-	54	1	7798	3	Y	2732	2717	0			99
							3005	9									
07	T. A.		15453	-0-	15453	15453	88	1	12571	3	Y	2540	2556	0			83
							2794	9									
08	T. A.		14010	-0-	14010	29463	177	1	10894	3	Y	2672	2557	0	40	1	158
							2939	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

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
03	19778 X	16787	-0-	-2991	-0-	52	1	12830	3	Y	3550	3564	0			71
						3905	9									
04	19409 X	19409	-0-	-0-	-0-	55	1	15012	3	Y	3947	3948	0			70
						4342	9									
05	20318 X	20318	-0-	-0-	-0-	65	1	15255	3	Y	4544	4539	0			75
						4998	9									
06	20468 X	20468	-0-	-0-	-0-	68	1	16301	3	Y	3671	3674	0			72
						61	4	4038	9							
07	T. A.	22851	-0-	22851	22851	63	1	15142	3	Y	3827	3839	0			60
						3436	4	4210	9							
08	T. A.	17839	-0-	17839	40690	64	1	14063	3	Y	3371	3362	0			69
						4	4	3708	9							

ROGERS DENTONIO 32 UNIT WELL #: 6H RRCID -> 274728 COMPL. DATE 08/20/2014 TOTAL DEPTH 6869 PERF. 7913 - 12637

03	32140 X	32140	-0-	-0-	-0-	74	1	24811	3	Y	6595	6592	0			96
						7255	9									
04	25554 X	25554	-0-	-0-	-0-	72	1	19662	3	Y	5291	5295	0			92
						5820	9									
05	22640 X	22640	-0-	-0-	-0-	65	1	17003	3	Y	5065	5070	0			87
						5572	9									
06	24851 X	24851	-0-	-0-	-0-	67	1	19481	3	Y	4821	4796	0			112
						5303	9									
07	29357 X	24616	-0-	-4741	-0-	72	1	19727	3	Y	4379	4374	0			117
						4817	9									
08	29357 X	22561	-0-	-6796	-0-	80	1	18134	3	Y	3952	3959	0			110
						4347	9									

BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 51H RRCID -> 274736 COMPL. DATE 07/13/2014 TOTAL DEPTH 8250 PERF. 8853 - 15856

03	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
04	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
05	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
06	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-

RECLASSIFIED TO OIL DIST. 01 LEASE 15203 08/28/2014

BRISCOE COCHINA WEST RANCH WELL #: 54H RRCID -> 274739 COMPL. DATE 08/02/2014 TOTAL DEPTH 7460 PERF. 8825 - 15932

03	0 A	-0-	-0-	-0-	8013	N	-0-		-0-
04	0 A	NO RPT	-0-	-0-	8013	N	NO RPT		-0-
05	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
06	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-

RECLASSIFIED TO OIL DIST. 01 LEASE 15234 10/14/2014

BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 52H RRCID -> 274758 COMPL. DATE 07/13/2014 TOTAL DEPTH 8210 PERF. 8946 - 16867

03	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-		-0-
04	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-		-0-
05	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT		-0-
06	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT		-0-
07	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT		-0-

RECLASSIFIED TO OIL DIST. 01 LEASE 15203 09/19/2014

BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 54H RRCID -> 274779 COMPL. DATE 08/06/2014 TOTAL DEPTH 8171 PERF. 8820 - 16243

03	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
04	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
05	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
06	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-

RECLASSIFIED TO OIL DIST. 01 LEASE 15203 09/19/2014

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 55H RRCID -> 274815 COMPL. DATE 07/27/2014 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
03	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RECLASSIFIED TO OIL DIST. 01 LEASE 15203 09/19/2014

BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 56H RRCID -> 274819 COMPL. DATE 08/01/2014 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
03	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RECLASSIFIED TO OIL DIST. 01 LEASE 15203 09/19/2014

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
03	53779	X	53779	-0-	-0-	-0-	152	1	50937	3	Y	2441	2435	0			41
							5	4	2685	9							
04	44333	X	44333	-0-	-0-	-0-	56	1	42149	3	Y	1934	1937	0			38
							1	4	2127	9							
05	49290	X	42997	-0-	-6293	-0-	62	1	40788	3	Y	1948	1946	0			40
							4	4	2143	9							
06	47700	X	36085	-0-	-11615	-0-	58	1	34195	3	Y	1658	1669	0			29
							8	4	1824	9							
07	54250	X	53091	-0-	-1159	-0-	696	1	50008	3	Y	2150	2136	0	1	8	42
							22	4	2365	9							
08	53785	X	40897	-0-	-12888	-0-	712	1	37822	3	Y	2123	2101	0			64
							28	4	2335	9							

BEINHORN RANCH WELL #: 38H RRCID -> 274958 COMPL. DATE 01/07/2015 TOTAL DEPTH 7990 PERF. 9088 - 15486

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*03	121667	X	64169	-0-	-57498	-0-	220	1	52705	3	Y	10125	10084	0			110
							106	4	11138	9							
*04	55819	X	55819	-0-	-0-	-0-	177	1	46939	3	Y	7834	7319	0	548	1	77
							86	4	8617	9							
*05	56916	X	55015	-0-	-1901	-0-	190	1	47233	3	Y	6876	6589	0	258	1	106
							28	4	7564	9							
*06	55080	X	47672	-0-	-7408	-0-	215	1	42112	3	Y	4836	4606	0	204	1	132
							25	4	5320	9							
*07	46925	X	46925	-0-	-0-	-0-	243	1	40537	3	Y	5579	5605	0			106
							8	4	6137	9							
*08	46245	X	46245	-0-	-0-	-0-	234	1	40111	3	Y	5362	5368	0			100
							2	4	5898	9							

WORTHEY RANCH WELL #: 47H RRCID -> 274960 COMPL. DATE 10/08/2014 TOTAL DEPTH 8626 PERF. 9162 - 14023

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	73804	X	73804	-0-	-0-	-0-	131	1	67373	3	Y	5682	5693	0			23
							50	4	6250	9							
04	67290	X	67169	-0-	-121	-0-	118	1	61444	3	Y	5062	5055	0			30
							39	4	5568	9							
05	69533	X	66989	-0-	-2544	-0-	119	1	61339	3	Y	4999	4996	0			33
							32	4	5499	9							
06	67290	X	57637	-0-	-9653	-0-	113	1	53074	3	Y	4026	4034	0			25
							21	4	4429	9							
07	68882	X	64295	-0-	-4587	-0-	120	1	59381	3	Y	4330	4331	0			24
							31	4	4763	9							
08	68882	X	61590	-0-	-7292	-0-	116	1	56992	3	Y	4044	4024	0	14	8	30
							34	4	4448	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
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
03	29700 X	29700	-0-	-0-	-0-	69	1	23263	3	Y	5789	5791	0			84
						6368	9									
04	23640 X	20594	-0-	-3046	-0-	58	1	15709	3	Y	4388	4396	0			76
						4827	9									
05	24428 X	24071	-0-	-357	-0-	71	1	18664	3	Y	4851	4843	0			84
						5336	9									
06	23640 X	21277	-0-	-2363	-0-	58	1	16930	3	Y	3899	3893	0			90
						4289	9									
07	T. A.	22523	-0-	22523	22523	67	1	18101	3	Y	3959	3943	0			106
						4355	9									
08	T. A.	20053	-0-	20053	42576	71	1	16111	3	Y	3519	3527	0			98
						3871	9									

WORTHEY RANCH WELL #: 49H RRCID -> 274962 COMPL. DATE 09/22/2014 TOTAL DEPTH 8549 PERF. 9295 - 13802

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	61046 X	61046	-0-	-0-	-0-	107	1	54844	3	Y	5504	5517	0			22
						41	4	6054	9							
04	63856 X	63856	-0-	-0-	-0-	111	1	57991	3	Y	5197	5188	0			31
						37	4	5717	9							
05	75609 X	75609	-0-	-0-	-0-	133	1	68797	3	Y	6040	6031	0			40
						35	4	6644	9							
06	68039 X	68039	-0-	-0-	-0-	131	1	61470	3	Y	5831	5835	0			36
						24	4	6414	9							
07	67105 X	67105	-0-	-0-	-0-	124	1	61423	3	Y	5024	5032	0			28
						32	4	5526	9							
08	71827 X	61388	-0-	-10439	-0-	115	1	56534	3	Y	4278	4274	0			32
						33	4	4706	9							

WORTHEY RANCH WELL #: 51H RRCID -> 274963 COMPL. DATE 09/22/2014 TOTAL DEPTH 8535 PERF. 9103 - 13037

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	58528 X	57192	-0-	-1336	-0-	100	1	51609	3	Y	4950	4963	0			20
						38	4	5445	9							
04	64947 X	64947	-0-	-0-	-0-	114	1	59310	3	Y	4987	4973	0	4	8	30
						37	4	5486	9							
05	65538 X	65538	-0-	-0-	-0-	114	1	58955	3	Y	5854	5845	0			39
						30	4	6439	9							
06	57595 X	57595	-0-	-0-	-0-	111	1	51652	3	Y	5283	5290	0			32
						21	4	5811	9							
07	66216 X	59337	-0-	-6879	-0-	110	1	54063	3	Y	4668	4674	0			26
						29	4	5135	9							
08	66216 X	56070	-0-	-10146	-0-	105	1	51907	3	Y	3661	3660	0			27
						31	4	4027	9							

ROGERS DENTONIO 32 UNIT WELL #: 7H RRCID -> 275015 COMPL. DATE 08/20/2014 TOTAL DEPTH 6860 PERF. 7715 - 12376

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	32643 X	28203	-0-	-4440	-0-	61	1	20629	3	Y	6830	6804	0			99
						7513	9									
04	31590 X	21032	-0-	-10558	-0-	61	1	16542	3	Y	4026	4055	0			70
						4429	9									
05	32643 X	23016	-0-	-9627	-0-	68	1	17880	3	Y	4607	4598	0			79
						5068	9									
06	27300 X	19758	-0-	-7542	-0-	49	1	14386	3	Y	4839	4806	0			112
						5323	9									
07	28210 X	20789	-0-	-7421	-0-	59	1	16038	3	Y	4265	4263	0			114
						4692	9									
08	28210 X	18401	-0-	-9809	-0-	60	1	13634	3	Y	4279	4274	0			119
						4707	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
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
03	94053	X	94053	-0-	-0-	-0-	166	1	85093	3	Y	7937	7944	0			32
							63	4	8731	9							
04	85510	X	85510	-0-	-0-	-0-	150	1	78292	3	Y	6380	6374	0			38
							50	4	7018	9							
05	83224	X	83224	-0-	-0-	-0-	148	1	76183	3	Y	6231	6227	0			42
							39	4	6854	9							
06	73359	X	73359	-0-	-0-	-0-	144	1	67385	3	Y	5275	5285	0			32
							27	4	5803	9							
07	89621	X	80958	-0-	-8663	-0-	151	1	74576	3	Y	5628	5629	0			31
							40	4	6191	9							
08	89621	X	78757	-0-	-10864	-0-	148	1	72773	3	Y	5266	5258	0			39
							43	4	5793	9							

ROGERS DENTONIO 33 UNIT WELL #: 3H RRCID -> 275052 COMPL. DATE 07/31/2014 TOTAL DEPTH 7007 PERF. 7491 - 12152

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	16120	X	13793	-0-	-2327	-0-	42	1	10271	3	Y	3164	3182	0			63
							3480	9									
04	15600	X	15265	-0-	-335	-0-	43	1	11973	3	Y	2954	2965	0			52
							3249	9									
05	18759	X	18759	-0-	-0-	-0-	59	1	13908	3	Y	4356	4336	0			72
							4792	9									
06	16407	X	16407	-0-	-0-	-0-	51	1	11977	3	Y	3941	3936	0			77
							44	4	4335	9							
07	23236	X	23236	-0-	-0-	-0-	65	1	15541	3	Y	3731	3749	0			59
							3526	4	4104	9							
*08	19518	X	19518	-0-	-0-	-0-	74	1	16049	3	Y	3083	3079	0			63
							4	4	3391	9							

MAUND RANCH 26 UNIT WELL #: 3H RRCID -> 275055 COMPL. DATE 07/23/2014 TOTAL DEPTH 6635 PERF. 7000 - 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
03	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RECLASSIFIED TO OIL DIST. 01 LEASE 18210 01/15/2015

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
03	SHUT IN		59251	-0-	59251	98943	201	1	48110	3	N	9857	9850	0			107
							97	4	10843	9							
04	143115	X	44172	-0-	-98943	-0-	136	1	36050	3	N	7199	6732	0	503	1	71
							67	4	7919	9							
05	54374	X	44427	-0-	-9947	-0-	150	1	37338	3	N	6288	6026	0	236	1	97
							22	4	6917	9							
06	52620	X	25021	-0-	-27599	-0-	104	1	20340	3	N	4150	3958	0	175	1	114
							12	4	4565	9							
07	20997	X	20997	-0-	-0-	-0-	103	1	17300	3	N	3264	3316	0			62
							4	4	3590	9							
*08	26628	X	26628	-0-	-0-	-0-	132	1	22656	3	N	3490	3487	0			65
							1	4	3839	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

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
03	24420 X	24420	-0-	-0-	-0-	114	1	18656	3	Y	5044	5130	1			87
						102	4	5548	9							
04	24715 X	24715	-0-	-0-	-0-	79	1	18590	3	Y	5398	5381	0	31	1	73
						108	4	5938	9							
05	23781 X	23781	-0-	-0-	-0-	106	1	17816	3	Y	5260	5278	0			55
						73	4	5786	9							
06	20100 X	18286	-0-	-1814	-0-	92	1	12658	3	Y	5013	4980	0	29	8	59
						22	4	5514	9							
07	27497 X	16956	-0-	-10541	-0-	78	1	11536	3	Y	4856	4873	0			42
						5342	9									
08	25544 X	14651	-0-	-10893	-0-	72	1	9960	3	Y	4199	4193	0			48
						4619	9									

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
03	19720 X	19720	-0-	-0-	-0-	80	1	13086	3	Y	5894	5900	1			102
						71	4	6483	9							
04	20643 X	20643	-0-	-0-	-0-	67	1	15877	3	Y	4188	4196	0	37	1	57
						92	4	4607	9							
05	20206 X	20206	-0-	-0-	-0-	90	1	15065	3	Y	4535	4545	0			47
						62	4	4989	9							
06	18567 X	18567	-0-	-0-	-0-	102	1	14011	3	Y	4027	4026	0			48
						24	4	4430	9							
07	22816 X	19696	-0-	-3120	-0-	102	1	15249	3	Y	3950	3964	0			34
						4345	9									
08	21328 X	11662	-0-	-9666	-0-	61	1	8496	3	Y	2823	2825	0			32
						3105	9									

BRISCOE CHUPADERA RANCH WELL #: 36H RRCID -> 275063 COMPL. DATE 11/17/2014 TOTAL DEPTH 6561 PERF. 6966 - 11806

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	27888 X	27888	-0-	-0-	-0-	130	1	21203	3	Y	5854	5907	1			101
						116	4	6439	9							
04	22871 X	22871	-0-	-0-	-0-	77	1	18241	3	Y	4044	4054	0	36	1	55
						105	4	4448	9							
05	22485 X	22485	-0-	-0-	-0-	103	1	17249	3	Y	4602	4609	0			48
						71	4	5062	9							
06	17362 X	17362	-0-	-0-	-0-	98	1	13454	3	Y	3443	3450	0			41
						23	4	3787	9							
07	27125 X	16067	-0-	-11058	-0-	83	1	12350	3	Y	3304	3317	0			28
						3634	9									
08	27125 X	11758	-0-	-15367	-0-	61	1	8417	3	Y	2982	2976	0			34
						3280	9									

BRISCOE CHUPADERA RANCH WELL #: 37H RRCID -> 275064 COMPL. DATE 11/17/2014 TOTAL DEPTH 6550 PERF. 7200 - 12443

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	32626 X	32626	-0-	-0-	-0-	146	1	23797	3	Y	7775	7803	1			135
						130	4	8553	9							
04	33066 X	33066	-0-	-0-	-0-	110	1	25874	3	Y	6302	6303	0	48	1	86
						150	4	6932	9							
05	29280 X	29280	-0-	-0-	-0-	134	1	22633	3	Y	5836	5861	0			61
						93	4	6420	9							
06	22129 X	22129	-0-	-0-	-0-	132	1	18187	3	Y	3435	3455	0			41
						31	4	3779	9							
07	33697 X	19243	-0-	-14454	-0-	103	1	15291	3	Y	3499	3510	0			30
						3849	9									
08	33697 X	14756	-0-	-18941	-0-	81	1	11193	3	Y	3165	3159	0			36
						3482	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

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
03	32961 X	32961	-0-	-0-	-0-	149	1	24244	3	Y	7668	7661	1			133
						133	4	8435	9							
04	28396 X	28396	-0-	-0-	-0-	89	1	21080	3	Y	6459	6454	0	48	1	88
						122	4	7105	9			2	8			
05	47242 X	47242	-0-	-0-	-0-	232	1	39126	3	Y	7022	7037	0			73
						160	4	7724	9							
06	43650 X	43650	-0-	-0-	-0-	263	1	36090	3	Y	6577	6572	0			78
						62	4	7235	9							
07	41594 X	41594	-0-	-0-	-0-	223	1	33073	3	Y	7543	7556	0			65
						1	4	8297	9							
*08	37155 X	37155	-0-	-0-	-0-	222	1	30815	3	Y	5561	5563	0			63
						1	4	6117	9							

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
03	39699 X	39699	-0-	-0-	-0-	178	1	29097	3	Y	9332	9315	1			162
						159	4	10265	9							
04	35092 X	35092	-0-	-0-	-0-	112	1	26414	3	Y	7648	7648	0	58	1	104
						153	4	8413	9							
05	32280 X	32280	-0-	-0-	-0-	141	1	23923	3	Y	7380	7407	0			77
						98	4	8118	9							
06	28116 X	28116	-0-	-0-	-0-	149	1	20439	3	Y	6812	6808	0			81
						35	4	7493	9							
07	35340 X	31566	-0-	-3774	-0-	149	1	22073	3	Y	8494	8502	0			73
						1	4	9343	9							
08	35340 X	29990	-0-	-5350	-0-	163	1	22745	3	Y	6437	6437	0			73
						1	4	7081	9							

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
03	22103 X	20025	-0-	-2078	-0-	199	1	15266	3	Y	4145	4134	0			85
						4560	9									
04	21390 X	15479	-0-	-5911	-0-	126	1	12062	3	Y	2992	2992	0			85
						3291	9									
05	22103 X	13287	-0-	-8816	-0-	54	1	10098	3	Y	2850	2868	0			67
						3135	9									
06	21390 X	15524	-0-	-5866	-0-	57	1	12252	3	Y	2923	2904	0			86
						3215	9									
07	T. A.	13688	-0-	13688	13688	69	1	11069	3	Y	2318	2320	0			84
						2550	9									
08	T. A.	12544	-0-	12544	26232	67	1	10092	3	Y	2168	2183	0			69
						2385	9									

MAUND RANCH 26 UNIT WELL #: 4H RRCID -> 275088 COMPL. DATE 07/27/2014 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
03	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RECLASSIFIED TO OIL DIST. 01 LEASE 18210 10/06/2014

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
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
03	43194 X	43194	-0-	-0-	-0-	197	1	32132	3	Y	9718	9714	1			168
						175	4	10690	9							
04	37870 X	37870	-0-	-0-	-0-	123	1	28923	3	Y	7870	7871	0	60	1	107
						167	4	8657	9							
05	34210 X	34210	-0-	-0-	-0-	151	1	25430	3	Y	7750	7776	0			81
						104	4	8525	9							
06	29591 X	29591	-0-	-0-	-0-	156	1	21434	3	Y	7240	7235	0			86
						37	4	7964	9							
07	36487 X	33641	-0-	-2846	-0-	159	1	23562	3	Y	9017	9025	0			78
						1	4	9919	9							
08	36487 X	32608	-0-	-3879	-0-	176	1	24522	3	Y	7190	7186	0			82
						1	4	7909	9							

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
03	46292 X	46292	-0-	-0-	-0-	201	1	32868	3	Y	11857	11872	1			205
						180	4	13043	9							
04	37977 X	37977	-0-	-0-	-0-	121	1	28634	3	Y	8234	8253	0	74	1	112
						165	4	9057	9							
05	35188 X	35188	-0-	-0-	-0-	151	1	25419	3	Y	8649	8671	0			90
						104	4	9514	9							
06	28322 X	28322	-0-	-0-	-0-	158	1	21677	3	Y	5863	5883	0			70
						38	4	6449	9							
07	37851 X	31459	-0-	-6392	-0-	166	1	24713	3	Y	5981	5999	0			52
						1	4	6579	9							
08	37851 X	32323	-0-	-5528	-0-	183	1	25360	3	Y	6163	6145	0			70
						1	4	6779	9							

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
03	44408 X	44408	-0-	-0-	-0-	198	1	32327	3	Y	10642	10641	1			184
						177	4	11706	9							
04	36264 X	36264	-0-	-0-	-0-	116	1	27400	3	Y	7809	7821	0	66	1	106
						158	4	8590	9							
05	33403 X	33403	-0-	-0-	-0-	147	1	24709	3	Y	7678	7704	0			80
						101	4	8446	9							
06	26969 X	26969	-0-	-0-	-0-	148	1	20389	3	Y	5815	5826	0			69
						35	4	6397	9							
07	36084 X	30247	-0-	-5837	-0-	164	1	24419	3	Y	5148	5173	0			44
						1	4	5663	9							
08	36084 X	31901	-0-	-4183	-0-	182	1	25261	3	Y	5870	5847	0			67
						1	4	6457	9							

BRISCOE CHUPADERA RANCH WELL #: 43H RRCID -> 275106 COMPL. DATE 11/17/2014 TOTAL DEPTH 6569 PERF. 7303 - 14384

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	37965 X	37965	-0-	-0-	-0-	158	1	25717	3	Y	10864	10867	1			188
						140	4	11950	9							
04	33106 X	33106	-0-	-0-	-0-	102	1	23987	3	Y	8071	8081	0	68	1	110
						139	4	8878	9							
05	34060 X	34060	-0-	-0-	-0-	143	1	24159	3	Y	8781	8799	0			92
						99	4	9659	9							
06	28305 X	28305	-0-	-0-	-0-	149	1	20410	3	Y	7009	7018	0			83
						36	4	7710	9							
07	30969 X	30675	-0-	-294	-0-	161	1	23960	3	Y	5958	5990	0			51
						6554	9									
08	30969 X	29127	-0-	-1842	-0-	159	1	22022	3	Y	6314	6293	0			72
						1	4	6945	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
ROGERS DENTONIO 32 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 275219 COMPL. DATE 08/31/2014 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
03	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RECLASSIFIED TO OIL DIST. 01 LEASE 18207 09/17/2014

ROGERS DENTONIO 32 UNIT WELL #: 2H RRCID -> 275220 COMPL. DATE 09/10/2014 TOTAL DEPTH 6776 PERF. 7580 - 11903

03	36578	X	36578	-0-	-0-	-0-	85	1	28511	3	Y	7256	7259	0				105
							7982	9										
04	28210	X	28210	-0-	-0-	-0-	83	1	22696	3	Y	4937	4956	0				86
							5431	9										
05	29240	X	29240	-0-	-0-	-0-	89	1	23347	3	Y	5276	5194	0	78	8		90
							5804	9										
06	24838	X	24838	-0-	-0-	-0-	69	1	20172	3	Y	4179	4136	0	37	8		96
							4597	9										
07	30380	X	24505	-0-	-5875	-0-	74	1	20102	3	Y	3935	3896	0	31	8		104
							4329	9										
08	30380	X	23820	-0-	-6560	-0-	87	1	19648	3	Y	3714	3715	0				103
							4085	9										

MAUND RANCH 26 UNIT WELL #: 2H RRCID -> 275221 COMPL. DATE 10/16/2014 TOTAL DEPTH 6619 PERF. 7007 - 11934

03	19530	X	17896	-0-	-1634	-0-	177	1	13593	3	Y	3751	3739	0				77
							4126	9										
04	18900	X	15278	-0-	-3622	-0-	126	1	12014	3	Y	2853	2849	0				81
							3138	9										
05	19530	X	13861	-0-	-5669	-0-	60	1	11100	3	Y	2455	2478	0				58
							2701	9										
06	18900	X	14459	-0-	-4441	-0-	53	1	11571	3	Y	2577	2559	0				76
							2835	9										
07	17887	X	11199	-0-	-6688	-0-	56	1	8943	3	Y	2000	2004	0				72
							2200	9										
08	17887	X	12196	-0-	-5691	-0-	66	1	9933	3	Y	1997	2006	0				63
							2197	9										

ROGERS DENTONIO 32 UNIT WELL #: 3H RRCID -> 275246 COMPL. DATE 09/10/2014 TOTAL DEPTH 6808 PERF. 7223 - 11805

03	53258	X	44667	-0-	-8591	-0-	105	1	35364	3	Y	8362	8375	0				121
							9198	9										
04	51540	X	35364	-0-	-16176	-0-	107	1	28978	3	Y	5708	5730	0				99
							6279	9										
05	53258	X	37109	-0-	-16149	-0-	117	1	30670	3	Y	5747	5747	0				99
							6322	9										
06	51540	X	32346	-0-	-19194	-0-	93	1	27121	3	Y	4665	4656	0				108
							5132	9										
07	38006	X	31256	-0-	-6750	-0-	96	1	26030	3	Y	4664	4617	0	31	8		124
							5130	9										
08	38006	X	30292	-0-	-7714	-0-	114	1	25853	3	Y	3932	3946	0				110
							4325	9										

BRISCOE CHUPADERA RANCH WELL #: 32H RRCID -> 275303 COMPL. DATE 10/17/2014 TOTAL DEPTH 6549 PERF. 7066 - 14207

03	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RECLASSIFIED TO OIL DIST. 01 LEASE 18193 12/29/2014

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
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
03	30569 X	30569	-0-	-0-	-0-	136	1	21315	3	Y	8289	5389	0	2933	1	86
						9118	9									
04	27291 X	27291	-0-	-0-	-0-	81	1	16638	3	Y	9611	9623	0			74
						10572	9									
05	33246 X	33246	-0-	-0-	-0-	129	1	21197	3	Y	10836	10823	0			87
						11920	9									
06	39658 X	39658	-0-	-0-	-0-	158	1	29765	3	Y	8850	8869	0			68
						9735	9									
07	35992 X	35992	-0-	-0-	-0-	163	1	26057	3	Y	8884	8828	0			124
						9772	9									
*08	35104 X	35104	-0-	-0-	-0-	140	1	26215	3	Y	7954	7951	0			127
						8749	9									

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
03	36546 X	36546	-0-	-0-	-0-	167	1	26125	3	Y	9322	6061	0	3293	1	97
						10254	9									
04	36349 X	36349	-0-	-0-	-0-	120	1	24801	3	Y	10389	10406	0			80
						11428	9									
05	36738 X	36738	-0-	-0-	-0-	154	1	25144	3	Y	10400	10396	0			84
						11440	9									
06	40204 X	40204	-0-	-0-	-0-	163	1	30804	3	Y	8397	8416	0			65
						9237	9									
07	36668 X	36668	-0-	-0-	-0-	169	1	27053	3	Y	8587	8532	0			120
						9446	9									
*08	38356 X	38356	-0-	-0-	-0-	159	1	29467	3	Y	7936	7930	0			126
						8730	9									

BRISCOE CHUPADERA RANCH WELL #: 31HR RRCID -> 275307 COMPL. DATE 12/08/2014 TOTAL DEPTH 6554 PERF. 7106 - 14128

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	40307 X	40307	-0-	-0-	-0-	195	1	30473	3	Y	8763	5698	0	3100	1	91
						9639	9									
04	45659 X	45659	-0-	-0-	-0-	168	1	34665	3	Y	9842	9857	0			76
						10826	9									
05	43278 X	43278	-0-	-0-	-0-	201	1	32843	3	Y	9304	9305	0			75
						10234	9									
06	45274 X	45274	-0-	-0-	-0-	184	1	34825	3	Y	9332	9335	0			72
						10265	9									
07	42377 X	38822	-0-	-3555	-0-	187	1	29790	3	Y	8041	8001	0			112
						8845	9									
08	42377 X	40481	-0-	-1896	-0-	173	1	32155	3	Y	7412	7406	0			118
						8153	9									

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
03	27149 X	27149	-0-	-0-	-0-	121	1	18843	3	Y	7441	4838	0	2621	1	78
						8185	9									
04	23629 X	23629	-0-	-0-	-0-	77	1	15912	3	Y	6945	6970	0			53
						7640	9									
05	26322 X	26322	-0-	-0-	-0-	106	1	17341	3	Y	8068	8056	0			65
						8875	9									
06	30769 X	30769	-0-	-0-	-0-	121	1	22980	3	Y	6971	6982	0			54
						7668	9									
07	25474 X	25474	-0-	-0-	-0-	119	1	18935	3	Y	5836	5808	0			82
						6420	9									
*08	27105 X	27105	-0-	-0-	-0-	113	1	21141	3	Y	5319	5316	0			85
						5851	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
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
03	29729 X	21403	-0-	-8326	-0-	67	1	16431	3	Y	4459	4464	0			89
						4905	9									
04	28770 X	17983	-0-	-10787	-0-	49	1	13629	3	Y	3914	3934	0			69
						4305	9									
05	29729 X	16808	-0-	-12921	-0-	55	1	12838	3	Y	3559	3569	0			59
						3915	9									
06	25290 X	19260	-0-	-6030	-0-	65	1	15465	3	Y	3339	3332	0			66
						57	4	3673	9							
07	25771 X	25771	-0-	-0-	-0-	71	1	17232	3	Y	4143	4144	0			65
						3911	4	4557	9							
*08	18840 X	18840	-0-	-0-	-0-	67	1	14822	3	Y	3588	3580	0			73
						4	4	3947	9							

BEINHORN RANCH WELL #: 43H RRCID -> 275386 COMPL. DATE 01/28/2015 TOTAL DEPTH 8013 PERF. 8842 - 12377

03	SHUT IN	63442	-0-	63442	110861	214	1	51466	3	Y	10599	10593	0			115
						103	4	11659	9							
04	166087 X	55226	-0-	-110861	-0-	171	1	45491	3	Y	8618	8045	0	603	1	85
						84	4	9480	9							
05	55451 X	55451	-0-	-0-	-0-	185	1	45918	3	Y	8473	8110	0	318	1	130
						28	4	9320	9							
06	53460 X	31668	-0-	-21792	-0-	129	1	25388	3	Y	5578	5320	0	235	1	153
						15	4	6136	9							
07	T. A.	24361	-0-	24361	24361	124	1	20672	3	Y	3237	3328	0			62
						4	4	3561	9							
08	T. A.	29798	-0-	29798	54159	145	1	24832	3	Y	4381	4361	0			82
						2	4	4819	9							

MAUND RANCH 26 UNIT WELL #: 5H RRCID -> 275387 COMPL. DATE 10/06/2014 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 7170 - 12101

03	28245 X	28245	-0-	-0-	-0-	284	1	21842	3	Y	5563	5556	0			114
						6119	9									
04	26880 X	25099	-0-	-1781	-0-	211	1	20091	3	Y	4361	4351	0			124
						4797	9									
05	27776 X	23242	-0-	-4534	-0-	102	1	18883	3	Y	3870	3903	0			91
						4257	9									
06	31424 X	31424	-0-	-0-	-0-	125	1	27177	3	Y	3747	3727	0			111
						4122	9									
07	24397 X	17512	-0-	-6885	-0-	87	1	13943	3	Y	3165	3162	0			114
						3482	9									
08	24397 X	17341	-0-	-7056	-0-	96	1	14624	3	Y	2383	2422	0			75
						2621	9									

ROGERS DENTONIO 32 UNIT WELL #: 5H RRCID -> 275473 COMPL. DATE 09/10/2014 TOTAL DEPTH 6836 PERF. 7406 - 12043

03	43876 X	43876	-0-	-0-	-0-	106	1	35776	3	Y	7267	7264	0			105
						7994	9									
04	36930 X	33845	-0-	-3085	-0-	100	1	27295	3	Y	5864	5867	0			102
						6450	9									
05	38161 X	32974	-0-	-5187	-0-	106	1	27628	3	Y	4764	4784	0			82
						5240	9									
06	36930 X	27265	-0-	-9665	-0-	77	1	22553	3	Y	4214	4162	0	37	8	97
						4635	9									
07	T. A.	25747	-0-	25747	25747	77	1	21064	3	Y	4187	4172	0			112
						4606	9									
08	T. A.	25869	-0-	25869	51616	98	1	22077	3	Y	3358	3376	0			94
						3694	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

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
03	31172 X	31172	-0-	-0-	-0-	145	1	22636	3	Y	7628	4960	0	2710	1	79
						8391	9									
04	25802 X	25802	-0-	-0-	-0-	92	1	18938	3	Y	6156	6188	0			47
						6772	9									
05	32829 X	23828	-0-	-9001	-0-	109	1	17826	3	Y	5357	5361	0			43
						5893	9									
06	31770 X	25791	-0-	-5979	-0-	110	1	20883	3	Y	4362	4371	0			34
						4798	9									
07	25761 X	21071	-0-	-4690	-0-	101	1	16292	3	Y	4253	4228	0			59
						4678	9									
08	25761 X	20573	-0-	-5188	-0-	86	1	16010	3	Y	4070	4064	0			65
						4477	9									

BRISCOE CHUPADERA RANCH WELL #: 26H RRCID -> 275478 COMPL. DATE 12/15/2014 TOTAL DEPTH 6556 PERF. 7218 - 13615

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	44191 X	44191	-0-	-0-	-0-	199	1	31064	3	Y	11753	7642	0	4156	1	122
						12928	9									
04	36071 X	36071	-0-	-0-	-0-	129	1	26734	3	Y	8371	8429	0			64
						9208	9									
05	37653 X	37653	-0-	-0-	-0-	172	1	28158	3	Y	8475	8471	0			68
						9323	9									
06	35846 X	35846	-0-	-0-	-0-	152	1	28610	3	Y	6440	6458	0			50
						7084	9									
07	36022 X	23389	-0-	-12633	-0-	113	1	18020	3	Y	4778	4761	0			67
						5256	9									
08	36022 X	28818	-0-	-7204	-0-	124	1	23224	3	Y	4973	4961	0			79
						5470	9									

BRISCOE CHUPADERA RANCH WELL #: 27H RRCID -> 275479 COMPL. DATE 12/15/2014 TOTAL DEPTH 6560 PERF. 6560 - 13590

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	32829 X	32156	-0-	-673	-0-	153	1	23951	3	Y	7320	4760	0	2605	1	76
						8052	9									
04	31770 X	28233	-0-	-3537	-0-	99	1	20392	3	Y	7038	7060	0			54
						7742	9									
05	32829 X	28503	-0-	-4326	-0-	125	1	20559	3	Y	7108	7105	0			57
						7819	9									
06	31770 X	29241	-0-	-2529	-0-	123	1	23309	3	Y	5281	5297	0			41
						5809	9									
07	28427 X	19363	-0-	-9064	-0-	91	1	14517	3	Y	4323	4304	0			60
						4755	9									
08	28427 X	19290	-0-	-9137	-0-	81	1	14933	3	Y	3887	3885	0			62
						4276	9									

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
03	42359 X	42359	-0-	-0-	-0-	202	1	31495	3	Y	9693	6302	0	3458	1	101
						10662	9									
04	36194 X	36194	-0-	-0-	-0-	130	1	26783	3	Y	8437	8473	0			65
						9281	9									
05	41746 X	41746	-0-	-0-	-0-	192	1	31592	3	Y	9056	9048	0			73
						9962	9									
06	49070 X	49070	-0-	-0-	-0-	216	1	40838	3	Y	7287	7304	0			56
						8016	9									
07	35588 X	25750	-0-	-9838	-0-	122	1	19435	3	Y	5630	5607	0			79
						6193	9									
08	35588 X	17015	-0-	-18573	-0-	67	1	12484	3	Y	4058	4072	0			65
						4464	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
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
03	29019 X	29019	-0-	-0-	-0-	138	1	21564	3	Y	6652	4325	0	2365	1	69
						7317	9									
04	24870 X	24540	-0-	-330	-0-	85	1	17591	3	Y	6240	6261	0			48
						6864	9									
05	26068 X	26068	-0-	-0-	-0-	116	1	18976	3	Y	6342	6339	0			51
						6976	9									
06	30621 X	30621	-0-	-0-	-0-	131	1	24862	3	Y	5116	5128	0			39
						5628	9									
07	24955 X	24317	-0-	-638	-0-	119	1	18985	3	Y	4739	4712	0			66
						5213	9									
08	24955 X	23569	-0-	-1386	-0-	104	1	19309	3	Y	3778	3784	0			60
						4156	9									

MAUND RANCH 26 UNIT WELL #: 6H RRCID -> 275650 COMPL. DATE 10/13/2014 TOTAL DEPTH 6692 PERF. 7116 - 12104

03	30313 X	30313	-0-	-0-	-0-	311	1	23902	3	Y	5545	5568	0			114
						6100	9									
04	23352 X	23352	-0-	-0-	-0-	192	1	18312	3	Y	4407	4395	0			126
						4848	9									
05	21315 X	21315	-0-	-0-	-0-	93	1	17219	3	Y	3639	3680	0			85
						4003	9									
06	16961 X	16961	-0-	-0-	-0-	62	1	13485	3	Y	3104	3097	0			92
						3414	9									
07	29791 X	15599	-0-	-14192	-0-	80	1	12843	3	Y	2433	2437	0			88
						2676	9									
08	29791 X	15239	-0-	-14552	-0-	84	1	12671	3	Y	2258	2275	0			71
						2484	9									

ROGERS DENTONIO 33 UNIT WELL #: 2H RRCID -> 275661 COMPL. DATE 07/31/2014 TOTAL DEPTH 6970 PERF. 7478 - 12139

03	23533 X	23533	-0-	-0-	-0-	74	1	17997	3	Y	4965	4968	0			99
						5462	9									
04	20430 X	19015	-0-	-1415	-0-	51	1	14153	3	Y	4374	4396	0			77
						4811	9									
05	21111 X	20446	-0-	-665	-0-	68	1	15836	3	Y	4129	4138	0			68
						4542	9									
06	21694 X	21694	-0-	-0-	-0-	72	1	17256	3	Y	3911	3902	0			77
						64	4	4302	9							
07	T. A.	19210	-0-	19210	19210	51	1	12278	3	Y	3723	3741	0			59
						2786	4	4095	9							
08	T. A.	16973	-0-	16973	36183	62	1	13444	3	Y	3149	3144	0			64
						3	4	3464	9							

BEINHORN RANCH WELL #: 41H RRCID -> 275668 COMPL. DATE 01/28/2015 TOTAL DEPTH 8029 PERF. 8672 - 12149

03	SHUT IN	60193	-0-	60193	100380	204	1	48894	3	Y	9997	9985	0			108
						98	4	10997	9							
04	154814 X	54434	-0-	-100380	-0-	170	1	45022	3	Y	8326	7770	0	582	1	82
						83	4	9159	9							
05	54684 X	54666	-0-	-18	-0-	186	1	46188	3	Y	7513	7198	0	282	1	115
						28	4	8264	9							
06	52920 X	31871	-0-	-21049	-0-	133	1	26087	3	Y	5123	4882	0	216	1	140
						16	4	5635	9							
07	27109 X	27109	-0-	-0-	-0-	135	1	22637	3	Y	3938	4003	0			75
						5	4	4332	9							
*08	33881 X	33881	-0-	-0-	-0-	168	1	28906	3	Y	4368	4361	0			82
						2	4	4805	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
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
03	SHUT IN	54844	-0-	54844	98758	199	1	47624	3	Y	6296	6313	0			68
						95	4	6926	9							
04	147505 X	48747	-0-	-98758	-0-	158	1	41970	3	Y	5947	5541	0	416	1	58
						77	4	6542	9							
05	49372 X	49372	-0-	-0-	-0-	165	1	41126	3	Y	7324	6995	0	274	1	113
						25	4	8056	9							
06	47130 X	26470	-0-	-20660	-0-	108	1	21193	3	Y	4687	4474	0	198	1	128
						13	4	5156	9							
07	21424 X	21424	-0-	-0-	-0-	106	1	17689	3	Y	3296	3361	0			63
						3	4	3626	9							
*08	28878 X	28878	-0-	-0-	-0-	143	1	24522	3	Y	3829	3820	0			72
						1	4	4212	9							

FOGMT WELL #: 18SP RRCID -> 275729 COMPL. DATE 01/20/2015 TOTAL DEPTH 6287 PERF. 7077 - 12328

*02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RECLASSIFIED TO OIL DIST. 01 LEASE 15264 03/02/2015

BEINHORN RANCH UNIT A WELL #: 8H RRCID -> 275792 COMPL. DATE 01/20/2015 TOTAL DEPTH 8071 PERF. 8769 - 12978

03	SHUT IN	47441	-0-	47441	109156	69	1	44358	3	Y	2740	2767	0	1	8	28
						3014	9									
*04	156423 X	47267	-0-	-109156	-0-	73	1	42009	3	Y	4714	4659	0			83
						5185	9									
*05	37579 X	37579	-0-	-0-	-0-	110	1	32827	3	Y	4220	4245	0			58
						4642	9									
*06	35220 X	29974	-0-	-5246	-0-	67	1	25267	3	Y	4218	4187	0			89
						4640	9									
*07	36394 X	26668	-0-	-9726	-0-	74	1	22832	3	Y	3420	3449	0			60
						3762	9									
*08	36394 X	35246	-0-	-1148	-0-	108	1	30751	3	Y	3988	3981	0			67
						4387	9									

BEINHORN RANCH UNIT A WELL #: 7H RRCID -> 275797 COMPL. DATE 01/20/2015 TOTAL DEPTH 8088 PERF. 8726 - 12909

03	115012 X	58626	-0-	-56386	-0-	79	1	51032	3	Y	6832	6851	0	1	8	70
						7515	9									
04	56580 X	47518	-0-	-9062	-0-	73	1	41752	3	Y	5175	5154	0			91
						5693	9									
05	58466 X	36450	-0-	-22016	-0-	108	1	32204	3	Y	3762	3801	0			52
						4138	9									
06	56580 X	31676	-0-	-24904	-0-	73	1	27217	3	Y	3987	3955	0			84
						4386	9									
07	58466 X	32501	-0-	-25965	-0-	91	1	28237	3	Y	3794	3811	0			67
						4173	9									
08	58466 X	39456	-0-	-19010	-0-	122	1	34524	3	Y	4373	4366	0			74
						4810	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
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
03	71484	X	44460	-0-	-27024	-0-	60	1	38344	3	Y	5505	5501	0	15	8	56
							6056	9									
04	61560	X	50000	-0-	-11560	-0-	76	1	43927	3	Y	5452	5412	0			96
							5997	9									
05	63612	X	42771	-0-	-20841	-0-	125	1	37357	3	Y	4808	4828	0	10	8	66
							5289	9									
06	61560	X	35794	-0-	-25766	-0-	84	1	31427	3	Y	3894	3846	0	32	8	82
							4283	9									
07	63612	X	34170	-0-	-29442	-0-	92	1	28629	3	Y	4954	4943	0	6	8	87
							5449	9									
08	63612	X	34244	-0-	-29368	-0-	102	1	28985	3	Y	4688	4663	0	34	8	78
							5157	9									

MAUND RANCH 26 UNIT WELL #: 7H RRCID -> 275802 COMPL. DATE 10/13/2014 TOTAL DEPTH 6723 PERF. 7068 - 11982

03	28447	X	28447	-0-	-0-	-0-	283	1	21703	3	Y	5874	5896	0			121
							6461	9									
04	22217	X	22217	-0-	-0-	-0-	182	1	17423	3	Y	4193	4194	0			120
							4612	9									
05	22594	X	22594	-0-	-0-	-0-	99	1	18335	3	Y	3782	3813	0			89
							4160	9									
06	21424	X	21424	-0-	-0-	-0-	80	1	17371	3	Y	3612	3594	0			107
							3973	9									
07	18481	X	18481	-0-	-0-	-0-	95	1	15241	3	Y	2859	2863	0			103
							3145	9									
08	17701	X	17491	-0-	-210	-0-	95	1	14407	3	Y	2717	2734	0			86
							2989	9									

MAUND RANCH 26 UNIT WELL #: 8H RRCID -> 275803 COMPL. DATE 10/13/2014 TOTAL DEPTH 6714 PERF. 7171 - 12101

03	33637	X	33637	-0-	-0-	-0-	327	1	25131	3	Y	7435	7445	0			153
							8179	9									
04	27060	X	25604	-0-	-1456	-0-	210	1	19995	3	Y	4908	4921	0			140
							5399	9									
05	27962	X	23160	-0-	-4802	-0-	98	1	18145	3	Y	4470	4505	0			105
							4917	9									
06	27060	X	19395	-0-	-7665	-0-	69	1	14923	3	Y	4003	3990	0			118
							4403	9									
07	27962	X	17667	-0-	-10295	-0-	86	1	13766	3	Y	3468	3461	0			125
							3815	9									
08	27962	X	15098	-0-	-12864	-0-	79	1	11937	3	Y	2802	2838	0			89
							3082	9									

MAUND RANCH 26 UNIT WELL #: 9H RRCID -> 275806 COMPL. DATE 10/13/2014 TOTAL DEPTH 6748 PERF. 7270 - 12192

03	216086	X	30832	-0-	-185254	-0-	301	1	23081	3	Y	6773	6813	0			139
							7450	9									
04	28069	X	28069	-0-	-0-	-0-	222	1	21214	3	Y	6030	5997	0			172
							6633	9									
05	26288	X	21295	-0-	-4993	-0-	86	1	15876	3	Y	4848	4906	0			114
							5333	9									
06	36130	X	36130	-0-	-0-	-0-	138	1	29796	3	Y	5633	5581	0			166
							6196	9									
07	26288	X	20017	-0-	-6271	-0-	98	1	15804	3	Y	3741	3772	0			135
							4115	9									
08	26288	X	13497	-0-	-12791	-0-	67	1	10211	3	Y	2926	2968	0			93
							3219	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
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
03	32810 X	32810	-0-	-0-	-0-	316	1	24248	3	Y	7496	7508	0			154
						8246	9									
04	27279 X	27279	-0-	-0-	-0-	209	1	19965	3	Y	6459	6429	0			184
						7105	9									
05	27652 X	22563	-0-	-5089	-0-	90	1	16722	3	Y	5228	5290	0			122
						5751	9									
06	26760 X	18351	-0-	-8409	-0-	57	1	12454	3	Y	5309	5274	0			157
						5840	9									
07	27652 X	21262	-0-	-6390	-0-	103	1	16631	3	Y	4116	4125	0			148
						4528	9									
08	27652 X	20098	-0-	-7554	-0-	106	1	16121	3	Y	3519	3556	0			111
						3871	9									

BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 58H RRCID -> 275815 COMPL. DATE 09/30/2014 TOTAL DEPTH 8262 PERF. 8927 - 16668

03	SHUT IN	37272	-0-	37272	239892	1378	1	25563	3	Y	9364	9387	0			51
						31	4	10300	9							
04	SHUT IN	37992	-0-	37992	277884	133	1	29203	3	Y	7851	7861	0			41
						20	4	8636	9							
05	SHUT IN	31383	-0-	31383	309267	58	1	23334	3	Y	7256	7258	0			39
						9	4	7982	9							
06	T. A.	25920	-0-	25920	335187	69	1	19220	3	Y	6011	6000	0			50
						19	4	6612	9							
07	T. A.	26427	-0-	26427	361614	100	1	19985	3	Y	5576	5578	0			48
						208	4	6134	9							
*08	387074 X	25460	-0-	-361614	-0-	107	1	19070	3	Y	5661	5656	0			53
						56	4	6227	9							

BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 57H RRCID -> 275816 COMPL. DATE 09/29/2014 TOTAL DEPTH 8153 PERF. 9015 - 17390

03	SHUT IN	49838	-0-	49838	264809	1885	1	34955	3	Y	11778	11793	0			64
						42	4	12956	9							
04	SHUT IN	32692	-0-	32692	297501	104	1	22968	3	Y	8732	8751	0			45
						15	4	9605	9							
05	SHUT IN	29287	-0-	29287	326788	53	1	21307	3	Y	7199	7205	0			39
						8	4	7919	9							
06	T. A.	25417	-0-	25417	352205	66	1	18591	3	Y	6129	6117	0			51
						18	4	6742	9							
07	T. A.	26552	-0-	26552	378757	97	1	19230	3	Y	6386	6382	0			55
						200	4	7025	9							
*08	408252 X	29495	-0-	-378757	-0-	128	1	22647	3	Y	6048	6046	0			57
						67	4	6653	9							

BRISCOE CHIP EAST RANCH WELL #: 31H RRCID -> 275838 COMPL. DATE 10/22/2014 TOTAL DEPTH 7969 PERF. 8365 - 13190

03	77035 X	53463	-0-	-23572	-0-	116	1	43946	3	Y	8385	8380	0			72
						177	4	9224	9							
04	74550 X	47310	-0-	-27240	-0-	153	1	39242	3	Y	7134	7136	0			70
						68	4	7847	9							
05	77035 X	48113	-0-	-28922	-0-	221	1	40663	3	Y	6521	6513	0			78
						56	4	7173	9							
06	72930 X	42503	-0-	-30427	-0-	232	1	35824	3	Y	5809	5807	0			80
						57	4	6390	9							
07	59272 X	39292	-0-	-19980	-0-	220	1	33123	3	Y	5386	5397	0			69
						24	4	5925	9							
08	53475 X	34938	-0-	-18537	-0-	191	1	29652	3	Y	4626	4647	0			48
						6	4	5089	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
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
03	70401 X	51755	-0-	-18646	-0-	111	1	42002	3	Y	8612	8604	0			73
						169	4	9473	9							
04	68130 X	44013	-0-	-24117	-0-	142	1	36496	3	Y	6647	6655	0			65
						63	4	7312	9							
05	59241 X	42474	-0-	-16767	-0-	189	1	34553	3	Y	6986	6967	0			84
						47	4	7685	9							
06	57330 X	33518	-0-	-23812	-0-	177	1	27465	3	Y	5302	5313	0			73
						44	4	5832	9							
07	53940 X	33015	-0-	-20925	-0-	179	1	27042	3	Y	5249	5255	0			67
						20	4	5774	9							
08	51770 X	32201	-0-	-19569	-0-	171	1	26482	3	Y	5039	5053	0			53
						5	4	5543	9							

RANCHO ENCANTADO WELL #: 35H RRCID -> 275840 COMPL. DATE 12/31/2014 TOTAL DEPTH 8253 PERF. 9254 - 14952

03	66230 X	66230	-0-	-0-	-0-	134	1	63062	3	Y	2758	2804	0			71
						3034	9									
04	54401 X	54401	-0-	-0-	-0-	121	1	51882	3	Y	2180	2138	0			113
						2398	9									
05	56431 X	56431	-0-	-0-	-0-	107	1	54365	3	Y	1781	1795	0			99
						1959	9									
06	42560 X	42560	-0-	-0-	-0-	96	1	41108	3	Y	1233	1249	0			83
						1356	9									
07	43315 X	43315	-0-	-0-	-0-	93	1	41871	3	Y	1228	1204	0			107
						1351	9									
08	43090 X	34243	-0-	-8847	-0-	85	1	33131	3	Y	934	963	0			78
						1027	9									

RANCHO ENCANTADO WELL #: 36H RRCID -> 275841 COMPL. DATE 12/31/2014 TOTAL DEPTH 8277 PERF. 9234 - 14931

03	61370 X	61370	-0-	-0-	-0-	123	1	58046	3	Y	2910	2957	0			75
						3201	9									
04	51600 X	51600	-0-	-0-	-0-	114	1	48958	3	Y	2298	2254	0			119
						2528	9									
05	54463 X	54463	-0-	-0-	-0-	103	1	52219	3	Y	1946	1957	0			108
						2141	9									
06	47251 X	47251	-0-	-0-	-0-	106	1	45327	3	Y	1653	1649	0			112
						1818	9									
07	41633 X	38694	-0-	-2939	-0-	83	1	37060	3	Y	1410	1399	0			123
						1551	9									
08	41633 X	31013	-0-	-10620	-0-	77	1	29906	3	Y	936	980	0			79
						1030	9									

RANCHO ENCANTADO WELL #: 37H RRCID -> 275842 COMPL. DATE 12/31/2014 TOTAL DEPTH 8243 PERF. 9230 - 14979

03	59533 X	59533	-0-	-0-	-0-	119	1	55974	3	Y	3127	3181	0			80
						3440	9									
04	58700 X	58700	-0-	-0-	-0-	129	1	55583	3	Y	2716	2655	0			141
						2988	9									
05	59912 X	59912	-0-	-0-	-0-	112	1	57248	3	Y	2320	2332	0			129
						2552	9									
06	47649 X	47649	-0-	-0-	-0-	108	1	45724	3	Y	1652	1669	0			112
						1817	9									
07	48793 X	48793	-0-	-0-	-0-	105	1	46862	3	Y	1660	1627	0			145
						1826	9									
*08	42340 X	42340	-0-	-0-	-0-	105	1	40880	3	Y	1232	1274	0			103
						1355	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
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
03	79548 X	79548	-0-	-0-	-0-	161	1	75568	3	Y	3472	3504	0			89
						3819	9									
04	67547 X	67547	-0-	-0-	-0-	149	1	64178	3	Y	2927	2864	0			152
						3220	9									
05	69949 X	69949	-0-	-0-	-0-	132	1	66927	3	Y	2627	2633	0			146
						2890	9									
06	54199 X	54199	-0-	-0-	-0-	122	1	51975	3	Y	1911	1928	0			129
						2102	9									
07	56524 X	56524	-0-	-0-	-0-	121	1	54307	3	Y	1905	1867	0			167
						2096	9									
*08	50834 X	50834	-0-	-0-	-0-	126	1	48968	3	Y	1582	1608	0	9	8	132
						1740	9									

STUMBERG RANCH WELL #: 49H RRCID -> 275844 COMPL. DATE 10/14/2014 TOTAL DEPTH 7452 PERF. 8004 - 12179

03	T. A.	30959	-0-	30959	206932	122	1	23303	3	Y	6837	6874	0			49
						13	4	7521	9							
04	T. A.	25855	-0-	25855	232787	114	1	19206	3	Y	5938	5935	0			52
						3	4	6532	9							
05	255240 X	22453	-0-	-232787	-0-	100	1	18206	3	Y	3768	3754	0			66
						2	4	4145	9							
06	15870 X	14463	-0-	-1407	-0-	72	1	11681	3	Y	2463	2479	0			50
						1	4	2709	9							
07	16399 X	8842	-0-	-7557	-0-	50	1	6949	3	Y	1672	1684	0			38
						4	4	1839	9							
08	16399 X	-0-	-0-	-16399	-0-					Y	-0-	38	0			-0-

FOGMT WELL #: 19SP RRCID -> 275845 COMPL. DATE 02/20/2015 TOTAL DEPTH 6270 PERF. 7058 - 11898

03	SHUT IN	30314	-0-	30314	32543	205	1	19788	3	Y	9257	8650	0	653	1	89
						138	4	10183	9			4	8			
04	SHUT IN	27659	-0-	27659	60202	206	1	18934	3	Y	7728	7712	0	19	1	86
						18	4	8501	9							
05	SHUT IN	25580	-0-	25580	85782	231	1	17507	3	Y	7078	7079	0			85
						56	4	7786	9							
06	107978 X	22196	-0-	-85782	-0-	189	1	15904	3	Y	5523	5501	0	30	1	77
						28	4	6075	9							
07	21503 X	21503	-0-	-0-	-0-	204	1	15909	3	Y	4896	4903	0			70
						4	4	5386	9							
08	21204 X	18597	-0-	-2607	-0-	227	1	14011	3	Y	3961	3966	0			65
						2	4	4357	9							

BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 53H RRCID -> 275877 COMPL. DATE 09/14/2014 TOTAL DEPTH 8164 PERF. 8764 - 16367

03	T. A.	29195	-0-	29195	209091	1131	1	20977	3	Y	6420	6439	0			35
						25	4	7062	9							
04	T. A.	23602	-0-	23602	232693	78	1	17262	3	Y	5683	5689	0			29
						11	4	6251	9							
05	T. A.	26878	-0-	26878	259571	50	1	19826	3	Y	6359	6354	0			34
						7	4	6995	9							
06	T. A.	18178	-0-	18178	277749	43	1	12107	3	Y	5469	5457	0			46
						12	4	6016	9							
07	T. A.	22704	-0-	22704	300453	83	1	16573	3	Y	5342	5342	0			46
						172	4	5876	9							
*08	321255 X	20802	-0-	-300453	-0-	83	1	14655	3	Y	5474	5468	0	1	8	51
						43	4	6021	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
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
03	69392 X	69392	-0-	-0-	-0-	141	1	66257	3	Y	2722	2765	0			70
						2994	9									
04	63887 X	63887	-0-	-0-	-0-	142	1	61163	3	Y	2347	2289	0	6	8	122
						2582	9									
05	67937 X	67937	-0-	-0-	-0-	129	1	65539	3	Y	2063	2064	0	6	8	115
						2269	9									
06	53427 X	53427	-0-	-0-	-0-	121	1	51600	3	Y	1551	1561	0			105
						1706	9									
07	57411 X	57411	-0-	-0-	-0-	124	1	55410	3	Y	1706	1662	0			149
						1877	9									
08	44609 X	43725	-0-	-884	-0-	109	1	42375	3	Y	1128	1181	0	1	8	95
						1241	9									

FOGMT WELL #: 20SP RRCID -> 275893 COMPL. DATE 02/20/2015 TOTAL DEPTH 6260 PERF. 6814 - 12486

03	SHUT IN	30565	-0-	30565	32087	202	1	19479	3	Y	9771	9124	0	631	1	94
						136	4	10748	9			11	8			
04	SHUT IN	30458	-0-	30458	62545	227	1	20848	3	Y	8512	8491	0	21	1	94
						20	4	9363	9							
05	SHUT IN	28399	-0-	28399	90944	254	1	19327	3	Y	7960	7959	0			95
						62	4	8756	9							
06	115255 X	24311	-0-	-90944	-0-	206	1	17243	3	Y	6211	6185	0	34	1	87
						30	4	6832	9							
07	23188 X	23021	-0-	-167	-0-	215	1	16780	3	Y	5474	5483	0			78
						5	4	6021	9							
08	23188 X	19841	-0-	-3347	-0-	243	1	14923	3	Y	4248	4257	0			69
						2	4	4673	9							

BRISCOE CHIP EAST RANCH WELL #: 33H RRCID -> 275894 COMPL. DATE 10/22/2014 TOTAL DEPTH 7947 PERF. 8316 - 13188

03	48199 X	48199	-0-	-0-	-0-	103	1	39132	3	Y	8006	8003	0			68
						157	4	8807	9							
04	42200 X	42200	-0-	-0-	-0-	134	1	34461	3	Y	6860	6861	0			67
						59	4	7546	9							
05	40930 X	40930	-0-	-0-	-0-	182	1	33329	3	Y	6703	6690	0			80
						46	4	7373	9							
06	36616 X	36616	-0-	-0-	-0-	196	1	30248	3	Y	5567	5570	0			77
						48	4	6124	9							
07	34158 X	34158	-0-	-0-	-0-	187	1	28085	3	Y	5333	5341	0			69
						20	4	5866	9							
*08	31474 X	31474	-0-	-0-	-0-	168	1	25953	3	Y	4862	4880	0			51
						5	4	5348	9							

FOGMT WELL #: 23SP RRCID -> 275916 COMPL. DATE 12/15/2014 TOTAL DEPTH 6244 PERF. 7075 - 12779

*02 P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
*03 P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
*04 P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
*05 P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
*06 P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
*07 P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
08 P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-

RECLASSIFIED TO OIL DIST. 01 LEASE 15264 03/13/2015

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
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
*03	60047 X	55589	-0-	-4458	-0-	121	1	45873	3	Y	8555	8549	0			73
						184	4	9411	9							
*04	58110 X	46238	-0-	-11872	-0-	147	1	37942	3	Y	7348	7349	0			72
						66	4	8083	9							
*05	60047 X	43787	-0-	-16260	-0-	199	1	36564	3	Y	6341	6337	0			76
						49	4	6975	9							
*06	58110 X	37826	-0-	-20284	-0-	206	1	31792	3	Y	5252	5255	0			73
						51	4	5777	9							
*07	60047 X	38434	-0-	-21613	-0-	213	1	32094	3	Y	5548	5550	0			71
						24	4	6103	9							
*08	60047 X	36304	-0-	-23743	-0-	199	1	30705	3	Y	4904	4924	0			51
						6	4	5394	9							

BRISCOE CHIP EAST RANCH WELL #: 30H RRCID -> 275919 COMPL. DATE 10/28/2014 TOTAL DEPTH 7995 PERF. 8875 - 13710

03	68138 X	64276	-0-	-3862	-0-	138	1	52552	3	Y	10341	10320	0			88
						211	4	11375	9							
04	65940 X	52160	-0-	-13780	-0-	165	1	42418	3	Y	8640	8644	0			84
						73	4	9504	9							
05	68138 X	41101	-0-	-27037	-0-	183	1	33735	3	Y	6488	6494	0			78
						46	4	7137	9							
06	65940 X	34568	-0-	-31372	-0-	188	1	29189	3	Y	4676	4689	0			65
						47	4	5144	9							
07	64356 X	34520	-0-	-29836	-0-	192	1	29057	3	Y	4773	4777	0			61
						21	4	5250	9							
08	64263 X	32098	-0-	-32165	-0-	176	1	27180	3	Y	4306	4322	0			45
						5	4	4737	9							

BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 76H RRCID -> 275920 COMPL. DATE 10/17/2014 TOTAL DEPTH 8182 PERF. 8746 - 17459

*11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

RECLASSIFIED TO OIL DIST. 01 LEASE 15203 12/08/2014

BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 50H RRCID -> 275946 COMPL. DATE 07/29/2014 TOTAL DEPTH 8228 PERF. 8880 - 15686

03	SHUT IN	29765	-0-	29765	227214	338	1	22200	3	Y	6567	6579	0			44
						3	4	7224	9							
04	SHUT IN	23238	-0-	23238	250452	234	1	16594	3	Y	5795	5790	0			49
						35	4	6375	9							
05	SHUT IN	20891	-0-	20891	271343	192	1	15031	3	Y	5121	5128	0			42
						35	4	5633	9							
06	SHUT IN	19362	-0-	19362	290705	313	1	13900	3	Y	4681	4638	0	6	8	79
						5149	9									
07	SHUT IN	14009	-0-	14009	304714	240	1	9566	3	Y	3821	3835	0			65
						4203	9									
08	SHUT IN	16702	-0-	16702	321416	201	1	11362	3	Y	4671	4665	0	1	8	70
						1	4	5138	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
STUMBERG RANCH WELL #: 47H RRCID -> 275977 COMPL. DATE 10/02/2014 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
*10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RECLASSIFIED TO OIL DIST. 01 LEASE 15309 10/20/2014

BRISCOE CHIP EAST RANCH WELL #: 34H RRCID -> 275979 COMPL. DATE 10/22/2014 TOTAL DEPTH 7914 PERF. 8369 - 13241

03	59334 X	42514	-0-	-16820	-0-	88	1	33463	3	Y	8026	8025	0			68
						134	4	8829	9							
04	57420 X	39799	-0-	-17621	-0-	125	1	32055	3	Y	6876	6877	0			67
						55	4	7564	9							
05	59334 X	38925	-0-	-20409	-0-	169	1	31166	3	Y	6861	6846	0			82
						43	4	7547	9							
06	54840 X	32961	-0-	-21879	-0-	169	1	26254	3	Y	5905	5905	0			82
						42	4	6496	9							
07	45725 X	33562	-0-	-12163	-0-	179	1	26894	3	Y	5881	5887	0			76
						20	4	6469	9							
08	42501 X	32017	-0-	-10484	-0-	167	1	25919	3	Y	5387	5407	0			56
						5	4	5926	9							

FOGMT WELL #: 22SP RRCID -> 275980 COMPL. DATE 12/27/2014 TOTAL DEPTH 6286 PERF. 6835 - 12558

*02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RECLASSIFIED TO OIL DIST. 01 LEASE 15264 03/07/2015

FOGMT WELL #: 38SP RRCID -> 275989 COMPL. DATE 12/09/2014 TOTAL DEPTH 6255 PERF. 6787 - 13158

*01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RECLASSIFIED TO OIL DIST. 01 LEASE 15264 02/22/2015

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 60H RRCID -> 276023 COMPL. DATE 09/19/2014 TOTAL DEPTH 8111 PERF. 8809 - 16201

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	P&A COND	-0-	-0-	-0-	2					Y	-0-					-0-
*11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	2					Y	-0-					-0-
*12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	2					Y	-0-					-0-
*01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	2					Y	-0-					-0-
*02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	2					Y	-0-					-0-
*03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	2					Y	-0-					-0-
*04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	2					Y	-0-					-0-
*05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	2					Y	-0-					-0-
*06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	2					Y	-0-					-0-
*07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	2					Y	-0-					-0-
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	2					Y	NO RPT					-0-

RECLASSIFIED TO OIL DIST. 01 LEASE 15203 10/08/2014

BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 59H RRCID -> 276024 COMPL. DATE 10/03/2014 TOTAL DEPTH 8190 PERF. 8736 - 16043

03	T. A.	42879	-0-	42879	194408	1668	1	30934	3	Y	9308	9344	0			51
						38	4	10239	9							
04	T. A.	32953	-0-	32953	227361	112	1	24672	3	Y	7411	7424	0			38
						17	4	8152	9							
05	T. A.	32190	-0-	32190	259551	61	1	24409	3	Y	7010	7010	0			38
						9	4	7711	9							
06	T. A.	25699	-0-	25699	285250	67	1	19025	3	Y	5989	5977	0			50
						19	4	6588	9							
07	308684 X	23434	-0-	-285250	-0-	84	1	16970	3	Y	5640	5641	0			49
						176	4	6204	9							
08	24118 X	23402	-0-	-716	-0-	100	1	17654	3	Y	5087	5088	0			48
						52	4	5596	9							

FOGMT WELL #: 21SP RRCID -> 276036 COMPL. DATE 01/03/2015 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
*02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RECLASSIFIED TO OIL DIST. 01 LEASE 15264 03/06/2015

BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 73H RRCID -> 276037 COMPL. DATE 10/16/2014 TOTAL DEPTH 8187 PERF. 8923 - 18129

03	T. A.	43812	-0-	43812	204595	1565	1	29017	3	Y	11995	12011	0			65
						35	4	13195	9							
04	T. A.	38549	-0-	38549	243144	126	1	27678	3	Y	9752	9767	0			50
						18	4	10727	9							
05	T. A.	37056	-0-	37056	280200	69	1	27322	3	Y	8777	8779	0			48
						10	4	9655	9							
06	T. A.	31629	-0-	31629	311829	81	1	22706	3	Y	8018	7999	0			67
						22	4	8820	9							
07	T. A.	33644	-0-	33644	345473	121	1	24305	3	Y	8151	8148	0			70
						252	4	8966	9							
08	SHUT IN	31697	-0-	31697	377170	129	1	22985	3	Y	7741	7739	0			72
						68	4	8515	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

FOGMT WELL #: 43SP RRCID -> 276038 COMPL. DATE 12/04/2014 TOTAL DEPTH 6213 PERF. 6977 - 12721

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
*12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

RECLASSIFIED TO OIL DIST. 01 LEASE 15264 02/18/2015

FOGMT WELL #: 44SP RRCID -> 276039 COMPL. DATE 11/29/2014 TOTAL DEPTH 6211 PERF. 6697 - 12686

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
*12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

RECLASSIFIED TO OIL DIST. 01 LEASE 15264 02/19/2015

FOGMT WELL #: 45SP RRCID -> 276043 COMPL. DATE 11/22/2014 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 6705 - 12685

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
*12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

RECLASSIFIED TO OIL DIST. 01 LEASE 15264 02/16/2015

FOGMT WELL #: 46SP RRCID -> 276044 COMPL. DATE 11/18/2014 TOTAL DEPTH 6224 PERF. 7094 - 12390

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
*12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

RECLASSIFIED TO OIL DIST. 01 LEASE 15264 02/13/2015

LA BANDERA RANCH UNIT A WELL #: 7H RRCID -> 276096 COMPL. DATE 12/19/2014 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
*01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

RECLASSIFIED TO OIL DIST. 01 LEASE 17166 03/12/2015

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
LA BANDERA RANCH UNIT A WELL #: 8H RRCID -> 276097 COMPL. DATE 12/22/2014 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
*01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

RECLASSIFIED TO OIL DIST. 01 LEASE 17166 03/12/2015

CHAPARRAL WILDLIFE STATE WELL #: 21H RRCID -> 276099 COMPL. DATE 11/21/2014 TOTAL DEPTH 8495 PERF. 8790 - 16297

03	232528 X	62719	-0-	-169809	-0-	62	1	59424	3	Y	2918	2915	0	188
						23	4	3210	9					
04	61162 X	61162	-0-	-0-	-0-	65	1	58331	3	Y	2514	2607	0	95
						1	4	2765	9					
05	63023 X	56337	-0-	-6686	-0-	63	1	53278	3	Y	2723	2668	0	150
						1	4	2995	9					
06	60990 X	43600	-0-	-17390	-0-	70	1	41846	3	Y	1504	1512	0	142
						30	4	1654	9					
07	63023 X	46097	-0-	-16926	-0-	62	1	44572	3	Y	1327	1380	0	89
						3	4	1460	9					
08	63023 X	43902	-0-	-19121	-0-	66	1	42479	3	Y	1233	1251	0	71
						1	4	1356	9					

CHAPARRAL WILDLIFE STATE WELL #: 19H RRCID -> 276101 COMPL. DATE 11/26/2014 TOTAL DEPTH 8446 PERF. 8883 - 16301

03	SHUT IN	69076	-0-	69076	253267	68	1	65531	3	Y	3138	3105	0	202
						25	4	3452	9					
04	T. A.	68238	-0-	68238	321505	73	1	65559	3	Y	2368	2481	0	89
						1	4	2605	9					
05	T. A.	64716	-0-	64716	386221	74	1	62435	3	Y	2005	1983	0	111
						1	4	2206	9					
06	T. A.	52210	-0-	52210	438431	83	1	50319	3	Y	1611	1570	0	152
						36	4	1772	9					
*07	494426 X	55995	-0-	-438431	-0-	76	1	54225	3	Y	1537	1586	0	103
						3	4	1691	9					
*08	57412 X	53837	-0-	-3575	-0-	81	1	52119	3	Y	1486	1503	0	86
						2	4	1635	9					

CHAPARRAL WILDLIFE STATE WELL #: 20H RRCID -> 276102 COMPL. DATE 11/21/2014 TOTAL DEPTH 8501 PERF. 8841 - 16195

03	65474 X	65474	-0-	-0-	-0-	64	1	61987	3	Y	3090	3086	0	199
						24	4	3399	9					
04	65934 X	65934	-0-	-0-	-0-	70	1	63151	3	Y	2465	2571	0	93
						1	4	2712	9					
05	58745 X	58571	-0-	-174	-0-	66	1	55854	3	Y	2409	2369	0	133
						1	4	2650	9					
06	56850 X	44550	-0-	-12300	-0-	71	1	42691	3	Y	1597	1579	0	151
						31	4	1757	9					
07	58745 X	48958	-0-	-9787	-0-	66	1	47348	3	Y	1401	1458	0	94
						3	4	1541	9					
08	58745 X	45836	-0-	-12909	-0-	69	1	44295	3	Y	1337	1354	0	77
						1	4	1471	9					

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
CHAPARRAL WILDLIFE STATE WELL #: 22H RRCID -> 276106 COMPL. DATE 11/21/2014 TOTAL DEPTH 8459 PERF. 8840 - 16379

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	224557 X	57441	-0-	-167116	-0-	57	1	54639	3	Y	2476	2478	0			160
						21	4	2724	9							
04	55744 X	55744	-0-	-0-	-0-	59	1	53282	3	Y	2184	2262	0			82
						1	4	2402	9							
05	56978 X	51984	-0-	-4994	-0-	57	1	48625	3	Y	3001	2917	0			166
						1	4	3301	9							
06	55140 X	39028	-0-	-16112	-0-	62	1	37563	3	Y	1251	1299	0			118
						27	4	1376	9							
07	56978 X	40773	-0-	-16205	-0-	55	1	39459	3	Y	1143	1184	0			77
						2	4	1257	9							
08	56978 X	37799	-0-	-19179	-0-	58	1	36674	3	Y	969	990	0			56
						1	4	1066	9							

BEINHORN RANCH UNIT A WELL #: 2H RRCID -> 276120 COMPL. DATE 01/19/2015 TOTAL DEPTH 7973 PERF. 9065 - 13505

03	SHUT IN	50076	-0-	50076	76692	67	1	42606	3	Y	6730	6737	0	1	8	69
						7403	9									
04	113205 X	36513	-0-	-76692	-0-	53	1	30894	3	Y	5060	5040	0			89
						5566	9									
05	75547 X	33038	-0-	-42509	-0-	93	1	27937	3	Y	4553	4579	0			63
						5008	9									
06	73110 X	32199	-0-	-40911	-0-	76	1	28515	3	Y	3280	3274	0			69
						3608	9									
07	75547 X	30971	-0-	-44576	-0-	85	1	26412	3	Y	4067	4065	0			71
						4474	9									
08	75547 X	34539	-0-	-41008	-0-	103	1	29105	3	Y	4846	4836	0			81
						5331	9									

CHAPARRAL WILDLIFE STATE WELL #: 23H RRCID -> 276122 COMPL. DATE 11/26/2014 TOTAL DEPTH 8520 PERF. 9462 - 16965

03	SHUT IN	59280	-0-	59280	207750	58	1	56176	3	Y	2750	2712	0			177
						21	4	3025	9							
04	T. A.	60617	-0-	60617	268367	64	1	58165	3	Y	2170	2265	0			82
						1	4	2387	9							
05	T. A.	53820	-0-	53820	322187	61	1	51975	3	Y	1620	1613	0			89
						2	4	1782	9							
06	T. A.	43255	-0-	43255	365442	69	1	41616	3	Y	1401	1358	0			132
						29	4	1541	9							
*07	411930 X	46488	-0-	-365442	-0-	63	1	44862	3	Y	1418	1455	0			95
						3	4	1560	9							
*08	58094 X	47075	-0-	-11019	-0-	71	1	45540	3	Y	1329	1347	0			77
						2	4	1462	9							

BEINHORN RANCH UNIT A WELL #: 4H RRCID -> 276123 COMPL. DATE 01/19/2015 TOTAL DEPTH 7962 PERF. 9070 - 13473

03	SHUT IN	51049	-0-	51049	82055	70	1	44871	3	Y	5553	5569	0	1	8	57
						6108	9									
04	131423 X	49368	-0-	-82055	-0-	76	1	44039	3	Y	4775	4748	0			84
						5253	9									
05	59799 X	40457	-0-	-19342	-0-	121	1	36187	3	Y	3772	3804	0			52
						4149	9									
06	57870 X	36056	-0-	-21814	-0-	86	1	32054	3	Y	3560	3537	0			75
						3916	9									
07	59799 X	35957	-0-	-23842	-0-	99	1	30713	3	Y	4677	4670	0			82
						5145	9									
08	59799 X	35303	-0-	-24496	-0-	105	1	29854	3	Y	4858	4858	0			82
						5344	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

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
*03	132422	X	65984	-0-	-66438	-0-	242	1	58049	3	Y	6888	6887	0			75
							116	4	7577	9							
*04	59183	X	59183	-0-	-0-	-0-	197	1	52267	3	Y	6021	5616	0	421	1	59
							96	4	6623	9							
*05	58420	X	58420	-0-	-0-	-0-	206	1	51278	3	Y	6277	6005	0	235	1	96
							31	4	6905	9							
*06	50534	X	50534	-0-	-0-	-0-	226	1	44256	3	Y	5477	5192	0	231	1	150
							27	4	6025	9							
*07	44890	X	44890	-0-	-0-	-0-	227	1	37996	3	Y	6054	6089	0			115
							8	4	6659	9							
*08	48691	X	48691	-0-	-0-	-0-	243	1	41600	3	Y	6224	6223	0			116
							2	4	6846	9							

BEINHORN RANCH WELL #: 37H RRCID -> 276193 COMPL. DATE 01/07/2015 TOTAL DEPTH 7981 PERF. 8978 - 17019

03	127248	X	73310	-0-	-53938	-0-	263	1	63248	3	Y	8793	8781	0			95
							127	4	9672	9							
04	76027	X	76027	-0-	-0-	-0-	239	1	63273	3	Y	11272	10468	0	788	1	111
							116	4	12399	9							
05	75223	X	75223	-0-	-0-	-0-	255	1	63346	3	Y	10531	10085	0	395	1	162
							38	4	11584	9							
06	70950	X	59623	-0-	-11327	-0-	264	1	51874	3	Y	6776	6466	0	286	1	186
							31	4	7454	9							
07	74617	X	60753	-0-	-13864	-0-	309	1	51800	3	Y	7848	7883	0	1	8	150
							11	4	8633	9							
08	74617	X	58261	-0-	-16356	-0-	289	1	49565	3	Y	7641	7648	0			143
							2	4	8405	9							

BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 79H RRCID -> 276212 COMPL. DATE 10/20/2014 TOTAL DEPTH 8154 PERF. 8721 - 14739

*11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
*12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
*01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
*02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
*03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
*04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
*05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
*06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
*07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-

RECLASSIFIED TO OIL DIST. 01 LEASE 15206 01/06/2015

DIAMOND H STATE WELL #: 10H RRCID -> 276213 COMPL. DATE 10/31/2014 TOTAL DEPTH 7508 PERF. 7983 - 12312

*12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
*01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
*02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
*03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
*04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
*05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
*06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
*07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-

RECLASSIFIED TO OIL DIST. 01 LEASE 15206 12/22/2014

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
DIAMOND H STATE WELL #: 11H RRCID -> 276214 COMPL. DATE 11/03/2014 TOTAL DEPTH 7496 PERF. 7945 - 12534

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	0 %	28535	-0-	28535	43006	141	1	15902	3	Y	11257	11230	1			177
						109	4	12383	9							
*02	0 %	19768	-0-	19768	62774	85	1	12514	3	Y	6491	6516	1			152
						29	4	7140	9							
*03	0 %	19555	-0-	19555	82329	73	1	12655	3	Y	6188	6211	1			129
						20	4	6807	9							
*04	0 %	13813	-0-	13813	96142	43	1	9085	3	Y	4252	4281	1			100
						8	4	4677	9							
*05	0 %	23641	-0-	23641	119783	79	1	17962	3	Y	5090	5020	1			170
						1	4	5599	9							
*06	0 %	10321	-0-	10321	130104	54	1	7396	3	Y	2602	2645	1			127
						9	4	2862	9							
*07	0 %	13154	-0-	13154	143258	58	1	9665	3	Y	3112	3152	1			87
						8	4	3423	9							
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	143258					Y	NO RPT					87

RECLASSIFIED TO OIL DIST. 01 LEASE 15206 12/22/2014

DIAMOND H STATE WELL #: 13H RRCID -> 276215 COMPL. DATE 11/10/2014 TOTAL DEPTH 7535 PERF. 8002 - 11572

*12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

RECLASSIFIED TO OIL DIST. 01 LEASE 15206 12/22/2014

BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 99H RRCID -> 276216 COMPL. DATE 11/25/2014 TOTAL DEPTH 8002 PERF. 8540 - 15714

*12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-							-0-
*01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-							-0-
*02	0 %	13404	-0-	13404	13404	44	1	6277	3	N	6427	2457	0	3459	1			511
						13	4	7070	9									
*03	0 %	19744	-0-	19744	33148	50	1	9252	3	N	9485	9308	0	641	1			47
						8	4	10434	9									
*04	0 %	23281	-0-	23281	56429	52	1	13476	3	N	8857	8859	0					45
						10	4	9743	9									
*05	0 %	14592	-0-	14592	71021	30	1	7204	3	N	6687	6700	0					32
						2	4	7356	9									
*06	0 %	18657	-0-	18657	89678	47	1	9772	3	N	8006	7989	0					49
						31	4	8807	9									
*07	0 %	27960	-0-	27960	117638	66	1	16968	3	N	9920	9917	0					52
						14	4	10912	9									
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	117638					N	NO RPT							52

RECLASSIFIED TO OIL DIST. 01 LEASE 15203 02/17/2015

BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 100H RRCID -> 276237 COMPL. DATE 12/01/2014 TOTAL DEPTH 8042 PERF. 8545 - 14269

*02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

RECLASSIFIED TO OIL DIST. 01 LEASE 15203 02/17/2015

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 102H RRCID -> 276238 COMPL. DATE 11/02/2014 TOTAL DEPTH 8042 PERF. 8776 - 12615

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*02	0 %	15188	-0-	15188	15188	48	1	6889	3	N	7488	2863	0	4030	1	595
						14	4	8237	9							
*03	0 %	18100	-0-	18100	33288	45	1	8356	3	N	8811	8646	0	716	1	44
						7	4	9692	9							
*04	0 %	22553	-0-	22553	55841	51	1	13094	3	N	8544	8541	0	4	8	43
						10	4	9398	9							
*05	0 %	24192	-0-	24192	80033	62	1	14943	3	N	8348	8351	0			40
						4	4	9183	9							
*06	0 %	23347	-0-	23347	103380	72	1	14810	3	N	7653	7646	0			47
						47	4	8418	9							
*07	0 %	22702	-0-	22702	126082	62	1	15985	3	N	6038	6054	0			31
						13	4	6642	9							
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	126082					N	NO RPT					31

RECLASSIFIED TO OIL DIST. 01 LEASE 15203 02/17/2015

BEINHORN RANCH UNIT A WELL #: 10H RRCID -> 276239 COMPL. DATE 01/19/2015 TOTAL DEPTH 8090 PERF. 8395 - 13167

03	127328 X	53093	-0-	-74235	-0-	68	1	43844	3	Y	8346	8354	0	1	8	85
						9181	9									
04	47199 X	47199	-0-	-0-	-0-	68	1	39201	3	Y	7209	7167	0			127
						7930	9									
05	38421 X	38421	-0-	-0-	-0-	107	1	32051	3	Y	5694	5742	0			79
						6263	9									
06	30787 X	30787	-0-	-0-	-0-	68	1	25557	3	Y	4693	4673	0			99
						5162	9									
07	30144 X	30144	-0-	-0-	-0-	85	1	26230	3	Y	3481	3519	0			61
						3829	9									
*08	36259 X	36259	-0-	-0-	-0-	111	1	31382	3	Y	4333	4321	0			73
						4766	9									

BEINHORN RANCH UNIT A WELL #: 9H RRCID -> 276240 COMPL. DATE 01/19/2015 TOTAL DEPTH 8078 PERF. 8497 - 13237

03	104804 X	47909	-0-	-56895	-0-	62	1	39364	3	Y	7712	7723	0	1	8	79
						8483	9									
04	43352 X	43352	-0-	-0-	-0-	62	1	36005	3	Y	6623	6586	0			116
						7285	9									
05	34353 X	34353	-0-	-0-	-0-	95	1	28503	3	Y	5232	5276	0			72
						5755	9									
06	26269 X	26269	-0-	-0-	-0-	56	1	20839	3	Y	4885	4854	0			103
						5374	9									
07	26743 X	26743	-0-	-0-	-0-	73	1	22618	3	Y	3684	3722	0			65
						4052	9									
*08	31720 X	31720	-0-	-0-	-0-	97	1	27562	3	Y	3692	3695	0			62
						4061	9									

BEINHORN RANCH UNIT A WELL #: 11H RRCID -> 276241 COMPL. DATE 01/19/2015 TOTAL DEPTH 8103 PERF. 8320 - 13278

03	111931 X	50020	-0-	-61911	-0-	64	1	40870	3	Y	8260	8264	0	1	8	84
						9086	9									
04	43762 X	43762	-0-	-0-	-0-	62	1	35908	3	Y	7084	7044	0			124
						7792	9									
05	36458 X	36458	-0-	-0-	-0-	101	1	30201	3	Y	5596	5643	0			77
						6156	9									
06	32298 X	32298	-0-	-0-	-0-	72	1	27126	3	Y	4636	4615	0			98
						5100	9									
07	30912 X	30912	-0-	-0-	-0-	87	1	26890	3	Y	3577	3612	0			63
						3935	9									
*08	33182 X	33182	-0-	-0-	-0-	102	1	28883	3	Y	3815	3814	0			64
						4197	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
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
03	86556	X	86556	-0-	-0-	-0-	158	1	73905	3	Y	11089	11089	0			167
							295	4	12198	9							
04	66009	X	66009	-0-	-0-	-0-	137	1	56796	3	Y	8248	8234	0			181
							3	4	9073	9							
05	70063	X	70063	-0-	-0-	-0-	170	1	61583	3	Y	7554	7594	0	5	8	136
							1	4	8309	9							
06	61586	X	61586	-0-	-0-	-0-	149	1	54852	3	Y	5986	5940	0	19	8	163
							6585	9									
07	59860	X	59860	-0-	-0-	-0-	138	1	53255	3	Y	5879	5872	0	1	8	169
							6467	9									
*08	56880	X	56880	-0-	-0-	-0-	152	1	50693	3	Y	5486	5513	0			142
							6035	9									

BRISCOE FRIDAY RANCH UNIT A WELL #: 2H RRCID -> 276289 COMPL. DATE 01/21/2015 TOTAL DEPTH 7906 PERF. 8488 - 14634

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	93215	X	93215	-0-	-0-	-0-	171	1	80187	3	Y	11397	11381	0			171
							320	4	12537	9							
04	69303	X	69303	-0-	-0-	-0-	147	1	60670	3	Y	7712	7714	0			169
							3	4	8483	9							
05	65521	X	65521	-0-	-0-	-0-	161	1	58014	3	Y	6677	6726	0			120
							1	4	7345	9							
06	57673	X	57673	-0-	-0-	-0-	139	1	51338	3	Y	5633	5599	0			154
							6196	9									
07	54670	X	54670	-0-	-0-	-0-	128	1	49409	3	Y	4666	4685	0			135
							5133	9									
*08	49752	X	49752	-0-	-0-	-0-	134	1	44753	3	Y	4423	4443	0			115
							4865	9									

BRISCOE FRIDAY RANCH UNIT A WELL #: 4H RRCID -> 276291 COMPL. DATE 01/21/2015 TOTAL DEPTH 7928 PERF. 8463 - 14579

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	102031	X	102031	-0-	-0-	-0-	185	1	86853	3	Y	13315	13209	0			200
							346	4	14647	9							
04	81707	X	81707	-0-	-0-	-0-	173	1	71391	3	Y	9218	9216	0			202
							3	4	10140	9							
05	78129	X	78129	-0-	-0-	-0-	189	1	68450	3	Y	8625	8672	0			155
							2	4	9488	9							
06	68303	X	68303	-0-	-0-	-0-	163	1	60438	3	Y	7002	6965	0			192
							7702	9									
07	63980	X	63980	-0-	-0-	-0-	148	1	56850	3	Y	6347	6356	0			183
							6982	9									
*08	57896	X	57896	-0-	-0-	-0-	155	1	51783	3	Y	5416	5459	0			140
							5958	9									

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
03	SHUT IN		45307	-0-	45307	76976	59	1	37667	3	Y	6892	6909	0	1	8	70
							7581	9									
04	124827	X	47851	-0-	-76976	-0-	71	1	41217	3	Y	5966	5931	0			105
							6563	9									
05	75547	X	44159	-0-	-31388	-0-	130	1	38758	3	Y	4792	4831	0			66
							5271	9									
06	73110	X	34800	-0-	-38310	-0-	82	1	30635	3	Y	3712	3700	0			78
							4083	9									
07	75547	X	34430	-0-	-41117	-0-	95	1	29421	3	Y	4467	4467	0			78
							4914	9									
08	75547	X	38010	-0-	-37537	-0-	115	1	32410	3	Y	4986	4980	0			84
							5485	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
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
03	159693 X	87565	-0-	-72128	-0-	156	1	73422	3	Y	12449	12403	0			187
						293	4	13694	9							
04	74304 X	74304	-0-	-0-	-0-	158	1	65423	3	Y	7927	7940	0			174
						3	4	8720	9							
05	69580 X	69580	-0-	-0-	-0-	169	1	61284	3	Y	7386	7427	0			133
						2	4	8125	9							
06	60166 X	60166	-0-	-0-	-0-	144	1	53204	3	Y	6198	6161	0			170
						6818	9									
07	54157 X	54157	-0-	-0-	-0-	124	1	47852	3	Y	5619	5627	0			162
						6181	9									
*08	52313 X	52313	-0-	-0-	-0-	141	1	46948	3	Y	4749	4788	0			123
						5224	9									

BRISCOE FRIDAY RANCH WELL #: 41HR RRCID -> 276400 COMPL. DATE 12/22/2014 TOTAL DEPTH 8101 PERF. 8706 - 15213

03	80662 X	67458	-0-	-13204	-0-	138	1	59300	3	Y	7288	7340	1			79
						3	4	8017	9							
04	78060 X	61492	-0-	-16568	-0-	121	1	54357	3	Y	6346	6348	1			77
						33	4	6981	9							
05	80662 X	62840	-0-	-17822	-0-	128	1	56303	3	Y	5806	5805	1			78
						22	4	6387	9							
06	78060 X	50532	-0-	-27528	-0-	123	1	45058	3	Y	4852	4865	1			65
						14	4	5337	9							
07	80662 X	55332	-0-	-25330	-0-	104	1	50024	3	Y	4722	4739	1			48
						10	4	5194	9							
08	67456 X	56802	-0-	-10654	-0-	96	1	51694	3	Y	4552	4527	1			73
						5	4	5007	9							

BRISCOE FRIDAY RANCH WELL #: 47H RRCID -> 276402 COMPL. DATE 12/22/2014 TOTAL DEPTH 8125 PERF. 8681 - 15179

03	180506 X	51311	-0-	-129195	-0-	103	1	44281	3	Y	6295	6337	1			68
						2	4	6925	9							
04	68070 X	51557	-0-	-16513	-0-	102	1	45859	3	Y	5062	5069	1			61
						28	4	5568	9							
05	70339 X	54833	-0-	-15506	-0-	112	1	49018	3	Y	5167	5159	1			69
						19	4	5684	9							
06	68070 X	61877	-0-	-6193	-0-	155	1	56794	3	Y	4464	4473	1			60
						18	4	4910	9							
07	70339 X	58806	-0-	-11533	-0-	111	1	53505	3	Y	4708	4720	1			48
						11	4	5179	9							
08	54839 X	49671	-0-	-5168	-0-	83	1	44786	3	Y	4362	4340	1			70
						4	4	4798	9							

BRISCOE FRIDAY RANCH WELL #: 46HR RRCID -> 276403 COMPL. DATE 12/22/2014 TOTAL DEPTH 8135 PERF. 8858 - 15235

03	199988 X	64759	-0-	-135229	-0-	133	1	56829	3	Y	7086	7125	1			76
						2	4	7795	9							
04	75870 X	61056	-0-	-14814	-0-	121	1	54192	3	Y	6100	6102	1			74
						33	4	6710	9							
05	78399 X	62782	-0-	-15617	-0-	127	1	56001	3	Y	6030	6023	1			81
						21	4	6633	9							
06	68610 X	51876	-0-	-16734	-0-	127	1	46408	3	Y	4843	4859	1			65
						14	4	5327	9							
07	68789 X	55820	-0-	-12969	-0-	104	1	50070	3	Y	5123	5136	1			52
						11	4	5635	9							
08	64759 X	54800	-0-	-9959	-0-	92	1	49593	3	Y	4645	4623	1			74
						5	4	5110	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
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
03	81654 X	70811	-0-	-10843	-0-	145	1	62246	3	Y	7652	7698	1			82
						3	4	8417	9							
04	79020 X	66419	-0-	-12601	-0-	131	1	58688	3	Y	6877	6876	1			83
						35	4	7565	9							
05	81654 X	67770	-0-	-13884	-0-	136	1	60062	3	Y	6863	6854	1			92
						23	4	7549	9							
06	68520 X	59253	-0-	-9267	-0-	144	1	52643	3	Y	5864	5877	1			79
						16	4	6450	9							
07	70804 X	67603	-0-	-3201	-0-	126	1	60883	3	Y	5984	6002	1			61
						12	4	6582	9							
08	70804 X	62726	-0-	-8078	-0-	104	1	56456	3	Y	5601	5572	1			90
						5	4	6161	9							

BRISCOE FRIDAY RANCH WELL #: 45H RRCID -> 276405 COMPL. DATE 12/24/2014 TOTAL DEPTH 8106 PERF. 8920 - 15423

03	200372 X	69911	-0-	-130461	-0-	143	1	61305	3	Y	7692	7736	1			83
						2	4	8461	9							
04	75870 X	65929	-0-	-9941	-0-	130	1	58410	3	Y	6685	6687	1			81
						35	4	7354	9							
05	78399 X	67806	-0-	-10593	-0-	138	1	60661	3	Y	6349	6345	1			85
						23	4	6984	9							
06	68310 X	55087	-0-	-13223	-0-	136	1	49824	3	Y	4647	4670	1			62
						15	4	5112	9							
07	70587 X	55507	-0-	-15080	-0-	104	1	49995	3	Y	4907	4919	1			50
						10	4	5398	9							
08	69905 X	56856	-0-	-13049	-0-	95	1	51593	3	Y	4694	4669	1			75
						5	4	5163	9							

BRISCOE FRIDAY RANCH WELL #: 43H RRCID -> 276411 COMPL. DATE 12/22/2014 TOTAL DEPTH 8106 PERF. 8461 - 15056

03	96472 X	79727	-0-	-16745	-0-	161	1	69110	3	Y	9503	9547	1			102
						3	4	10453	9							
04	93360 X	73229	-0-	-20131	-0-	143	1	64228	3	Y	8017	8022	1			97
						39	4	8819	9							
05	96472 X	75475	-0-	-20997	-0-	151	1	66683	3	Y	7832	7824	1			105
						26	4	8615	9							
06	77160 X	61404	-0-	-15756	-0-	148	1	53988	3	Y	6592	6609	1			88
						17	4	7251	9							
07	79732 X	62374	-0-	-17358	-0-	115	1	55496	3	Y	6138	6163	1			63
						11	4	6752	9							
08	79732 X	59141	-0-	-20591	-0-	98	1	52890	3	Y	5589	5563	1			89
						5	4	6148	9							

BEINHORN RANCH UNIT A WELL #: 12H RRCID -> 276412 COMPL. DATE 01/19/2015 TOTAL DEPTH 8095 PERF. 8462 - 13238

03	120617 X	53731	-0-	-66886	-0-	68	1	43495	3	Y	9244	9227	0			94
						10168	9									
04	46320 X	46320	-0-	-0-	-0-	65	1	37354	3	Y	8092	8043	0	1	8	142
						8901	9									
05	35801 X	35801	-0-	-0-	-0-	96	1	28675	3	Y	6391	6445	0			88
						7030	9									
06	33115 X	33115	-0-	-0-	-0-	74	1	27593	3	Y	4953	4936	0			105
						5448	9									
07	31899 X	31358	-0-	-541	-0-	87	1	27071	3	Y	3818	3856	0			67
						4200	9									
*08	37665 X	37665	-0-	-0-	-0-	116	1	32855	3	Y	4267	4258	0	4	8	72
						4694	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
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
03	SHUT IN	25574	-0-	25574	45329	167	1	16064	3	Y	8392	7845	0	1188	1	81
						112	4	9231	9							
04	SHUT IN	15865	-0-	15865	61194	92	1	8450	3	Y	6650	6639	0	18	1	74
						8	4	7315	9							
05	0 W	12707	-0-	12707	73901	108	1	8256	3	Y	3924	3951	0			47
						27	4	4316	9							
06	0 W	10666	-0-	10666	84567	91	1	7625	3	Y	2670	2663	0	17	1	37
						13	4	2937	9							
07	0 W	3718	-0-	3718	88285	33	1	2572	3	Y	1011	1034	0			14
						1	4	1112	9							
08	0 W	2532	-0-	2532	90817	40	1	2492	3	Y	-0-	14	0			-0-

BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 101H RRCID -> 276432 COMPL. DATE 12/03/2014 TOTAL DEPTH 8040 PERF. 8668 - 12991

*12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RECLASSIFIED TO OIL DIST. 01 LEASE 15203 02/17/2015

FOGMT WELL #: 40SP RRCID -> 276434 COMPL. DATE 12/03/2014 TOTAL DEPTH 6267 PERF. 6730 - 13151

*01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RECLASSIFIED TO OIL DIST. 01 LEASE 15264 02/22/2015

BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 61H RRCID -> 276435 COMPL. DATE 05/18/2015 TOTAL DEPTH 7329 PERF. 8336 - 14276

03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	SHUT IN	8261	-0-	8261	8261	6	1	4449	3	Y	3460	3370	0	75	1	15
						3806	9									
07	SHUT IN	727	-0-	727	8988	5	1	411	3	Y	283	241	0	15	1	5
						311	9					37	8			
*08	69878 X	60890	-0-	-8988	-0-	88	1	52125	3	Y	7888	7639	0	219	1	35
						8677	9									

BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 96H RRCID -> 276436 COMPL. DATE 12/10/2014 TOTAL DEPTH 8003 PERF. 8496 - 13230

*02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

RECLASSIFIED TO OIL DIST. 01 LEASE 15203 02/24/2015

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 97H RRCID -> 276437 COMPL. DATE 12/09/2014 TOTAL DEPTH 8051 PERF. 8527 - 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
*02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

RECLASSIFIED TO OIL DIST. 01 LEASE 15203 02/27/2015

BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 74H RRCID -> 276461 COMPL. DATE 10/16/2014 TOTAL DEPTH 8206 PERF. 8825 - 17956

*10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

RECLASSIFIED TO OIL DIST. 01 LEASE 15203 11/25/2014

BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 78H RRCID -> 276463 COMPL. DATE 10/21/2014 TOTAL DEPTH 8140 PERF. 8794 - 17035

03	SHUT IN	28462	-0-	28462	108100	982	1	18221	3	Y	8397	8401	0			46
						22	4	9237	9							
04	SHUT IN	26032	-0-	26032	134132	64	1	14252	3	Y	10643	10634	1			55
						9	4	11707	9							
05	SHUT IN	35256	-0-	35256	169388	64	1	25308	3	Y	8976	8982	0			49
						10	4	9874	9							
06	SHUT IN	37819	-0-	37819	207207	100	1	28173	3	Y	8654	8631	0			72
						27	4	9519	9							
07	SHUT IN	37856	-0-	37856	245063	144	1	28789	3	Y	7840	7844	0			68
						299	4	8624	9							
08	SHUT IN	32003	-0-	32003	277066	134	1	23581	3	Y	7472	7467	0	3	8	70
						69	4	8219	9							

BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 77H RRCID -> 276464 COMPL. DATE 10/08/2014 TOTAL DEPTH 8223 PERF. 8786 - 17068

03	SHUT IN	39129	-0-	39129	149895	1338	1	24799	3	Y	11784	11782	0			64
						30	4	12962	9							
04	SHUT IN	35086	-0-	35086	184981	106	1	23461	3	Y	10457	10467	0			54
						16	4	11503	9							
05	SHUT IN	33270	-0-	33270	218251	60	1	24133	3	Y	8244	8253	0			45
						9	4	9068	9							
06	SHUT IN	29641	-0-	29641	247892	81	1	22989	3	Y	5954	5949	0			50
						22	4	6549	9							
07	SHUT IN	26183	-0-	26183	274075	98	1	19659	3	Y	5656	5657	0			49
						204	4	6222	9							
08	SHUT IN	25791	-0-	25791	299866	111	1	19634	3	Y	5444	5442	0			51
						58	4	5988	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 75H RRCID -> 276561 COMPL. DATE 10/16/2014 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
03	SHUT IN	39883	-0-	39883	216162	1400	1	25955	3	Y	11360	11388	0			62
						32	4	12496	9							
04	SHUT IN	33513	-0-	33513	249675	109	1	23955	3	Y	8575	8593	0			44
						16	4	9433	9							
05	SHUT IN	31443	-0-	31443	281118	55	1	22191	3	Y	8354	8353	0			45
						8	4	9189	9							
06	SHUT IN	29903	-0-	29903	311021	80	1	22364	3	Y	6761	6750	0			56
						22	4	7437	9							
07	SHUT IN	27247	-0-	27247	338268	99	1	19686	3	Y	6597	6596	0			57
						205	4	7257	9							
08	SHUT IN	5706	-0-	5706	343974	24	1	4290	3	Y	1254	1298	0	1	8	12
						13	4	1379	9							

BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 95H RRCID -> 276562 COMPL. DATE 12/12/2014 TOTAL DEPTH 8013 PERF. 8530 - 13496

*02	0 %	3459	-0-	3459	3459	1	1	83	3	N	3068	1173	0	1651	1	244
						3375	9									
*03	0 %	21508	-0-	21508	24967	61	1	11290	3	N	9225	9052	0	371	1	46
						9	4	10148	9							
*04	0 %	18384	-0-	18384	43351	34	1	8622	3	N	8837	8839	0			44
						7	4	9721	9							
*05	0 %	22101	-0-	22101	65452	45	1	10930	3	N	10112	10108	0			48
						3	4	11123	9							
*06	0 %	19396	-0-	19396	84848	43	1	8736	3	N	9626	9615	0			59
						28	4	10589	9							
*07	0 %	21120	-0-	21120	105968	41	1	10451	3	N	9654	9663	0			50
						9	4	10619	9							
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	105968					N	NO RPT					50

RECLASSIFIED TO OIL DIST. 01 LEASE 15203 02/27/2015

BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 62H RRCID -> 276583 COMPL. DATE 05/18/2015 TOTAL DEPTH 7352 PERF. 8242 - 14231

03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	SHUT IN	63	-0-	63	63	63	3			Y	-0-					-0-
06	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	63					Y	82	82	8			-0-
07	SHUT IN	1081	-0-	1081	1144	8	1	697	3	Y	342	325	0	1	1	7
						376	9					9	8			
*08	67838 X	66694	-0-	-1144	-0-	96	1	57400	3	Y	8362	8098	0	234	1	37
						9198	9									

BEINHORN RANCH UNIT A WELL #: 5H RRCID -> 276588 COMPL. DATE 01/20/2015 TOTAL DEPTH 8087 PERF. 8566 - 12902

03	104660 X	51904	-0-	-52756	-0-	66	1	42028	3	Y	8918	8906	0			91
						9810	9									
04	53040 X	47463	-0-	-5577	-0-	67	1	38625	3	Y	7974	7925	0			140
						8771	9									
05	54808 X	36731	-0-	-18077	-0-	99	1	29703	3	Y	6299	6352	0			87
						6929	9									
06	53040 X	30486	-0-	-22554	-0-	70	1	26379	3	Y	3670	3679	0			78
						4037	9									
07	54808 X	29212	-0-	-25596	-0-	81	1	25205	3	Y	3569	3584	0			63
						3926	9									
08	54808 X	32036	-0-	-22772	-0-	98	1	27686	3	Y	3865	3863	0			65
						4252	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
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
03	SHUT IN	61208	-0-	61208	108673	211	1	50637	3	Y	9326	9314	0			101
						101	4	10259	9							
04	157464 X	48791	-0-	-108673	-0-	151	1	39891	3	Y	7887	7359	0	552	1	77
						73	4	8676	9							
05	50950 X	50950	-0-	-0-	-0-	172	1	42858	3	Y	7176	6874	0	269	1	110
						26	4	7894	9							
06	46800 X	29103	-0-	-17697	-0-	120	1	23492	3	Y	4979	4743	0	210	1	136
						14	4	5477	9							
07	48360 X	22467	-0-	-25893	-0-	113	1	18840	3	Y	3191	3266	0			61
						4	4	3510	9							
08	48360 X	30626	-0-	-17734	-0-	152	1	26129	3	Y	3949	3936	0			74
						1	4	4344	9							

BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 87H RRCID -> 276632 COMPL. DATE 12/28/2014 TOTAL DEPTH 8065 PERF. 8609 - 14333

03	SHUT IN	16885	-0-	16885	28261	15812	3	245	4	Y	753	5	0	679	1	225
						828	9					3	8			
04	SHUT IN	40527	-0-	40527	68788	89	1	22895	3	Y	15933	15853	0			80
						17	4	17526	9							
05	SHUT IN	39976	-0-	39976	108764	105	1	24911	3	Y	13594	13609	0			65
						7	4	14953	9							
06	SHUT IN	32103	-0-	32103	140867	87	1	17882	3	Y	12797	12784	0			78
						57	4	14077	9							
07	T. A.	29336	-0-	29336	170203	59	1	15062	3	Y	12911	12922	0			67
						13	4	14202	9							
08	T. A.	27846	-0-	27846	198049	42	1	13229	3	Y	13249	13244	0			72
						1	4	14574	9							

BEINHORN RANCH UNIT A WELL #: 6H RRCID -> 276633 COMPL. DATE 01/20/2015 TOTAL DEPTH 8086 PERF. 8787 - 12913

03	SHUT IN	62292	-0-	62292	125750	93	1	59527	3	Y	2429	2450	0			25
						2672	9									
*04	175316 X	49566	-0-	-125750	-0-	78	1	45045	3	Y	4039	3993	0			71
						4443	9									
*05	38158 X	38158	-0-	-0-	-0-	115	1	34257	3	Y	3442	3465	0			48
						3786	9									
*06	33384 X	33384	-0-	-0-	-0-	78	1	29212	3	Y	3722	3691	0			79
						4094	9									
*07	32333 X	30799	-0-	-1534	-0-	86	1	26658	3	Y	3686	3700	0			65
						4055	9									
*08	32333 X	31458	-0-	-875	-0-	96	1	27052	3	Y	3918	3917	0			66
						4310	9									

BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 86H RRCID -> 276635 COMPL. DATE 01/01/2015 TOTAL DEPTH 8088 PERF. 8586 - 14538

*01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RECLASSIFIED TO OIL DIST. 01 LEASE 15203 02/23/2015

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

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
03	SHUT IN	34432	-0-	34432	87930	1183	1	21941	3	Y	10255	10258	0			56
						27	4	11281	9							
04	SHUT IN	33563	-0-	33563	121493	102	1	22664	3	Y	9802	9807	0			51
						15	4	10782	9							
05	SHUT IN	30880	-0-	30880	152373	53	1	20940	3	Y	8981	8983	0			49
						8	4	9879	9							
06	T. A.	30784	-0-	30784	183157	80	1	22683	3	Y	7272	7260	0			61
						22	4	7999	9							
07	T. A.	28753	-0-	28753	211910	110	1	22112	3	Y	5728	5740	0			49
						230	4	6301	9							
*08	240082 X	28172	-0-	-211910	-0-	124	1	21949	3	Y	5485	5483	0			51
						65	4	6034	9							

BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 81H RRCID -> 276654 COMPL. DATE 12/25/2014 TOTAL DEPTH 8141 PERF. 8767 - 15057

03	SHUT IN	21903	-0-	21903	69355	554	1	10273	3	Y	10057	10058	0			55
						13	4	11063	9							
04	SHUT IN	21843	-0-	21843	91198	60	1	13179	3	Y	7814	7829	0			40
						9	4	8595	9							
05	SHUT IN	15587	-0-	15587	106785	23	1	9141	3	Y	5835	5843	0			32
						4	4	6419	9							
06	T. A.	13688	-0-	13688	120473	27	1	7632	3	Y	5474	5460	0			46
						8	4	6021	9							
07	T. A.	19381	-0-	19381	139854	65	1	13084	3	Y	5542	5540	0			48
						136	4	6096	9							
*08	161189 X	21335	-0-	-139854	-0-	83	1	14553	3	Y	6051	6042	0			57
						43	4	6656	9							

BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 94H RRCID -> 276655 COMPL. DATE 12/13/2014 TOTAL DEPTH 8018 PERF. 8616 - 13666

*02	0 %	3971	-0-	3971	3971	1	1	103	3	N	3515	1344	0	1892	1	279
						3867	9									
*03	0 %	27221	-0-	27221	31192	84	1	15545	3	N	10526	10329	0	424	1	52
						13	4	11579	9							
*04	0 %	25371	-0-	25371	56563	63	1	16344	3	N	8138	8149	0			41
						12	4	8952	9							
*05	0 %	20456	-0-	20456	77019	51	1	12394	3	N	7279	7280	0	5	8	35
						4	4	8007	9							
*06	0 %	18683	-0-	18683	95702	50	1	10267	3	N	7576	7565	0			46
						32	4	8334	9							
*07	0 %	18350	-0-	18350	114052	43	1	11004	3	N	6631	6642	0			35
						9	4	7294	9							
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	114052					N	NO RPT					35

RECLASSIFIED TO OIL DIST. 01 LEASE 15203 02/23/2015

BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 98H RRCID -> 276656 COMPL. DATE 12/06/2014 TOTAL DEPTH 7995 PERF. 8560 - 12973

*12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RECLASSIFIED TO OIL DIST. 01 LEASE 15203 02/23/2015

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
FOGMT WELL #: 39SP RRCID -> 276659 COMPL. DATE 12/09/2014 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
*01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RECLASSIFIED TO OIL DIST. 01 LEASE 15264 02/22/2015

BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 83H RRCID -> 276668 COMPL. DATE 11/23/2014 TOTAL DEPTH 8103 PERF. 8747 - 14916

*01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RECLASSIFIED TO OIL DIST. 01 LEASE 15203 02/23/2015

LA BANDERA RANCH UNIT B WELL #: 3H RRCID -> 276676 COMPL. DATE 03/06/2015 TOTAL DEPTH 6367 PERF. 6916 - 11737

03	SHUT IN	19597	-0-	19597	19597	176	1	10311	3	Y	8282	8202	0				80
						9110	9										
04	SHUT IN	22179	-0-	22179	41776	97	1	11093	3	Y	9990	9969	0				101
						10989	9										
*05	SHUT IN	19501	-0-	19501	61277	75	1	11796	3	Y	6936	6947	0				90
						7630	9										
06	SHUT IN	18306	-0-	18306	79583	74	1	12549	3	Y	5166	4893	0	242	1		121
						5683	9										
*07	99878 X	20295	-0-	-79583	-0-	98	1	15791	3	Y	4005	3666	0	414	1		46
						4406	9										
*08	23137 X	23137	-0-	-0-	-0-	128	1	18728	3	Y	3892	3866	0				72
						4281	9										

LA BANDERA RANCH UNIT B WELL #: 5H RRCID -> 276683 COMPL. DATE 03/26/2015 TOTAL DEPTH 6373 PERF. 7249 - 12146

03	SHUT IN	13902	-0-	13902	13902	111	1	6488	3	Y	6639	4828	0	1747	1		64
						7303	9										
04	SHUT IN	22441	-0-	22441	36343	115	1	13159	3	Y	8334	8274	0	40	1		84
						9167	9										
05	SHUT IN	22089	-0-	22089	58432	94	1	14797	3	Y	6544	6543	0				85
						7198	9										
06	SHUT IN	18864	-0-	18864	77296	83	1	14218	3	Y	4148	3929	0	207	1		97
						4563	9										
*07	97230 X	19934	-0-	-77296	-0-	95	1	15255	3	Y	4167	3814	0	402	1		48
						4584	9										
*08	17091 X	17091	-0-	-0-	-0-	88	1	12847	3	Y	3778	3756	0				70
						4156	9										

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 82H RRCID -> 276689 COMPL. DATE 11/17/2014 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
*11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RECLASSIFIED TO OIL DIST. 01 LEASE 15203 01/06/2015

BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 83H RRCID -> 276708 COMPL. DATE 02/24/2015 TOTAL DEPTH 7630 PERF. 7939 - 13023

03	SHUT IN	54585	-0-	54585	54585	333	1	46496	3	Y	7051	6823	1				228
						7756	9										
04	SHUT IN	23686	-0-	23686	78271	134	1	18387	3	Y	4687	4804	1				111
						9	4	5156	9								
05	SHUT IN	25404	-0-	25404	103675	154	1	19770	3	Y	4950	4878	1				183
						35	4	5445	9								
06	SHUT IN	24628	-0-	24628	128303	241	1	19401	3	Y	4533	4607	1				109
						4986	9										
*07	152624 X	24321	-0-	-128303	-0-	211	1	19194	3	Y	4469	4401	1	1	8		176
						4916	9										
*08	47647 X	22503	-0-	-25144	-0-	270	1	17590	3	Y	4221	4288	1				109
						4643	9										

BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 63H RRCID -> 276753 COMPL. DATE 05/18/2015 TOTAL DEPTH 7362 PERF. 7845 - 13834

03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT						-0-
05	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	37	37	8				-0-
07	T. A.	1206	-0-	1206	1206	8	1	678	3	Y	473	463	0	1	1		9
						520	9										
*08	50282 X	47928	-0-	-2354	-0-	64	1	38226	3	Y	8762	8485	0	247	1		39
						9638	9										

LA BANDERA RANCH UNIT B WELL #: 7H RRCID -> 276766 COMPL. DATE 01/24/2015 TOTAL DEPTH 6413 PERF. 7068 - 11808

*03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-
*04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-
*05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-
*06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-
*07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-

RECLASSIFIED TO OIL DIST. 01 LEASE 18389 03/15/2015

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 91H RRCID -> 276777 COMPL. DATE 06/01/2015 TOTAL DEPTH 7154 PERF. 8181 - 14666

03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT						-0-
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT						-0-
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT						-0-
08	SHUT IN	12520	-0-	12520	12520	14	1	9687	3	Y	2563	942	0	1358	1		138
						2819	9					125	8				

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 90H RRCID -> 276793 COMPL. DATE 05/27/2015 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
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	SHUT IN	14922	-0-	14922	14922	18	1	12272	3	Y	2393	877	0	1263	1	128
						2632	9					125	8			

FOGMT WELL #: 42SP RRCID -> 276799 COMPL. DATE 01/12/2015 TOTAL DEPTH 6276 PERF. 7195 - 13844

*02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

RECLASSIFIED TO OIL DIST. 01 LEASE 15264 02/22/2015

LA BANDERA RANCH UNIT B WELL #: 9H RRCID -> 276800 COMPL. DATE 03/10/2015 TOTAL DEPTH 6392 PERF. 6754 - 11626

03	SHUT IN	10143	-0-	10143	10143	108	1	6369	3	Y	3333	2424	0	877	1	32
						3666	9									
04	SHUT IN	19858	-0-	19858	30001	120	1	13633	3	Y	5550	5506	0	20	1	56
						6105	9									
05	SHUT IN	22894	-0-	22894	52895	97	1	15196	3	Y	6910	6876	0			90
						7601	9									
06	T. A.	20601	-0-	20601	73496	88	1	14967	3	Y	5042	4776	0	238	1	118
						5546	9									
07	91816 X	18320	-0-	-73496	-0-	79	1	12657	3	Y	5076	4646	0	489	1	59
						5584	9									
*08	18535 X	18535	-0-	-0-	-0-	96	1	13927	3	Y	4102	4085	0			76
						4512	9									

LA BANDERA RANCH UNIT B WELL #: 1H RRCID -> 276801 COMPL. DATE 02/15/2015 TOTAL DEPTH 6335 PERF. 7062 - 11925

*03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RECLASSIFIED TO OIL DIST. 01 LEASE 18389 03/18/2015

LA BANDERA RANCH UNIT B WELL #: 4H RRCID -> 276835 COMPL. DATE 01/29/2015 TOTAL DEPTH 6369 PERF. 6950 - 11855

03	SHUT IN	14226	-0-	14226	14226	103	1	6035	3	Y	7353	7282	1			71
						8088	9									
04	SHUT IN	21696	-0-	21696	35922	98	1	11142	3	Y	9505	9480	1			96
						10456	9									
05	SHUT IN	18247	-0-	18247	54169	70	1	10986	3	Y	6537	6548	1			85
						7191	9									
06	SHUT IN	15610	-0-	15610	69779	59	1	10011	3	Y	5036	4770	0	233	1	118
						5540	9									
07	SHUT IN	12357	-0-	12357	82136	48	1	7678	3	Y	4210	3853	0	426	1	49
						4631	9									
08	SHUT IN	14293	-0-	14293	96429	68	1	9905	3	Y	3927	3903	0			73
						4320	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
LA BANDERA RANCH UNIT B WELL #: 8H RRCID -> 276845 COMPL. DATE 01/28/2015 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
03	SHUT IN	8516	-0-	8516	8516	100	1	5844	3	Y	2338	1700	0	615	1	23
						2572	9									
04	SHUT IN	16212	-0-	16212	24728	113	1	12916	3	Y	2894	2874	0	14	1	29
						3183	9									
05	SHUT IN	18281	-0-	18281	43009	85	1	13410	3	Y	4351	4323	0			57
						4786	9									
06	SHUT IN	18589	-0-	18589	61598	81	1	13902	3	Y	4187	3967	0	179	1	98
						4606	9									
07	SHUT IN	18884	-0-	18884	80482	88	1	14074	3	Y	4293	3929	0	412	1	50
						4722	9									
08	SHUT IN	18378	-0-	18378	98860	104	1	15236	3	Y	2762	2761	0			51
						3038	9									

BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 90H RRCID -> 276863 COMPL. DATE 01/19/2015 TOTAL DEPTH 8049 PERF. 8540 - 14252

*02	SHUT IN	5203	-0-	5203	5203	6	1	831	3	N	3967	1517	0	2135	1	315
						2	4	4364	9							
*03	SHUT IN	25116	-0-	25116	30319	67	1	12511	3	N	11389	11175	0	472	1	57
						10	4	12528	9							
*04	SHUT IN	19477	-0-	19477	49796	35	1	8987	3	N	9498	9507	0			48
						7	4	10448	9							
*05	SHUT IN	30089	-0-	30089	79885	70	1	16696	3	N	12107	12097	0			58
						5	4	13318	9							
*06	SHUT IN	29631	-0-	29631	109516	84	1	17191	3	N	11184	11174	0			68
						54	4	12302	9							
*07	SHUT IN	26218	-0-	26218	135734	60	1	15144	3	N	10001	10017	0			52
						13	4	11001	9							
*08	SHUT IN	29056	-0-	29056	164790	65	1	20059	3	N	8118	8126	0			44
						2	4	8930	9							

BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 91H RRCID -> 276865 COMPL. DATE 12/29/2014 TOTAL DEPTH 8032 PERF. 8533 - 14100

*02	SHUT IN	5093	-0-	5093	5093	6	1	895	3	N	3809	1456	0	2050	1	303
						2	4	4190	9							
*03	SHUT IN	24502	-0-	24502	29595	63	1	11636	3	N	11630	11412	0	463	1	58
						10	4	12793	9							
*04	SHUT IN	23861	-0-	23861	53456	39	1	9999	3	N	12559	12554	0			63
						8	4	13815	9							
*05	SHUT IN	27527	-0-	27527	80983	60	1	14402	3	N	11874	11880	0			57
						4	4	13061	9							
*06	SHUT IN	29115	-0-	29115	110098	84	1	17232	3	N	10676	10668	0			65
						55	4	11744	9							
*07	SHUT IN	27563	-0-	27563	137661	65	1	16639	3	N	9859	9873	0			51
						14	4	10845	9							
*08	SHUT IN	25823	-0-	25823	163484	52	1	16268	3	N	8637	8641	0			47
						2	4	9501	9							

FOGMT WELL #: 41SP RRCID -> 276883 COMPL. DATE 01/12/2015 TOTAL DEPTH 6268 PERF. 7016 - 13480

03	SHUT IN	26627	-0-	26627	32207	167	1	16127	3	Y	9291	8685	0	798	1	90
						113	4	10220	9							
04	SHUT IN	22796	-0-	22796	55003	145	1	13325	3	Y	8466	8442	0	20	1	94
						13	4	9313	9							
05	SHUT IN	23306	-0-	23306	78309	189	1	14320	3	Y	7955	7954	0			95
						46	4	8751	9							
06	SHUT IN	17589	-0-	17589	95898	129	1	10790	3	Y	6046	6023	0	34	1	84
						19	4	6651	9							
07	SHUT IN	24425	-0-	24425	120323	219	1	17006	3	Y	6541	6532	0			93
						5	4	7195	9							
*08	142605 X	22282	-0-	-120323	-0-	261	1	16036	3	Y	5439	5443	0			89
						2	4	5983	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 84H RRCID -> 276911 COMPL. DATE 11/14/2014 TOTAL DEPTH 8111 PERF. 8614 - 14656

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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 %	8418	-0-	8418	8418	22	1	3196	3	N	4721	1805	0	2541	1	375
						7	4	5193	9							
*03	0 %	27948	-0-	27948	36366	70	1	13008	3	N	13508	13255	0	561	1	67
						11	4	14859	9							
*04	0 %	27559	-0-	27559	63925	52	1	13416	3	N	12801	12804	0			64
						10	4	14081	9							
*05	0 %	34160	-0-	34160	98085	73	1	17391	3	N	15174	15165	0			73
						5	4	16691	9							
*06	0 %	33710	-0-	33710	131795	86	1	17567	3	N	14547	14531	0			89
						55	4	16002	9							
*07	0 %	34204	-0-	34204	165999	71	1	17839	3	N	14799	14811	0			77
						15	4	16279	9							
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	165999					N	NO RPT					77

RECLASSIFIED TO OIL DIST. 01 LEASE 15203 02/23/2015

BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 104H RRCID -> 276913 COMPL. DATE 02/20/2015 TOTAL DEPTH 7835 PERF. 8476 - 14963

03	SHUT IN	7000	-0-	7000	7000	58	1	3704	3	Y	2944	2531	1			413
						3238	9									
04	SHUT IN	38478	-0-	38478	45478	99	1	27216	3	Y	10148	8616	0	1318	1	627
						11163	9									
05	SHUT IN	30450	-0-	30450	75928	42	1	18382	3	Y	10933	11417	1			143
						12026	9									
06	SHUT IN	19928	-0-	19928	95856	62	1	14090	3	Y	5251	5356	1			38
						5776	9									
07	SHUT IN	27604	-0-	27604	123460	77	1	20766	3	Y	6146	6157	0			27
						6761	9									
08	SHUT IN	25228	-0-	25228	148688	67	1	18937	3	Y	5658	5661	0			24
						6224	9									

BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 106H RRCID -> 276918 COMPL. DATE 02/14/2015 TOTAL DEPTH 7794 PERF. 8361 - 15741

*03	SHUT IN	8507	-0-	8507	8507	63	1	4019	3	N	4023	3458	1			565
						4425	9									
*04	SHUT IN	45574	-0-	45574	54081	111	1	30653	3	N	13464	11432	0	1765	1	832
						14810	9									
*05	SHUT IN	33617	-0-	33617	87698	47	1	20713	3	N	11688	8860	0	3508	1	152
						12857	9									
*06	SHUT IN	28870	-0-	28870	116568	87	1	19746	3	N	8215	8205	0	103	1	59
						9037	9									
*07	SHUT IN	30822	-0-	30822	147390	82	1	22187	3	N	7775	7800	0			34
						8553	9									
*08	SHUT IN	28827	-0-	28827	176217	74	1	20959	3	N	7085	7088	0			31
						7794	9									

BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 107H RRCID -> 276919 COMPL. DATE 02/10/2015 TOTAL DEPTH 7851 PERF. 8353 - 16368

03	SHUT IN	7192	-0-	7192	7192	57	1	3626	3	Y	3190	2742	1			448
						3509	9									
04	SHUT IN	38857	-0-	38857	46049	98	1	26809	3	Y	10864	9225	0	1416	1	671
						11950	9									
05	SHUT IN	29897	-0-	29897	75946	41	1	18097	3	Y	10690	8103	0	3119	1	139
						11759	9									
06	SHUT IN	16140	-0-	16140	92086	45	1	10104	3	Y	5446	5452	0	94	1	39
						5991	9									
07	SHUT IN	26965	-0-	26965	119051	71	1	19138	3	Y	7051	7059	0			31
						7756	9									
08	SHUT IN	29432	-0-	29432	148483	76	1	21694	3	Y	6965	6966	0			30
						7662	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 108H RRCID -> 276920 COMPL. DATE 02/07/2015 TOTAL DEPTH 7862 PERF. 8384 - 16883

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SHUT IN	6621	-0-	6621	6621	49	1	3159	3	N	3103	2667	1			436
						3413	9									
*04	SHUT IN	40270	-0-	40270	46891	98	1	26911	3	N	12055	10236	0	1510	1	745
						13261	9									
*05	SHUT IN	28152	-0-	28152	75043	31	1	13638	3	N	13166	9980	0	3759	1	172
						14483	9									
*06	SHUT IN	21631	-0-	21631	96674	58	1	13162	3	N	7646	7647	0	116	1	55
						8411	9									
*07	SHUT IN	26078	-0-	26078	122752	63	1	16933	3	N	8256	8275	0			36
						9082	9									
*08	SHUT IN	28113	-0-	28113	150865	65	1	18459	3	N	8717	8704	0	11	8	38
						9589	9									

BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 82H RRCID -> 276924 COMPL. DATE 02/24/2015 TOTAL DEPTH 7601 PERF. 8010 - 12221

03	SHUT IN	38419	-0-	38419	38419	233	1	32566	3	Y	5109	4944	1			165
						5620	9									
04	SHUT IN	35989	-0-	35989	74408	213	1	29005	3	Y	6144	6163	1			146
						13	4	6758	9							
05	SHUT IN	27176	-0-	27176	101584	170	1	21751	3	Y	4743	4713	1			176
						38	4	5217	9							
06	SHUT IN	25784	-0-	25784	127368	258	1	20798	3	Y	4298	4371	1			103
						4728	9									
*07	152907 X	25539	-0-	-127368	-0-	223	1	20309	3	Y	4552	4476	1			179
						5007	9									
*08	23423 X	23423	-0-	-0-	-0-	284	1	18518	3	Y	4201	4272	1			108
						4621	9									

BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 92H RRCID -> 276938 COMPL. DATE 01/07/2015 TOTAL DEPTH 8030 PERF. 8566 - 13973

*02	SHUT IN	5950	-0-	5950	5950	7	1	1014	3	N	4479	1712	0	2411	1	356
						2	4	4927	9							
*03	SHUT IN	28966	-0-	28966	34916	80	1	14853	3	N	12746	12508	0	531	1	63
						12	4	14021	9							
*04	SHUT IN	30744	-0-	30744	65660	71	1	18573	3	N	10987	10995	0			55
						14	4	12086	9							
*05	SHUT IN	25295	-0-	25295	90955	53	1	12735	3	N	11366	11367	0			54
						4	4	12503	9							
*06	SHUT IN	29660	-0-	29660	120615	85	1	17460	3	N	10964	10951	0			67
						55	4	12060	9							
*07	SHUT IN	24036	-0-	24036	144651	48	1	12301	3	N	10615	10627	0			55
						10	4	11677	9							
*08	SHUT IN	24747	-0-	24747	169398	48	1	14942	3	N	8868	8875	0			48
						2	4	9755	9							

BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 93H RRCID -> 276954 COMPL. DATE 01/26/2015 TOTAL DEPTH 8030 PERF. 8554 - 14027

*02	SHUT IN	7493	-0-	7493	7493	17	1	2477	3	N	4541	1736	0	2444	1	361
						4	4	4995	9							
*03	SHUT IN	26357	-0-	26357	33850	56	1	10382	3	N	14464	14193	0	560	1	72
						9	4	15910	9							
*04	SHUT IN	25379	-0-	25379	59229	45	1	11569	3	N	12505	12514	0			63
						9	4	13756	9							
*05	SHUT IN	33222	-0-	33222	92451	75	1	17889	3	N	13865	13862	0			66
						6	4	15252	9							
*06	SHUT IN	30172	-0-	30172	122623	79	1	16395	3	N	12405	12395	0			76
						52	4	13646	9							
*07	SHUT IN	26810	-0-	26810	149433	61	1	15535	3	N	10183	10206	0			53
						13	4	11201	9							
*08	SHUT IN	24861	-0-	24861	174294	44	1	13872	3	N	9949	9948	0			54
						1	4	10944	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 89H RRCID -> 276956 COMPL. DATE 12/17/2014 TOTAL DEPTH 8046 PERF. 8620 - 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
03	SHUT IN	24503	-0-	24503	32624	57	1	10628	3	Y	12554	12319	0	584	1	62
						9	4	13809	9							
04	SHUT IN	23476	-0-	23476	56100	40	1	10276	3	Y	11956	11958	0			60
						8	4	13152	9							
05	SHUT IN	26568	-0-	26568	82668	57	1	13609	3	Y	11725	11729	0			56
						4	4	12898	9							
06	SHUT IN	25963	-0-	25963	108631	69	1	14093	3	Y	10688	10679	0			65
						44	4	11757	9							
07	SHUT IN	28582	-0-	28582	137213	68	1	17309	3	Y	10173	10185	0			53
						15	4	11190	9							
08	SHUT IN	26312	-0-	26312	163525	47	1	14524	3	Y	10673	10668	0			58
						1	4	11740	9							

DIAMOND H RANCH WELL #: 19H RRCID -> 276957 COMPL. DATE 02/01/2015 TOTAL DEPTH 7523 PERF. 8002 - 13211

03	0 %	5999	-0-	5999	5999	66	1	1801	3	Y	3745	3252	1	8	3	485
						12	4	4120	9							
*04	0 %	21141	-0-	21141	27140	109	1	8142	3	Y	11716	12137	1			64
						2	4	12888	9							
*05	0 %	16449	-0-	16449	43589	66	1	6248	3	Y	9202	9157	1			109
						13	4	10122	9							
06	0 %	14150	-0-	14150	57739	52	1	4975	3	Y	8294	8267	1	41	8	95
						9123	9									
07	0 %	15000	-0-	15000	72739	57	1	6203	3	Y	7945	7892	1	26	8	122
						8740	9									
08	0 %	8466	-0-	8466	81205	38	1	4105	3	Y	3930	4006	1			46
						4323	9									

RECLASSIFIED TO OIL DIST. 01 LEASE 15205 03/26/2015

DIAMOND H RANCH WELL #: 21H RRCID -> 276960 COMPL. DATE 03/07/2015 TOTAL DEPTH 7564 PERF. 8039 - 12481

03	0 %	6998	-0-	6998	6998	75	1	2067	3	Y	4402	3823	1	9	3	570
						14	4	4842	9							
*04	0 %	24046	-0-	24046	31044	113	1	8505	3	Y	14024	14517	1			77
						2	4	15426	9							
*05	0 %	16731	-0-	16731	47775	48	1	4530	3	Y	11040	10987	1			130
						9	4	12144	9							
06	0 %	15527	-0-	15527	63302	51	1	4936	3	Y	9582	9581	1	22	8	109
						10540	9									
07	0 %	17088	-0-	17088	80390	68	1	7380	3	Y	8764	8738	1			135
						9640	9									
08	0 %	18678	-0-	18678	99068	86	1	9219	3	Y	8521	8556	1			100
						9373	9									

RECLASSIFIED TO OIL DIST. 01 LEASE 15205 03/26/2015

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 93H RRCID -> 276961 COMPL. DATE 12/10/2014 TOTAL DEPTH 7122 PERF. N/A

03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	SHUT IN	20769	-0-	20769	20769	20	1	13684	3	Y	6423	2434	0	3508	1	356
						7065	9					125	8			

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 103H RRCID -> 277020 COMPL. DATE 02/22/2015 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
03	SHUT IN	6923	-0-	6923	6923	53	1	3366	3	Y	3185	2738	1			447
						3504	9									
04	SHUT IN	34618	-0-	34618	41541	83	1	22748	3	Y	10715	9098	0	1402	1	662
						11787	9									
05	SHUT IN	22124	-0-	22124	63665	29	1	13060	3	Y	8214	6226	0	2543	1	107
						9035	9									
06	SHUT IN	13619	-0-	13619	77284	39	1	8839	3	Y	4310	4314	0	72	1	31
						4741	9									
07	SHUT IN	23877	-0-	23877	101161	66	1	17649	3	Y	5602	5609	0			24
						6162	9									
08	SHUT IN	25679	-0-	25679	126840	67	1	19003	3	Y	6008	6006	0			26
						6609	9									

DIAMOND H RANCH WELL #: 22H RRCID -> 277021 COMPL. DATE 03/08/2015 TOTAL DEPTH 7533 PERF. 8123 - 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
*03	SHUT IN	5116	-0-	5116	5116	70	1	1922	3	N	2828	2456	1	6	3	366
						13	4	3111	9							
*04	SHUT IN	21610	-0-	21610	26726	131	1	9815	3	N	10601	10909	1			58
						3	4	11661	9							
*05	SHUT IN	17163	-0-	17163	43889	66	1	6318	3	N	9787	9729	1			116
						13	4	10766	9							
*06	SHUT IN	15255	-0-	15255	59144	56	1	5374	3	N	8932	8946	1			102
						9825	9									
*07	SHUT IN	17713	-0-	17713	76857	73	1	7891	3	N	8862	8827	1			137
						1	4	9748	9							
*08	SHUT IN	31186	-0-	31186	108043	228	1	24465	3	N	5902	5970	1			69
						1	4	6492	9							

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 92H RRCID -> 277026 COMPL. DATE 07/20/2015 TOTAL DEPTH 7198 PERF. 8150 - 14280

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	SHUT IN	18896	-0-	18896	18896	20	1	14039	3	Y	4397	1651	0	2379	1	242
						4837	9					125	8			

BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 114H RRCID -> 277079 COMPL. DATE 03/16/2015 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
03	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	SHUT IN	10712	-0-	10712	10712	19	1	5160	3	Y	5030	4271	0	448	1	311
						5533	9									
05	SHUT IN	26929	-0-	26929	37641	39	1	17330	3	Y	8691	6588	0	2301	1	113
						9560	9									
06	SHUT IN	14615	-0-	14615	52256	38	1	8546	3	Y	5483	5481	0	76	1	39
						6031	9									
07	SHUT IN	19115	-0-	19115	71371	46	1	12433	3	Y	6033	6046	0			26
						6636	9									
08	SHUT IN	23920	-0-	23920	95291	62	1	17686	3	Y	5611	5613	0			24
						6172	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 115H RRCID -> 277080 COMPL. DATE 03/10/2015 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
03	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	SHUT IN	5566	-0-	5566	5566	9	1	2445	3	Y	2829	2402	0	252	1	175
						3112	9									
05	SHUT IN	35679	-0-	35679	41245	63	1	27737	3	Y	7163	5430	0	1815	1	93
						7879	9									
06	SHUT IN	16608	-0-	16608	57853	46	1	10315	3	Y	5679	5668	0	63	1	41
						6247	9									
07	SHUT IN	29885	-0-	29885	87738	78	1	20939	3	Y	8062	8068	0			35
						8868	9									
08	SHUT IN	20528	-0-	20528	108266	46	1	13188	3	Y	6631	6637	0			29
						7294	9									

BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 117H RRCID -> 277081 COMPL. DATE 03/11/2015 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
03	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	SHUT IN	3554	-0-	3554	3554	4	1	1164	3	Y	2169	1842	0	193	1	134
						2386	9									
05	SHUT IN	44317	-0-	44317	47871	77	1	33993	3	Y	9315	7061	0	2267	1	121
						10247	9									
06	SHUT IN	26423	-0-	26423	74294	77	1	17323	3	Y	8203	8183	0	82	1	59
						9023	9									
07	SHUT IN	37040	-0-	37040	111334	91	1	24414	3	Y	11395	11405	0			49
						12535	9									
08	SHUT IN	24525	-0-	24525	135859	54	1	15298	3	Y	8339	8352	0			36
						9173	9									

BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 105H RRCID -> 277082 COMPL. DATE 02/18/2015 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
*03	SHUT IN	8177	-0-	8177	8177	62	1	3938	3	N	3797	3264	1			533
						4177	9									
*04	SHUT IN	40789	-0-	40789	48966	96	1	26398	3	N	12995	11034	0	1691	1	803
						14295	9									
*05	SHUT IN	29574	-0-	29574	78540	42	1	18666	3	N	9878	7488	0	3064	1	129
						10866	9									
*06	SHUT IN	20449	-0-	20449	98989	58	1	13017	3	N	6704	6698	0	87	1	48
						7374	9									
*07	SHUT IN	27319	-0-	27319	126308	71	1	19212	3	N	7305	7321	0			32
						8036	9									
*08	SHUT IN	27451	-0-	27451	153759	70	1	19884	3	N	6815	6818	0			29
						7497	9									

BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 116H RRCID -> 277083 COMPL. DATE 06/25/2015 TOTAL DEPTH 7402 PERF. 7721 - 13173

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	SHUT IN	26357	-0-	26357	26357	44	1	19320	3	Y	6357	4991	0	1303	1	63
						6993	9									
*08	75884 X	49527	-0-	-26357	-0-	117	1	40547	3	Y	8048	8059	0			52
						10	4	8853	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
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
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	SHUT IN	35743	-0-	35743	35743	56	1	24876	3	Y	9828	7716	0	2014	1	98
						10811	9									
*08	92685 X	56942	-0-	-35743	-0-	135	1	46665	3	Y	9210	9249	0			59
						11	4	10131	9							

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 94H RRCID -> 277085 COMPL. DATE 12/16/2014 TOTAL DEPTH 7179 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	SHUT IN	27464	-0-	27464	27464	26	1	17488	3	Y	9045	3457	0	4982	1	506
						9950	9					100	8			

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
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	SHUT IN	35673	-0-	35673	35673	40	1	30037	3	Y	5087	4831	0	235	1	21
						5596	9									
07	SHUT IN	26487	-0-	26487	62160	242	1	20950	3	Y	4814	4705	0	34	1	96
						5295	9									
08	SHUT IN	25348	-0-	25348	87508	35	1	20653	3	Y	4236	4102	0	211	1	19
						4660	9									

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
03	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	SHUT IN	25444	-0-	25444	25444	39	1	18903	3	Y	5910	4507	0	1286	1	117
						1	4	6501	9							
05	SHUT IN	38194	-0-	38194	63638	44	1	28846	3	Y	8454	7627	0	806	1	138
						5	4	9299	9							
06	SHUT IN	36839	-0-	36839	100477	41	1	30806	3	Y	5447	5257	0	256	1	23
						5992	9					49	8			
07	SHUT IN	31264	-0-	31264	131741	296	1	25622	3	Y	4860	4750	0	36	1	97
						5346	9									
08	SHUT IN	30690	-0-	30690	162431	43	1	25518	3	Y	4663	4515	0	224	1	21
						5129	9									

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
03	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	SHUT IN	29736	-0-	29736	29736	44	1	21521	3	Y	7427	5664	0	1616	1	147
						1	4	8170	9							
05	SHUT IN	49210	-0-	49210	78946	61	1	39419	3	Y	8840	7975	0	867	1	145
						6	4	9724	9							
06	SHUT IN	36703	-0-	36703	115649	40	1	30266	3	Y	5815	5578	0	269	1	24
						6397	9					89	8			
07	SHUT IN	24766	-0-	24766	140415	215	1	18647	3	Y	5367	5246	0	38	1	107
						5904	9									
08	SHUT IN	31444	-0-	31444	171859	38	1	22815	3	Y	7810	7563	0	319	1	35
						8591	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 80H RRCID -> 277136 COMPL. DATE 02/16/2015 TOTAL DEPTH 7536 PERF. 7943 - 13737

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	SHUT IN	36091	-0-	36091	36091	57	1	28291	3	Y	7037	5367	0	1531	1	139
						2	4	7741	9							
05	SHUT IN	39696	-0-	39696	75787	48	1	30955	3	Y	7898	7125	0	783	1	129
						5	4	8688	9							
06	SHUT IN	39609	-0-	39609	115396	44	1	33228	3	Y	5761	5582	0	254	1	24
						6337	9					30	8			
07	SHUT IN	25285	-0-	25285	140681	222	1	19185	3	Y	5344	5223	0	38	1	107
						5878	9									
08	SHUT IN	30018	-0-	30018	170699	37	1	22203	3	Y	7071	6848	0	299	1	31
						7778	9									

BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 81H RRCID -> 277139 COMPL. DATE 02/16/2015 TOTAL DEPTH 7545 PERF. 8404 - 14197

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	SHUT IN	39160	-0-	39160	39160	58	1	28790	3	Y	9373	7149	0	2039	1	185
						2	4	10310	9							
05	SHUT IN	39274	-0-	39274	78434	47	1	30668	3	Y	7776	7015	0	819	1	127
						5	4	8554	9							
06	SHUT IN	39758	-0-	39758	118192	44	1	33147	3	Y	5970	5701	0	255	1	25
						6567	9					116	8			
07	SHUT IN	27386	-0-	27386	145578	240	1	20811	3	Y	5759	5629	0	40	1	115
						6335	9									
08	SHUT IN	32962	-0-	32962	178540	42	1	24784	3	Y	7396	7162	0	316	1	33
						8136	9									

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 98H RRCID -> 277140 COMPL. DATE 05/20/2015 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
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	SHUT IN	6844	-0-	6844	6844	5	1	3760	3	Y	2799	1034	0	1489	1	151
						3079	9					125	8			

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 97H RRCID -> 277141 COMPL. DATE 05/14/2015 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
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	SHUT IN	16324	-0-	16324	16324	13	1	8938	3	Y	6703	2542	0	3664	1	372
						7373	9					125	8			

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
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	SHUT IN	12077	-0-	12077	12077	16	1	10384	3	Y	1523	1374	0	124	1	25
						2	4	1675	9							
06	62636 X	50559	-0-	-12077	-0-	56	1	42258	3	Y	7495	7300	0	188	1	32
						8245	9									
07	42806 X	42806	-0-	-0-	-0-	380	1	32877	3	Y	8681	8486	0	54	1	173
						9549	9									
*08	36091 X	36091	-0-	-0-	-0-	45	1	27005	3	Y	8219	7959	0	396	1	37
						9041	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

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
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	10	9	0			1
07	SHUT IN	38237	-0-	38237	38237	59	1	25955	3	Y	11112	8723	0	2279	1	111
						12223	9									
*08	96589 X	58352	-0-	-38237	-0-	126	1	43698	3	Y	13197	13224	0			84
						11	4	14517	9							

BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 119H RRCID -> 277154 COMPL. DATE 06/25/2015 TOTAL DEPTH 7450 PERF. 7851 - 13102

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	10	9	0			1
07	SHUT IN	36744	-0-	36744	36744	59	1	26326	3	Y	9417	7393	0	1931	1	94
						10359	9									
*08	87984 X	51240	-0-	-36744	-0-	103	1	35614	3	Y	14104	14108	0			90
						9	4	15514	9							

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
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	12	11	0			1
07	SHUT IN	48692	-0-	48692	48692	85	1	37628	3	Y	9981	7795	0	2037	1	99
						10979	9					51	8			
*08	104441 X	55749	-0-	-48692	-0-	119	1	40962	3	Y	13325	13339	0			85
						10	4	14658	9							

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 95H RRCID -> 277161 COMPL. DATE 12/22/2014 TOTAL DEPTH 7122 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	SHUT IN	26768	-0-	26768	26768	26	1	17851	3	Y	8083	3076	0	4432	1	450
						8891	9					125	8			

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 99H RRCID -> 277171 COMPL. DATE 05/25/2015 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
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	SHUT IN	17968	-0-	17968	17968	17	1	11457	3	Y	5904	2282	0	3288	1	334
						6494	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
DIAMOND H RANCH WELL #: 13H RRCID -> 277197 COMPL. DATE 01/27/2015 TOTAL DEPTH 7510 PERF. 8135 - 13386

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SHUT IN	5736	-0-	5736	5736	69	1	1889	3	N	3423	2972	1	7	3	444
						13	4	3765	9							
*04	SHUT IN	20027	-0-	20027	25763	106	1	7951	3	N	10880	11264	1			60
						2	4	11968	9							
*05	SHUT IN	13258	-0-	13258	39021	53	1	4994	3	N	7455	7427	1			88
						10	4	8201	9							
*06	SHUT IN	12979	-0-	12979	52000	47	1	4561	3	N	7610	7611	1			87
						8371	9									
*07	SHUT IN	13820	-0-	13820	65820	48	1	5282	3	N	7718	7686	1			119
						8490	9									
*08	SHUT IN	10738	-0-	10738	76558	40	1	4338	3	N	5782	5833	1			68
						6360	9									

BRISCOE CARLA RANCH UNIT A WELL #: 3H RRCID -> 277199 COMPL. DATE 02/19/2015 TOTAL DEPTH 7177 PERF. N/A

03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LA BANDERA RANCH UNIT B WELL #: 6H RRCID -> 277200 COMPL. DATE 03/10/2015 TOTAL DEPTH 6392 PERF. 6960 - 11745

03	SHUT IN	11822	-0-	11822	11822	109	1	6416	3	Y	4815	3501	0	1267	1	47
						5297	9									
04	SHUT IN	20864	-0-	20864	32686	128	1	14612	3	Y	5567	5529	0	29	1	56
						6124	9									
05	SHUT IN	23854	-0-	23854	56540	123	1	19338	3	Y	3994	3998	0			52
						4393	9									
06	SHUT IN	22185	-0-	22185	78725	100	1	17067	3	Y	4562	4321	0	186	1	107
						5018	9									
*07	98621 X	19896	-0-	-78725	-0-	94	1	15138	3	Y	4240	3881	0	417	1	49
						4664	9									
*08	14105 X	10606	-0-	-3499	-0-	50	1	7288	3	Y	2971	2965	0			55
						3268	9									

DIAMOND H RANCH WELL #: 23H RRCID -> 277221 COMPL. DATE 03/07/2015 TOTAL DEPTH 7544 PERF. 8129 - 13003

*03	SHUT IN	7030	-0-	7030	7030	107	1	2938	3	N	3605	3131	1	7	3	467
						19	4	3966	9							
*04	SHUT IN	35411	-0-	35411	42441	283	1	21205	3	N	12653	13050	1			70
						5	4	13918	9							
*05	SHUT IN	31532	-0-	31532	73973	212	1	20126	3	N	10140	10090	1			120
						40	4	11154	9							
*06	SHUT IN	27673	-0-	27673	101646	177	1	17037	3	N	9508	9497	1	22	8	109
						10459	9									
*07	SHUT IN	28023	-0-	28023	129669	163	1	17759	3	N	9182	9087	1	63	8	141
						1	4	10100	9							
*08	SHUT IN	22772	-0-	22772	152441	130	1	13886	3	N	7959	8007	1			93
						1	4	8755	9							

BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 116H RRCID -> 277258 COMPL. DATE 03/11/2015 TOTAL DEPTH 7891 PERF. 8436 - 14880

03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

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
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	SHUT IN	19760	-0-	19760	19760	26	1	17002	3	Y	2481	2238	0	202	1	41
						3	4	2729	9							
06	63848 X	44088	-0-	-19760	-0-	53	1	39596	3	Y	4035	3931	0	128	1	17
						4439	9									
07	34677 X	34677	-0-	-0-	-0-	348	1	30146	3	Y	3803	3717	0	27	1	76
						4183	9									
*08	30456 X	30456	-0-	-0-	-0-	44	1	26052	3	Y	3964	3839	0	183	1	18
						4360	9									

BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 121H RRCID -> 277261 COMPL. DATE 06/25/2015 TOTAL DEPTH 7471 PERF. 7926 - 13613

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	121	107	0			14
07	SHUT IN	49824	-0-	49824	49824	82	1	36388	3	Y	12140	9531	0	2502	1	121
						13354	9									
*08	103742 X	53918	-0-	-49824	-0-	114	1	39318	3	Y	13161	13198	0			84
						9	4	14477	9							

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
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	SHUT IN	36229	-0-	36229	36229	48	1	31473	3	Y	4275	3857	0	348	1	70
						5	4	4703	9							
06	79967 X	43738	-0-	-36229	-0-	48	1	35876	3	Y	7104	6919	0	225	1	30
						7814	9									
07	50766 X	50766	-0-	-0-	-0-	483	1	41816	3	Y	7697	7523	0	50	1	154
						8467	9									
*08	35577 X	35577	-0-	-0-	-0-	48	1	28784	3	Y	6132	5939	0	320	1	27
						6745	9									

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 100H RRCID -> 277263 COMPL. DATE 12/30/2014 TOTAL DEPTH 6994 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	SHUT IN	3519	-0-	3519	3519	3	1	1803	3	Y	1557	552	0	796	1	81
						1713	9					128	8			

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 101H RRCID -> 277271 COMPL. DATE 01/06/2015 TOTAL DEPTH 7154 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	SHUT IN	15531	-0-	15531	15531	12	1	8428	3	Y	6446	2491	0	3590	1	365
						7091	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

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
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	SHUT IN	37503	-0-	37503	37503	50	1	32562	3	Y	4442	4007	0	362	1	73
						5	4	4886	9							
06	79868 X	42365	-0-	-37503	-0-	44	1	33157	3	Y	8331	8115	0	254	1	35
						9164	9									
07	41167 X	41167	-0-	-0-	-0-	358	1	31006	3	Y	8912	8710	0	59	1	178
						9803	9									
*08	31752 X	31752	-0-	-0-	-0-	41	1	24170	3	Y	6855	6638	0	364	1	31
						7541	9									

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 96H RRCID -> 277279 COMPL. DATE 12/29/2014 TOTAL DEPTH 7133 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	SHUT IN	18028	-0-	18028	18028	16	1	10823	3	Y	6535	2477	0	3570	1	363
						7189	9					125	8			

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
03	SHUT IN	16235	-0-	16235	16235	108	1	6336	3	Y	8901	6473	0	2342	1	86
						9791	9									
04	SHUT IN	20101	-0-	20101	36336	85	1	9675	3	Y	9401	9339	0	53	1	95
						10341	9									
05	SHUT IN	12715	-0-	12715	49051	42	1	6573	3	Y	5545	5568	0			72
						6100	9									
06	SHUT IN	11123	-0-	11123	60174	42	1	7250	3	Y	3483	3299	0	174	1	82
						3831	9									
07	SHUT IN	14109	-0-	14109	74283	63	1	10074	3	Y	3611	3305	0	346	1	42
						3972	9									
*08	88501 X	14218	-0-	-74283	-0-	70	1	10264	3	Y	3531	3508	0			65
						3884	9									

BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 109H RRCID -> 277289 COMPL. DATE 02/19/2015 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
03	SHUT IN	2712	-0-	2712	2712	16	1	971	3	Y	1568	1439	0	56	1	73
						1725	9									
04	SHUT IN	28112	-0-	28112	30824	230	1	18884	3	Y	8118	7963	0	164	1	64
						68	4	8930	9							
05	SHUT IN	22987	-0-	22987	53811	142	1	13389	3	Y	8588	8573	0			79
						9	4	9447	9							
06	SHUT IN	16122	-0-	16122	69933	153	1	9368	3	Y	6001	6004	0			76
						6601	9									
07	SHUT IN	21003	-0-	21003	90936	229	1	12336	3	Y	7671	7682	0			65
						8438	9									
08	SHUT IN	19117	-0-	19117	110053	343	1	11361	3	Y	6739	6700	0			104
						7413	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 111H RRCID -> 277290 COMPL. DATE 02/22/2015 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
03	SHUT IN	1352	-0-	1352	1352	14	1	840	3	Y	453	416	0	16	1	21
						498	9									
04	SHUT IN	28344	-0-	28344	29696	195	1	16012	3	Y	10981	10771	0	144	1	87
						58	4	12079	9							
05	SHUT IN	30033	-0-	30033	59729	161	1	15145	3	Y	13379	13343	0			123
						10	4	14717	9							
06	SHUT IN	27523	-0-	27523	87252	218	1	13347	3	Y	12689	12650	0			162
						13958	9									
07	SHUT IN	23608	-0-	23608	110860	234	1	12584	3	Y	9809	9888	0			83
						10790	9									
08	SHUT IN	23446	-0-	23446	134306	417	1	13802	3	Y	8388	8342	0			129
						9227	9									

BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 112H RRCID -> 277291 COMPL. DATE 02/25/2015 TOTAL DEPTH 7931 PERF. 8209 - 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
03	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	SHUT IN	22638	-0-	22638	22638	152	1	12484	3	Y	9052	8879	0	101	1	72
						45	4	9957	9							
05	SHUT IN	35030	-0-	35030	57668	217	1	20280	3	Y	13200	13151	0			121
						13	4	14520	9							
06	SHUT IN	25340	-0-	25340	83008	212	1	12994	3	Y	11031	11011	0			141
						12134	9									
07	SHUT IN	25380	-0-	25380	108388	269	1	14463	3	Y	9680	9739	0			82
						10648	9									
08	SHUT IN	24148	-0-	24148	132536	451	1	14906	3	Y	7992	7951	0			123
						8791	9									

BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 113H RRCID -> 277293 COMPL. DATE 02/25/2015 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
03	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	SHUT IN	29323	-0-	29323	29323	219	1	17975	3	Y	10058	9865	0	113	1	80
						65	4	11064	9							
05	SHUT IN	33043	-0-	33043	62366	202	1	18905	3	Y	12658	12622	0			116
						12	4	13924	9							
06	SHUT IN	28284	-0-	28284	90650	248	1	15149	3	Y	11715	11682	0			149
						12887	9									
07	SHUT IN	23246	-0-	23246	113896	229	1	12363	3	Y	9685	9752	0			82
						10654	9									
08	SHUT IN	22917	-0-	22917	136813	397	1	13129	3	Y	8537	8488	0			131
						9391	9									

BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 127H RRCID -> 277298 COMPL. DATE 06/22/2015 TOTAL DEPTH 7505 PERF. 7916 - 13523

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	113	100	0			13
07	SHUT IN	51840	-0-	51840	51840	95	1	41898	3	Y	8952	7028	0	1848	1	89
						9847	9									
*08	104225 X	52385	-0-	-51840	-0-	117	1	40575	3	Y	10621	10642	0			68
						10	4	11683	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
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
03	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
*04	14250	X	NO RPT	-0-	-14250	-0-					Y	NO RPT					-0-
*05	48913	X	48913	-0-	-0-	-0-	63	1	40814	3	Y	7300	6562	0	619	1	119
							6	4	8030	9							
*06	40394	X	40394	-0-	-0-	-0-	40	1	30291	3	Y	9148	8910	0	318	1	39
							10063	9									
*07	40514	X	40514	-0-	-0-	-0-	364	1	31490	3	Y	7873	7696	0	59	1	157
							8660	9									
*08	47076	X	47076	-0-	-0-	-0-	65	1	38663	3	Y	7589	7349	0	363	1	34
							8348	9									

BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 73H RRCID -> 277334 COMPL. DATE 03/07/2015 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
03	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	SHUT IN		68509	-0-	68509	68509	86	1	56008	3	Y	11278	10130	0	964	1	184
							9	4	12406	9							
06	SHUT IN		45553	-0-	45553	114062	49	1	36487	3	Y	8197	7984	0	362	1	35
							9017	9									
07	SHUT IN		48550	-0-	48550	162612	455	1	39384	3	Y	7919	7741	0	55	1	158
							8711	9									
08	SHUT IN		48050	-0-	48050	210662	67	1	40027	3	Y	7233	7005	0	354	1	32
							7956	9									

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
03	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
*04	26340	X	NO RPT	-0-	-26340	-0-					Y	NO RPT					-0-
*05	46591	X	46591	-0-	-0-	-0-	53	1	34312	3	Y	11110	9979	0	950	1	181
							5	4	12221	9							
*06	53483	X	53483	-0-	-0-	-0-	55	1	41208	3	Y	11109	10820	0	423	1	47
							12220	9									
*07	39578	X	39578	-0-	-0-	-0-	352	1	30429	3	Y	7997	7816	0	68	1	160
							8797	9									
*08	44793	X	44793	-0-	-0-	-0-	62	1	37064	3	Y	6970	6750	0	349	1	31
							7667	9									

BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 75H RRCID -> 277336 COMPL. DATE 02/09/2015 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
03	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	SHUT IN		53951	-0-	53951	53951	65	1	42314	3	Y	10514	9432	0	911	1	171
							7	4	11565	9							
06	SHUT IN		46511	-0-	46511	100462	48	1	36148	3	Y	9377	9133	0	375	1	40
							10315	9									
07	SHUT IN		41579	-0-	41579	142041	386	1	33456	3	Y	7034	6876	0	58	1	140
							7737	9									
08	SHUT IN		38091	-0-	38091	180132	52	1	31003	3	Y	6396	6193	0	314	1	29
							7036	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 76H RRCID -> 277345 COMPL. DATE 03/06/2015 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
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	SHUT IN	53119	-0-	53119	53119	65	1	42453	3	Y	9631	8632	0	842	1	157
						7	4	10594	9							
06	SHUT IN	40063	-0-	40063	93182	40	1	30339	3	Y	8804	8576	0	348	1	37
						9684	9									
07	SHUT IN	38668	-0-	38668	131850	336	1	29119	3	Y	8375	8150	0	59	1	166
						9213	9					37	8			
08	SHUT IN	36028	-0-	36028	167878	47	1	28086	3	Y	7177	6950	0	361	1	32
						7895	9									

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 103H RRCID -> 277350 COMPL. DATE 01/20/2015 TOTAL DEPTH 7156 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	SHUT IN	14579	-0-	14579	14579	11	1	7575	3	Y	6357	2409	0	3470	1	353
						6993	9					125	8			

BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 83H RRCID -> 277356 COMPL. DATE 02/28/2015 TOTAL DEPTH 7368 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	SHUT IN	27467	-0-	27467	27467	36	1	23178	3	Y	3863	3485	0	315	1	63
						4	4	4249	9							
06	72869 X	45402	-0-	-27467	-0-	48	1	36004	3	Y	8500	8279	0	248	1	36
						9350	9									
07	44016 X	44016	-0-	-0-	-0-	381	1	32987	3	Y	9680	9426	0	61	1	192
						10648	9					37	8			
*08	40358 X	40358	-0-	-0-	-0-	47	1	28081	3	Y	11118	10766	0	494	1	50
						12230	9									

BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 121H RRCID -> 277433 COMPL. DATE 03/02/2015 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
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 119H RRCID -> 277434 COMPL. DATE 03/29/2015 TOTAL DEPTH 7955 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
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	SHUT IN	16772	-0-	16772	16772	45	1	10116	3	Y	6010	5873	0	95	1	42
						6611	9									
07	SHUT IN	20309	-0-	20309	37081	53	1	14244	3	Y	5465	5483	0			24
						6012	9									
08	SHUT IN	23203	-0-	23203	60284	50	1	14198	3	Y	8141	8130	0			35
						8955	9									

BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 120H RRCID -> 277435 COMPL. DATE 04/14/2015 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	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	SHUT IN	8756	-0-	8756	8756	21	1	4835	3	Y	3545	3437	0	83	1	25
						3900	9									
07	SHUT IN	16609	-0-	16609	25365	40	1	10826	3	Y	5221	5223	0			23
						5743	9									
08	SHUT IN	21966	-0-	21966	47331	51	1	14534	3	Y	6710	6704	0			29
						7381	9									

BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 118H RRCID -> 277436 COMPL. DATE 02/18/2015 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
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	SHUT IN	21352	-0-	21352	21352	59	1	13275	3	Y	7289	7139	0	99	1	51
						8018	9									
07	SHUT IN	24904	-0-	24904	46256	61	1	16370	3	Y	7703	7721	0			33
						8473	9									
08	SHUT IN	22278	-0-	22278	68534	53	1	14923	3	Y	6638	6635	0	7	8	29
						7302	9									

BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 163H RRCID -> 277437 COMPL. DATE 03/22/2015 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
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	SHUT IN	20057	-0-	20057	20057	41	1	9182	3	Y	9849	9672	0	107	1	70
						10834	9									
07	SHUT IN	25268	-0-	25268	45325	50	1	13550	3	Y	10607	10631	0			46
						11668	9									
08	SHUT IN	24422	-0-	24422	69747	48	1	13536	3	Y	9853	9856	0			43
						10838	9									

BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 164H RRCID -> 277439 COMPL. DATE 04/13/2015 TOTAL DEPTH 7892 PERF. 8464 - 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	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	SHUT IN	20754	-0-	20754	20754	50	1	11418	3	Y	8442	8284	0	98	1	60
						9286	9									
07	SHUT IN	22230	-0-	22230	42984	45	1	12231	3	Y	9049	9070	0			39
						9954	9									
08	SHUT IN	20141	-0-	20141	63125	39	1	11134	3	Y	8153	8157	0			35
						8968	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

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	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	SHUT IN	22666	-0-	22666	22666	23	1	17004	3	Y	5126	4992	0	112	1	22
						5639	9									
07	SHUT IN	37574	-0-	37574	60240	349	1	30181	3	Y	6404	6260	0	38	1	128
						7044	9									
*08	112359 X	52119	-0-	-60240	-0-	72	1	42851	3	Y	8360	8096	0	355	1	37
						9196	9									

BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 65H RRCID -> 277442 COMPL. DATE 05/18/2015 TOTAL DEPTH 7381 PERF. 7779 - 13741

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	SHUT IN	1895	-0-	1895	1895	2	1	1340	3	Y	503	454	0	41	1	8
						553	9									
06	SHUT IN	28089	-0-	28089	29984	31	1	23325	3	Y	4303	4191	0	102	1	18
						4733	9									
07	SHUT IN	31376	-0-	31376	61360	305	1	26378	3	Y	4266	4134	0	29	1	84
						4693	9					37	8			
*08	96158 X	34798	-0-	-61360	-0-	41	1	24328	3	Y	9481	9181	0	342	1	42
						10429	9									

BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 122H RRCID -> 277443 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	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	SHUT IN	21639	-0-	21639	21639	27	1	11869	3	Y	8857	6714	0	2028	1	115
						9743	9									
06	SHUT IN	21905	-0-	21905	43544	61	1	13863	3	Y	7255	7240	0	78	1	52
						7981	9									
07	SHUT IN	27598	-0-	27598	71142	63	1	16977	3	Y	9598	9608	0			42
						10558	9									
08	SHUT IN	27809	-0-	27809	98951	60	1	17076	3	Y	9703	9703	0			42
						10673	9									

BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 123H RRCID -> 277445 COMPL. DATE 04/18/2015 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	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	SHUT IN	21351	-0-	21351	21351	22	1	9869	3	Y	10418	7897	0	2385	1	136
						11460	9									
06	SHUT IN	36728	-0-	36728	58079	110	1	24844	3	Y	10704	10672	0	91	1	77
						11774	9									
07	SHUT IN	24406	-0-	24406	82485	45	1	12149	3	Y	11102	11131	0			48
						12212	9									
08	SHUT IN	27486	-0-	27486	109971	58	1	16547	3	Y	9892	9897	0			43
						10881	9									

BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 124H RRCID -> 277448 COMPL. DATE 04/19/2015 TOTAL DEPTH 8017 PERF. 8633 - 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	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	SHUT IN	22398	-0-	22398	22398	24	1	10836	3	Y	10489	7951	0	2401	1	137
						11538	9									
06	SHUT IN	29072	-0-	29072	51470	81	1	18417	3	Y	9613	9589	0	92	1	69
						10574	9									
07	SHUT IN	23493	-0-	23493	74963	48	1	13046	3	Y	9454	9482	0			41
						10399	9									
08	SHUT IN	30344	-0-	30344	105307	62	1	17480	3	Y	11638	11629	0			50
						12802	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
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
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	42	40	1			2
04	21780 X	-0-	-0-	-21780	-0-					Y	378	364	1			16
05	22506 X	-0-	-0-	-22506	-0-					Y	236	241	1			11
06	21780 X	-0-	-0-	-21780	-0-					Y	392	389	1			14
07	22506 X	6559	-0-	-15947	-0-	383	1	5665	3	Y	453	450	1			17
						13	4	498	9							
08	22506 X	13453	-0-	-9053	-0-	634	1	11622	3	Y	1073	1055	1			35
						17	4	1180	9							

BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 165H RRCID -> 277494 COMPL. DATE 03/10/2015 TOTAL DEPTH 7856 PERF. 8430 - 15277

03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	SHUT IN	20181	-0-	20181	20181	46	1	10514	3	Y	8746	8603	0	81	1	62
						9621	9									
07	SHUT IN	23146	-0-	23146	43327	45	1	12005	3	Y	10087	10105	0			44
						11096	9									
08	SHUT IN	20985	-0-	20985	64312	41	1	11656	3	Y	8444	8451	0			37
						9288	9									

BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 66H RRCID -> 277499 COMPL. DATE 05/18/2015 TOTAL DEPTH 7423 PERF. 7851 - 13741

03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	SHUT IN	3431	-0-	3431	3431	4	1	2433	3	Y	904	815	0	74	1	15
						994	9									
06	SHUT IN	46036	-0-	46036	49467	53	1	40233	3	Y	5227	5091	0	129	1	22
						5750	9									
07	SHUT IN	39323	-0-	39323	88790	387	1	33518	3	Y	4925	4814	0	35	1	98
						5418	9									
*08	125611 X	36821	-0-	-88790	-0-	49	1	29192	3	Y	6891	6673	0	285	1	31
						7580	9									

BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 125H RRCID -> 277528 COMPL. DATE 04/16/2015 TOTAL DEPTH 7999 PERF. 8783 - 15958

04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
*05	SHUT IN	14108	-0-	14108	14108	16	1	7155	3	Y	6306	4780	0	1444	1	82
						6937	9									
*06	SHUT IN	22755	-0-	22755	36863	73	1	16483	3	Y	5635	5622	0	55	1	40
						6199	9									
*07	SHUT IN	17550	-0-	17550	54413	41	1	11030	3	Y	5890	5904	0			26
						6479	9									
08	SHUT IN	21871	-0-	21871	76284	51	1	14281	3	Y	6854	6850	0			30
						7539	9									

BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 85H RRCID -> 277529 COMPL. DATE 02/15/2015 TOTAL DEPTH 7409 PERF. N/A

03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 88H RRCID -> 277530 COMPL. DATE 03/12/2015 TOTAL DEPTH 7375 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 126H RRCID -> 277531 COMPL. DATE 04/19/2015 TOTAL DEPTH 8020 PERF. 8990 - 16226

04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
*05	SHUT IN	9090	-0-	9090	9090	10	1	4228	3	Y	4411	3343	0	1010	1	58
						4852	9									
*06	SHUT IN	18208	-0-	18208	27298	52	1	11781	3	Y	5795	5772	0	39	1	42
						6375	9									
*07	SHUT IN	17130	-0-	17130	44428	38	1	10236	3	Y	6233	6248	0			27
						6856	9									
08	SHUT IN	18002	-0-	18002	62430	38	1	10816	3	Y	6498	6497	0			28
						7148	9									

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 102H RRCID -> 277587 COMPL. DATE 01/13/2015 TOTAL DEPTH 6967 PERF. N/A

03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	SHUT IN	786	-0-	786	786	161	3	625	9	Y	568	171	0	247	1	25
												125	8			

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 125H RRCID -> 277589 COMPL. DATE 04/25/2015 TOTAL DEPTH 7706 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-

CARLA SOUTH SPUR UNIT A WELL #: 3H RRCID -> 277592 COMPL. DATE 01/20/2015 TOTAL DEPTH 6821 PERF. N/A

03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CARLA SOUTH SPUR UNIT A WELL #: 2H RRCID -> 277594 COMPL. DATE 01/14/2015 TOTAL DEPTH 6810 PERF. N/A

03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

FOGMT UNIT A WELL #: 9H RRCID -> 277596 COMPL. DATE 12/16/2014 TOTAL DEPTH 6329 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

FOGMT UNIT A WELL #: 7H RRCID -> 277599 COMPL. DATE 12/20/2014 TOTAL DEPTH 6384 PERF. N/A

03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

SOUTH SPUR UNIT B WELL #: 4H RRCID -> 277608 COMPL. DATE 02/20/2015 TOTAL DEPTH 6958 PERF. N/A

03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SOUTH SPUR UNIT B WELL #: 5H RRCID -> 277609 COMPL. DATE 01/31/2015 TOTAL DEPTH 6940 PERF. N/A

03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

FOGMT UNIT A WELL #: 6H RRCID -> 277613 COMPL. DATE 12/28/2014 TOTAL DEPTH 6292 PERF. N/A

03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

FOGMT UNIT A WELL #: 10H RRCID -> 277614 COMPL. DATE 12/11/2014 TOTAL DEPTH 6267 PERF. N/A

03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 94H RRCID -> 277616 COMPL. DATE 03/14/2015 TOTAL DEPTH 7390 PERF. N/A

03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

SOUTH SPUR UNIT B WELL #: 6H RRCID -> 277618 COMPL. DATE 02/07/2015 TOTAL DEPTH 6957 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SOUTH SPUR UNIT B WELL #: 8H RRCID -> 277641 COMPL. DATE 02/18/2015 TOTAL DEPTH 7008 PERF. N/A

03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SOUTH SPUR UNIT B WELL #: 7H RRCID -> 277644 COMPL. DATE 02/13/2015 TOTAL DEPTH 6983 PERF. N/A

03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SOUTH SPUR UNIT B WELL #: 9H RRCID -> 277649 COMPL. DATE 02/24/2015 TOTAL DEPTH 7004 PERF. N/A

03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 95H RRCID -> 277650 COMPL. DATE 03/21/2015 TOTAL DEPTH 7346 PERF. N/A

03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 108H RRCID -> 277682 COMPL. DATE 04/24/2015 TOTAL DEPTH 7444 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-

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 110H RRCID -> 277683 COMPL. DATE 05/22/2015 TOTAL DEPTH 7753 PERF. N/A

05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 107H RRCID -> 277684 COMPL. DATE 04/30/2015 TOTAL DEPTH 7463 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 105H RRCID -> 277685 COMPL. DATE 05/13/2015 TOTAL DEPTH 7456 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-

BRISCOE CARLA RANCH UNIT A WELL #: 1H RRCID -> 277693 COMPL. DATE 03/04/2015 TOTAL DEPTH 7130 PERF. N/A

03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BRISCOE CARLA RANCH UNIT A WELL #: 2H RRCID -> 277694 COMPL. DATE 02/25/2015 TOTAL DEPTH 7158 PERF. N/A

03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BRISCOE CARLA RANCH UNIT A WELL #: 5H RRCID -> 277695 COMPL. DATE 02/05/2015 TOTAL DEPTH 7270 PERF. N/A

03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BRISCOE FRIDAY RANCH UNIT C WELL #: 1H RRCID -> 277696 COMPL. DATE 03/01/2015 TOTAL DEPTH 7886 PERF. N/A

03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BRISCOE FRIDAY RANCH UNIT C WELL #: 9H RRCID -> 277697 COMPL. DATE 03/25/2015 TOTAL DEPTH 8094 PERF. N/A

03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

BRISCOE CARLA RANCH UNIT A WELL #: 4H RRCID -> 277699 COMPL. DATE 02/12/2015 TOTAL DEPTH 7221 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MAUND RANCH 18 UNIT WELL #: 6H RRCID -> 277705 COMPL. DATE 01/30/2015 TOTAL DEPTH 6260 PERF. 6911 - 11724

03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

MAUND RANCH 18 UNIT WELL #: 7H RRCID -> 277707 COMPL. DATE 07/20/2015 TOTAL DEPTH 6396 PERF. 6736 - 11476

07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

MAUND RANCH 18 UNIT WELL #: 8H RRCID -> 277708 COMPL. DATE 07/07/2015 TOTAL DEPTH 6393 PERF. 6760 - 11445

07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	1	1	8	-0-

BRISCOE FRIDAY RANCH UNIT C WELL #: 5H RRCID -> 277721 COMPL. DATE 03/26/2015 TOTAL DEPTH 7875 PERF. N/A

03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BRISCOE FRIDAY RANCH UNIT C WELL #: 2H RRCID -> 277760 COMPL. DATE 03/07/2015 TOTAL DEPTH 7873 PERF. N/A

03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BRISCOE FRIDAY RANCH UNIT C WELL #: 3H RRCID -> 277761 COMPL. DATE 03/13/2015 TOTAL DEPTH 7928 PERF. N/A

03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

BRISCOE FRIDAY RANCH UNIT C WELL #: 4H RRCID -> 277762 COMPL. DATE 03/20/2015 TOTAL DEPTH 7864 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BRISCOE FRIDAY RANCH UNIT C WELL #: 6H RRCID -> 277763 COMPL. DATE 04/02/2015 TOTAL DEPTH 7895 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-

BRISCOE FRIDAY RANCH UNIT C WELL #: 7H RRCID -> 277764 COMPL. DATE 03/13/2015 TOTAL DEPTH 8055 PERF. N/A

03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BRISCOE FRIDAY RANCH UNIT C WELL #: 8H RRCID -> 277766 COMPL. DATE 03/20/2015 TOTAL DEPTH 8091 PERF. N/A

03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BRISCOE FRIDAY RANCH UNIT C WELL #: 10H RRCID -> 277771 COMPL. DATE 03/31/2015 TOTAL DEPTH 8084 PERF. N/A

03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 129H RRCID -> 277778 COMPL. DATE 06/22/2015 TOTAL DEPTH 7503 PERF. 7834 - 13441

04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	10	9	0			1
07	SHUT IN	45956	-0-	45956	45956	86 7412	1 9	38458	3	Y	6738	5290	0	1382	1	67
*08	97030 X	51074	-0-	-45956	-0-	119 10	1 4	40972 9973	3 9	Y	9066	9075	0			58

DENTONIO STATE 22 UNIT WELL #: 6H RRCID -> 277780 COMPL. DATE 03/14/2014 TOTAL DEPTH 6939 PERF. 7722 - 12069

03	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	25800 X	NO RPT	-0-	-25800	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	26660 X	NO RPT	-0-	-26660	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	25800 X	NO RPT	-0-	-25800	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	26660 X	NO RPT	-0-	-26660	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	26660 X	NO RPT	-0-	-26660	-0-					Y	NO RPT					-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
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	4200 X	NO RPT	-0-	-4200	-0-			N	NO RPT			-0-
05	4340 X	NO RPT	-0-	-4340	-0-			N	NO RPT			-0-
06	4200 X	NO RPT	-0-	-4200	-0-			N	NO RPT			-0-
07	4340 X	NO RPT	-0-	-4340	-0-			N	NO RPT			-0-
08	4340 X	NO RPT	-0-	-4340	-0-			N	NO RPT			-0-

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 126H RRCID -> 277784 COMPL. DATE 04/30/2015 TOTAL DEPTH 7684 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-

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 104H RRCID -> 277785 COMPL. DATE 05/19/2015 TOTAL DEPTH 7504 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-

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 111H RRCID -> 277822 COMPL. DATE 05/30/2015 TOTAL DEPTH 7749 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-

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 114H RRCID -> 277824 COMPL. DATE 06/18/2015 TOTAL DEPTH 7725 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-

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 115H RRCID -> 277825 COMPL. DATE 06/25/2015 TOTAL DEPTH 7762 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-

MAUND RANCH 18 UNIT WELL #: 9H RRCID -> 277830 COMPL. DATE 07/03/2015 TOTAL DEPTH 6387 PERF. 6801 - 11344

07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

MAUND RANCH 18 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 277832 COMPL. DATE 07/28/2015 TOTAL DEPTH 6327 PERF. 6692 - 11606

07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
DIAMOND H RANCH WELL #: 20H RRCID -> 277835 COMPL. DATE 02/05/2015 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
*03	SHUT IN	7168	-0-	7168	7168	74	1	2035	3	N	4586	3983	1	9	3	594
						14	4	5045	9							
*04	SHUT IN	23700	-0-	23700	30868	108	1	8111	3	N	14072	14589	1			77
						2	4	15479	9							
*05	SHUT IN	18943	-0-	18943	49811	72	1	6819	3	N	10944	10892	1			129
						14	4	12038	9							
*06	SHUT IN	17527	-0-	17527	67338	72	1	6894	3	N	9601	9620	1			110
						10561	9									
*07	SHUT IN	18105	-0-	18105	85443	68	1	7440	3	N	9634	9596	1			148
						10597	9									
*08	SHUT IN	17670	-0-	17670	103113	77	1	8191	3	N	8547	8595	1			100
						9402	9									

DIAMOND H STATE WELL #: 12H RRCID -> 277840 COMPL. DATE 11/07/2014 TOTAL DEPTH 7531 PERF. 8043 - 12147

*12	SHUT IN	14909	-0-	14909	14909	51	1	4835	3	Y	9076	8869	1			207
						39	4	9984	9							
*01	SHUT IN	20883	-0-	20883	35792	98	1	11151	3	Y	8689	8760	1			136
						76	4	9558	9							
*02	SHUT IN	21127	-0-	21127	56919	65	1	9665	3	Y	10340	10233	1			243
						23	4	11374	9							
03	SHUT IN	26110	-0-	26110	83029	88	1	15254	3	Y	9767	9806	1			204
						24	4	10744	9							
04	SHUT IN	23695	-0-	23695	106724	76	1	16012	3	Y	6902	6943	1			163
						15	4	7592	9							
05	SHUT IN	17688	-0-	17688	124412	52	1	11682	3	Y	5412	5394	1			181
						1	4	5953	9							
06	SHUT IN	7888	-0-	7888	132300	39	1	5323	3	Y	2290	2359	1			112
						7	4	2519	9							
07	SHUT IN	16214	-0-	16214	148514	74	1	12341	3	Y	3445	3460	1			97
						9	4	3790	9							
08	SHUT IN	19654	-0-	19654	168168	120	1	16105	3	Y	3111	3154	1			54
						7	4	3422	9							

BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 88H RRCID -> 277841 COMPL. DATE 12/12/2014 TOTAL DEPTH 8044 PERF. 8710 - 15180

*02	SHUT IN	7777	-0-	7777	7777	16	1	2360	3	N	4905	1875	0	2640	1	390
						5	4	5396	9							
*03	SHUT IN	24522	-0-	24522	32299	48	1	8978	3	N	14081	13817	0	584	1	70
						7	4	15489	9							
*04	SHUT IN	27490	-0-	27490	59789	48	1	12258	3	N	13795	13796	0			69
						9	4	15175	9							
*05	SHUT IN	35048	-0-	35048	94837	76	1	18063	3	N	15367	15363	0			73
						5	4	16904	9							
*06	SHUT IN	28024	-0-	28024	122861	71	1	14546	3	N	12146	12145	0			74
						46	4	13361	9							
*07	SHUT IN	23649	-0-	23649	146510	43	1	11068	3	N	11390	11405	0			59
						9	4	12529	9							
08	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	146510					N	NO RPT					59

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 110H RRCID -> 277858 COMPL. DATE 02/16/2015 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
03	0 %	2083	-0-	2083	2083	14	1	783	3	Y	1169	1073	0	42	1	54
						1286	9									
04	0 %	35940	-0-	35940	38023	296	1	24300	3	Y	10233	10037	0	169	1	81
						88	4	11256	9							
05	0 %	35868	-0-	35868	73891	239	1	22441	3	Y	11975	11946	0			110
						15	4	13173	9							
06	0 %	26512	-0-	26512	100403	253	1	15447	3	Y	9829	9814	0			125
						10812	9									
07	0 %	24066	-0-	24066	124469	271	1	14607	3	Y	8353	8408	0			70
						9188	9									
08	0 %	23948	-0-	23948	148417	428	1	14158	3	Y	8511	8450	0			131
						9362	9									

RECLASSIFIED TO OIL DIST. 01 LEASE 15203 03/31/2015

MAUND RANCH 18 UNIT WELL #: 2H RRCID -> 277859 COMPL. DATE 07/24/2015 TOTAL DEPTH 6321 PERF. 6680 - 11598

07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MAUND RANCH 18 UNIT WELL #: 3H RRCID -> 277860 COMPL. DATE 07/06/2015 TOTAL DEPTH 6352 PERF. N/A

07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MAUND RANCH 18 UNIT WELL #: 4H RRCID -> 277861 COMPL. DATE 07/30/2015 TOTAL DEPTH 6319 PERF. 6855 - 11437

07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MAUND RANCH 18 UNIT WELL #: 5H RRCID -> 277866 COMPL. DATE 07/06/2015 TOTAL DEPTH 6364 PERF. N/A

07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 85H RRCID -> 277867 COMPL. DATE 01/02/2015 TOTAL DEPTH 8140 PERF. 8595 - 14576

01	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	SHUT IN	10124	-0-	10124	10124	26	1	3683	3	Y	5825	2227	0	3135	1	463
						7	4	6408	9							
03	SHUT IN	28074	-0-	28074	38198	62	1	11445	3	Y	15053	14771	0	670	1	75
						9	4	16558	9							
04	SHUT IN	21318	-0-	21318	59516	31	1	7895	3	Y	12169	12183	0			61
						6	4	13386	9							
05	SHUT IN	22380	-0-	22380	81896	48	1	11643	3	Y	9714	9729	0			46
						4	4	10685	9							
06	SHUT IN	24479	-0-	24479	106375	66	1	13400	3	Y	9974	9959	0			61
						42	4	10971	9							
07	SHUT IN	21312	-0-	21312	127687	45	1	11494	3	Y	8875	8890	0			46
						10	4	9763	9							
08	SHUT IN	25427	-0-	25427	153114	47	1	14959	3	Y	9473	9468	0			51
						1	4	10420	9							

FOGMT UNIT A WELL #: 1H RRCID -> 277876 COMPL. DATE 07/27/2015 TOTAL DEPTH 6280 PERF. 7142 - 12182

07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

FOGMT UNIT A WELL #: 2H RRCID -> 277877 COMPL. DATE 07/23/2015 TOTAL DEPTH 6307 PERF. 6895 - 12107

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

FOGMT UNIT A WELL #: 3H RRCID -> 277878 COMPL. DATE 07/19/2015 TOTAL DEPTH 6297 PERF. 6751 - 11665

07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

FOGMT UNIT A WELL #: 4H RRCID -> 277879 COMPL. DATE 07/15/2015 TOTAL DEPTH 6304 PERF. 6750 - 11664

07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

FOGMT UNIT A WELL #: 5H RRCID -> 277880 COMPL. DATE 07/12/2015 TOTAL DEPTH 6324 PERF. 6711 - 11583

07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 113H RRCID -> 277914 COMPL. DATE 06/12/2015 TOTAL DEPTH 7726 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-

ROGERS DENTONIO 31 UNIT WELL #: 6H RRCID -> 277922 COMPL. DATE 06/21/2015 TOTAL DEPTH 6833 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-

ROGERS DENTONIO 31 UNIT WELL #: 8H RRCID -> 277923 COMPL. DATE 06/26/2015 TOTAL DEPTH 6820 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-

ROGERS DENTONIO 31 UNIT WELL #: 9H RRCID -> 277930 COMPL. DATE 07/01/2015 TOTAL DEPTH 6868 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-

ROGERS DENTONIO 31 UNIT WELL #: 10H RRCID -> 277932 COMPL. DATE 07/06/2015 TOTAL DEPTH 6886 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-

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 112H RRCID -> 277936 COMPL. DATE 06/06/2015 TOTAL DEPTH 7756 PERF. N/A

06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 128H RRCID -> 277972 COMPL. DATE 07/05/2015 TOTAL DEPTH 7426 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-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

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	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 129H RRCID -> 277975 COMPL. DATE 07/11/2015 TOTAL DEPTH 7419 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-

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 130H RRCID -> 277976 COMPL. DATE 07/20/2015 TOTAL DEPTH 7413 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-

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 131H RRCID -> 277977 COMPL. DATE 06/18/2015 TOTAL DEPTH 7686 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-

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 136H RRCID -> 277982 COMPL. DATE 07/18/2015 TOTAL DEPTH 7710 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-

FOGMT WELL #: 54SP RRCID -> 278005 COMPL. DATE 08/20/2015 TOTAL DEPTH 6108 PERF. 6837 - 12529

08	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 133H RRCID -> 278006 COMPL. DATE 06/25/2015 TOTAL DEPTH 7669 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-

ROGERS DENTONIO 31 UNIT WELL #: 2H RRCID -> 278009 COMPL. DATE 07/25/2015 TOTAL DEPTH 6740 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-

SOUTH SPUR UNIT B WELL #: 1H RRCID -> 278027 COMPL. DATE 01/31/2015 TOTAL DEPTH 6896 PERF. N/A

03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 49H RRCID -> 278028 COMPL. DATE 02/03/2015 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
03	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	29450 X	NO RPT	-0-	-29450	-0-					N	NO RPT					-0-

SOUTH SPUR UNIT B WELL #: 3H RRCID -> 278031 COMPL. DATE 02/13/2015 TOTAL DEPTH 6954 PERF. N/A

03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 124H RRCID -> 278032 COMPL. DATE 04/19/2015 TOTAL DEPTH 7690 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-

BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 125H RRCID -> 278039 COMPL. DATE 06/22/2015 TOTAL DEPTH 7528 PERF. 8374 - 14512

04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	285	253	0			32
07	SHUT IN	47726	-0-	47726	47726	81	1	36364	3	Y	10255	8051	0	2134	1	102
						11281	9									
*08	89491 X	41765	-0-	-47726	-0-	95	1	32931	3	Y	7937	7988	0			51
						8	4	8731	9							

BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 126H RRCID -> 278040 COMPL. DATE 06/22/2015 TOTAL DEPTH 7428 PERF. 7810 - 13552

04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	256	227	0			29
07	SHUT IN	49162	-0-	49162	49162	86	1	38273	3	Y	9821	7710	0	2042	1	98
						10803	9									
*08	91680 X	42518	-0-	-49162	-0-	93	1	32445	3	Y	9065	9105	0			58
						8	4	9972	9							

BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 97H RRCID -> 278041 COMPL. DATE 03/28/2015 TOTAL DEPTH 7421 PERF. N/A

03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
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	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	242	215	0			27
07	SHUT IN	50845	-0-	50845	50845	92	1	40607	3	Y	9224	7241	0	1918	1	92
						10146	9									
*08	98822 X	47977	-0-	-50845	-0-	102	1	35180	3	Y	11533	11551	0			74
						9	4	12686	9							

BRISCOE CARLA RANCH UNIT B WELL #: 1H RRCID -> 278046 COMPL. DATE 10/23/2014 TOTAL DEPTH 6923 PERF. N/A

03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BRISCOE CARLA RANCH UNIT B WELL #: 3H RRCID -> 278047 COMPL. DATE 10/11/2014 TOTAL DEPTH 6900 PERF. N/A

03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BRISCOE CARLA RANCH UNIT B WELL #: 4H RRCID -> 278048 COMPL. DATE 11/02/2014 TOTAL DEPTH 6942 PERF. N/A

03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BRISCOE CARLA RANCH UNIT B WELL #: 5H RRCID -> 278049 COMPL. DATE 11/07/2014 TOTAL DEPTH 6692 PERF. N/A

03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 131H RRCID -> 278056 COMPL. DATE 06/22/2015 TOTAL DEPTH 7484 PERF. 7790 - 13353

05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	19	17	0			2
07	SHUT IN	56278	-0-	56278	56278	105	1	46949	3	Y	8385	6582	0	1721	1	84
						9224	9									
*08	124576 X	68298	-0-	-56278	-0-	162	1	55922	3	Y	11092	11105	0			71
						13	4	12201	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

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
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
*06	SHUT IN	899	-0-	899	899	3	1	896	3	N	-0-					-0-
*07	SHUT IN	14586	-0-	14586	15485	23	1	10119	3	N	4040	3172	0	828	1	40
						4444	9									
*08	SHUT IN	36136	-0-	36136	51621	83	1	29051	3	N	6359	6358	0			41
						7	4	6995	9							

BRISCOE COCHINA WEST RANCH WELL #: 95H RRCID -> 278090 COMPL. DATE 08/25/2015 TOTAL DEPTH 7561 PERF. 8706 - 12915

08	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BRISCOE CARLA RANCH UNIT B WELL #: 6H RRCID -> 278092 COMPL. DATE 11/14/2014 TOTAL DEPTH 6948 PERF. N/A

03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BRISCOE CARLA RANCH UNIT B WELL #: 7H RRCID -> 278093 COMPL. DATE 11/21/2014 TOTAL DEPTH 6980 PERF. N/A

03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SOUTH SPUR RANCH WELL #: 3H RRCID -> 278094 COMPL. DATE 12/27/2014 TOTAL DEPTH 6973 PERF. N/A

03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 122H RRCID -> 278096 COMPL. DATE 04/06/2015 TOTAL DEPTH 7714 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-

BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 89H RRCID -> 278097 COMPL. DATE 03/17/2015 TOTAL DEPTH 7274 PERF. N/A

03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	26474 X	19620	-0-	-6854	-0-	18596	2	1024	9	N	931	920	1			440
04	25620 X	20862	-0-	-4758	-0-	19683	2	1179	9	N	1072	1099	1	3	8	410
05	26474 X	20840	-0-	-5634	-0-	19770	2	1070	9	N	973	1260	1			123
06	22050 X	18886	-0-	-3164	-0-	17905	2	981	9	N	892	730	1			285
07	20243 X	6804	-0-	-13439	-0-	104	1	6413	2	N	261	355	1			191
						287	9									
08	20243 X	4231	-0-	-16012	-0-	331	1	3679	2	N	201	183	1	1	8	208
						221	9									

PGE DOS WELL #: 1H RRCID -> 259081 COMPL. DATE 07/20/2010 TOTAL DEPTH 8024 PERF. 8554 - 15645

03	10915 X	10915	-0-	-0-	-0-	1192	1	8367	2	N	1233	1108	1	4	8	505
						1356	9									
04	10243 X	10243	-0-	-0-	-0-	699	1	8237	2	N	1188	1276	1	2	8	415
						1307	9									
05	10329 X	10329	-0-	-0-	-0-	632	1	8396	2	N	1183	1258	1			340
						1301	9									
06	9773 X	9773	-0-	-0-	-0-	698	1	7841	2	N	1122	1094	1			368
						1234	9									
07	11015 X	11015	-0-	-0-	-0-	1086	1	8652	2	N	1161	1270	1			259
						1277	9									
*08	11451 X	11451	-0-	-0-	-0-	1179	1	8955	2	N	1197	1280	1			176
						1317	9									

PGE BROWNE WELL #: 2 H RRCID -> 259084 COMPL. DATE 08/06/2010 TOTAL DEPTH 7669 PERF. 8340 - 13426

03	10912 X	3038	-0-	-7874	-0-	13	1	2431	2	Y	540	528	1	1	8	40
						594	9									
04	3443 X	3443	-0-	-0-	-0-	15	1	2881	2	Y	497	487	1			50
						547	9									
05	3829 X	3829	-0-	-0-	-0-	17	1	3166	2	Y	587	585	1			52
						646	9									
06	3763 X	3763	-0-	-0-	-0-	17	1	3165	2	Y	528	536	1			44
						581	9									
07	3565 X	1760	-0-	-1805	-0-	6	1	1137	2	Y	561	591	1			14
						617	9									
*08	3844 X	2685	-0-	-1159	-0-	12	1	2061	2	Y	556	545	1			25
						612	9									

PGE DOS WELL #: 2H RRCID -> 260052 COMPL. DATE 08/05/2010 TOTAL DEPTH 7737 PERF. 8339 - 15700

03	17118 X	17118	-0-	-0-	-0-	373	1	15767	2	N	889	741	1			357
						978	9									
04	16620 X	16442	-0-	-178	-0-	392	1	15160	2	N	809	732	1	1	8	433
						890	9									
05	17484 X	16658	-0-	-826	-0-	295	1	15480	2	N	803	1103	1			133
						883	9									
06	16920 X	15759	-0-	-1161	-0-	369	1	14553	2	N	761	548	1			346
						837	9									
07	16461 X	15742	-0-	-719	-0-	278	1	14649	2	N	741	906	1			181
						815	9									
08	16461 X	15313	-0-	-1148	-0-	400	1	14114	2	N	726	734	1			173
						799	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 #: 7H RRCID -> 260117 COMPL. DATE 12/11/2010 TOTAL DEPTH 8206 PERF. 8557 - 12715

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	10256	X	10256	-0-	-0-	-0-	76	1	8824	2	Y	1233	1235	1	1	8	133
							1356	9									
04	9638	X	9638	-0-	-0-	-0-	54	1	8315	2	Y	1154	1145	1			142
							1269	9									
05	9216	X	9216	-0-	-0-	-0-	59	1	7899	2	Y	1144	1147	1			139
							1258	9									
06	9930	X	8748	-0-	-1182	-0-	59	1	7482	2	Y	1097	1077	1			159
							1207	9									
07	10013	X	9353	-0-	-660	-0-	64	1	8007	2	Y	1165	1236	1	1	8	87
							1282	9									
08	10013	X	9115	-0-	-898	-0-	64	1	7809	2	Y	1129	1084	1			132
							1242	9									

GATES 010 CHK-B 1286 WELL #: 8H RRCID -> 260205 COMPL. DATE 12/11/2010 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 8461 - 12745

03	11873	X	10040	-0-	-1833	-0-	74	1	8461	2	Y	1368	1385	1	1	8	146
							1505	9									
04	12270	X	8195	-0-	-4075	-0-	49	1	6793	2	Y	1230	1227	1			149
							1353	9									
05	12679	X	9060	-0-	-3619	-0-	58	1	7597	2	Y	1277	1273	1			153
							1405	9									
06	12270	X	8758	-0-	-3512	-0-	60	1	7422	2	Y	1160	1145	1			168
							1276	9									
07	10819	X	8930	-0-	-1889	-0-	64	1	7590	2	Y	1160	1240	1	1	8	87
							1276	9									
08	10044	X	8979	-0-	-1065	-0-	71	1	7667	2	Y	1128	1085	1			130
							1241	9									

PGE DOS WELL #: 6H RRCID -> 260349 COMPL. DATE 10/09/2010 TOTAL DEPTH 7890 PERF. N/A

03	31527	X	24421	-0-	-7106	-0-	22488	2	1933	9	N	1757	1661	1			298
04	30510	X	23112	-0-	-7398	-0-	21345	2	1767	9	N	1606	1455	1	2	8	447
05	31527	X	23643	-0-	-7884	-0-	125	1	21772	2	N	1587	1829	1			205
							1746	9									
06	26640	X	22458	-0-	-4182	-0-	205	1	20619	2	N	1485	1451	1			239
							1634	9									
07	23498	X	22584	-0-	-914	-0-	194	1	20882	2	N	1371	1436	1			174
							1508	9									
08	23498	X	23115	-0-	-383	-0-	222	1	21371	2	N	1384	1463	1			95
							1522	9									

PGE DOS WELL #: 5H RRCID -> 260369 COMPL. DATE 02/19/2011 TOTAL DEPTH 8071 PERF. 8342 - 15895

03	28086	X	19962	-0-	-8124	-0-	18156	2	1806	9	N	1642	1285	1			526
04	26040	X	19306	-0-	-6734	-0-	17646	2	1660	9	N	1509	1291	1	1	8	743
05	23002	X	19856	-0-	-3146	-0-	104	1	18079	2	N	1521	1839	1			425
							1673	9									
06	21000	X	18743	-0-	-2257	-0-	169	1	17035	2	N	1399	1647	1			177
							1539	9									
07	18389	X	18389	-0-	-0-	-0-	155	1	16769	2	N	1332	1260	1			249
							1465	9									
*08	19138	X	19138	-0-	-0-	-0-	182	1	17482	2	N	1340	1281	1	1	8	307
							1474	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699

GATES 010 CHK-B TR 1 WELL #: 7H RRCID -> 260393 COMPL. DATE 02/19/2011 TOTAL DEPTH 7758 PERF. 8277 - 16102

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	18755 X	16174	-0-	-2581	-0-	703	1	12850	2	N	2383	2707	1			390
						2621	9									
04	18210 X	14946	-0-	-3264	-0-	505	1	12018	2	N	2203	1916	1			677
						2423	9									
05	20677 X	14363	-0-	-6314	-0-	162	1	11859	2	N	2129	2316	1			490
						2342	9									
06	20010 X	13604	-0-	-6406	-0-	215	1	11203	2	N	1987	1993	1			484
						2186	9									
07	16461 X	13568	-0-	-2893	-0-	242	1	11197	2	N	1935	2152	1			267
						2129	9									
08	16182 X	13233	-0-	-2949	-0-	311	1	10867	2	N	1868	1801	1			334
						2055	9									

GATES 010 CHK-A TR3 WELL #: 2H RRCID -> 260395 COMPL. DATE 11/04/2010 TOTAL DEPTH 8184 PERF. 8324 - 15601

03	42656 X	33124	-0-	-9532	-0-	82	1	30183	2	N	2599	3195	1	1	8	-0-
						2859	9									
04	38340 X	-0-	-0-	-38340	-0-					N	-0-					-0-
05	39618 X	-0-	-0-	-39618	-0-					N	-0-					-0-
06	51983 X	51983	-0-	-0-	-0-	37	1	47808	2	N	3762	3406	1			356
						4138	9									
07	43294 X	43294	-0-	-0-	-0-	43	1	39716	2	N	3214	3393	1			177
						3535	9									
*08	40264 X	40264	-0-	-0-	-0-	75	1	37057	2	N	2847	2870	1			154
						3132	9									

GATES 010 CHK-B TR 1 WELL #: 6H RRCID -> 260412 COMPL. DATE 04/30/2011 TOTAL DEPTH 8079 PERF. 8462 - 14326

03	16368 X	6529	-0-	-9839	-0-	6147	2	382	9	N	347	946	1			-0-
04	15150 X	-0-	-0-	-15150	-0-					N	-0-					-0-
05	15345 X	-0-	-0-	-15345	-0-					N	-0-					-0-
06	19061 X	19061	-0-	-0-	-0-	18036	2	1025	9	N	932	734	1			198
*07	14322 X	13524	-0-	-798	-0-	12681	2	843	9	N	766	724	1			240
*08	7509 X	7509	-0-	-0-	-0-	7084	2	425	9	N	386	530	1			96

GATES 010 CHK-B TR 1 WELL #: 8H RRCID -> 260429 COMPL. DATE 03/21/2011 TOTAL DEPTH 7774 PERF. 8462 - 15798

03	11532 X	11017	-0-	-515	-0-	475	1	8687	2	N	1686	1652	1			454
						1855	9									
04	10200 X	10109	-0-	-91	-0-	340	1	8093	2	N	1524	1246	1	1	8	731
						1676	9									
05	10509 X	10108	-0-	-401	-0-	113	1	8226	2	N	1608	1816	1			523
						1769	9									
06	10650 X	9877	-0-	-773	-0-	154	1	8026	2	N	1543	1452	1			614
						1697	9									
07	9827 X	9749	-0-	-78	-0-	171	1	7897	2	N	1528	1793	1			349
						1681	9									
08	9827 X	9819	-0-	-8	-0-	227	1	7953	2	N	1490	1442	1			397
						1639	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
GATES 010 CHK-B TR 1 WELL #: 11H RRCID -> 260430 COMPL. DATE 03/25/2011 TOTAL DEPTH 7756 PERF.13459 - 13605

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	15686	X	15321	-0-	-365	-0-	260	1	12838	2	N	2021	2356	1			272
							2223	9									
04	15030	X	13337	-0-	-1693	-0-	207	1	11305	2	N	1659	1033	1			898
							1825	9									
05	15469	X	14140	-0-	-1329	-0-	254	1	11914	2	N	1793	2173	1			518
							1972	9									
06	14820	X	13341	-0-	-1479	-0-	264	1	11198	2	N	1708	1834	1			392
							1879	9									
07	15314	X	13486	-0-	-1828	-0-	270	1	11358	2	N	1689	1828	1			253
							1858	9									
08	15314	X	13304	-0-	-2010	-0-	263	1	11218	2	N	1657	1627	1			283
							1823	9									

GATES 010 CHK-B 1286 WELL #: 4H RRCID -> 260478 COMPL. DATE 09/15/2010 TOTAL DEPTH 8194 PERF. 8468 - 12641

03	6851	X	5724	-0-	-1127	-0-	56	1	4732	2	Y	851	843	1			110
							936	9									
04	6630	X	6133	-0-	-497	-0-	71	1	5240	2	Y	747	719	1	1	8	137
							822	9									
05	6107	X	5481	-0-	-626	-0-	67	1	4649	2	Y	695	731	1			101
							765	9									
06	5910	X	5166	-0-	-744	-0-	68	1	4502	2	Y	542	547	1			96
							596	9									
07	5983	X	5453	-0-	-530	-0-	74	1	4724	2	Y	595	648	1			43
							655	9									
08	5983	X	5840	-0-	-143	-0-	80	1	5058	2	Y	638	616	1			65
							702	9									

GATES 010 CHK-B 1286 WELL #: 5H RRCID -> 260480 COMPL. DATE 09/13/2010 TOTAL DEPTH 8198 PERF. 8571 - 12814

03	7947	X	7947	-0-	-0-	-0-	78	1	6568	2	Y	1183	1154	1	1	8	147
							1301	9									
04	8061	X	8061	-0-	-0-	-0-	91	1	6698	2	Y	1156	1095	1	2	8	206
							1272	9									
05	7295	X	7295	-0-	-0-	-0-	86	1	6001	2	Y	1098	1147	1			157
							1208	9									
06	8525	X	8525	-0-	-0-	-0-	85	1	5695	2	Y	2495	2259	1			393
							2745	9									
07	8607	X	8607	-0-	-0-	-0-	101	1	6394	2	Y	1920	2167	1	1	8	145
							2112	9									
08	7595	X	7578	-0-	-17	-0-	98	1	6259	2	Y	1110	1133	1			122
							1221	9									

GATES 010 CHK-B TR 1 WELL #: M 1 RRCID -> 260483 COMPL. DATE 10/28/2010 TOTAL DEPTH 8305 PERF. N/A

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

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
GATES 010 CHK-A TR3 WELL #: L 2H RRCID -> 260516 COMPL. DATE 06/11/2011 TOTAL DEPTH 8235 PERF. 8510 - 14674

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	51770	X	46328	-0-	-5442	-0-	74	1	43958	2	N	2087	2400	1			579
							2296	9									
04	49440	X	43536	-0-	-5904	-0-	89	1	41281	2	N	1969	1597	1			951
							2166	9									
05	49228	X	44358	-0-	-4870	-0-	204	1	41995	2	N	1963	2171	1			743
							2159	9									
06	45900	X	41875	-0-	-4025	-0-	178	1	39649	2	N	1862	1975	1			630
							2048	9									
07	46314	X	42253	-0-	-4061	-0-	214	1	40075	2	N	1785	2155	1			260
							1964	9									
08	46314	X	41336	-0-	-4978	-0-	213	1	39212	2	N	1737	1617	1			380
							1911	9									

GATES 010 CHK-B TR 1 WELL #: 3H RRCID -> 260517 COMPL. DATE 05/04/2011 TOTAL DEPTH 8066 PERF. 8301 - 14394

03	11098	X	5020	-0-	-6078	-0-	43	1	4638	2	N	308	772	1			-0-
							339	9									
04	10740	X	-0-	-0-	-10740	-0-					N	4	4	8			-0-
05	10664	X	-0-	-0-	-10664	-0-					N	-0-					-0-
06	14476	X	14476	-0-	-0-	-0-	44	1	13645	2	N	715	553	1			162
							787	9									
*07	10492	X	10492	-0-	-0-	-0-	652	1	9192	2	N	589	521	1			230
							648	9									
*08	5060	X	5060	-0-	-0-	-0-	338	1	4380	2	N	311	367	1			174
							342	9									

GATES 010 CHK-B TR 1 WELL #: 4H RRCID -> 260528 COMPL. DATE 05/10/2011 TOTAL DEPTH 8089 PERF. 8351 - 14402

03	21979	X	9558	-0-	-12421	-0-	8913	2	645	9	N	586	1193	1			-0-
04	21270	X	-0-	-0-	-21270	-0-					N	-0-					-0-
05	21142	X	-0-	-0-	-21142	-0-					N	-0-					-0-
06	24486	X	24486	-0-	-0-	-0-	22955	2	1531	9	N	1392	1094	1			298
*07	19684	X	19684	-0-	-0-	-0-	18278	2	1406	9	N	1278	1455	1			121
08	9548	X	3914	-0-	-5634	-0-	3630	2	284	9	N	258	183	1			196

GATES 010 CHK-B TR 1 WELL #: E 2H RRCID -> 260652 COMPL. DATE 05/10/2011 TOTAL DEPTH 7779 PERF. N/A

03	9207	X	6653	-0-	-2554	-0-	112	1	5528	2	N	921	1461	1			274
							1013	9									
04	8910	X	8328	-0-	-582	-0-	127	1	6973	2	N	1116	730	1			660
							1228	9									
05	8928	X	7163	-0-	-1765	-0-	127	1	5954	2	N	984	1275	1			369
							1082	9									
06	8280	X	6731	-0-	-1549	-0-	131	1	5588	2	N	920	894	1			395
							1012	9									
07	8618	X	6940	-0-	-1678	-0-	138	1	5781	2	N	928	921	1			402
							1021	9									
08	8618	X	7108	-0-	-1510	-0-	139	1	5913	2	N	960	1094	1			268
							1056	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 #: 1H RRCID -> 261331 COMPL. DATE 12/11/2010 TOTAL DEPTH 8027 PERF. 8451 - 15578

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*09	10200	X	6187	-0-	-4013	-0-	20 433	1 9	5734	2	N	394	352	1	1	8	232
*10	11644	X	11644	-0-	-0-	-0-	81 963	1 9	10600	2	N	875	703	1			404
*11	10530	X	10173	-0-	-357	-0-	26 873	1 9	9274	2	N	794	181	1			1017
*12	10881	X	10235	-0-	-646	-0-	26 928	1 9	9281	2	N	844	1450	1			411
*01	11656	X	9812	-0-	-1844	-0-	45 910	1 9	8857	2	N	827	918	1			320
*02	10528	X	8779	-0-	-1749	-0-	48 768	1 9	7963	2	N	698	188	1	1	8	829
*03	11656	X	7922	-0-	-3734	-0-	53 705	1 9	7164	2	N	641	1266	1			204
*04	10170	X	-0-	-0-	-10170	-0-					N	-0-					204
*05	9641	X	8180	-0-	-1461	-0-	48 523	1 9	7609	2	N	475	356	1			323
*06	12346	X	12346	-0-	-0-	-0-	125 930	1 9	11291	2	N	845	914	1			254
07	10937	X	10937	-0-	-0-	-0-	690 861	1 9	9386	2	N	783	741	1			296
*08	8241	X	8241	-0-	-0-	-0-	424 596	1 9	7221	2	N	542	539	1			299

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
03	39587	X	29098	-0-	-10489	-0-	74 2036	1 9	26988	2	N	1851	2525	1	1	8	-0-
04	35760	X	-0-	-0-	-35760	-0-					N	-0-					-0-
05	36208	X	-0-	-0-	-36208	-0-					N	-0-					-0-
06	46190	X	46190	-0-	-0-	-0-	34 2985	1 9	43171	2	N	2714	2325	1			389
07	38280	X	38280	-0-	-0-	-0-	39 2580	1 9	35661	2	N	2345	2508	1	1	8	225
*08	34223	X	34223	-0-	-0-	-0-	64 2190	1 9	31969	2	N	1991	1968	1			248

GATES 010 CHK-B TR 1 WELL #: 2H RRCID -> 261561 COMPL. DATE 02/01/2011 TOTAL DEPTH 8106 PERF.13320 - 13532

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*09	21120	X	11575	-0-	-9545	-0-	37 573	1 9	10965	2	N	521	352	1	1	8	523
*10	21824	X	15269	-0-	-6555	-0-	109 955	1 9	14205	2	N	868	1060	1	1	8	330
*11	21120	X	11094	-0-	-10026	-0-	29 666	1 9	10399	2	N	605	356	1			579
*12	21111	X	18388	-0-	-2723	-0-	47 1181	1 9	17160	2	N	1074	1268	1			385
*01	20429	X	16726	-0-	-3703	-0-	78 1100	1 9	15548	2	N	1000	559	1			826
*02	14337	X	14337	-0-	-0-	-0-	80 932	1 9	13325	2	N	847	1088	1	1	8	584
*03	17267	X	11878	-0-	-5389	-0-	82 792	1 9	11004	2	N	720	1086	1			218
*04	16710	X	-0-	-0-	-16710	-0-					N	-0-					218
*05	17267	X	13304	-0-	-3963	-0-	78 661	1 9	12565	2	N	601	555	1	1	8	263
*06	19236	X	19236	-0-	-0-	-0-	198 1197	1 9	17841	2	N	1088	914	1			437
07	15724	X	15724	-0-	-0-	-0-	837 997	1 9	13890	2	N	906	1267	1			76
08	13299	X	12738	-0-	-561	-0-	565 735	1 9	11438	2	N	668	541	1			203

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
GATES 010 CHK-B TR 1 WELL #: 5H RRCID -> 261826 COMPL. DATE 05/17/2011 TOTAL DEPTH 8084 PERF. 8445 - 14335

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	16461	X	6988	-0-	-9473	-0-	60	1	6414	2	N	467	967	1	89	5	-0-
							514	9									
04	15060	X	-0-	-0-	-15060	-0-					N	-0-					-0-
05	15655	X	-0-	-0-	-15655	-0-					N	-0-					-0-
06	27542	X	27542	-0-	-0-	-0-	84	1	26183	2	N	1159	853	1			306
							1275	9									
*07	20754	X	20754	-0-	-0-	-0-	758	1	18897	2	N	999	1186	1			119
							1099	9									
08	6975	X	4366	-0-	-2609	-0-	144	1	3988	2	N	213	183	1			149
							234	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. (I) GAS 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	12670	X	12670	-0-	-0-	-0-	850	1	10607	2	N	1103	909	1			864
							1213	9									
04	10049	X	10049	-0-	-0-	-0-	730	1	8377	2	N	856	908	1	1	8	811
							942	9									
05	8633	X	8633	-0-	-0-	-0-	699	1	7088	2	N	769	917	1			663
							846	9									
06	9376	X	9376	-0-	-0-	-0-	680	1	7725	2	N	883	724	1			822
							971	9									
07	9539	X	9539	-0-	-0-	-0-	706	1	7878	2	N	868	1438	1			252
							955	9									
*08	10610	X	10610	-0-	-0-	-0-	823	1	8878	2	N	826	886	1			192
							909	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. (I) GAS 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	19933	X	10376	-0-	-9557	-0-	390	1	8486	2	N	1364	1470	1			800
							1500	9									
04	19290	X	10393	-0-	-8897	-0-	431	1	8730	2	N	1120	1279	1	2	8	639
							1232	9									
05	19933	X	12995	-0-	-6938	-0-	546	1	11182	2	N	1152	1085	1			706
							1267	9									
06	17100	X	12111	-0-	-4989	-0-	395	1	10516	2	N	1091	1091	1			706
							1200	9									
07	12526	X	12526	-0-	-0-	-0-	471	1	10925	2	N	1027	1429	1			304
							1130	9									
*08	12512	X	12512	-0-	-0-	-0-	521	1	10938	2	N	957	892	1			369
							1053	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. (I) GAS 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	17820	X	17820	-0-	-0-	-0-	709	1	15834	2	N	1161	1092	1	1	8	813
							1277	9									
04	17370	X	15259	-0-	-2111	-0-	683	1	13468	2	N	1007	1250	1	2	8	568
							1108	9									
05	18569	X	13249	-0-	-5320	-0-	657	1	11424	2	N	1062	906	1			724
							1168	9									
06	23833	X	23833	-0-	-0-	-0-	756	1	21443	2	N	1485	1438	1			771
							1634	9									
07	18383	X	16938	-0-	-1445	-0-	738	1	14838	2	N	1238	1623	1			386
							1362	9									
08	17825	X	11978	-0-	-5847	-0-	688	1	10290	2	N	909	1074	1			221
							1000	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
03	5425	X	4354	-0-	-1071	-0-	3961	2	393	9	N	357	392	1	1	8	77
04	4590	X	3961	-0-	-629	-0-	3623	2	338	9	N	307	184	1			200
05	4526	X	3865	-0-	-661	-0-	3521	2	344	9	N	313	366	1	1	8	146
06	4380	X	4098	-0-	-282	-0-	3735	2	363	9	N	330	360	1	1	8	115
07	4526	X	4041	-0-	-485	-0-	3707	2	334	9	N	304	328	1	1	8	90
08	4340	X	3837	-0-	-503	-0-	3507	2	330	9	N	300	173	1			217

WOLF A WELL #: 1H RRCID -> 263302 COMPL. DATE 06/20/2011 TOTAL DEPTH 9298 PERF. 9425 - 14220

03	3503	X	2948	-0-	-555	-0-	2652	2	296	9	N	269	183	1			228
04	3270	X	2720	-0-	-550	-0-	2432	2	288	9	N	262	372	1			118
05	3379	X	2791	-0-	-588	-0-	2494	2	297	9	N	270	178	1			210
06	3270	X	2549	-0-	-721	-0-	2263	2	286	9	N	260	366	1	2	8	102
07	3224	X	2312	-0-	-912	-0-	2068	2	244	9	N	222					324
08	2945	X	1917	-0-	-1028	-0-	1724	2	193	9	N	175	355	1	1	8	143

GATES 010 CHK-A TR3 WELL #: L 1H RRCID -> 263434 COMPL. DATE 07/05/2011 TOTAL DEPTH 8273 PERF. 8419 - 15039

03	41571	X	36846	-0-	-4725	-0-	58	1	34548	2	N	2036	2575	1	1	8	386
							2240	9									
04	39150	X	35435	-0-	-3715	-0-	72	1	33243	2	N	1927	1470	1			843
							2120	9									
05	38967	X	35944	-0-	-3023	-0-	163	1	33644	2	N	1943	2073	1			713
							2137	9									
06	35850	X	33604	-0-	-2246	-0-	141	1	31518	2	N	1768	1795	1			686
							1945	9									
07	36518	X	33987	-0-	-2531	-0-	170	1	31867	2	N	1773	2157	1			302
							1950	9									
08	36518	X	32853	-0-	-3665	-0-	167	1	30826	2	N	1691	1800	1			193
							1860	9									

PGE BROWNE WELL #: E 2H RRCID -> 265076 COMPL. DATE 07/31/2011 TOTAL DEPTH 7904 PERF. 8453 - 13272

03	10912	X	5918	-0-	-4994	-0-	359	1	4485	2	N	976	1102	1	3	8	746
							1074	9									
04	10590	X	6333	-0-	-4257	-0-	427	1	4899	2	N	915	913	1	2	8	746
							1007	9									
05	10943	X	6604	-0-	-4339	-0-	510	1	5178	2	N	833	904	1			675
							916	9									
06	10590	X	6998	-0-	-3592	-0-	490	1	5576	2	N	847	714	1			808
							932	9									
07	7080	X	7080	-0-	-0-	-0-	503	1	5607	2	N	882	1430	1	1	8	259
							970	9									
08	6603	X	5472	-0-	-1131	-0-	386	1	4170	2	N	833	717	1			375
							916	9									

FAITH-BONITA WELL #: A 1H RRCID -> 265617 COMPL. DATE 10/19/2011 TOTAL DEPTH 7095 PERF. 7524 - 15825

03	16337	X	15847	-0-	-490	-0-	12754	2	3093	9	Y	2812	2889	0	2	8	290
04	15810	X	46	-0-	-15764	-0-	20	2	26	9	Y	24	17	0	1	8	296
05	16337	X	-0-	-0-	-16337	-0-					Y	2					298
06	15810	X	464	-0-	-15346	-0-	455	1	9	9	Y	8					306
07	14105	X	484	-0-	-13621	-0-	484	1			Y	-0-	157	0			149
08	14105	X	1144	-0-	-12961	-0-	495	1	71	2	Y	525	384	0			290
							578	9									

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
03	3906	X	3304	-0-	-602	-0-	3036	2	268	9	N	244	198	1	2	8	101
04	3720	X	3631	-0-	-89	-0-	3324	2	307	9	N	279	184	1			196
05	3658	X	3211	-0-	-447	-0-	2950	2	261	9	N	237	348	1			85
06	3480	X	2875	-0-	-605	-0-	2613	2	262	9	N	238	188	1	1	8	134
07	3751	X	3135	-0-	-616	-0-	2863	2	272	9	N	247	172	1			209
08	3751	X	3126	-0-	-625	-0-	2851	2	275	9	N	250	349	1			110

GATES 010 CHK-B TR 1 WELL #: D 5H RRCID -> 266065 COMPL. DATE 05/06/2012 TOTAL DEPTH 7633 PERF. 8057 - 13482

03	17918	X	12673	-0-	-5245	-0-	277	1	10515	2	N	1710	2005	1			469
							1881	9									
04	14100	X	7543	-0-	-6557	-0-	180	1	6205	2	N	1053	1522	1			-0-
							1158	9									
05	14570	X	-0-	-0-	-14570	-0-					N	1	1	8			-0-
06	19663	X	19663	-0-	-0-	-0-	216	1	16671	2	N	2524	1808	1			716
							2776	9									
07	14793	X	14793	-0-	-0-	-0-	204	1	12480	2	N	1917	2155	1			478
							2109	9									
*08	14205	X	14205	-0-	-0-	-0-	129	1	12379	2	N	1543	1616	1	1	8	404
							1697	9									

GATES 010 CHK-B TR 1 WELL #: D 6H RRCID -> 266067 COMPL. DATE 05/06/2012 TOTAL DEPTH 7669 PERF. 8251 - 14130

03	29233	X	28396	-0-	-837	-0-	650	1	24629	2	N	2834	3292	1			402
							3117	9									
04	28290	X	15083	-0-	-13207	-0-	369	1	12710	2	N	1822	2223	1	1	8	-0-
							2004	9									
05	29233	X	-0-	-0-	-29233	-0-					N	-0-					-0-
06	49293	X	49293	-0-	-0-	-0-	563	1	43580	2	N	4682	3965	1			717
							5150	9									
07	34543	X	34543	-0-	-0-	-0-	492	1	30201	2	N	3500	3919	1			298
							3850	9									
*08	30967	X	30967	-0-	-0-	-0-	286	1	27278	2	N	3094	2874	1	1	8	517
							3403	9									

FAITH-BONITA WELL #: D 2H RRCID -> 266886 COMPL. DATE 07/07/2012 TOTAL DEPTH 7086 PERF. 7644 - 13843

03	13237	X	11891	-0-	-1346	-0-	9172	2	2719	9	Y	2472	2585	0	2	8	450
04	12270	X	6348	-0-	-5922	-0-	5164	2	1184	9	Y	1076	907	0			619
05	12679	X	12172	-0-	-507	-0-	9158	2	3014	9	Y	2740	3052	0	5	8	302
06	12270	X	8822	-0-	-3448	-0-	6930	2	1892	9	Y	1720	1432	0	1	8	589
07	11904	X	11723	-0-	-181	-0-	9351	2	2372	9	Y	2156	2417	0	1	8	327
08	12183	X	10755	-0-	-1428	-0-	8601	2	2154	9	Y	1958	1966	0			319

GATES 010 CHK-B TR 1 WELL #: F 3H RRCID -> 268056 COMPL. DATE 05/21/2012 TOTAL DEPTH 7799 PERF. 8445 - 16312

03	10664	X	9375	-0-	-1289	-0-	107	1	7928	2	N	1218	1634	1			297
							1340	9									
04	10110	X	8524	-0-	-1586	-0-	97	1	7283	2	N	1040	739	1			598
							1144	9									
05	10385	X	1725	-0-	-8660	-0-	20	1	1446	2	N	235	721	1			112
							259	9									
06	10920	X	10920	-0-	-0-	-0-	97	1	9882	2	N	855	711	1			256
							941	9									
07	9672	X	8134	-0-	-1538	-0-	103	1	6975	2	N	960	1081	1			135
							1056	9									
08	9362	X	7789	-0-	-1573	-0-	104	1	6869	2	N	742	547	1			330
							816	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699

GATES 010 CHK-B TR 1 WELL #: F 4H RRCID -> 268132 COMPL. DATE 05/29/2012 TOTAL DEPTH 7766 PERF. 8324 - 12765

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	23746	X	22508	-0-	-1238	-0-	262 2985	1 9	19261	2	N	2714	2933	1			562
04	22980	X	20459	-0-	-2521	-0-	233 2617	1 9	17609	2	N	2379	2005	1	1	8	935
05	23219	X	4060	-0-	-19159	-0-	47 567	1 9	3446	2	N	515	1282	1			168
06	27476	X	27476	-0-	-0-	-0-	240 2715	1 9	24521	2	N	2468	2376	1	1	8	259
07	20522	X	20305	-0-	-217	-0-	257 2580	1 9	17468	2	N	2345	2174	1			430
08	20522	X	20165	-0-	-357	-0-	262 2562	1 9	17341	2	N	2329	2558	1			201

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
03	38130	X	33144	-0-	-4986	-0-	509 5394	1 9	27241	2	N	4904	5310	1			598
04	36630	X	30308	-0-	-6322	-0-	467 4583	1 9	25258	2	N	4166	3857	1	1	8	906
05	29920	X	29920	-0-	-0-	-0-	509 4505	1 9	24906	2	N	4095	4254	1			747
06	32070	X	28582	-0-	-3488	-0-	569 4224	1 9	23789	2	N	3840	4167	1			420
07	32333	X	30689	-0-	-1644	-0-	603 4364	1 9	25722	2	N	3967	3773	1	1	8	613
08	32333	X	30297	-0-	-2036	-0-	605 4167	1 9	25525	2	N	3788	3817	1	1	8	583

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	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	10354	X	9790	-0-	-564	-0-	126 932	1 9	8732	2	N	847	1294	1			183
04	10560	X	9143	-0-	-1417	-0-	116 851	1 9	8176	2	N	774	544	1			413
05	10912	X	9350	-0-	-1562	-0-	136 795	1 9	8419	2	N	723	737	1			399
06	10560	X	8564	-0-	-1996	-0-	155 780	1 9	7629	2	N	709	918	1			190
07	9300	X	8671	-0-	-629	-0-	150 766	1 9	7755	2	N	696	618	1			268
08	9300	X	8920	-0-	-380	-0-	141 773	1 9	8006	2	N	703	724	1			247

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
03	15252	X	2144	-0-	-13108	-0-	180 590	1 9	1374	2	N	536	738	1	2	8	279
04	12720	X	2441	-0-	-10279	-0-	168 681	1 9	1592	2	N	619	365	1			533
05	3183	X	3183	-0-	-0-	-0-	193 765	1 9	2225	2	N	695	925	1			303
06	3512	X	3512	-0-	-0-	-0-	257 785	1 9	2470	2	N	714	735	1	1	8	281
07	3384	X	3384	-0-	-0-	-0-	215 765	1 9	2404	2	N	695	720	1			256
*08	3417	X	3417	-0-	-0-	-0-	218 822	1 9	2377	2	N	747	734	1	1	8	268

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
FAITH-BONITA WELL #: D 1H RRCID -> 268442 COMPL. DATE 07/11/2012 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 7558 - 13694

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	9672	X	8376	-0-	-1296	-0-	6669	2	1707	9	Y	1552	1665	0	1	8	244
04	9360	X	4227	-0-	-5133	-0-	3593	2	634	9	Y	576	640	0	1	8	179
05	8675	X	8675	-0-	-0-	-0-	6772	2	1903	9	Y	1730	1597	0	2	8	310
06	8280	X	5885	-0-	-2395	-0-	4473	2	1412	9	Y	1284	1309	0	1	8	284
07	8370	X	5964	-0-	-2406	-0-	4611	2	1353	9	Y	1230	1166	0	1	8	347
08	8680	X	5992	-0-	-2688	-0-	4655	2	1337	9	Y	1215	1176	0			386

FAITH-SAN PEDRO WELL #: F 1H RRCID -> 268447 COMPL. DATE 07/17/2012 TOTAL DEPTH 6352 PERF. 6678 - 13315

03	9991	X	9991	-0-	-0-	-0-	248	1	8218	2	Y	1386	1360	0	1	8	216
							1525	9									
04	9300	X	6835	-0-	-2465	-0-	182	1	5597	2	Y	960	978	0	1	8	197
							1056	9									
05	9610	X	5309	-0-	-4301	-0-	148	1	4415	2	Y	678	471	0	1	8	403
							746	9									
06	9300	X	8774	-0-	-526	-0-	216	1	7172	2	Y	1260	1141	0	1	8	521
							1386	9									
07	9889	X	7754	-0-	-2135	-0-	199	1	6364	2	Y	1083	1194	0	1	8	409
							1191	9									
08	9889	X	6927	-0-	-2962	-0-	177	1	5684	2	Y	969	1122	0			256
							1066	9									

FAITH-SAN PEDRO WELL #: G 1H RRCID -> 268631 COMPL. DATE 08/03/2012 TOTAL DEPTH 6381 PERF. 6441 - 11871

03	77	N	77	-0-	-0-	-0-	21	1	20	2	Y	33	15	0			71
							36	9									
04	795	N	795	-0-	-0-	-0-	236	1	203	2	Y	324	62	0			333
							356	9									
05	1196	N	1196	-0-	-0-	-0-	220	1	657	2	Y	290	254	0	4	8	365
							319	9									
06	373	N	373	-0-	-0-	-0-	84	1	216	2	Y	66	203	0			228
							73	9									
07	806	N	-0-	-0-	-806	-0-					Y	-0-					228
08	806	N	-0-	-0-	-806	-0-					Y	-0-					228

FAITH-SAN PEDRO WELL #: G 2H RRCID -> 268632 COMPL. DATE 07/30/2012 TOTAL DEPTH 6397 PERF. 6549 - 11743

03	159	N	159	-0-	-0-	-0-	49	1	48	2	Y	56					405
							62	9									
04	474	N	474	-0-	-0-	-0-	156	1	134	2	Y	167					572
							184	9									
05	1303	N	1303	-0-	-0-	-0-	214	1	641	2	Y	407	121	0	3	8	855
							448	9									
06	1355	N	1355	-0-	-0-	-0-	266	1	683	2	Y	369	670	0			554
							406	9									
07	2266	N	2266	-0-	-0-	-0-	434	1	1154	2	Y	616	592	0			578
							678	9									
*08	1670	N	1670	-0-	-0-	-0-	420	1	755	2	Y	450	673	0			355
							495	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
FAITH SANDY DIM WELL #: F 2H RRCID -> 268749 COMPL. DATE 07/26/2012 TOTAL DEPTH 6185 PERF. 6350 - 12544

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	8606	X	8606	-0-	-0-	-0-	710	1	6763	2	Y	1030	637	0			1023
							1133	9									
04	7110	X	6990	-0-	-120	-0-	578	1	5652	2	Y	691	1338	0			376
							760	9									
05	8525	X	7476	-0-	-1049	-0-	616	1	5969	2	Y	810	993	0	2	8	191
							891	9									
06	8340	X	7261	-0-	-1079	-0-	591	1	5816	2	Y	776	846	0			121
							854	9									
07	8618	X	7059	-0-	-1559	-0-	553	1	5664	2	Y	765	682	0			204
							842	9									
08	8618	X	7337	-0-	-1281	-0-	577	1	5971	2	Y	717	661	0			260
							789	9									

FAITH-YANA WELL #: A 1H RRCID -> 268750 COMPL. DATE 07/16/2012 TOTAL DEPTH 7345 PERF. 7509 - 14729

03	5766	X	4643	-0-	-1123	-0-	79	1	2080	2	Y	2258	2253	0	1	8	17
							2484	9									
04	5443	X	5443	-0-	-0-	-0-	305	1	2563	2	Y	2341	2345	0	1	8	12
							2575	9									
05	6907	X	6907	-0-	-0-	-0-	337	1	3851	2	Y	2472	2438	0	4	8	42
							2719	9									
06	6981	X	6981	-0-	-0-	-0-	324	1	4165	2	Y	2265	2294	0	1	8	12
							2492	9									
07	6895	X	6895	-0-	-0-	-0-	344	1	4395	2	Y	1960	1959	0	1	8	12
							2156	9									
*08	6103	X	6103	-0-	-0-	-0-	340	1	3989	2	Y	1613	1615	0			10
							1774	9									

FAITH BONITA L UNIT WELL #: I 1H RRCID -> 268751 COMPL. DATE 04/30/2012 TOTAL DEPTH 7043 PERF. 7023 - 14319

03	14260	X	13128	-0-	-1132	-0-	89	1	9842	2	Y	2906	3002	0	2	8	258
							3197	9									
04	13800	X	10398	-0-	-3402	-0-	57	1	8019	2	Y	2111	2203	0	1	8	165
							2322	9									
05	14260	X	11392	-0-	-2868	-0-	71	1	8415	2	Y	2642	2612	0	5	8	190
							2906	9									
06	14305	X	14305	-0-	-0-	-0-	87	1	10460	2	Y	3416	3439	0	2	8	165
							3758	9									
07	13927	X	13927	-0-	-0-	-0-	88	1	10719	2	Y	2836	2763	0	2	8	236
							3120	9									
*08	11996	X	11996	-0-	-0-	-0-	85	1	9085	2	Y	2569	2658	0			147
							2826	9									

FAITH-YANA WELL #: A 2H RRCID -> 268752 COMPL. DATE 07/13/2012 TOTAL DEPTH 7184 PERF. 7596 - 14518

03	9300	X	5052	-0-	-4248	-0-	116	1	3256	2	Y	1527	1529	0	1	8	9
							1680	9									
04	7491	X	7491	-0-	-0-	-0-	338	1	4977	2	Y	1978	1979	0	1	8	7
							2176	9									
05	7304	X	7304	-0-	-0-	-0-	341	1	4844	2	Y	1926	1900	0	3	8	30
							2119	9									
06	7496	X	7496	-0-	-0-	-0-	333	1	5185	2	Y	1798	1821	0	1	8	6
							1978	9									
07	8034	X	8034	-0-	-0-	-0-	365	1	5625	2	Y	1858	1856	0	1	8	7
							2044	9									
08	7750	X	7340	-0-	-410	-0-	357	1	5160	2	Y	1657	1658	0			6
							1823	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 #: 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
03	15004 X	13110	-0-	-1894	-0-	170	1	11787	2	N	1048	1457	1			280
						1153	9									
04	14220 X	12762	-0-	-1458	-0-	164	1	11529	2	N	972	737	1			515
						1069	9									
05	13020 X	12512	-0-	-508	-0-	182	1	11274	2	N	960	1101	1			374
						1056	9									
06	12690 X	11582	-0-	-1108	-0-	212	1	10442	2	N	844	903	1			315
						928	9									
07	13175 X	12025	-0-	-1150	-0-	209	1	10835	2	N	892	902	1			305
						981	9									
08	13175 X	11661	-0-	-1514	-0-	185	1	10538	2	N	853	893	1			265
						938	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
03	20708 X	17163	-0-	-3545	-0-	250	1	15317	2	N	1451	1829	1			471
						1596	9									
04	20040 X	16955	-0-	-3085	-0-	307	1	15236	2	N	1284	1269	1			486
						1412	9									
05	18135 X	17172	-0-	-963	-0-	313	1	15443	2	N	1287	1076	1			697
						1416	9									
06	16890 X	15323	-0-	-1567	-0-	283	1	13798	2	N	1129	1085	1			741
						1242	9									
07	17515 X	16929	-0-	-586	-0-	344	1	15345	2	N	1127	1740	1			128
						1240	9									
08	17515 X	16283	-0-	-1232	-0-	336	1	14711	2	N	1124	1065	1			187
						1236	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
03	17298 X	14057	-0-	-3241	-0-	186	1	12357	2	N	1376	2014	1			275
						1514	9									
04	16740 X	14933	-0-	-1807	-0-	303	1	13212	2	N	1289	730	1			834
						1418	9									
05	15407 X	14468	-0-	-939	-0-	277	1	12837	2	N	1231	1439	1			626
						1354	9									
06	14190 X	13489	-0-	-701	-0-	265	1	11977	2	N	1134	903	1			857
						1247	9									
07	15252 X	13012	-0-	-2240	-0-	236	1	11445	2	N	1210	1869	1			198
						1331	9									
08	15252 X	12186	-0-	-3066	-0-	223	1	10848	2	N	1014	1056	1			156
						1115	9									

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. (I) GAS 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	20367 X	17705	-0-	-2662	-0-	176	1	15879	2	N	1500	2018	1	1	8	376
						1650	9									
04	19710 X	15690	-0-	-4020	-0-	196	1	13998	2	N	1360	903	1	1	8	832
						1496	9									
05	20367 X	16279	-0-	-4088	-0-	207	1	14587	2	N	1350	1447	1			735
						1485	9									
06	19140 X	15667	-0-	-3473	-0-	206	1	14065	2	N	1269	1251	1			753
						1396	9									
07	18662 X	14617	-0-	-4045	-0-	214	1	13181	2	N	1111	1611	1			253
						1222	9									
08	17701 X	16127	-0-	-1574	-0-	238	1	14541	2	N	1225	1085	1			393
						1348	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 2H RRCID -> 269390 COMPL. DATE 09/24/2012 TOTAL DEPTH 8169 PERF. 8383 - 13006

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	21142 X	20064	-0-	-1078	-0-	258	1	17754	2	N	1865	2561	1	3	8	255
						2052	9									
04	21660 X	17914	-0-	-3746	-0-	250	1	15779	2	N	1714	1100	1	2	8	867
						1885	9									
05	22382 X	18878	-0-	-3504	-0-	268	1	16697	2	N	1739	1801	1			805
						1913	9									
06	21660 X	16769	-0-	-4891	-0-	256	1	14845	2	N	1516	1459	1			862
						1668	9									
07	19313 X	17563	-0-	-1750	-0-	285	1	15618	2	N	1509	2136	1	1	8	234
						1660	9									
08	19313 X	17610	-0-	-1703	-0-	277	1	15705	2	N	1480	1445	1			269
						1628	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. (I) GAS 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	10867 X	10867	-0-	-0-	-0-	38	1	7838	2	Y	2719	2730	0	2	8	18
						2991	9									
04	10312 X	10312	-0-	-0-	-0-	36	1	7260	2	Y	2742	2748	0	1	8	11
						3016	9									
05	11548 X	11548	-0-	-0-	-0-	34	1	8337	2	Y	2888	2848	0	4	8	47
						3177	9									
06	10322 X	10322	-0-	-0-	-0-	27	1	7299	2	Y	2724	2759	0	1	8	11
						2996	9									
07	13516 X	10418	-0-	-3098	-0-	34	1	7419	2	Y	2695	2692	0	1	8	13
						2965	9									
08	11563 X	10861	-0-	-702	-0-	34	1	7767	2	Y	2782	2781	0			14
						3060	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. (I) GAS 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	20553 X	13271	-0-	-7282	-0-	164	1	12303	2	N	731	1109	1	1	8	460
						804	9									
04	15840 X	15087	-0-	-753	-0-	231	1	13998	2	N	780	725	1	1	8	514
						858	9									
05	15159 X	14455	-0-	-704	-0-	180	1	13430	2	N	768	720	1			562
						845	9									
06	14130 X	13216	-0-	-914	-0-	209	1	12294	2	N	648	542	1			668
						713	9									
07	15593 X	12955	-0-	-2638	-0-	207	1	12038	2	N	645	1066	1			247
						710	9									
08	15593 X	11396	-0-	-4197	-0-	183	1	10585	2	N	571	718	1	1	8	99
						628	9									

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
03	13175 X	11481	-0-	-1694	-0-	141	1	10562	2	N	707	1106	1			320
						778	9									
04	11280 X	11074	-0-	-206	-0-	168	1	10207	2	N	635	360	1			595
						699	9									
05	11315 X	11023	-0-	-292	-0-	136	1	10166	2	N	655	543	1			707
						721	9									
06	11100 X	8581	-0-	-2519	-0-	135	1	7940	2	N	460	368	1			799
						506	9									
07	11470 X	8874	-0-	-2596	-0-	140	1	8161	2	N	521	1076	1			244
						573	9									
08	11470 X	8616	-0-	-2854	-0-	136	1	7896	2	N	531	712	1			63
						584	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
GATES 010 CHK-B TR 1 WELL #: K 4H RRCID -> 270019 COMPL. DATE 06/29/2012 TOTAL DEPTH 8090 PERF. 8495 - 14053

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*09	22140	X	4210	-0-	-17930	-0-	6	1	3983	2	N	201	349	1			96
							221	9									
*10	22878	X	18112	-0-	-4766	-0-	230	1	16927	2	N	868	719	1			245
							955	9									
*11	21900	X	19076	-0-	-2824	-0-	111	1	17681	2	N	1167	373	1			1039
							1284	9									
*12	21359	X	18371	-0-	-2988	-0-	90	1	17008	2	N	1157	1842	1			354
							1273	9									
*01	20181	X	17098	-0-	-3083	-0-	59	1	15860	2	N	1072	557	1			869
							1179	9									
*02	17808	X	14510	-0-	-3298	-0-	64	1	13492	2	N	867	1094	1	1	8	641
							954	9									
*03	19716	X	13115	-0-	-6601	-0-	171	1	12089	2	N	777	1320	1			98
							855	9									
*04	19080	X	-0-	-0-	-19080	-0-					N	-0-					98
*05	18383	X	16273	-0-	-2110	-0-	211	1	15215	2	N	770	358	1			510
							847	9									
*06	16560	X	14947	-0-	-1613	-0-	236	1	13719	2	N	902	720	1			692
							992	9									
07	16058	X	15481	-0-	-577	-0-	318	1	14226	2	N	852	1246	1			298
							937	9									
*08	16690	X	16690	-0-	-0-	-0-	373	1	15429	2	N	807	895	1			210
							888	9									

GATES 010 CHK-B TR 1 WELL #: K 5H RRCID -> 270020 COMPL. DATE 01/27/2013 TOTAL DEPTH 8088 PERF. 8501 - 11354

03	12703	X	12703	-0-	-0-	-0-	280	1	11480	2	N	857	1084	1			580
							943	9									
04	11430	X	11220	-0-	-210	-0-	310	1	10160	2	N	682	724	1			538
							750	9									
05	10796	X	10796	-0-	-0-	-0-	264	1	9761	2	N	701	538	1			701
							771	9									
06	12300	X	10882	-0-	-1418	-0-	324	1	9864	2	N	631	554	1			778
							694	9									
07	12710	X	10116	-0-	-2594	-0-	306	1	9170	2	N	582	1239	1			121
							640	9									
08	12710	X	9686	-0-	-3024	-0-	266	1	8793	2	N	570	541	1			150
							627	9									

GATES 010 CHK-B TR 1 WELL #: K 1H RRCID -> 270021 COMPL. DATE 07/07/2012 TOTAL DEPTH 8094 PERF. 8518 - 13869

03	21731	X	14383	-0-	-7348	-0-	172	1	12846	2	N	1241	1650	1			348
							1365	9									
04	18840	X	12738	-0-	-6102	-0-	186	1	11280	2	N	1156	727	1			777
							1272	9									
05	18321	X	12801	-0-	-5520	-0-	153	1	11393	2	N	1141	1271	1			647
							1255	9									
06	16740	X	11557	-0-	-5183	-0-	173	1	10194	2	N	1082	908	1			821
							1190	9									
07	13299	X	10808	-0-	-2491	-0-	163	1	9511	2	N	1031	1627	1			225
							1134	9									
08	13299	X	10108	-0-	-3191	-0-	152	1	8814	2	N	1038	894	1			369
							1142	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 10/22/2012 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
03	31527	X	27087	-0-	-4440	-0-	135	1	24411	2	N	2310	1849	1			797
							2541	9									
04	28996	X	28996	-0-	-0-	-0-	307	1	25977	2	N	2465	2388	1	1	8	873
							2712	9									
05	29997	X	29997	-0-	-0-	-0-	398	1	26892	2	N	2461	2957	1			377
							2707	9									
06	27300	X	23260	-0-	-4040	-0-	347	1	20907	2	N	1824	1457	1			744
							2006	9									
07	29977	X	24939	-0-	-5038	-0-	331	1	22361	2	N	2043	2541	1			246
							2247	9									
08	30008	X	26055	-0-	-3953	-0-	374	1	23272	2	N	2190	2188	1			248
							2409	9									

PGE DOS WELL #: D 3H RRCID -> 270023 COMPL. DATE 10/09/2012 TOTAL DEPTH 7915 PERF. 8281 - 13985

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	19344	X	16443	-0-	-2901	-0-	81	1	14720	2	N	1493	1118	1			702
							1642	9									
04	18630	X	11684	-0-	-6946	-0-	123	1	10378	2	N	1075	1094	1	1	8	682
							1183	9									
05	17887	X	11235	-0-	-6652	-0-	146	1	9909	2	N	1073	1442	1			313
							1180	9									
06	17220	X	11944	-0-	-5276	-0-	176	1	10592	2	N	1069	886	1			496
							1176	9									
07	16430	X	11921	-0-	-4509	-0-	156	1	10524	2	N	1128	1430	1			194
							1241	9									
08	16430	X	13193	-0-	-3237	-0-	188	1	11662	2	N	1221	1260	1			155
							1343	9									

PGE DOS WELL #: D 2H RRCID -> 270025 COMPL. DATE 10/28/2012 TOTAL DEPTH 7916 PERF. 8236 - 14040

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*09	29564	X	29564	-0-	-0-	-0-	12	1	27086	2	N	2242	2142	1			509
							2466	9									
*10	28520	X	25608	-0-	-2912	-0-	36	1	23449	2	N	1930	1600	1			839
							2123	9									
*11	26790	X	22060	-0-	-4730	-0-	11	1	20081	2	N	1789	2199	1			429
							1968	9									
*12	30535	X	21572	-0-	-8963	-0-	109	1	19518	2	N	1768	1855	1	1	8	341
							1945	9									
*01	30535	X	20339	-0-	-10196	-0-	53	1	18330	2	N	1778	1637	1			482
							1956	9									
*02	27580	X	16915	-0-	-10665	-0-	64	1	15765	2	N	987	1084	1	1	8	384
							1086	9									
*03	25606	X	18511	-0-	-7095	-0-	92	1	16732	2	N	1534	1300	1			618
							1687	9									
*04	22050	X	17053	-0-	-4997	-0-	181	1	15268	2	N	1458	1285	1	1	8	790
							1604	9									
*05	21576	X	18307	-0-	-3269	-0-	243	1	16424	2	N	1491	1989	1			292
							1640	9									
*06	19680	X	17159	-0-	-2521	-0-	254	1	15324	2	N	1437	1438	1			291
							1581	9									
07	18724	X	17697	-0-	-1027	-0-	234	1	15846	2	N	1470	1635	1			126
							1617	9									
08	18507	X	16538	-0-	-1969	-0-	239	1	14894	2	N	1277	1271	1			132
							1405	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
PGE DOS WELL #: D 1H RRCID -> 270026 COMPL. DATE 10/17/2012 TOTAL DEPTH 7899 PERF. 8229 - 14131

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	32984	X	29419	-0-	-3565	-0-	145	1	26172	2	N	2820	2382	1	1	8	880
							3102	9									
04	29220	X	28780	-0-	-440	-0-	304	1	25685	2	N	2537	2407	1	1	8	1009
							2791	9									
05	28737	X	28630	-0-	-107	-0-	377	1	25525	2	N	2480	3117	1			372
							2728	9									
06	28470	X	24422	-0-	-4048	-0-	361	1	21794	2	N	2061	2017	1			416
							2267	9									
07	28458	X	23709	-0-	-4749	-0-	313	1	21149	2	N	2043	2173	1			286
							2247	9									
08	28458	X	26110	-0-	-2348	-0-	373	1	23225	2	N	2284	2362	1			208
							2512	9									

GATES 010 CHK-B 1286 WELL #: C 1H RRCID -> 270208 COMPL. DATE 08/16/2012 TOTAL DEPTH 8174 PERF. 8547 - 13178

03	21266	X	17103	-0-	-4163	-0-	82	1	15447	2	N	1431	1624	1	1	8	595
							1574	9									
04	19800	X	15794	-0-	-4006	-0-	36	1	14497	2	N	1146	993	1	1	8	747
							1261	9									
05	19561	X	16468	-0-	-3093	-0-	2	1	14862	2	N	1458	1454	1			751
							1604	9									
06	18330	X	14764	-0-	-3566	-0-	57	1	13452	2	N	1141	1084	1			808
							1255	9									
07	17980	X	16183	-0-	-1797	-0-	92	1	14784	2	N	1188	1806	1			190
							1307	9									
*08	17881	X	17881	-0-	-0-	-0-	87	1	16497	2	N	1179	1078	1			291
							1297	9									

GATES 010 CHK-B 1286 WELL #: C 3H RRCID -> 270209 COMPL. DATE 08/09/2012 TOTAL DEPTH 8145 PERF. 8737 - 13196

03	17825	X	16913	-0-	-912	-0-	80	1	15146	2	N	1534	2015	1	2	8	283
							1687	9									
04	17250	X	14836	-0-	-2414	-0-	34	1	13446	2	N	1233	837	1	3	8	676
							1356	9									
05	17825	X	16159	-0-	-1666	-0-	2	1	14682	2	N	1341	1260	1			757
							1475	9									
06	17250	X	16081	-0-	-1169	-0-	62	1	14594	2	N	1295	1275	1			777
							1425	9									
07	16926	X	16072	-0-	-854	-0-	90	1	14610	2	N	1247	1774	1	1	8	249
							1372	9									
*08	17037	X	17037	-0-	-0-	-0-	82	1	15591	2	N	1240	1249	1	1	8	239
							1364	9									

GATES 010 CHK-B 1286 WELL #: C 2H RRCID -> 270211 COMPL. DATE 08/05/2012 TOTAL DEPTH 8164 PERF. 8250 - 12848

03	25761	X	20272	-0-	-5489	-0-	97	1	18238	2	N	1761	2010	1			349
							1937	9									
04	23430	X	19085	-0-	-4345	-0-	44	1	17421	2	N	1473	826	1			996
							1620	9									
05	22847	X	19663	-0-	-3184	-0-	2	1	17947	2	N	1558	1819	1			735
							1714	9									
06	20790	X	18200	-0-	-2590	-0-	70	1	16527	2	N	1457	1450	1			742
							1603	9									
07	20739	X	17477	-0-	-3262	-0-	99	1	15995	2	N	1257	1816	1			183
							1383	9									
08	20274	X	19264	-0-	-1010	-0-	93	1	17645	2	N	1387	1270	1			300
							1526	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
PGE DOS WELL #: H 1H RRCID -> 270232 COMPL. DATE 05/08/2012 TOTAL DEPTH 8146 PERF. 8546 - 16914

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	62124	X	52644	-0-	-9480	-0-	131	1	49767	2	N	2496	2032	1	2	8	765
							2746	9									
04	60120	X	50462	-0-	-9658	-0-	132	1	47790	2	N	2309	2200	1	1	8	873
							2540	9									
05	57660	X	50033	-0-	-7627	-0-	120	1	47262	2	N	2410	2932	1			351
							2651	9									
06	55800	X	47895	-0-	-7905	-0-	99	1	45551	2	N	2041	1990	1			402
							2245	9									
07	53909	X	48177	-0-	-5732	-0-	103	1	45829	2	N	2041	2179	1			264
							2245	9									
08	52638	X	47212	-0-	-5426	-0-	122	1	44886	2	N	2004	1998	1			270
							2204	9									

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

03	84878	X	73263	-0-	-11615	-0-	184	1	70040	2	N	2763	2416	1			772
							3039	9									
04	82140	X	69746	-0-	-12394	-0-	185	1	66814	2	N	2497	2382	1	1	8	886
							2747	9									
05	80755	X	70149	-0-	-10606	-0-	172	1	67258	2	N	2472	2903	1			455
							2719	9									
06	76800	X	65992	-0-	-10808	-0-	137	1	63325	2	N	2300	2345	1			410
							2530	9									
07	71734	X	65219	-0-	-6515	-0-	141	1	62755	2	N	2112	2177	1			345
							2323	9									
08	71734	X	62679	-0-	-9055	-0-	165	1	60368	2	N	1951	2002	1			294
							2146	9									

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

03	20770	X	16244	-0-	-4526	-0-	77	1	14478	2	N	1535	1827	1			375
							1689	9									
04	18510	X	15524	-0-	-2986	-0-	35	1	13948	2	N	1401	1084	1			692
							1541	9									
05	18786	X	15240	-0-	-3546	-0-	2	1	13680	2	N	1416	1448	1			660
							1558	9									
06	17190	X	14144	-0-	-3046	-0-	53	1	12679	2	N	1284	1092	1			852
							1412	9									
07	15189	X	15189	-0-	-0-	-0-	85	1	13693	2	N	1283	1952	1			183
							1411	9									
*08	15815	X	15815	-0-	-0-	-0-	75	1	14368	2	N	1247	1067	1			363
							1372	9									

WOLF B WELL #: 2H RRCID -> 270421 COMPL. DATE 01/29/2013 TOTAL DEPTH 9288 PERF. 9463 - 14050

03	4526	X	4303	-0-	-223	-0-	3937	2	366	9	N	333	180	1			244
04	4110	X	3714	-0-	-396	-0-	3410	2	304	9	N	276	371	1			149
05	4265	X	4265	-0-	-0-	-0-	3929	2	336	9	N	305	351	1	1	8	102
06	4170	X	3819	-0-	-351	-0-	3497	2	322	9	N	293	179	1			216
07	4309	X	3896	-0-	-413	-0-	3584	2	312	9	N	284	348	1			152
08	4309	X	3491	-0-	-818	-0-	3217	2	274	9	N	249	335	1	1	8	65

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699

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
*12	23405 X	18713	-0-	-4692	-0-	298	1	15883	2	N	2302	2925	1			499
						2532	9									
*01	23405 X	23168	-0-	-237	-0-	680	1	19617	2	N	2610	2210	1	1	8	898
						2871	9									
02	19796 X	15097	-0-	-4699	-0-	543	1	12788	2	N	1605	1828	1	3	8	672
						1766	9									
03	21917 X	18217	-0-	-3700	-0-	556	1	15660	2	N	1819	1646	1	2	8	843
						2001	9									
04	22410 X	17013	-0-	-5397	-0-	382	1	14598	2	N	1848	1823	1	1	8	867
						2033	9									
05	23157 X	13996	-0-	-9161	-0-	254	1	12111	2	N	1483	2015	1			335
						1631	9									
06	22410 X	13780	-0-	-8630	-0-	191	1	11948	2	N	1492	1458	1			369
						1641	9									
07	18228 X	15025	-0-	-3203	-0-	242	1	13010	2	N	1612	1636	1			345
						1773	9									
08	18228 X	13993	-0-	-4235	-0-	258	1	12151	2	N	1440	1461	1			324
						1584	9									

PGE BROWNE WELL #: G 3H RRCID -> 270459 COMPL. DATE 01/06/2013 TOTAL DEPTH 7835 PERF. 8208 - 14518

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*12	16802 X	16547	-0-	-255	-0-	376	1	14463	2	N	1553	2014	1			503
						1708	9									
01	15500 X	8674	-0-	-6826	-0-	379	1	7079	2	N	1105	738	1			870
						1216	9									
02	19292 X	8189	-0-	-11103	-0-	379	1	6693	2	N	1015	1667	1	1	8	217
						1117	9									
03	21359 X	12904	-0-	-8455	-0-	445	1	10975	2	N	1349	730	1			836
						1484	9									
04	20670 X	11496	-0-	-9174	-0-	418	1	9741	2	N	1215	1420	1			631
						1337	9									
05	16523 X	9931	-0-	-6592	-0-	304	1	8509	2	N	1016	1299	1			348
						1118	9									
06	12480 X	8533	-0-	-3947	-0-	227	1	7249	2	N	961	1070	1			239
						1057	9									
07	12896 X	8028	-0-	-4868	-0-	155	1	6890	2	N	894	901	1			232
						983	9									
08	12896 X	11540	-0-	-1356	-0-	275	1	10011	2	N	1140	1092	1			280
						1254	9									

PGE BROWNE WELL #: G 1H RRCID -> 270789 COMPL. DATE 01/31/2013 TOTAL DEPTH 7890 PERF. 8309 - 14373

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*12	21328 X	21302	-0-	-26	-0-	365	1	18632	2	N	2095	2417	1			793
						2305	9									
01	19933 X	19846	-0-	-87	-0-	577	1	17016	2	N	2048	2034	1	1	8	806
						2253	9									
02	22484 X	17943	-0-	-4541	-0-	667	1	15520	2	N	1596	1444	1	3	8	955
						1756	9									
03	24893 X	19982	-0-	-4911	-0-	701	1	17206	2	N	1886	2029	1	1	8	811
						2075	9									
04	24090 X	17549	-0-	-6541	-0-	537	1	15227	2	N	1623	1631	1	2	8	801
						1785	9									
05	21297 X	15749	-0-	-5548	-0-	382	1	13868	2	N	1363	1956	1			208
						1499	9									
06	19350 X	16412	-0-	-2938	-0-	307	1	14400	2	N	1550	1456	1			302
						1705	9									
07	19995 X	16722	-0-	-3273	-0-	355	1	14741	2	N	1478	1452	1			328
						1626	9									
08	19995 X	13819	-0-	-6176	-0-	309	1	12191	2	N	1199	1271	1			256
						1319	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699

PGE BROWNE WELL #: D 4H RRCID -> 270837 COMPL. DATE 01/05/2013 TOTAL DEPTH 7934 PERF. 8286 - 13093

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	16833 X	15125	-0-	-1708	-0-	125	1	13448	2	N	1411	1461	1			735
						1552	9									
04	16290 X	14359	-0-	-1931	-0-	89	1	12858	2	N	1284	1293	1	2	8	724
						1412	9									
05	16213 X	14469	-0-	-1744	-0-	110	1	12974	2	N	1259	1652	1			331
						1385	9									
06	14640 X	10752	-0-	-3888	-0-	90	1	9511	2	N	1046	1097	1			280
						1151	9									
07	15128 X	14451	-0-	-677	-0-	101	1	13274	2	N	978	929	1			329
						1076	9									
08	15128 X	14905	-0-	-223	-0-	95	1	13530	2	N	1164	1262	1			231
						1280	9									

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
03	18352 X	17958	-0-	-394	-0-	147	1	15920	2	N	1719	1640	1			743
						1891	9									
04	17760 X	17009	-0-	-751	-0-	105	1	15199	2	N	1550	1459	1			834
						1705	9									
05	18352 X	16438	-0-	-1914	-0-	124	1	14639	2	N	1523	1998	1			359
						1675	9									
06	17760 X	14373	-0-	-3387	-0-	122	1	12961	2	N	1173	1292	1			240
						1290	9									
07	18921 X	18921	-0-	-0-	-0-	131	1	17258	2	N	1393	1276	1			357
						1532	9									
*08	18882 X	18882	-0-	-0-	-0-	121	1	17266	2	N	1359	1461	1			255
						1495	9									

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
03	18693 X	15503	-0-	-3190	-0-	129	1	13915	2	N	1326	1463	1			669
						1459	9									
04	16980 X	14886	-0-	-2094	-0-	92	1	13388	2	N	1278	1086	1			861
						1406	9									
05	16926 X	14792	-0-	-2134	-0-	112	1	13236	2	N	1313	1842	1			332
						1444	9									
06	16380 X	13411	-0-	-2969	-0-	115	1	12176	2	N	1018	1101	1			249
						1120	9									
07	16926 X	15891	-0-	-1035	-0-	112	1	14675	2	N	1004	1092	1			161
						1104	9									
08	15500 X	13553	-0-	-1947	-0-	87	1	12336	2	N	1027	898	1			290
						1130	9									

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
03	17918 X	17067	-0-	-851	-0-	143	1	15441	2	N	1348	1636	1			501
						1483	9									
04	18030 X	16477	-0-	-1553	-0-	104	1	14988	2	N	1259	1051	1			709
						1385	9									
05	18631 X	16494	-0-	-2137	-0-	127	1	15077	2	N	1173	1455	1			427
						1290	9									
06	18030 X	1383	-0-	-16647	-0-	11	1	1230	2	N	129	351	1			205
						142	9									
07	17267 X	8954	-0-	-8313	-0-	59	1	7816	2	N	981	897	1			289
						1079	9									
08	17081 X	15495	-0-	-1586	-0-	100	1	14146	2	N	1135	1086	1			338
						1249	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
GATES 010 CHK-A TR3 WELL #: J 1H RRCID -> 270896 COMPL. DATE 09/12/2012 TOTAL DEPTH 8280 PERF. 8585 - 17072

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	63139	X	63139	-0-	-0-	-0-	503	1	56624	2	N	5465	5641	1	10	8	787
							6012	9									
04	58582	X	58582	-0-	-0-	-0-	498	1	52759	2	N	4841	4719	1	5	8	904
							5325	9									
05	60204	X	60204	-0-	-0-	-0-	56	1	54667	2	N	4983	4863	1	1	8	1023
							5481	9									
06	57432	X	57432	-0-	-0-	-0-	67	1	52266	2	N	4635	4853	1	1	8	804
							5099	9									
07	60729	X	58862	-0-	-1867	-0-	14	1	53796	2	N	4593	5193	1	3	8	201
							5052	9									
08	60729	X	57932	-0-	-2797	-0-	64	1	53029	2	N	4399	4128	1	1	8	471
							4839	9									

GATES 010 CHK-A TR3 WELL #: J 2H RRCID -> 270900 COMPL. DATE 09/13/2012 TOTAL DEPTH 8261 PERF. 8319 - 16385

03	83638	X	66105	-0-	-17533	-0-	538	1	60493	2	N	4613	4905	1	1	8	565
							5074	9									
04	76710	X	62066	-0-	-14644	-0-	536	1	56876	2	N	4231	3991	1			805
							4654	9									
05	74741	X	62568	-0-	-12173	-0-	59	1	57805	2	N	4276	4337	1			744
							4704	9									
06	67170	X	57650	-0-	-9520	-0-	69	1	53266	2	N	3923	3954	1			713
							4315	9									
07	63674	X	57727	-0-	-5947	-0-	13	1	53570	2	N	3767	4260	1			220
							4144	9									
08	63674	X	56208	-0-	-7466	-0-	63	1	52187	2	N	3598	3410	1			408
							3958	9									

PGE BROWNE WELL #: G 4H RRCID -> 270932 COMPL. DATE 01/31/2013 TOTAL DEPTH 7827 PERF. 8293 - 14570

*12	23870	X	1096	-0-	-22774	-0-	117	1	703	2	N	251	370	1	1	8	278
							276	9									
01	14384	X	1482	-0-	-12902	-0-	274	1	868	2	N	309					587
							340	9									
02	3080	X	870	-0-	-2210	-0-	162	1	481	2	N	206	562	1	1	8	230
							227	9									
03	3410	X	2040	-0-	-1370	-0-	280	1	1444	2	N	287					517
							316	9									
04	3300	X	2141	-0-	-1159	-0-	224	1	1624	2	N	266	367	1	1	8	415
							293	9									
05	2196	X	2196	-0-	-0-	-0-	190	1	1673	2	N	303	530	1			188
							333	9									
06	2230	X	2230	-0-	-0-	-0-	155	1	1804	2	N	246	189	1			245
							271	9									
07	2361	X	2361	-0-	-0-	-0-	175	1	1907	2	N	254	365	1			134
							279	9									
08	2201	X	1565	-0-	-636	-0-	126	1	1189	2	N	227	177	1			184
							250	9									

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

03	36425	X	31386	-0-	-5039	-0-	74	1	28206	2	N	2824	2589	1	2	8	842
							3106	9									
04	35850	X	25667	-0-	-10183	-0-	58	1	23191	2	N	2198	2016	1	2	8	1022
							2418	9									
05	37045	X	25691	-0-	-11354	-0-	34	1	23231	2	N	2205	2903	1			324
							2426	9									
06	35850	X	24499	-0-	-11351	-0-	22243	2	2256	9	N	2051	2188	1	1	8	186
07	31372	X	22778	-0-	-8594	-0-	20764	2	2014	9	N	1831	1822	1			195
08	31372	X	20611	-0-	-10761	-0-	58	1	18826	2	N	1570	1454	1			311
							1727	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	43431	X	42738	-0-	-693	-0-	100	1	38158	2	N	4073	3884	1	2	8	629
							4480	9									
04	39570	X	36475	-0-	-3095	-0-	81	1	32813	2	N	3255	2913	1	3	8	968
							3581	9									
05	42811	X	36876	-0-	-5935	-0-	49	1	32940	2	N	3534	4045	1			457
							3887	9									
06	41430	X	31730	-0-	-9700	-0-	28498	2	3232	9	N	2938	3028	1			367
07	42811	X	31107	-0-	-11704	-0-	28020	2	3087	9	N	2806	2915	1	1	8	257
08	42749	X	27841	-0-	-14908	-0-	78	1	25050	2	N	2466	2367	1			356
							2713	9									

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	47585	X	33543	-0-	-14042	-0-	77	1	29309	2	N	3779	3694	1	2	8	787
							4157	9									
04	43080	X	31699	-0-	-11381	-0-	69	1	27884	2	N	3405	3311	1	3	8	878
							3746	9									
05	44516	X	29464	-0-	-15052	-0-	38	1	25995	2	N	3119	3450	1			547
							3431	9									
06	36600	X	26906	-0-	-9694	-0-	23768	2	3138	9	N	2853	3095	1			305
07	32240	X	27653	-0-	-4587	-0-	24518	2	3135	9	N	2850	2886	1			269
08	32240	X	28086	-0-	-4154	-0-	78	1	25073	2	N	2668	2543	1			394
							2935	9									

EDWARDS A WELL #: 1H RRCID -> 271556 COMPL. DATE 08/17/2011 TOTAL DEPTH 9086 PERF. 9374 - 14863

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2914	X	2704	-0-	-210	-0-	2344	2	360	9	N	327	180	1	2	8	373
04	2820	X	2484	-0-	-336	-0-	2196	2	288	9	N	262	526	1	1	8	108
05	2914	X	2077	-0-	-837	-0-	1825	2	252	9	N	229	157	1			180
06	2730	X	2081	-0-	-649	-0-	1806	2	275	9	N	250	178	1			252
07	2573	N	1827	-0-	-746	-0-	1584	2	243	9	N	221	360	1	1	8	112
08	2077	N	2000	-0-	-77	-0-	1723	2	277	9	N	252	178	1			186

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
03	7960	X	7960	-0-	-0-	-0-	7332	2	628	9	N	571	381	1			315
04	7470	X	6747	-0-	-723	-0-	6217	2	530	9	N	482	544	1	1	8	252
05	7719	X	6898	-0-	-821	-0-	6378	2	520	9	N	473	555	1			170
06	7710	X	6314	-0-	-1396	-0-	5818	2	496	9	N	451	366	1			255
07	7967	X	6249	-0-	-1718	-0-	5806	2	443	9	N	403	521	1	1	8	136
08	7967	X	6141	-0-	-1826	-0-	5700	2	441	9	N	401	356	1	1	8	180

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
03	7254	X	6014	-0-	-1240	-0-	5564	2	450	9	N	409	381	1	2	8	268
04	7290	X	6496	-0-	-794	-0-	5991	2	505	9	N	459	552	1	1	8	174
05	7533	X	6162	-0-	-1371	-0-	5680	2	482	9	N	438	370	1			242
06	7290	X	5544	-0-	-1746	-0-	5076	2	468	9	N	425	547	1	1	8	119
07	7254	X	5222	-0-	-2032	-0-	4847	2	375	9	N	341	350	1	1	8	109
08	6727	X	4639	-0-	-2088	-0-	4291	2	348	9	N	316	336	1			89

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699

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
03	44671	X	33192	-0-	-11479	-0-	78	1	29859	2	N	2959	2750	1	2	8	737
							3255	9									
04	43230	X	30330	-0-	-12900	-0-	68	1	27456	2	N	2551	2364	1	3	8	921
							2806	9									
05	40176	X	29405	-0-	-10771	-0-	39	1	26706	2	N	2418	2882	1			457
							2660	9									
06	36270	X	27357	-0-	-8913	-0-	24881	2	2476	9	N	2251	2332	1			376
07	33108	X	26902	-0-	-6206	-0-	24541	2	2361	9	N	2146	2203	1			319
08	33108	X	25511	-0-	-7597	-0-	72	1	23317	2	N	1929	1799	1	1	8	448
							2122	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
03	39680	X	32388	-0-	-7292	-0-	75	1	28628	2	N	3350	3320	1	1	8	615
							3685	9									
04	35100	X	31458	-0-	-3642	-0-	70	1	28070	2	N	3016	2726	1	3	8	902
							3318	9									
05	34565	X	31021	-0-	-3544	-0-	41	1	27749	2	N	2937	3449	1			390
							3231	9									
06	32190	X	26453	-0-	-5737	-0-	23743	2	2710	9	N	2464	2358	1	1	8	495
07	32519	X	25627	-0-	-6892	-0-	23040	2	2587	9	N	2352	2728	1			119
08	32519	X	23205	-0-	-9314	-0-	64	1	20821	2	N	2109	1988	1			240
							2320	9									

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
03	47895	X	34753	-0-	-13142	-0-	81	1	30851	2	N	3474	3126	1	2	8	865
							3821	9									
04	44640	X	32349	-0-	-12291	-0-	72	1	28831	2	N	3133	3067	1	3	8	928
							3446	9									
05	42563	X	35312	-0-	-7251	-0-	47	1	31720	2	N	3223	3627	1	1	8	523
							3545	9									
06	41010	X	32648	-0-	-8362	-0-	29373	2	3275	9	N	2977	3278	1			222
07	32420	X	32420	-0-	-0-	-0-	29199	2	3221	9	N	2928	2914	1	1	8	235
08	32271	X	30314	-0-	-1957	-0-	84	1	27254	2	N	2705	2548	1	1	8	391
							2976	9									

THURMAN WELL #: 2H RRCID -> 272566 COMPL. DATE 03/24/2011 TOTAL DEPTH 8846 PERF. 9626 - 17640

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3224	X	1545	-0-	-1679	-0-	1231	2	314	9	N	285	179	1			316
04	2940	X	2686	-0-	-254	-0-	2324	2	362	9	N	329	535	1			110
05	3038	X	2776	-0-	-262	-0-	2434	2	342	9	N	311	345	1	3	8	73
06	2629	X	2629	-0-	-0-	-0-	2309	2	320	9	N	291	157	1			207
07	2790	X	2675	-0-	-115	-0-	2363	2	312	9	N	284	360	1			131
08	2790	X	1719	-0-	-1071	-0-	1448	2	271	9	N	246	176	1	2	8	199

FAITH SANDY DIM WELL #: J 1H RRCID -> 272577 COMPL. DATE 06/02/2013 TOTAL DEPTH 6218 PERF. 7720 - 14085

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14539	X	798	-0-	-13741	-0-	22	1	445	2	Y	301	308	0			1
							331	9									
04	13230	X	1751	-0-	-11479	-0-	57	1	1094	2	Y	545	545	0			1
							600	9									
05	13671	X	333	-0-	-13338	-0-	7	1	149	2	Y	161	161	0			1
							177	9									
06	7260	X	-0-	-0-	-7260	-0-					Y	1	2	0			-0-
07	2294	X	-0-	-0-	-2294	-0-					Y	-0-					-0-
08	1798	X	1	-0-	-1797	-0-	1	2			Y	-0-					-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699

FAITH-YANA WELL #: G 1H RRCID -> 272710 COMPL. DATE 05/30/2013 TOTAL DEPTH 7002 PERF. 7455 - 15734

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	34979	X	34979	-0-	-0-	-0-	652	1	27186	2	Y	6492	6499	0	4	8	45
							7141	9									
04	28920	X	21268	-0-	-7652	-0-	451	1	15636	2	Y	4710	4732	0	1	8	22
							5181	9									
05	29884	X	20826	-0-	-9058	-0-	427	1	15075	2	Y	4840	4774	0	7	8	81
							5324	9									
06	28920	X	19379	-0-	-9541	-0-	379	1	14065	2	Y	4486	4544	0	2	8	21
							4935	9									
07	22878	X	16436	-0-	-6442	-0-	406	1	12116	2	Y	3558	3557	0	2	8	20
							3914	9									
08	22878	X	21337	-0-	-1541	-0-	477	1	16034	2	Y	4387	4385	0	1	8	21
							4826	9									

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
03	27063	X	18442	-0-	-8621	-0-	381	1	14123	2	Y	3580	3592	0	2	8	26
							3938	9									
04	19619	X	19619	-0-	-0-	-0-	497	1	15075	2	Y	3679	3687	0	1	8	17
							4047	9									
05	30628	X	20095	-0-	-10533	-0-	497	1	15577	2	Y	3655	3606	0	5	8	61
							4021	9									
06	29580	X	18454	-0-	-11126	-0-	461	1	14504	2	Y	3172	3217	0	2	8	14
							3489	9									
07	19871	X	16388	-0-	-3483	-0-	453	1	12635	2	Y	3000	2997	0	2	8	15
							3300	9									
08	19871	X	12970	-0-	-6901	-0-	385	1	10051	2	Y	2304	2306	0			13
							2534	9									

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
03	24583	X	20276	-0-	-4307	-0-	811	1	15968	2	Y	3179	3179	0	2	8	26
							3497	9									
04	23790	X	18236	-0-	-5554	-0-	770	1	14636	2	Y	2573	2582	0	1	8	16
							2830	9									
05	23126	X	19201	-0-	-3925	-0-	733	1	15507	2	Y	2692	2655	0	4	8	49
							2961	9									
06	22320	X	17234	-0-	-5086	-0-	644	1	13771	2	Y	2563	2595	0	1	8	16
							2819	9									
07	17329	X	16693	-0-	-636	-0-	647	1	13252	2	Y	2540	2537	0	1	8	18
							2794	9									
08	17329	X	15289	-0-	-2040	-0-	607	1	11984	2	Y	2453	2454	0			17
							2698	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
03	20088	X	16094	-0-	-3994	-0-	350	1	12130	2	Y	3285	3282	0	2	8	21
							3614	9									
04	13740	X	13102	-0-	-638	-0-	371	1	9873	2	Y	2598	2608	0	1	8	10
							2858	9									
05	19034	X	17531	-0-	-1503	-0-	448	1	13123	2	Y	3600	3548	0	5	8	57
							3960	9									
06	18390	X	14900	-0-	-3490	-0-	429	1	12196	2	Y	2068	2117	0	1	8	7
							2275	9									
07	18662	X	11968	-0-	-6694	-0-	395	1	9600	2	Y	1794	1793	0	1	8	7
							1973	9									
08	17546	X	12178	-0-	-5368	-0-	383	1	9317	2	Y	2253	2251	0			9
							2478	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699

GATES 010 CHK-B TR 1 WELL #: C 4H RRCID -> 273168 COMPL. DATE 02/19/2014 TOTAL DEPTH 8111 PERF. 8144 - 13482

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	45818 X	34355	-0-	-11463	-0-	101	1	30793	2	N	3146	3315	1			293
						3461	9									
04	44340 X	31539	-0-	-12801	-0-	94	1	28369	2	N	2796	2661	1			428
						3076	9									
05	45818 X	31519	-0-	-14299	-0-	99	1	28491	2	N	2663	2831	1			260
						2929	9									
06	44340 X	31198	-0-	-13142	-0-	107	1	28218	2	N	2612	2465	1			407
						2873	9									
07	31971 X	31971	-0-	-0-	-0-	113	1	28940	2	N	2653	2948	1			112
						2918	9									
08	31000 X	25475	-0-	-5525	-0-	102	1	23192	2	N	1983	1960	1			135
						2181	9									

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

03	39897 X	34627	-0-	-5270	-0-	97	1	29555	2	N	4523	4728	1	1	8	416
						4975	9									
04	38370 X	32010	-0-	-6360	-0-	91	1	27510	2	N	4008	3814	1			610
						4409	9									
05	36859 X	31569	-0-	-5290	-0-	95	1	27162	2	N	3920	4152	1			378
						4312	9									
06	34920 X	29022	-0-	-5898	-0-	95	1	24957	2	N	3609	3424	1			563
						3970	9									
07	32302 X	28497	-0-	-3805	-0-	95	1	24516	2	N	3533	3949	1			147
						3886	9									
08	32302 X	29212	-0-	-3090	-0-	110	1	24941	2	N	3783	3678	1			252
						4161	9									

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

03	29664 X	29664	-0-	-0-	-0-	24024	2	5640	9	N	5127	5209	1			258
04	25530 X	24697	-0-	-833	-0-	20049	2	4648	9	N	4225	4100	1			383
05	26381 X	21487	-0-	-4894	-0-	17535	2	3952	9	N	3593	3760	1	5	8	211
06	25530 X	22028	-0-	-3502	-0-	17763	2	4265	9	N	3877	3918	1	3	8	167
07	26691 X	21553	-0-	-5138	-0-	17448	2	4105	9	N	3732	3534	1	5	8	360
08	26691 X	19999	-0-	-6692	-0-	16205	2	3794	9	N	3449	3715	1	2	8	92

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

03	34271 X	34271	-0-	-0-	-0-	27351	2	6920	9	N	6291	6229	1	5	8	607
04	30777 X	30777	-0-	-0-	-0-	24638	2	6139	9	N	5581	5580	1	5	8	603
05	30636 X	30636	-0-	-0-	-0-	24508	2	6128	9	N	5571	5759	1			415
06	27468 X	27468	-0-	-0-	-0-	22053	2	5415	9	N	4923	5027	1	1	8	310
07	29388 X	27396	-0-	-1992	-0-	21926	2	5470	9	N	4973	5033	1	1	8	249
08	29388 X	25857	-0-	-3531	-0-	20635	2	5222	9	N	4747	4802	1	3	8	191

GATES 010 CHK-B TR 1 WELL #: C 6H RRCID -> 273583 COMPL. DATE 02/28/2014 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 8106 - 14448

03	39618 X	28779	-0-	-10839	-0-	80	1	24513	2	N	3805	4005	1			359
						4186	9									
04	35310 X	26019	-0-	-9291	-0-	74	1	22306	2	N	3308	3155	1			512
						3639	9									
05	33914 X	26094	-0-	-7820	-0-	78	1	22531	2	N	3168	3367	1			313
						3485	9									
06	31500 X	22778	-0-	-8722	-0-	74	1	19593	2	N	2828	2691	1			450
						3111	9									
07	25668 X	22722	-0-	-2946	-0-	76	1	19661	2	N	2714	3044	1			120
						2985	9									
08	25668 X	22872	-0-	-2796	-0-	87	1	19595	2	N	2900	2818	1			202
						3190	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
03	48236	X	41060	-0-	-7176	-0-	118	1	35982	2	N	4509	4672	1			416
							4960	9									
04	44340	X	39111	-0-	-5229	-0-	114	1	34446	2	N	4137	3921	1			632
							4551	9									
05	42749	X	37838	-0-	-4911	-0-	116	1	33441	2	N	3892	4144	1			380
							4281	9									
06	39750	X	34585	-0-	-5165	-0-	116	1	30475	2	N	3631	3442	1			569
							3994	9									
07	37293	X	35315	-0-	-1978	-0-	121	1	31161	2	N	3666	4080	1	1	8	154
							4033	9									
08	37293	X	26992	-0-	-10301	-0-	105	1	23655	2	N	2938	2891	1			201
							3232	9									

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	153	X	153	-0-	-0-	-0-	13	2	140	9	Y	127	61	0			278
04	1193	X	1193	-0-	-0-	-0-	106	2	1087	9	Y	988	888	0	3	8	375
05	1060	X	1060	-0-	-0-	-0-	658	2	402	9	Y	365	325	0	5	8	410
06	2623	X	2623	-0-	-0-	-0-	1765	2	858	9	Y	780	936	0	1	8	253
07	2557	N	2557	-0-	-0-	-0-	1770	2	787	9	Y	715	745	0			223
*08	2150	N	2150	-0-	-0-	-0-	1537	2	613	9	Y	557	486	0			294

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	2	2	8			-0-
05	2495	X	2495	-0-	-0-	-0-	17	1	852	2	Y	1478	1452	0	2	8	24
							1626	9									
06	361	X	361	-0-	-0-	-0-	1	1	283	2	Y	70	93	0			1
							77	9									
07	1169	N	1169	-0-	-0-	-0-	4	1	783	2	Y	347	346	0			2
							382	9									
08	2480	N	1984	-0-	-496	-0-	7	1	1379	2	Y	544	543	0			3
							598	9									

GATES 010 CHK-B TR 1 WELL #: C 5H RRCID -> 273710 COMPL. DATE 02/23/2014 TOTAL DEPTH 7722 PERF. 8158 - 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
03	41230	X	29151	-0-	-12079	-0-	81	1	24902	2	N	3789	3871	1			478
							4168	9									
04	37440	X	26311	-0-	-11129	-0-	74	1	22381	2	N	3505	3408	1			575
							3856	9									
05	32953	X	26776	-0-	-6177	-0-	80	1	23092	2	N	3276	3557	1			294
							3604	9									
06	31890	X	25353	-0-	-6537	-0-	83	1	21917	2	N	3048	2933	1			409
							3353	9									
07	24394	X	24394	-0-	-0-	-0-	83	1	21253	2	N	2780	3092	1			97
							3058	9									
*08	23636	X	23636	-0-	-0-	-0-	90	1	20425	2	N	2837	2744	1			190
							3121	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
03	48670	X	41326	-0-	-7344	-0-	122	1	37166	2	N	3671	3651	1			457
							4038	9									
04	46980	X	45671	-0-	-1309	-0-	139	1	42248	2	N	2985	2940	1			502
							3284	9									
05	44671	X	44142	-0-	-529	-0-	141	1	40352	2	N	3317	3523	1			296
							3649	9									
06	39960	X	30457	-0-	-9503	-0-	106	1	27875	2	N	2251	2231	1			316
							2476	9									
07	47182	X	30070	-0-	-17112	-0-	105	1	26947	2	N	2744	2962	1			98
							3018	9									
08	47182	X	24368	-0-	-22814	-0-	101	1	22943	2	N	1204	1215	1			87
							1324	9									

GATES 010 CHK-B TR 1 WELL #: C 1H RRCID -> 273713 COMPL. DATE 03/04/2014 TOTAL DEPTH 7696 PERF. 8242 - 15364

03	46159	X	33530	-0-	-12629	-0-	93	1	28545	2	N	4447	4558	1			564
							4892	9									
04	39150	X	31680	-0-	-7470	-0-	88	1	26767	2	N	4386	4233	1	1	8	716
							4825	9									
05	39060	X	31312	-0-	-7748	-0-	93	1	26713	2	N	4096	4443	1			369
							4506	9									
06	35790	X	28628	-0-	-7162	-0-	94	1	24661	2	N	3521	3412	1	1	8	477
							3873	9									
07	29605	X	27860	-0-	-1745	-0-	94	1	24138	2	N	3298	3658	1	1	8	116
							3628	9									
08	29605	X	26571	-0-	-3034	-0-	102	1	23185	2	N	2985	2901	1	1	8	199
							3284	9									

FAITH-SANDY WELL #: B 2H RRCID -> 273778 COMPL. DATE 09/22/2011 TOTAL DEPTH 6290 PERF. 6788 - 14214

03	3153	X	3153	-0-	-0-	-0-	70	1	2178	2	Y	823	827	0			5
							905	9									
04	6420	X	2384	-0-	-4036	-0-	78	1	1735	2	Y	519	522	0			2
							571	9									
05	6634	X	2102	-0-	-4532	-0-	105	1	1511	2	Y	442	436	0	1	8	7
							486	9									
06	6420	X	1365	-0-	-5055	-0-	105	1	774	2	Y	442	446	0			3
							486	9									
07	2821	X	1958	-0-	-863	-0-	93	1	1466	2	Y	363	363	0			3
							399	9									
08	2821	X	2555	-0-	-266	-0-	124	1	1940	2	Y	446	445	0			4
							491	9									

FAITH BONITA H UNIT WELL #: M 1H RRCID -> 273779 COMPL. DATE 03/27/2012 TOTAL DEPTH 6592 PERF. 7073 - 11874

03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	277	X	277	-0-	-0-	-0-	2	1	60	2	Y	195	191	0			4
							215	9									
06	1901	X	1901	-0-	-0-	-0-	5	1	1318	2	Y	525	526	0			3
							578	9									
07	3100	N	3606	-0-	506	506	13	1	2476	2	Y	1015	1011	0	1	8	6
							1117	9									
*08	3100	N	3143	-0-	43	549	9	1	2314	2	Y	745	746	0			5
							820	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. (I) GAS 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	47399	X	39478	-0-	-7921	-0-	114	1	35016	2	N	3953	4047	1			509
							4348	9									
04	41580	X	36338	-0-	-5242	-0-	106	1	32207	2	N	3659	3558	1			610
							4025	9									
05	41044	X	33375	-0-	-7669	-0-	104	1	29770	2	N	3183	3496	1			297
							3501	9									
06	39330	X	31297	-0-	-8033	-0-	105	1	27613	2	N	3254	3108	1			443
							3579	9									
07	34410	X	34357	-0-	-53	-0-	119	1	30546	2	N	3356	3673	1			126
							3692	9									
08	34410	X	27163	-0-	-7247	-0-	109	1	24652	2	N	2184	2152	1			158
							2402	9									

FAITH-YANA WELL #: B 1H RRCID -> 273790 COMPL. DATE 05/24/2012 TOTAL DEPTH 7129 PERF. 7580 - 14511

03	11656	X	37	-0-	-11619	-0-	1	1	36	2	N	-0-	12	0			-0-
04	13064	X	13064	-0-	-0-	-0-	204	1	9047	2	N	3466	3450	0	1	8	15
							3813	9									
05	16917	X	16917	-0-	-0-	-0-	272	1	12184	2	N	4055	3998	0	6	8	66
							4461	9									
06	13751	X	13751	-0-	-0-	-0-	224	1	9877	2	N	3318	3368	0	2	8	14
							3650	9									
07	13485	X	13071	-0-	-414	-0-	219	1	9453	2	N	3090	3088	0	2	8	14
							3399	9									
08	16926	X	12459	-0-	-4467	-0-	197	1	9139	2	N	2839	2840	0			13
							3123	9									

GATES 010 CHK-B 1286 WELL #: B 4H RRCID -> 274079 COMPL. DATE 04/26/2014 TOTAL DEPTH 8144 PERF. 8323 - 12971

03	57381	X	48595	-0-	-8786	-0-	133	1	43835	2	Y	4206	4218	1	4	8	423
							4627	9									
04	55530	X	43989	-0-	-11541	-0-	123	1	40028	2	Y	3489	3440	1			472
							3838	9									
05	57381	X	42110	-0-	-15271	-0-	126	1	38249	2	Y	3395	3491	1			376
							3735	9									
06	54150	X	39084	-0-	-15066	-0-	119	1	35447	2	Y	3198	3312	1			262
							3518	9									
07	48763	X	37732	-0-	-11031	-0-	122	1	34427	2	Y	2894	2913	1			243
							3183	9									
08	48608	X	34774	-0-	-13834	-0-	115	1	31612	2	Y	2770	2772	1			241
							3047	9									

GATES 010 CHK-B 1286 WELL #: B 3H RRCID -> 274082 COMPL. DATE 04/29/2014 TOTAL DEPTH 8107 PERF. 8179 - 12647

03	67828	X	53273	-0-	-14555	-0-	145	1	47885	2	Y	4766	4790	1	4	8	480
							5243	9									
04	65640	X	48258	-0-	-17382	-0-	134	1	43685	2	Y	4035	3972	1	1	8	542
							4439	9									
05	65100	X	48166	-0-	-16934	-0-	144	1	43674	2	Y	3953	4061	1			434
							4348	9									
06	59460	X	46626	-0-	-12834	-0-	143	1	42322	2	Y	3783	3910	1	1	8	306
							4161	9									
07	46407	X	45921	-0-	-486	-0-	149	1	41938	2	Y	3485	3502	1	1	8	288
							3834	9									
08	46407	X	41399	-0-	-5008	-0-	138	1	37930	2	Y	3028	3053	1			263
							3331	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
03	59892	X	48060	-0-	-11832	-0-	130	1	42822	2	Y	4644	4656	1	4	8	477
							5108	9									
04	57960	X	45737	-0-	-12223	-0-	127	1	41167	2	Y	4039	3962	1	1	8	553
							4443	9									
05	52421	X	45490	-0-	-6931	-0-	135	1	40968	2	Y	3988	4091	1			450
							4387	9									
06	49080	X	42449	-0-	-6631	-0-	129	1	38210	2	Y	3736	3869	1	1	8	316
							4110	9									
07	43338	X	41070	-0-	-2268	-0-	132	1	37218	2	Y	3382	3404	1	1	8	293
							3720	9									
08	43338	X	40426	-0-	-2912	-0-	133	1	36557	2	Y	3396	3384	1			305
							3736	9									

GATES 010 CHK-B 1286 WELL #: B 2H RRCID -> 274094 COMPL. DATE 04/26/2014 TOTAL DEPTH 8089 PERF. 8191 - 12973

03	61659	X	47645	-0-	-14014	-0-	130	1	43095	2	Y	4018	4030	1	3	8	406
							4420	9									
04	55230	X	45395	-0-	-9835	-0-	127	1	41290	2	Y	3616	3534	1			488
							3978	9									
05	54188	X	44576	-0-	-9612	-0-	133	1	40549	2	Y	3540	3634	1			394
							3894	9									
06	50250	X	42512	-0-	-7738	-0-	130	1	38680	2	Y	3365	3480	1	1	8	278
							3702	9									
07	44175	X	41567	-0-	-2608	-0-	135	1	38065	2	Y	3061	3079	1	1	8	259
							3367	9									
08	44175	X	39259	-0-	-4916	-0-	130	1	35928	2	Y	2910	2912	1			257
							3201	9									

JERRY JOHNSTON DIM WELL #: C 1H RRCID -> 274325 COMPL. DATE 03/16/2012 TOTAL DEPTH 7376 PERF. 7763 - 13250

03	4805	X	2506	-0-	-2299	-0-	1800	2	706	9	N	642	742	1			124
04	7749	X	7749	-0-	-0-	-0-	5963	2	1786	9	N	1624	1490	1	1	8	257
05	7135	X	7135	-0-	-0-	-0-	6086	2	1049	9	N	954	1088	1	1	8	122
06	5460	X	3355	-0-	-2105	-0-	2608	2	747	9	N	679	374	1	1	8	426
07	7998	X	2468	-0-	-5530	-0-	1981	2	487	9	N	443	728	1			141
08	7998	X	5973	-0-	-2025	-0-	4865	2	1108	9	N	1007	921	1	1	8	226

FAITH-BONITA WELL #: E 2H RRCID -> 274326 COMPL. DATE 08/25/2012 TOTAL DEPTH 7354 PERF. 7792 - 14342

03	0	W	8921	-0-	8921	18772	440	1	6303	2	Y	1980	1988	0	1	8	538
							2178	9									
04	18807	X	35	-0-	-18772	-0-	28	1	4	2	Y	3	13	0			528
							3	9									
05	14725	X	610	-0-	-14115	-0-	468	1	142	9	Y	129	453	0	1	8	203
06	14250	X	996	-0-	-13254	-0-	336	1	660	9	Y	600	464	0			339
07	10633	X	1764	-0-	-8869	-0-	639	1	1125	9	Y	1023	1067	0	1	8	294
08	8928	X	5362	-0-	-3566	-0-	995	1	3057	2	Y	1191	1274	0			211
							1310	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
FAITH-SAN PEDRO WELL #: K 1H RRCID -> 274401 COMPL. DATE 03/24/2012 TOTAL DEPTH 6423 PERF. 6594 - 12169

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	33387	X	8304	-0-	-25083	-0-	629	1	5849	2	Y	1660	1686	0	1	8	199
							1826	9									
04	12960	X	8108	-0-	-4852	-0-	641	1	5484	2	Y	1803	1789	0	3	8	210
							1983	9									
05	13392	X	7933	-0-	-5459	-0-	628	1	5575	2	Y	1573	1547	0	2	8	234
							1730	9									
06	12330	X	8657	-0-	-3673	-0-	603	1	6118	2	Y	1760	1847	0	1	8	146
							1936	9									
07	12338	X	7803	-0-	-4535	-0-	627	1	5165	2	Y	1828	1795	0	1	8	178
							2011	9									
08	8370	X	7651	-0-	-719	-0-	662	1	4903	2	Y	1896	1830	0			244
							2086	9									

FAITH-BONITA WELL #: I 1H RRCID -> 274407 COMPL. DATE 06/08/2012 TOTAL DEPTH 6620 PERF. 7036 - 13975

03	74493	X	22948	-0-	-51545	-0-	162	1	18036	2	Y	4318	4726	0	3	8	356
							4750	9									
04	72090	X	17093	-0-	-54997	-0-	95	1	13395	2	Y	3275	3251	0	1	8	379
							3603	9									
05	74493	X	16083	-0-	-58410	-0-	108	1	12643	2	Y	3029	2944	0	5	8	459
							3332	9									
06	22200	X	15315	-0-	-6885	-0-	100	1	12103	2	Y	2829	2900	0	2	8	386
							3112	9									
07	22940	X	15330	-0-	-7610	-0-	100	1	12295	2	Y	2668	2518	0	1	8	535
							2935	9									
08	22940	X	13215	-0-	-9725	-0-	96	1	10303	2	Y	2560	2758	0			337
							2816	9									

FAITH-BONITA WELL #: J 2H RRCID -> 274467 COMPL. DATE 06/10/2012 TOTAL DEPTH 6641 PERF. 7133 - 13554

03	10317	X	10317	-0-	-0-	-0-	41	1	7057	2	Y	2926	2913	0	2	8	19
							3219	9									
04	9517	X	9517	-0-	-0-	-0-	35	1	6582	2	Y	2636	2643	0	1	8	11
							2900	9									
05	9689	X	9689	-0-	-0-	-0-	32	1	6698	2	Y	2690	2654	0	4	8	43
							2959	9									
06	11130	X	10050	-0-	-1080	-0-	27	1	7057	2	Y	2696	2727	0	1	8	11
							2966	9									
07	11067	X	9844	-0-	-1223	-0-	36	1	6631	2	Y	2888	2884	0	2	8	13
							3177	9									
*08	10626	X	10626	-0-	-0-	-0-	37	1	7225	2	Y	3058	3057	0			14
							3364	9									

FAITH-BONITA WELL #: E 1H RRCID -> 274781 COMPL. DATE 08/25/2012 TOTAL DEPTH 7355 PERF. 7691 - 13992

03	0	W	9675	-0-	9675	25394	418	1	7311	2	Y	1769	1614	0	1	8	792
							1946	9									
04	25589	X	195	-0-	-25394	-0-	167	1	25	2	Y	3	12	0			783
							3	9									
05	17391	X	650	-0-	-16741	-0-	494	1	156	9	Y	142	755	0	1	8	169
06	16830	X	7306	-0-	-9524	-0-	665	1	5565	2	Y	978	911	0	1	8	235
							1076	9									
07	6820	X	367	-0-	-6453	-0-	323	1	44	9	Y	40	3	0			272
08	6820	X	103	-0-	-6717	-0-	71	1	32	9	Y	29	25	0			276

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
FAITH-BONITA WELL #: I 2H RRCID -> 274857 COMPL. DATE 06/08/2012 TOTAL DEPTH 6623 PERF. 7145 - 14241

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	W	29015	-0-	29015	41279	216	1	24025	2	Y	4340	4534	0	3	8	173
							4774	9									
04	63142	X	21863	-0-	-41279	-0-	130	1	18247	2	Y	3169	3185	0	1	8	156
							3486	9									
05	23064	X	20826	-0-	-2238	-0-	148	1	17375	2	Y	3003	2939	0	4	8	216
							3303	9									
06	28080	X	20265	-0-	-7815	-0-	137	1	16631	2	Y	3179	3196	0	2	8	197
							3497	9									
07	28706	X	19367	-0-	-9339	-0-	133	1	16251	2	Y	2712	2496	0	1	8	412
							2983	9									
08	28706	X	19065	-0-	-9641	-0-	148	1	15938	2	Y	2708	2939	0			181
							2979	9									

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
03	0	W	12152	-0-	12152	19631	8	1	11487	2	Y	597	599	0			4
							657	9									
04	30243	X	10612	-0-	-19631	-0-	6	1	10083	2	Y	475	477	0			2
							523	9									
05	12183	X	9523	-0-	-2660	-0-	5	1	9009	2	Y	463	457	0	1	8	7
							509	9									
06	13170	X	9443	-0-	-3727	-0-	4	1	8943	2	Y	451	456	0			2
							496	9									
07	13516	X	8698	-0-	-4818	-0-	5	1	8249	2	Y	404	404	0			2
							444	9									
08	12152	X	9324	-0-	-2828	-0-	5	1	8833	2	Y	442	441	0			3
							486	9									

FAITH-SAN PEDRO WELL #: F 2H RRCID -> 275233 COMPL. DATE 03/30/2012 TOTAL DEPTH 6361 PERF. 6771 - 13654

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	21421	X	19202	-0-	-2219	-0-	472	1	15660	2	Y	2791	2844	0	2	8	168
							3070	9									
04	21090	X	17506	-0-	-3584	-0-	466	1	14311	2	Y	2481	2353	0	1	8	295
							2729	9									
05	21266	X	17338	-0-	-3928	-0-	474	1	14134	2	Y	2482	2345	0	4	8	428
							2730	9									
06	18570	X	17793	-0-	-777	-0-	439	1	14578	2	Y	2524	2722	0	1	8	229
							2776	9									
07	17874	X	17874	-0-	-0-	-0-	459	1	14670	2	Y	2495	2232	0	1	8	491
							2745	9									
*08	18343	X	18343	-0-	-0-	-0-	472	1	15186	2	Y	2441	2631	0			301
							2685	9									

FAITH-YANA WELL #: F 2H RRCID -> 275237 COMPL. DATE 07/17/2012 TOTAL DEPTH 7316 PERF. 7516 - 14209

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	47275	X	4304	-0-	-42971	-0-	50	1	1947	2	Y	2097	2090	0	1	8	14
							2307	9									
04	5563	X	5563	-0-	-0-	-0-	68	1	2980	2	Y	2286	2289	0	1	8	10
							2515	9									
05	10723	X	10723	-0-	-0-	-0-	164	1	7638	2	Y	2655	2617	0	4	8	44
							2921	9									
06	9061	X	9061	-0-	-0-	-0-	160	1	6309	2	Y	2356	2388	0	1	8	11
							2592	9									
07	9541	X	9541	-0-	-0-	-0-	175	1	6494	2	Y	2611	2607	0	1	8	14
							2872	9									
08	10726	X	9145	-0-	-1581	-0-	163	1	6378	2	Y	2367	2368	0			13
							2604	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
FAITH-YANA WELL #: H 1H RRCID -> 275238 COMPL. DATE 08/08/2012 TOTAL DEPTH 7331 PERF. 7562 - 14573

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	57040	X	454	-0-	-56586	-0-	22	1	305	2	Y	115	269	0			288
							127	9									
04	55200	X	-0-	-0-	-55200	-0-					Y	2	4	0	188	1	97
													1	8			
05	9083	X	-0-	-0-	-9083	-0-					Y	4					101
06	8790	X	8613	-0-	-177	-0-	144	1	5959	2	Y	2282	2084	0	1	8	298
							2510	9									
07	10916	X	10916	-0-	-0-	-0-	234	1	7943	2	Y	2490	2194	0	2	8	592
							2739	9									
*08	9461	X	9461	-0-	-0-	-0-	217	1	6923	2	Y	2110	2169	0			533
							2321	9									

FAITH-YANA WELL #: B 2H RRCID -> 275242 COMPL. DATE 06/25/2012 TOTAL DEPTH 7109 PERF. 7616 - 14647

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	59	X	59	-0-	-0-	-0-	1	1	58	2	Y	-0-	6	0			-0-
04	1195	X	1195	-0-	-0-	-0-	60	1	1078	2	Y	52	52	0			-0-
							57	9									
05	395	X	395	-0-	-0-	-0-	107	1	288	9	Y	262	257	0			5
06	494	X	494	-0-	-0-	-0-	108	1	386	9	Y	351	353	0			3
07	6758	X	6758	-0-	-0-	-0-	174	1	4436	2	Y	1953	1945	0	1	8	10
							2148	9									
*08	7373	X	7373	-0-	-0-	-0-	166	1	5221	2	Y	1805	1806	0			9
							1986	9									

FAITH-SAN PEDRO C UNIT WELL #: F 1H RRCID -> 275244 COMPL. DATE 03/17/2012 TOTAL DEPTH 6678 PERF. 6688 - 14554

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	39587	X	5557	-0-	-34030	-0-	117	1	3860	2	Y	1436	1444	0	1	8	268
							1580	9									
04	38310	X	5587	-0-	-32723	-0-	128	1	3940	2	Y	1381	1422	0			227
							1519	9									
05	6087	X	6087	-0-	-0-	-0-	144	1	4274	2	Y	1517	1532	0	2	8	210
							1669	9									
06	5930	X	5930	-0-	-0-	-0-	125	1	4170	2	Y	1486	1322	0	1	8	373
							1635	9									
07	6122	X	6122	-0-	-0-	-0-	135	1	4326	2	Y	1510	1484	0	1	8	398
							1661	9									
*08	6352	X	6352	-0-	-0-	-0-	141	1	4548	2	Y	1512	1617	0			293
							1663	9									

GATES 010 CHK-A TR3 WELL #: I 3H RRCID -> 275274 COMPL. DATE 09/20/2014 TOTAL DEPTH 8334 PERF. 8353 - 17288

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	133920	X	101009	-0-	-32911	-0-	173	1	88449	2	Y	11261	11351	1	5	8	595
							12387	9									
04	125005	X	125005	-0-	-0-	-0-	178	1	110520	2	Y	13006	12982	1	1	8	618
							14307	9									
05	125209	X	121486	-0-	-3723	-0-	216	1	107744	2	Y	12296	12221	1			693
							13526	9									
06	121170	X	117200	-0-	-3970	-0-	214	1	104191	2	Y	11632	11663	1			662
							12795	9									
07	118118	X	118118	-0-	-0-	-0-	219	1	105293	2	Y	11460	11702	1	1	8	419
							12606	9									
08	114979	X	112935	-0-	-2044	-0-	216	1	100505	2	Y	11104	11166	1	1	8	356
							12214	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
GATES 010 CHK-A TR3 WELL #: H 2H RRCID -> 275275 COMPL. DATE 09/14/2014 TOTAL DEPTH 8301 PERF. 8246 - 17933

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	93620	X	93620	-0-	-0-	-0-	117	1	80640	2	Y	11694	11601	1	5	8	639
							12863	9									
04	91159	X	91159	-0-	-0-	-0-	107	1	79086	2	Y	10878	11046	1	1	8	470
							11966	9									
05	92047	X	92047	-0-	-0-	-0-	121	1	79950	2	Y	10887	10805	1			552
							11976	9									
06	88617	X	88617	-0-	-0-	-0-	117	1	77016	2	Y	10440	10412	1			580
							11484	9									
07	91475	X	91475	-0-	-0-	-0-	120	1	80019	2	Y	10305	10631	1	1	8	253
							11336	9									
*08	88790	X	88790	-0-	-0-	-0-	219	1	77598	2	Y	9975	9989	1			239
							10973	9									

GATES 010 CHK-A TR3 WELL #: I 4H RRCID -> 275276 COMPL. DATE 09/19/2014 TOTAL DEPTH 8288 PERF. 8304 - 17090

03	111639	X	111639	-0-	-0-	-0-	192	1	98113	2	Y	12122	12185	1	6	8	634
							13334	9									
04	125169	X	125169	-0-	-0-	-0-	178	1	110696	2	Y	12995	13014	1	2	8	613
							14295	9									
05	121423	X	121423	-0-	-0-	-0-	216	1	107678	2	Y	12299	12223	1			689
							13529	9									
06	116759	X	116759	-0-	-0-	-0-	213	1	103705	2	Y	11674	11704	1	1	8	658
							12841	9									
07	129332	X	118155	-0-	-11177	-0-	218	1	105088	2	Y	11681	11919	1	1	8	419
							12849	9									
08	129332	X	112338	-0-	-16994	-0-	215	1	100295	2	Y	10753	10835	1	1	8	336
							11828	9									

GATES 010 CHK-A TR3 WELL #: Q 2H RRCID -> 275288 COMPL. DATE 10/07/2014 TOTAL DEPTH 8366 PERF. 8442 - 15421

03	120298	X	120298	-0-	-0-	-0-	105243	2	15055	9	Y	13686	13496	1	2	8	547
04	110485	X	110485	-0-	-0-	-0-	96822	2	13663	9	Y	12421	12454	1	2	8	512
05	111418	X	111418	-0-	-0-	-0-	98064	2	13354	9	Y	12140	12218	1			434
06	105660	X	103790	-0-	-1870	-0-	91559	2	12231	9	Y	11119	11184	1			369
07	108196	X	108196	-0-	-0-	-0-	95351	2	12845	9	Y	11677	11712	1	1	8	333
08	104315	X	102365	-0-	-1950	-0-	90763	2	11602	9	Y	10547	10505	1	1	8	374

GATES 010 CHK-A TR3 WELL #: H 3H RRCID -> 275343 COMPL. DATE 09/15/2014 TOTAL DEPTH 8293 PERF. 8284 - 17935

03	121447	X	121447	-0-	-0-	-0-	154	1	106563	2	Y	13391	13275	1	6	8	733
							14730	9									
04	118926	X	118926	-0-	-0-	-0-	142	1	105288	2	Y	12269	12466	1	2	8	534
							13496	9									
05	118466	X	118466	-0-	-0-	-0-	160	1	105128	2	Y	11980	11903	1	1	8	610
							13178	9									
06	113814	X	113814	-0-	-0-	-0-	154	1	101432	2	Y	11116	11105	1	1	8	620
							12228	9									
07	115033	X	115033	-0-	-0-	-0-	153	1	102762	2	Y	11016	11362	1	2	8	272
							12118	9									
08	110329	X	109988	-0-	-341	-0-	276	1	98077	2	Y	10577	10591	1	1	8	257
							11635	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 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
03	118110 X	97023	-0-	-21087	-0-	166	1	85031	2	Y	10751	10841	1	5	8	566
						11826	9									
04	115624 X	115624	-0-	-0-	-0-	165	1	102156	2	Y	12094	12086	1	1	8	573
						13303	9									
05	118110 X	115460	-0-	-2650	-0-	206	1	102469	2	Y	11623	11544	1			652
						12785	9									
06	114300 X	112660	-0-	-1640	-0-	205	1	100121	2	Y	11213	11229	1			636
						12334	9									
07	113429 X	113429	-0-	-0-	-0-	210	1	100829	2	Y	11264	11490	1	1	8	409
						12390	9									
*08	107458 X	107458	-0-	-0-	-0-	205	1	95727	2	Y	10478	10553	1	1	8	333
						11526	9									

GATES 010 CHK-A TR3 WELL #: I 2H RRCID -> 275352 COMPL. DATE 09/21/2014 TOTAL DEPTH 8351 PERF. 8369 - 17365

03	103726 X	101349	-0-	-2377	-0-	174	1	88881	2	Y	11176	11209	1	5	8	586
						12294	9									
04	108628 X	108628	-0-	-0-	-0-	154	1	95520	2	Y	11776	11802	1	1	8	559
						12954	9									
05	107155 X	107155	-0-	-0-	-0-	189	1	94480	2	Y	11351	11272	1			638
						12486	9									
06	104956 X	104956	-0-	-0-	-0-	190	1	92647	2	Y	11017	11030	1			625
						12119	9									
07	113832 X	105143	-0-	-8689	-0-	193	1	92964	2	Y	10896	11122	1	1	8	398
						11986	9									
08	112251 X	99801	-0-	-12450	-0-	190	1	88433	2	Y	10162	10234	1			326
						11178	9									

GATES 010 CHK-A TR3 WELL #: Q 1H RRCID -> 275354 COMPL. DATE 10/07/2014 TOTAL DEPTH 8257 PERF. 8330 - 14048

03	99528 X	99528	-0-	-0-	-0-	86379	2	13149	9	Y	11954	11773	1	2	8	412
04	95550 X	94234	-0-	-1316	-0-	82014	2	12220	9	Y	11109	11065	1	1	8	455
05	98735 X	94636	-0-	-4099	-0-	82723	2	11913	9	Y	10830	10897	1			388
06	95550 X	90170	-0-	-5380	-0-	79051	2	11119	9	Y	10108	10160	1			336
07	92626 X	92626	-0-	-0-	-0-	81121	2	11505	9	Y	10459	10497	1			298
*08	88183 X	88183	-0-	-0-	-0-	77756	2	10427	9	Y	9479	9441	1			336

PGE DOS B UNIT CC WELL #: 1H RRCID -> 275435 COMPL. DATE 10/27/2014 TOTAL DEPTH 7921 PERF. 8299 - 15050

03	80445 X	65497	-0-	-14948	-0-	212	1	57839	2	Y	6769	6856	1	6	8	293
						7446	9									
04	70020 X	65252	-0-	-4768	-0-	164	1	58397	2	Y	6083	5971	1	5	8	400
						6691	9									
*05	64077 X	64077	-0-	-0-	-0-	108	1	57245	2	Y	6113	6060	1			453
						6724	9									
06	63390 X	55414	-0-	-7976	-0-	99	1	48440	2	Y	6250	6200	1	1	8	502
						6875	9									
07	62713 X	56534	-0-	-6179	-0-	105	1	49532	2	Y	6270	6494	1			278
						6897	9									
08	62713 X	55769	-0-	-6944	-0-	108	1	49184	2	Y	5888	5905	1	1	8	260
						6477	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
GATES 010 CHK-A TR3 WELL #: H 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
03	95997	X	95997	-0-	-0-	-0-	120	1	82992	2	Y	11714	11621	1	6	8	643
							12885	9									
04	91333	X	91333	-0-	-0-	-0-	107	1	79453	2	Y	10703	10878	1	1	8	467
							11773	9									
05	92327	X	92327	-0-	-0-	-0-	122	1	80479	2	Y	10660	10582	1			545
							11726	9									
06	89077	X	89077	-0-	-0-	-0-	119	1	77824	2	Y	10122	10099	1			568
							11134	9									
07	89560	X	89560	-0-	-0-	-0-	117	1	78550	2	Y	9903	10221	1	1	8	249
							10893	9									
*08	86504	X	86504	-0-	-0-	-0-	214	1	75865	2	Y	9477	9492	1			234
							10425	9									

PGE DOS C UNIT CC WELL #: 1H RRCID -> 275453 COMPL. DATE 10/27/2014 TOTAL DEPTH 7894 PERF. 8281 - 15082

03	65360	X	65360	-0-	-0-	-0-	207	1	56488	2	Y	7877	7980	1	8	8	342
							8665	9									
04	58821	X	58821	-0-	-0-	-0-	142	1	50551	2	Y	7389	7238	1	6	8	487
							8128	9									
*05	64353	X	64353	-0-	-0-	-0-	105	1	55782	2	Y	7696	7613	1	1	8	569
							8466	9									
06	55560	X	49153	-0-	-6407	-0-	87	1	42575	2	Y	5901	5986	1			484
							6491	9									
07	59272	X	46402	-0-	-12870	-0-	85	1	40275	2	Y	5493	5734	1			243
							6042	9									
08	59272	X	45549	-0-	-13723	-0-	86	1	39538	2	Y	5386	5393	1			236
							5925	9									

PGE DOS D UNIT CC WELL #: 1H RRCID -> 275454 COMPL. DATE 10/28/2014 TOTAL DEPTH 7917 PERF. 8393 - 15028

03	65472	X	56240	-0-	-9232	-0-	174	1	47545	2	Y	7746	7834	1	7	8	335
							8521	9									
04	63360	X	52996	-0-	-10364	-0-	126	1	44822	2	Y	7316	7164	1	6	8	481
							8048	9									
*05	58683	X	54792	-0-	-3891	-0-	89	1	46853	2	Y	7136	7088	1			529
							7850	9									
06	56820	X	56820	-0-	-0-	-0-	102	1	49900	2	Y	6198	6226	1			501
							6818	9									
07	58756	X	58756	-0-	-0-	-0-	109	1	51759	2	Y	6262	6489	1			274
							6888	9									
*08	55121	X	55121	-0-	-0-	-0-	105	1	48172	2	Y	6222	6224	1	1	8	271
							6844	9									

PGE DOS E UNIT CC WELL #: 1H RRCID -> 275460 COMPL. DATE 10/28/2014 TOTAL DEPTH 7843 PERF. 8290 - 14998

03	75206	X	68948	-0-	-6258	-0-	218	1	59704	2	Y	8205	8297	1	8	8	351
							9026	9									
04	72780	X	64883	-0-	-7897	-0-	158	1	56488	2	Y	7488	7344	1	6	8	489
							8237	9									
*05	75206	X	64220	-0-	-10986	-0-	106	1	56076	2	Y	7307	7258	1			538
							8038	9									
06	72780	X	60212	-0-	-12568	-0-	107	1	52511	2	Y	6904	6890	1	1	8	551
							7594	9									
07	62217	X	58879	-0-	-3338	-0-	109	1	51611	2	Y	6508	6777	1	1	8	281
							7159	9									
08	62217	X	56899	-0-	-5318	-0-	109	1	49698	2	Y	6447	6452	1	1	8	275
							7092	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
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
03	75981	X	66976	-0-	-9005	-0-	128	1	57776	2	Y	8247	7999	1	8	8	486
							9072	9									
04	66120	X	62736	-0-	-3384	-0-	123	1	54612	2	Y	7274	7124	1	10	8	626
							8001	9									
05	65513	X	65513	-0-	-0-	-0-	131	1	57241	2	Y	7401	7404	1			623
							8141	9									
06	64830	X	61866	-0-	-2964	-0-	131	1	54018	2	Y	7015	7465	1	1	8	172
							7717	9									
07	66991	X	59062	-0-	-7929	-0-	130	1	51643	2	Y	6626	6592	1	2	8	204
							7289	9									
08	66991	X	59808	-0-	-7183	-0-	130	1	52510	2	Y	6516	6404	1	1	8	315
							7168	9									

GATES 010 CHK-B 1286 WELL #: E 2H RRCID -> 275497 COMPL. DATE 10/21/2014 TOTAL DEPTH 8184 PERF. 8547 - 13165

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	61132	X	52056	-0-	-9076	-0-	538	1	45545	2	Y	5430	5365	1	4	8	690
							5973	9									
04	48990	X	45671	-0-	-3319	-0-	543	1	40094	2	Y	4576	4419	1	7	8	840
							5034	9									
05	49662	X	44780	-0-	-4882	-0-	566	1	39607	2	Y	4188	4417	1			611
							4607	9									
06	50370	X	40954	-0-	-9416	-0-	554	1	36882	2	Y	3198	3242	1			567
							3518	9									
07	49290	X	39945	-0-	-9345	-0-	562	1	35798	2	Y	3259	3579	1	2	8	245
							3585	9									
08	49290	X	38003	-0-	-11287	-0-	532	1	33743	2	Y	3389	3277	1			357
							3728	9									

PGE BROWNE WELL #: H 1H RRCID -> 275501 COMPL. DATE 10/23/2014 TOTAL DEPTH 7838 PERF. 8267 - 14700

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	51786	X	51786	-0-	-0-	-0-	237	1	44203	2	Y	6678	6624	1	10	8	526
							7346	9									
04	47911	X	47911	-0-	-0-	-0-	219	1	41179	2	Y	5921	5821	1	7	8	619
							6513	9									
05	48523	X	48523	-0-	-0-	-0-	236	1	43866	2	Y	4019	4246	1			392
							4421	9									
06	48586	X	48586	-0-	-0-	-0-	242	1	43965	2	Y	3981	4027	1			346
							4379	9									
07	50685	X	49662	-0-	-1023	-0-	249	1	44798	2	Y	4195	4418	1	2	8	121
							4615	9									
*08	51081	X	51081	-0-	-0-	-0-	258	1	45684	2	Y	4672	4560	1	1	8	232
							5139	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. (I) GAS 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	53258	X	52949	-0-	-309	-0-	548	1	46407	2	Y	5449	5422	1	4	8	693
							5994	9									
04	51540	X	49105	-0-	-2435	-0-	587	1	43307	2	Y	4737	4560	1	7	8	863
							5211	9									
05	53258	X	48374	-0-	-4884	-0-	614	1	43010	2	Y	4318	4556	1			625
							4750	9									
06	51540	X	44081	-0-	-7459	-0-	598	1	39806	2	Y	3343	3383	1	1	8	584
							3677	9									
07	49476	X	43401	-0-	-6075	-0-	612	1	38954	2	Y	3486	3811	1	2	8	257
							3835	9									
08	49476	X	41188	-0-	-8288	-0-	576	1	36588	2	Y	3658	3535	1			380
							4024	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 5H RRCID -> 275506 COMPL. DATE 10/21/2014 TOTAL DEPTH 8251 PERF. 8527 - 13046

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	59644 X	47870	-0-	-11774	-0-	200	1	42767	2	Y	4457	4539	1	4	8	484
						4903	9									
04	50550 X	45703	-0-	-4847	-0-	144	1	40999	2	Y	4145	4122	1	2	8	505
						4560	9									
05	51305 X	42797	-0-	-8508	-0-	142	1	38286	2	Y	3972	3997	1			480
						4369	9									
06	49650 X	39379	-0-	-10271	-0-	133	1	35166	2	Y	3709	3655	1			534
						4080	9									
07	44795 X	39438	-0-	-5357	-0-	135	1	35313	2	Y	3627	3889	1	2	8	270
						3990	9									
08	44795 X	36812	-0-	-7983	-0-	129	1	32978	2	Y	3368	3248	1	1	8	389
						3705	9									

GATES 010 CHK-B 1286 WELL #: F 6H RRCID -> 275508 COMPL. DATE 10/21/2014 TOTAL DEPTH 8261 PERF. 8380 - 13067

03	50065 X	45239	-0-	-4826	-0-	186	1	39956	2	Y	4634	4697	1	5	8	501
						5097	9									
04	46625 X	46625	-0-	-0-	-0-	145	1	41423	2	Y	4597	4540	1	2	8	556
						5057	9									
05	47957 X	44625	-0-	-3332	-0-	146	1	39551	2	Y	4480	4494	1	1	8	541
						4928	9									
06	46410 X	41921	-0-	-4489	-0-	140	1	37052	2	Y	4299	4221	1	1	8	618
						4729	9									
07	43617 X	41941	-0-	-1676	-0-	142	1	37183	2	Y	4196	4498	1	2	8	314
						4616	9									
08	43617 X	40501	-0-	-3116	-0-	141	1	35913	2	Y	4043	3890	1	1	8	466
						4447	9									

PGE DOS A UNIT WELL #: A 1H RRCID -> 275563 COMPL. DATE 07/17/2014 TOTAL DEPTH 7905 PERF. 8327 - 15314

03	85660 X	85660	-0-	-0-	-0-	165	1	74695	2	Y	9818	9492	1	10	8	578
						10800	9									
04	74370 X	63592	-0-	-10778	-0-	125	1	55109	2	Y	7598	7506	1	10	8	660
						8358	9									
05	74865 X	64569	-0-	-10296	-0-	129	1	56381	2	Y	7326	7367	1			619
						8059	9									
06	82470 X	62325	-0-	-20145	-0-	132	1	54654	2	Y	6854	7306	1			167
						7539	9									
07	73563 X	65854	-0-	-7709	-0-	147	1	57977	2	Y	7027	6978	1	2	8	214
						7730	9									
08	73563 X	67658	-0-	-5905	-0-	148	1	59747	2	Y	7057	6930	1	1	8	340
						7763	9									

PGE DOS WELL #: A 2H RRCID -> 275564 COMPL. DATE 10/28/2014 TOTAL DEPTH 7962 PERF. 8385 - 15471

03	69719 X	57766	-0-	-11953	-0-	110	1	49725	2	Y	7210	6971	1	7	8	424
						7931	9									
04	71890 X	71890	-0-	-0-	-0-	142	1	62781	2	Y	8152	7873	1	10	8	693
						8967	9									
05	71088 X	71088	-0-	-0-	-0-	143	1	62494	2	Y	7683	7726	1			650
						8451	9									
06	60061 X	60061	-0-	-0-	-0-	127	1	52664	2	Y	6609	7096	1			163
						7270	9									
07	56653 X	56653	-0-	-0-	-0-	126	1	49781	2	Y	6133	6106	1	2	8	188
						6746	9									
*08	57524 X	57524	-0-	-0-	-0-	125	1	50613	2	Y	6169	6059	1			298
						6786	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
PGE BROWNE WELL #: H 2H RRCID -> 275660 COMPL. DATE 10/27/2014 TOTAL DEPTH 7818 PERF. 8227 - 15205

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	66092	X	50928	-0-	-15164	-0-	233 7295	1 9	43400	2	Y	6632	6647	1	10	8	524
04	56430	X	49676	-0-	-6754	-0-	225 7103	1 9	42348	2	Y	6457	6307	1	8	8	666
05	59458	X	48952	-0-	-10506	-0-	223 7423	1 9	41306	2	Y	6748	6792	1			622
06	57540	X	44083	-0-	-13457	-0-	204 6841	1 9	37038	2	Y	6219	6302	1			539
07	49290	X	44819	-0-	-4471	-0-	211 6629	1 9	37979	2	Y	6026	6390	1	3	8	172
*08	49290	X	42029	-0-	-7261	-0-	202 6006	1 9	35821	2	Y	5460	5361	1	1	8	270

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
03	622	X	622	-0-	-0-	-0-	31 152	1 9	439	2	N	138	215	0	14	5	566
04	13920	X	-0-	-0-	-13920	-0-					N	1	3 1	0 8	563	1	-0-
05	12493	X	-0-	-0-	-12493	-0-					Y	51					51
06	13744	X	13744	-0-	-0-	-0-	238 3698	1 9	9808	2	Y	3362	2846	0	2	8	565
07	9610	X	8680	-0-	-930	-0-	174 2591	1 9	5915	2	Y	2355	2637	0	1	8	282
*08	8544	X	8544	-0-	-0-	-0-	187 2397	1 9	5960	2	Y	2179	2296	0			165

FAITH-SANDY WELL #: A 1H RRCID -> 275857 COMPL. DATE 03/10/2013 TOTAL DEPTH 6114 PERF. 6717 - 14538

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	42253	X	10715	-0-	-31538	-0-	149 688	1 9	9878	2	N	625	1324	0	1	8	156
04	10620	X	9298	-0-	-1322	-0-	114 601	1 9	8583	2	N	546	702	0			-0-
05	11346	X	10712	-0-	-634	-0-	123 1264	1 9	9325	2	Y	1149	591	0	1	8	557
06	10980	X	8293	-0-	-2687	-0-	119 502	1 9	7672	2	Y	456	683	0			330
07	11346	X	5205	-0-	-6141	-0-	73 340	1 9	4792	2	Y	309	368	0			271
08	10726	X	5930	-0-	-4796	-0-	92 711	1 9	5127	2	Y	646	683	0			234

FAITH-SANDY WELL #: A 2H RRCID -> 275858 COMPL. DATE 02/18/2013 TOTAL DEPTH 6088 PERF. 6556 - 13947

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	66867	X	8275	-0-	-58592	-0-	116 468	1 9	7691	2	N	425	889	0	1	8	138
04	10470	X	8901	-0-	-1569	-0-	112 400	1 9	8389	2	N	364	502	0			-0-
05	9898	X	9898	-0-	-0-	-0-	116 927	1 9	8855	2	Y	843	619	0	1	8	223
06	9360	X	3894	-0-	-5466	-0-	55 277	1 9	3562	2	Y	252	212	0			263
07	9424	X	7870	-0-	-1554	-0-	115 178	1 9	7577	2	Y	162	117	0			308
08	9889	X	7739	-0-	-2150	-0-	130 402	1 9	7207	2	Y	365	517	0			156

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
FAITH-SANDY WELL #: A 3H RRCID -> 275859 COMPL. DATE 02/18/2013 TOTAL DEPTH 6065 PERF. 6507 - 14055

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	61783	X	3051	-0-	-58732	-0-	41 259	1 9	2751	2	N	235	759	0			100
04	12180	X	6929	-0-	-5251	-0-	86 348	1 9	6495	2	N	316	416	0			-0-
05	11315	X	7577	-0-	-3738	-0-	89 737	1 9	6751	2	Y	670	455	0	1	8	214
06	10170	X	4481	-0-	-5689	-0-	65 273	1 9	4143	2	Y	248	298	0			164
07	7409	X	3684	-0-	-3725	-0-	53 120	1 9	3511	2	Y	109	35	0			238
08	7564	X	6056	-0-	-1508	-0-	102 300	1 9	5654	2	Y	273	277	0			234

FAITH-SANDY WELL #: A 4H RRCID -> 275860 COMPL. DATE 03/07/2013 TOTAL DEPTH 6042 PERF. 6862 - 14438

03	42346	X	9408	-0-	-32938	-0-	128 784	1 9	8496	2	N	713	573	0			286
04	11760	X	8792	-0-	-2968	-0-	108 535	1 9	8149	2	N	486	772	0			-0-
05	12152	X	9170	-0-	-2982	-0-	106 998	1 9	8066	2	Y	907	606	0	1	8	300
06	10470	X	6800	-0-	-3670	-0-	97 505	1 9	6198	2	Y	459	692	0			67
07	10354	X	5766	-0-	-4588	-0-	81 364	1 9	5321	2	Y	331	141	0			257
08	9393	X	6691	-0-	-2702	-0-	110 458	1 9	6123	2	Y	416	363	0			310

MARTIN DIM WELL #: A 1H RRCID -> 275862 COMPL. DATE 11/29/2012 TOTAL DEPTH 6155 PERF. 6652 - 11299

03	25141	X	6724	-0-	-18417	-0-	5596	2	1128	9	N	1025	934	1			391
04	5108	X	5108	-0-	-0-	-0-	4228	2	880	9	N	800	737	1			454
05	7471	X	4970	-0-	-2501	-0-	4108	2	862	9	N	784	1099	1			139
06	6510	X	4375	-0-	-2135	-0-	3618	2	757	9	N	688	697	1			130
07	6727	X	4872	-0-	-1855	-0-	3953	2	919	9	N	835	721	1			244
08	6727	X	4362	-0-	-2365	-0-	3577	2	785	9	N	714	749	1			209

MARTIN UNIT A DIM WELL #: 1H RRCID -> 275863 COMPL. DATE 12/18/2012 TOTAL DEPTH 6478 PERF. 6718 - 11092

03	16399	X	9660	-0-	-6739	-0-	8406	2	1254	9	N	1140	949	1			442
04	8761	X	8761	-0-	-0-	-0-	7696	2	1065	9	N	968	1116	1			294
05	8516	X	8516	-0-	-0-	-0-	7390	2	1126	9	N	1024	1114	1			204
06	9360	X	7867	-0-	-1493	-0-	6838	2	1029	9	N	935	907	1			232
07	9672	X	7939	-0-	-1733	-0-	6949	2	990	9	N	900	895	1			237
08	9672	X	7284	-0-	-2388	-0-	6426	2	858	9	N	780	921	1			96

MARTIN UNIT C DIM WELL #: 1H RRCID -> 275866 COMPL. DATE 12/29/2012 TOTAL DEPTH 6319 PERF. 6741 - 11671

03	25296	X	8856	-0-	-16440	-0-	7851	2	1005	9	N	914	754	1			354
04	6988	X	6988	-0-	-0-	-0-	6258	2	730	9	N	664	751	1			267
05	10354	X	7024	-0-	-3330	-0-	6245	2	779	9	N	708	746	1			229
06	10020	X	6704	-0-	-3316	-0-	5894	2	810	9	N	736	733	1			232
07	9393	X	5952	-0-	-3441	-0-	5174	2	778	9	N	707	700	1			239
08	8866	X	5050	-0-	-3816	-0-	4349	2	701	9	N	637	742	1			134

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
ABEL DIM WELL #: A 3H RRCID -> 275910 COMPL. DATE 11/19/2012 TOTAL DEPTH 6136 PERF. 6561 - 13255

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	17143	X	6070	-0-	-11073	-0-	5012	2	1058	9	N	962	937	1			168
04	5491	X	5491	-0-	-0-	-0-	4516	2	975	9	N	886	934	1			120
05	7316	X	5075	-0-	-2241	-0-	4140	2	935	9	N	850	910	1			60
06	7080	X	5410	-0-	-1670	-0-	4416	2	994	9	N	904	735	1			229
07	7316	X	5240	-0-	-2076	-0-	4296	2	944	9	N	858	931	1			156
08	6076	X	4835	-0-	-1241	-0-	3889	2	946	9	N	860	875	1			141

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
03	71548	X	-0-	-0-	-71548	-0-					N	-0-	681	0			3
04	221	X	221	-0-	-0-	-0-	212	1	9	2	N	-0-	3	0			-0-
05	16709	X	-0-	-0-	-16709	-0-					Y	391	271	0	2	8	118
06	12690	X	17	-0-	-12673	-0-	11	1	4	2	Y	2	15	0	2	8	103
							2	9									
07	431	X	431	-0-	-0-	-0-	18	1	248	2	Y	150	1	8			252
							165	9									
*08	1907	X	1907	-0-	-0-	-0-	95	1	1338	2	Y	431	326	0			357
							474	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
03	0	W	18246	-0-	18246	18246	419	1	13889	2	N	3580	3612	0	2	8	242
							3938	9									
04	0	W	17300	-0-	17300	35546	439	1	13471	2	N	3082	3323	0	1	8	-0-
							3390	9									
05	54754	X	19208	-0-	-35546	-0-	490	1	14590	2	Y	3753	3516	0	5	8	232
							4128	9									
06	18576	X	18576	-0-	-0-	-0-	435	1	14476	2	Y	3332	3369	0	2	8	193
							3665	9									
07	18902	X	18902	-0-	-0-	-0-	463	1	14790	2	Y	3317	3271	0	2	8	237
							3649	9									
08	19220	X	18962	-0-	-258	-0-	466	1	15020	2	Y	3160	3212	0			185
							3476	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
*01	61805	X	24078	-0-	-37727	-0-	3107	2	15326	4	N	5132	5259	1	16	8	171
							5645	9									
*02	31640	X	13652	-0-	-17988	-0-	35	1	9110	2	N	3982	2154	0	1968	1	18
							127	4	4380	9			13	8			
*03	35030	X	20054	-0-	-14976	-0-	78	1	13917	2	N	5508	5488	0	3	8	35
							6059	9									
*04	33900	X	25891	-0-	-8009	-0-	77	1	19040	2	N	6158	6191	0	2	8	-0-
							6774	9									
*05	35030	X	25221	-0-	-9809	-0-	68	1	18769	2	Y	5804	5704	0	9	8	91
							6384	9									
*06	22440	X	21696	-0-	-744	-0-	49	1	16251	2	Y	4905	4977	0	3	8	16
							5396	9									
*07	21886	X	19737	-0-	-2149	-0-	359	1	14583	2	Y	4359	4357	0	2	8	16
							4795	9									
08	21855	X	20249	-0-	-1606	-0-	391	1	15116	2	Y	4311	4311	0	1	8	15
							4742	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699

FAITH-YANA WELL #: N 3H RRCID -> 276047 COMPL. DATE 11/25/2014 TOTAL DEPTH 6863 PERF. 7203 - 11932

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	60483	X	27612	-0-	-32871	-0-	5130	2	15476	4	N	6369	6366	1	17	8	285
							7006	9									
*02	28924	X	24391	-0-	-4533	-0-	71	1	16669	2	N	6804	4356	0	2683	1	38
							167	4	7484	9			12	8			
*03	33464	X	33464	-0-	-0-	-0-	115	1	24394	2	N	8141	8121	0	5	8	53
							8955	9									
*04	31852	X	31852	-0-	-0-	-0-	87	1	24062	2	N	7003	7054	0	2	8	-0-
							7703	9									
*05	32023	X	29151	-0-	-2872	-0-	73	1	22233	2	Y	6223	6115	0	9	8	99
							6845	9									
*06	26105	X	26105	-0-	-0-	-0-	53	1	20186	2	Y	5333	5409	0	3	8	20
							5866	9									
*07	27373	X	23656	-0-	-3717	-0-	383	1	17919	2	Y	4867	4864	0	3	8	20
							5354	9									
08	27373	X	22405	-0-	-4968	-0-	374	1	17161	2	Y	4427	4429	0	1	8	17
							4870	9									

FAITH-YANA WELL #: N 8H RRCID -> 276048 COMPL. DATE 11/28/2014 TOTAL DEPTH 7118 PERF. 7224 - 11929

*01	63956	X	27767	-0-	-36189	-0-	4190	2	16139	4	N	6762	6992	1	21	8	130
							7438	9									
*02	25592	X	20011	-0-	-5581	-0-	54	1	13636	2	N	5618	3300	0	2407	1	28
							141	4	6180	9			13	8			
*03	28334	X	16826	-0-	-11508	-0-	68	1	11435	2	N	4839	4834	0	3	8	30
							5323	9									
*04	27420	X	23291	-0-	-4129	-0-	73	1	16807	2	N	5828	5856	0	2	8	-0-
							6411	9									
*05	28334	X	26839	-0-	-1495	-0-	73	1	19898	2	Y	6244	6135	0	9	8	100
							6868	9									
*06	25984	X	25984	-0-	-0-	-0-	57	1	19653	2	Y	5704	5780	0	3	8	21
							6274	9									
*07	25271	X	25271	-0-	-0-	-0-	410	1	18953	2	Y	5371	5366	0	3	8	23
							5908	9									
08	21824	X	19143	-0-	-2681	-0-	341	1	14020	2	Y	4347	4352	0	1	8	17
							4782	9									

BRADBERRY UNIT B DIM WELL #: 1H RRCID -> 276206 COMPL. DATE 01/14/2013 TOTAL DEPTH 6249 PERF. 6864 - 13050

03	32767	X	7210	-0-	-25557	-0-	5458	2	1752	9	N	1593	1318	1			496
04	31710	X	7021	-0-	-24689	-0-	5382	2	1639	9	N	1490	1686	1			300
05	10661	X	10661	-0-	-0-	-0-	8859	2	1802	9	N	1638	1863	1			75
06	8368	X	8368	-0-	-0-	-0-	6824	2	1544	9	N	1404	1256	1			223
07	8308	X	8031	-0-	-277	-0-	6493	2	1538	9	N	1398	1474	1			147
08	10664	X	7853	-0-	-2811	-0-	6334	2	1519	9	N	1381	1312	1			216

NHL UNIT B DIM WELL #: 1H RRCID -> 276207 COMPL. DATE 04/03/2013 TOTAL DEPTH 6430 PERF. 6507 - 13518

03	24149	X	8195	-0-	-15954	-0-	7081	2	1114	9	N	1013	1017	1	1	8	349
04	23370	X	7507	-0-	-15863	-0-	6485	2	1022	9	N	929	1026	1			252
05	8959	X	7524	-0-	-1435	-0-	6514	2	1010	9	N	918	1020	1	1	8	149
06	8370	X	6991	-0-	-1379	-0-	6080	2	911	9	N	828	677	1			300
07	8649	X	7122	-0-	-1527	-0-	6172	2	950	9	N	864	1020	1	1	8	143
08	8184	X	6520	-0-	-1664	-0-	5682	2	838	9	N	762	677	1			228

NHL UNIT C DIM WELL #: 1H RRCID -> 276217 COMPL. DATE 04/03/2013 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 6533 - 13328

03	27001	X	5865	-0-	-21136	-0-	4994	2	871	9	N	792	1012	1	1	8	400
04	26130	X	5393	-0-	-20737	-0-	4456	2	937	9	N	852	686	1			566
05	6510	X	5609	-0-	-901	-0-	4997	2	612	9	N	556	843	1			279
06	6240	X	5257	-0-	-983	-0-	4547	2	710	9	N	645	512	1			412
07	5980	X	5980	-0-	-0-	-0-	5221	2	759	9	N	690	853	1			249
08	5859	X	5605	-0-	-254	-0-	4894	2	711	9	N	646	668	1			227

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
03	43834	X	34855	-0-	-8979	-0-	395	1	28213	2	N	5679	5641	0	3	8	38
							6247	9									
04	42420	X	37205	-0-	-5215	-0-	323	1	29934	2	N	6316	6352	0	2	8	-0-
							6948	9									
05	36786	X	36786	-0-	-0-	-0-	1181	1	28903	2	Y	6093	5984	0	9	8	100
							6702	9									
06	35406	X	35406	-0-	-0-	-0-	1439	1	27579	2	Y	5807	5878	0	3	8	26
							6388	9									
07	34927	X	34927	-0-	-0-	-0-	1692	1	27151	2	Y	5531	5526	0	3	8	28
							6084	9									
*08	34169	X	34169	-0-	-0-	-0-	1560	1	26931	2	Y	5162	5165	0	1	8	24
							5678	9									

FAITH-SAN PEDRO WELL #: L 2H RRCID -> 276276 COMPL. DATE 04/07/2012 TOTAL DEPTH 6413 PERF. 6665 - 12321

03	36146	X	8970	-0-	-27176	-0-	389	1	6927	2	N	1504	1540	0	1	8	243
							1654	9									
04	34980	X	11733	-0-	-23247	-0-	545	1	9254	2	N	1758	1998	0	3	8	-0-
							1934	9									
05	14942	X	12381	-0-	-2561	-0-	690	1	9260	2	Y	2210	1960	0	3	8	247
							2431	9									
06	14460	X	11173	-0-	-3287	-0-	597	1	8885	2	Y	1537	1574	0	1	8	209
							1691	9									
07	14942	X	13796	-0-	-1146	-0-	636	1	11094	2	Y	1878	1806	0	1	8	280
							2066	9									
*08	14975	X	14975	-0-	-0-	-0-	641	1	12340	2	Y	1813	1784	0			309
							1994	9									

FAITH-YANA A UNIT WELL #: C 1H RRCID -> 276284 COMPL. DATE 07/27/2012 TOTAL DEPTH 7314 PERF. 7643 - 14275

03	73284	X	2957	-0-	-70327	-0-	239	1	2534	2	N	167	829	0			8
							184	9									
04	70920	X	-0-	-0-	-70920	-0-					N	-0-	8	0			-0-
05	11966	X	-0-	-0-	-11966	-0-					Y	614	516	0	2	8	96
06	11580	X	600	-0-	-10980	-0-	223	1	77	2	Y	273	154	0			215
							300	9									
07	11408	X	2886	-0-	-8522	-0-	151	1	2123	2	Y	556	656	0	1	8	114
							612	9									
*08	3744	X	3744	-0-	-0-	-0-	191	1	2706	2	Y	770	644	0			240
							847	9									

FAITH-TORO WELL #: A 8H RRCID -> 276315 COMPL. DATE 04/24/2013 TOTAL DEPTH 6589 PERF. 6760 - 14871

03	47926	X	14953	-0-	-32973	-0-	235	1	12803	2	N	1741	1743	0	1	8	14
							1915	9									
04	46380	X	12777	-0-	-33603	-0-	222	1	10696	2	N	1690	1703	0	1	8	-0-
							1859	9									
05	14911	X	12973	-0-	-1938	-0-	192	1	10880	2	Y	1728	1696	0	3	8	29
							1901	9									
06	14730	X	12186	-0-	-2544	-0-	180	1	10533	2	Y	1339	1360	0	1	8	7
							1473	9									
07	14942	X	12822	-0-	-2120	-0-	193	1	10717	2	Y	1738	1734	0	1	8	10
							1912	9									
08	14942	X	12020	-0-	-2922	-0-	288	1	10127	2	Y	1459	1459	0			10
							1605	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 06/06/2013 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
03	44299	X	737	-0-	-43562	-0-	7	1	154	2	N	524	522	0			3
							576	9									
04	42870	X	131	-0-	-42739	-0-	1	1	27	2	N	94	97	0			-0-
							103	9									
05	31868	X	133	-0-	-31735	-0-	1	1	24	2	Y	98	96	0			2
							108	9									
06	10050	X	64	-0-	-9986	-0-	12	2	52	9	Y	47	48	0			1
07	744	X	14	-0-	-730	-0-	3	2	11	9	Y	10	11	0			-0-
08	744	X	18	-0-	-726	-0-	4	2	14	9	Y	13	13	0			-0-

FAITH TORO J UNIT DIM WELL #: A 1H RRCID -> 276321 COMPL. DATE 05/01/2013 TOTAL DEPTH 6398 PERF. 6739 - 12527

03	0	W	10086	-0-	10086	439060	136	1	6121	2	N	3481	3463	0	2	8	25
							3829	9									
04	448737	X	9677	-0-	-439060	-0-	145	1	6151	2	N	3074	3098	0	1	8	-0-
							3381	9									
05	9471	X	9471	-0-	-0-	-0-	121	1	5944	2	Y	3096	3040	0	5	8	51
							3406	9									
06	10891	X	10891	-0-	-0-	-0-	140	1	7381	2	Y	3064	3099	0	2	8	14
							3370	9									
07	10574	X	10574	-0-	-0-	-0-	144	1	7205	2	Y	2932	2930	0	2	8	14
							3225	9									
*08	12190	X	12190	-0-	-0-	-0-	250	1	8554	2	Y	3078	3078	0			14
							3386	9									

FAITH-TORO A UNIT WELL #: A 1H RRCID -> 276337 COMPL. DATE 05/06/2013 TOTAL DEPTH 6511 PERF. 6795 - 12695

03	0	W	16955	-0-	16955	85529	252	1	12816	2	N	3534	3539	0	2	8	24
							3887	9									
04	0	W	13122	-0-	13122	98651	213	1	9730	2	N	2890	2913	0	1	8	-0-
							3179	9									
05	0	W	15811	-0-	15811	114462	220	1	11776	2	Y	3468	3405	0	5	8	58
							3815	9									
06	0	W	16521	-0-	16521	130983	228	1	12763	2	Y	3209	3250	0	2	8	15
							3530	9									
07	148257	X	17274	-0-	-130983	-0-	251	1	13422	2	Y	3274	3271	0	2	8	16
							3601	9									
*08	16590	X	16590	-0-	-0-	-0-	371	1	12910	2	Y	3008	3008	0			16
							3309	9									

PGE DOS WELL #: B 1H RRCID -> 276389 COMPL. DATE 10/22/2014 TOTAL DEPTH 8021 PERF. 8528 - 15248

03	93682	X	73108	-0-	-20574	-0-	244	1	63427	2	Y	8579	8577	1	5	8	275
							9437	9									
04	90660	X	75482	-0-	-15178	-0-	246	1	65919	2	Y	8470	8321	1	5	8	419
							9317	9									
05	93682	X	73898	-0-	-19784	-0-	247	1	64595	2	Y	8233	8202	1			450
							9056	9									
06	90660	X	65561	-0-	-25099	-0-	221	1	57588	2	Y	7047	7259	1			238
							7752	9									
07	77996	X	72297	-0-	-5699	-0-	240	1	63950	2	Y	7370	7412	1	1	8	195
							8107	9									
08	77996	X	67160	-0-	-10836	-0-	230	1	59482	2	Y	6771	6718	1			248
							7448	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
03	94798 X	77201	-0-	-17597	-0-	256	1	66692	2	Y	9321	9332	1	6	8	296
						10253	9									
04	91740 X	77913	-0-	-13827	-0-	252	1	67524	2	Y	9215	9053	1	5	8	453
						10137	9									
05	94798 X	77966	-0-	-16832	-0-	259	1	67599	2	Y	9189	9143	1	1	8	498
						10108	9									
06	91740 X	78312	-0-	-13428	-0-	263	1	68549	2	Y	8636	8847	1	1	8	286
						9500	9									
07	83266 X	80864	-0-	-2402	-0-	268	1	71194	2	Y	8547	8609	1	1	8	223
						9402	9									
08	80507 X	75598	-0-	-4909	-0-	257	1	66297	2	Y	8222	8148	1	1	8	296
						9044	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
03	78945 X	78945	-0-	-0-	-0-	262	1	68340	2	Y	9403	9398	1	6	8	301
						10343	9									
04	76812 X	76812	-0-	-0-	-0-	248	1	66682	2	Y	8984	8836	1	5	8	444
						9882	9									
05	77246 X	77246	-0-	-0-	-0-	257	1	67176	2	Y	8921	8879	1	1	8	485
						9813	9									
06	70670 X	70670	-0-	-0-	-0-	238	1	61824	2	Y	7825	8047	1			263
						8608	9									
07	71489 X	71489	-0-	-0-	-0-	237	1	62980	2	Y	7520	7584	1	1	8	198
						8272	9									
*08	71844 X	71844	-0-	-0-	-0-	247	1	63666	2	Y	7210	7146	1	1	8	261
						7931	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
03	72850 X	71907	-0-	-943	-0-	239	1	62116	2	Y	8684	8684	1	6	8	279
						9552	9									
04	70500 X	65527	-0-	-4973	-0-	209	1	56191	2	Y	8297	8159	1	4	8	413
						9127	9									
05	72850 X	65716	-0-	-7134	-0-	217	1	56586	2	Y	8103	8071	1			445
						8913	9									
06	70500 X	50235	-0-	-20265	-0-	166	1	43240	2	Y	6208	6438	1			215
						6829	9									
07	72850 X	54894	-0-	-17956	-0-	179	1	47669	2	Y	6405	6446	1	1	8	173
						7046	9									
08	71920 X	56923	-0-	-14997	-0-	193	1	49943	2	Y	6170	6114	1			229
						6787	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
03	78988 X	69043	-0-	-9945	-0-	229	1	59625	2	Y	8354	8342	1	5	8	268
						9189	9									
04	76440 X	71773	-0-	-4667	-0-	235	1	62943	2	Y	7814	7690	1	4	8	388
						8595	9									
05	78988 X	74032	-0-	-4956	-0-	250	1	65154	2	Y	7844	7804	1			428
						8628	9									
06	88470 X	88470	-0-	-0-	-0-	302	1	78557	2	Y	8737	8873	1			292
						9611	9									
07	91365 X	91365	-0-	-0-	-0-	306	1	81323	2	Y	8851	8906	1	1	8	236
						9736	9									
*08	88154 X	88154	-0-	-0-	-0-	303	1	78208	2	Y	8766	8679	1	1	8	322
						9643	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
03	74186	X	74186	-0-	-0-	-0-	339	1	63331	2	Y	9560	9510	1	15	8	747
							10516	9									
04	73474	X	73474	-0-	-0-	-0-	336	1	63018	2	Y	9200	8989	1	11	8	947
							10120	9									
05	75262	X	75262	-0-	-0-	-0-	346	1	64184	2	Y	9756	9809	1			894
							10732	9									
06	70820	X	70820	-0-	-0-	-0-	332	1	60196	2	Y	9356	9447	1	1	8	802
							10292	9									
07	74716	X	74716	-0-	-0-	-0-	356	1	64129	2	Y	9301	9837	1	4	8	262
							10231	9									
*08	72027	X	72027	-0-	-0-	-0-	350	1	62136	2	Y	8674	8509	1	2	8	425
							9541	9									

FAITH-SAN PEDRO WELL #: E 4H RRCID -> 276579 COMPL. DATE 06/05/2013 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
03	53413	X	18761	-0-	-34652	-0-	214	1	15999	2	N	2316	2300	0	1	8	15
							2548	9									
04	51690	X	16705	-0-	-34985	-0-	144	1	14270	2	N	2083	2097	0	1	8	-0-
							2291	9									
05	53413	X	15988	-0-	-37425	-0-	526	1	12891	2	Y	2337	2297	0	4	8	36
							2571	9									
06	18510	X	14790	-0-	-3720	-0-	626	1	11964	2	Y	2000	2029	0	1	8	6
							2200	9									
07	18755	X	16046	-0-	-2709	-0-	804	1	12866	2	Y	2160	2157	0	1	8	8
							2376	9									
08	18755	X	15622	-0-	-3133	-0-	733	1	12623	2	Y	2060	2060	0			8
							2266	9									

FAITH-SAN PEDRO WELL #: A 1HT RRCID -> 276602 COMPL. DATE 04/26/2013 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
03	42904	X	28352	-0-	-14552	-0-	431	1	22695	2	N	4751	4752	0	3	8	29
							5226	9									
04	41520	X	27875	-0-	-13645	-0-	478	1	22787	2	N	4191	4219	0	1	8	-0-
							4610	9									
05	42904	X	26700	-0-	-16204	-0-	390	1	21868	2	Y	4038	3968	0	6	8	64
							4442	9									
06	22354	X	22354	-0-	-0-	-0-	321	1	18313	2	Y	3382	3431	0	2	8	13
							3720	9									
07	22180	X	22180	-0-	-0-	-0-	330	1	18091	2	Y	3417	3413	0	2	8	15
							3759	9									
*08	20930	X	20930	-0-	-0-	-0-	484	1	16930	2	Y	3196	3197	0			14
							3516	9									

FAITH-TORO 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
03	69068	X	30953	-0-	-38115	-0-	469	1	24570	2	N	5376	5382	0	3	8	37
							5914	9									
04	66840	X	30110	-0-	-36730	-0-	510	1	24091	2	N	5008	5043	0	2	8	-0-
							5509	9									
05	69068	X	36509	-0-	-32559	-0-	531	1	29738	2	Y	5673	5573	0	8	8	92
							6240	9									
06	33623	X	33623	-0-	-0-	-0-	482	1	27529	2	Y	5102	5170	0	3	8	21
							5612	9									
07	33689	X	33689	-0-	-0-	-0-	503	1	27713	2	Y	4975	4969	0	3	8	24
							5473	9									
08	36518	X	32069	-0-	-4449	-0-	748	1	26237	2	Y	4622	4623	0	1	8	22
							5084	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
FAITH-TORO WELL #: A 4H RRCID -> 276624 COMPL. DATE 05/06/2013 TOTAL DEPTH 6620 PERF. 6752 - 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
03	69068	X	8602	-0-	-60466	-0-	120	1	5630	2	N	2593	2596	0	2	8	16
							2852	9									
04	66840	X	8861	-0-	-57979	-0-	143	1	6541	2	N	1979	1994	0	1	8	-0-
							2177	9									
05	69068	X	6055	-0-	-63013	-0-	83	1	4424	2	Y	1407	1384	0	2	8	21
							1548	9									
06	7313	X	7313	-0-	-0-	-0-	100	1	5549	2	Y	1513	1529	0	1	8	4
							1664	9									
07	9176	X	7389	-0-	-1787	-0-	113	1	6305	2	Y	883	884	0			3
							971	9									
08	9145	X	7710	-0-	-1435	-0-	191	1	6770	2	Y	681	683	0			1
							749	9									

FAITH-SAN PEDRO WELL #: E 1H RRCID -> 276722 COMPL. DATE 06/05/2013 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
03	35805	X	6894	-0-	-28911	-0-	76	1	4999	2	N	1654	1653	0	1	8	7
							1819	9									
04	34650	X	7303	-0-	-27347	-0-	64	1	5503	2	N	1578	1585	0			-0-
							1736	9									
05	35805	X	7859	-0-	-27946	-0-	232	1	5644	2	Y	1803	1774	0	3	8	26
							1983	9									
06	34650	X	8264	-0-	-26386	-0-	309	1	5951	2	Y	1822	1843	0	1	8	4
							2004	9									
07	9380	X	9380	-0-	-0-	-0-	422	1	6820	2	Y	1944	1942	0	1	8	5
							2138	9									
*08	9588	X	9588	-0-	-0-	-0-	402	1	6987	2	Y	1999	1997	0			7
							2199	9									

FAITH-SAN PEDRO WELL #: E 2H RRCID -> 276723 COMPL. DATE 06/05/2013 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
03	42563	X	25461	-0-	-17102	-0-	287	1	19898	2	N	4796	4775	0	3	8	29
							5276	9									
04	41190	X	21433	-0-	-19757	-0-	186	1	17132	2	N	3741	3769	0	1	8	-0-
							4115	9									
05	42563	X	22840	-0-	-19723	-0-	732	1	17899	2	Y	3826	3762	0	6	8	58
							4209	9									
06	41190	X	20790	-0-	-20400	-0-	822	1	15781	2	Y	3806	3850	0	2	8	12
							4187	9									
07	25451	X	20777	-0-	-4674	-0-	967	1	15563	2	Y	3861	3855	0	2	8	16
							4247	9									
08	25451	X	19931	-0-	-5520	-0-	866	1	14994	2	Y	3701	3702	0			15
							4071	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
03	35898	X	7736	-0-	-28162	-0-	546	1	5749	2	N	1310	698	0	190	1	1119
							1441	9									
04	34740	X	8268	-0-	-26472	-0-	637	1	6703	2	N	844	1962	0	1	8	-0-
							928	9									
05	35898	X	8895	-0-	-27003	-0-	640	1	6615	2	Y	1491	1072	0	2	8	417
							1640	9									
06	34740	X	8566	-0-	-26174	-0-	624	1	6800	2	Y	1038	1119	0	1	8	335
							1142	9									
07	9418	X	9418	-0-	-0-	-0-	703	1	7493	2	Y	1111	1153	0	1	8	292
							1222	9									
08	8897	X	4992	-0-	-3905	-0-	476	1	3976	2	Y	491	484	0			299
							540	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
03	24490 X	6731	-0-	-17759	-0-	4983	2	1748	9	N	1589	1689	1			238
04	23700 X	3909	-0-	-19791	-0-	2857	2	1052	9	N	956	919	1			275
05	24490 X	5252	-0-	-19238	-0-	3798	2	1454	9	N	1322	1293	1			304
06	23700 X	5598	-0-	-18102	-0-	4148	2	1450	9	N	1318	1491	1			131
07	6727 X	3136	-0-	-3591	-0-	2308	2	828	9	N	753	726	1			158
08	6727 X	3191	-0-	-3536	-0-	2228	2	963	9	N	875	923	1			110

FAITH-SANDY WELL #: J 3H RRCID -> 276730 COMPL. DATE 05/26/2013 TOTAL DEPTH 6246 PERF. 6480 - 13420

03	61597 X	17808	-0-	-43789	-0-	717	1	14106	2	N	2714	2713	0	2	8	20
						2985	9									
04	59610 X	18288	-0-	-41322	-0-	750	1	14260	2	N	2980	2999	0	1	8	-0-
						3278	9									
05	61597 X	20647	-0-	-40950	-0-	772	1	16337	2	Y	3216	3158	0	5	8	53
						3538	9									
06	59610 X	15648	-0-	-43962	-0-	594	1	12696	2	Y	2144	2187	0	1	8	9
						2358	9									
07	18910 X	17658	-0-	-1252	-0-	710	1	14538	2	Y	2191	2188	0	1	8	11
						2410	9									
08	20646 X	17711	-0-	-2935	-0-	739	1	14577	2	Y	2177	2177	0			11
						2395	9									

FAITH-SANDY WELL #: J 2H RRCID -> 276843 COMPL. DATE 07/14/2013 TOTAL DEPTH 6248 PERF. 6677 - 13987

03	65720 X	5402	-0-	-60318	-0-	185	1	3652	2	N	1423	1433	0	1	8	7
						1565	9									
04	63600 X	3171	-0-	-60429	-0-	94	1	1824	2	N	1139	1144	0			2
						1253	9									
05	65720 X	5893	-0-	-59827	-0-	203	1	4304	2	N	1260	1243	0	2	8	17
						1386	9									
06	63600 X	11277	-0-	-52323	-0-	404	1	8649	2	N	2022	2032	0	1	8	6
						2224	9									
07	14787 X	9585	-0-	-5202	-0-	353	1	7227	2	N	1823	1822	0	1	8	6
						2005	9									
*08	9646 X	9646	-0-	-0-	-0-	361	1	7167	2	N	1925	1925	0			6
						2118	9									

FAITH SAN PEDRO P UNIT WELL #: E 1H RRCID -> 277004 COMPL. DATE 05/24/2013 TOTAL DEPTH 6583 PERF. 6697 - 13420

03	0 W	796	-0-	796	663079	8	1	287	2	N	455	452	0			9
						501	9									
04	0 W	1118	-0-	1118	664197	10	1	667	2	N	401	402	0			8
						441	9									
05	0 W	195	-0-	195	664392	2	1	44	2	N	135	135	0			8
						149	9									
06	0 W	278	-0-	278	664670	9	1	167	2	N	93	95	0			6
						102	9									
07	669399 X	4729	-0-	-664670	-0-	190	1	3090	2	N	1317	1311	0	1	8	11
						1449	9									
*08	12551 X	12551	-0-	-0-	-0-	491	1	8592	2	N	3153	3144	0			20
						3468	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
03	0		936	-0-	936	936	557	2	117	4	Y	238	232	1	6	8	-0-
							262	9									
04	0		-0-	-0-	-0-	936					Y	-0-					-0-
05	0		32228	-0-	32228	33164	105	1	21840	2	Y	9348	8847	0	343	1	145
							10283	9					13	8			
06	0		43700	-0-	43700	76864	113	1	31166	2	Y	11292	11387	0	6	8	44
							12421	9									
*07	115875	X	39011	-0-	-76864	-0-	114	1	28884	2	Y	9103	9100	0	5	8	42
							10013	9									
*08	36903	X	36903	-0-	-0-	-0-	397	1	27991	2	Y	7741	7747	0	1	8	35
							8515	9									

FAITH-SAN PEDRO WELL #: R 3H RRCID -> 277898 COMPL. DATE 05/13/2015 TOTAL DEPTH 6429 PERF. 6804 - 12504

*05	0		35151	-0-	35151	35151	124	1	22897	2	Y	10766	10577	0	17	8	172
							287	4	11843	9							
*06	0		53403	-0-	53403	88554	138	1	38112	2	Y	13775	13886	0	7	8	54
							15153	9									
*07	104060	X	15506	-0-	-88554	-0-	55	1	10642	2	Y	4372	4402	0	2	8	22
							4809	9									
08	53816	X	47569	-0-	-6247	-0-	510	1	35404	2	Y	10595	10568	0	1	8	48
							11655	9									

FAITH-SAN PEDRO WELL #: R 2H RRCID -> 277907 COMPL. DATE 05/13/2015 TOTAL DEPTH 6461 PERF. 6859 - 11451

*05	0		35505	-0-	35505	35505	115	1	24140	2	Y	10227	9642	0	403	1	157
							11250	9					25	8			
*06	0		54727	-0-	54727	90232	119	1	41496	2	Y	11920	12025	0	6	8	46
							13112	9									
*07	127628	X	37396	-0-	-90232	-0-	97	1	28822	2	Y	7706	7712	0	4	8	36
							8477	9									
08	62775	X	35456	-0-	-27319	-0-	396	1	28409	2	Y	6046	6054	0	1	8	27
							6651	9									

FAITH SAN PEDRO U UNIT WELL #: M 1H RRCID -> 277948 COMPL. DATE 05/19/2015 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 6669 - 12469

*05	0		16879	-0-	16879	16879	53	1	11502	2	Y	4840	4491	0	270	1	72
							5324	9					7	8			
*06	0		34567	-0-	34567	51446	84	1	25278	2	Y	8368	8405	0	4	8	31
							9205	9									
*07	0		32938	-0-	32938	84384	88	1	25175	2	Y	6977	6973	0	4	8	31
							7675	9									
*08	114186	X	29802	-0-	-84384	-0-	206	1	23252	2	Y	5767	5773	0	1	8	24
							6344	9									

EL TORO RESOURCES LLC 250718
COMANCHE WELL #: 6601 H RRCID -> 264108 COMPL. DATE 10/19/2010 TOTAL DEPTH 4988 PERF. 5597 - 10591

03	3348	X	2489	-0-	-859	-0-	619	1	1565	3	N	251	349	1			247
							29	4	276	9							
04	3240	X	2510	-0-	-730	-0-	652	1	1519	3	N	279	178	1			348
							32	4	307	9							
05	2812	X	2812	-0-	-0-	-0-	677	1	1830	3	N	277	342	1			283
							305	9									
06	2678	X	2678	-0-	-0-	-0-	653	1	1757	3	N	244	347	1	5	8	175
							268	9									
07	2756	X	2756	-0-	-0-	-0-	686	1	1798	3	N	247	172	1			250
							272	9									
08	2821	X	2639	-0-	-182	-0-	686	1	1700	3	N	230	357	1			123
							253	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
EL TORO RESOURCES LLC //CONT.// 250718
PRITCHETT WELL #: 3701H RRCID -> 264212 COMPL. DATE 03/21/2011 TOTAL DEPTH 5208 PERF. 5419 - 8582

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1637	N	1637	-0-	-0-	-0-	1499	3	138	9	N	125					345
04	1440	N	1440	-0-	-0-	-0-	1319	3	121	9	N	110					455
05	1388	N	1388	-0-	-0-	-0-	1327	3	61	9	N	55	355	1			155
06	1230	N	1120	-0-	-110	-0-	1054	3	66	9	N	60					215
07	1395	N	1395	-0-	-0-	-0-	1301	3	94	9	N	85					300
08	1271	N	1214	-0-	-57	-0-	1148	3	66	9	N	60	138	1			222

BRISCOE-MCKNIGHT WELL #: 2401H RRCID -> 265726 COMPL. DATE 05/18/2011 TOTAL DEPTH 5738 PERF. 6414 - 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
03	1767	N	415	-0-	-1352	-0-	339	3	76	9	N	69	351	1			67
04	800	N	800	-0-	-0-	-0-	457	3	343	9	N	312	177	1			202
05	485	N	485	-0-	-0-	-0-	393	3	92	9	N	84	176	1			110
06	1132	N	1132	-0-	-0-	-0-	835	3	297	9	N	270	173	1			207
*07	510	N	510	-0-	-0-	-0-	341	3	169	9	N	154	174	1			187
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	234	349	1			72

CAGE-KIRK 30 WELL #: 1H RRCID -> 265733 COMPL. DATE 08/16/2010 TOTAL DEPTH 4465 PERF. 4979 - 9927

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	4030	X	3691	-0-	-339	-0-	619	1	3033	2	N	35	180	1			230
							39	9									
04	4755	X	4755	-0-	-0-	-0-	831	1	3854	2	N	64					294
							70	9									
05	4805	X	2748	-0-	-2057	-0-	891	1	1805	2	N	47	170	1			171
							52	9									
06	4650	X	4167	-0-	-483	-0-	850	1	3281	2	N	33					204
							36	9									
07	4929	X	4181	-0-	-748	-0-	865	1	3247	2	N	63					267
							69	9									
08	4929	X	3806	-0-	-1123	-0-	935	1	2845	2	N	24	103	1			188
							26	9									

PRITCHETT WELL #: 3702H RRCID -> 266079 COMPL. DATE 11/19/2010 TOTAL DEPTH 5266 PERF. 5800 - 10718

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3379	X	2547	-0-	-832	-0-	356	1	2016	3	Y	159					305
							175	9									
04	3199	X	3199	-0-	-0-	-0-	663	1	2303	3	Y	212	277	1			240
							233	9									
05	2694	X	2694	-0-	-0-	-0-	530	1	1968	3	Y	178	218	1			200
							196	9									
06	2546	X	2546	-0-	-0-	-0-	451	1	1924	3	Y	155	218	1			137
							171	9									
07	3564	X	3564	-0-	-0-	-0-	689	1	2682	3	Y	175	94	1			218
							193	9									
08	3317	X	2837	-0-	-480	-0-	478	1	2177	3	Y	165	287	1			96
							182	9									

BRISCOE-MCKNIGHT WELL #: 1597XH RRCID -> 266351 COMPL. DATE 09/29/2009 TOTAL DEPTH 5861 PERF. 6087 - 9359

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					107
04	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					107
05	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					107
06	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	17					124
07	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	76					200
08	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	86	167	1			119

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
EL TORO RESOURCES LLC //CONT.// 250718
BRISCOE-MCKNIGHT WELL #: 5972XH RRCID -> 272273 COMPL. DATE 04/16/2011 TOTAL DEPTH 5710 PERF. 6419 - 11459

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2852	X	1770	-0-	-1082	-0-	1432	3	338	9	N	307	718	1			189
04	2760	X	22	-0-	-2738	-0-	22	3			N	-0-					189
05	2852	X	1321	-0-	-1531	-0-	1123	3	198	9	N	180	175	1			194
06	2490	X	1910	-0-	-580	-0-	1598	3	312	9	N	284	177	1			301
*07	DLQ	G-10	1175	-0-	1175	1175	860	3	315	9	N	286	350	1			237
08	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	1175					N	289	349	1			177

FASKEN OIL AND RANCH, LTD. 263696
LOMA BLANCA WELL #: 2H RRCID -> 268589 COMPL. DATE 08/20/2012 TOTAL DEPTH 8374 PERF. 8618 - 13613

03	92504	X	87207	-0-	-5297	-0-	76804	2	10403	9	Y	9457	9492	0			139
04	89520	X	82150	-0-	-7370	-0-	71902	2	10248	9	Y	9316	9303	0			152
05	92504	X	82223	-0-	-10281	-0-	72924	2	9299	9	Y	8454	8441	0			165
06	89520	X	70264	-0-	-19256	-0-	62332	2	7932	9	Y	7211	7234	0			142
07	82119	X	77608	-0-	-4511	-0-	39	1	69956	2	Y	6921	6908	0			155
							7613	9									
08	82119	X	79103	-0-	-3016	-0-	70752	2	8351	9	Y	7592	7592	0			155

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

03	75888	X	70079	-0-	-5809	-0-	61926	2	8153	9	Y	7412	7439	0			109
04	73440	X	65280	-0-	-8160	-0-	57945	2	7335	9	Y	6668	6668	0			109
05	71238	X	67337	-0-	-3901	-0-	59763	2	7574	9	Y	6885	6860	0			134
06	68940	X	60186	-0-	-8754	-0-	53596	2	6590	9	Y	5991	6007	0			118
07	91893	X	91893	-0-	-0-	-0-	33	1	85535	2	Y	5750	5739	0			129
							6325	9									
08	68479	X	64740	-0-	-3739	-0-	57885	2	6855	9	Y	6232	6234	0			127

LOMA BLANCA WELL #: 3H RRCID -> 271161 COMPL. DATE 04/07/2013 TOTAL DEPTH 8346 PERF. 8924 - 15974

03	70618	X	61510	-0-	-9108	-0-	54186	2	7324	9	Y	6658	6683	0			98
04	67980	X	57611	-0-	-10369	-0-	51118	2	6493	9	Y	5903	5904	0			97
05	70246	X	58658	-0-	-11588	-0-	52071	2	6587	9	Y	5988	5969	0			116
06	66900	X	52315	-0-	-14585	-0-	46589	2	5726	9	Y	5205	5219	0			102
07	59272	X	56357	-0-	-2915	-0-	29	1	50832	2	Y	4996	4986	0			112
							5496	9									
08	59272	X	55970	-0-	-3302	-0-	50054	2	5916	9	Y	5378	5380	0			110

LOMA BLANCA WELL #: 4H RRCID -> 271167 COMPL. DATE 04/05/2013 TOTAL DEPTH 8329 PERF. 8864 - 15235

03	82515	X	82515	-0-	-0-	-0-	72754	2	9761	9	Y	8874	8903	0			131
04	76795	X	76795	-0-	-0-	-0-	68162	2	8633	9	Y	7848	7851	0			128
05	75578	X	75362	-0-	-216	-0-	66767	2	8595	9	Y	7814	7790	0			152
06	73140	X	63794	-0-	-9346	-0-	56517	2	7277	9	Y	6615	6637	0			130
07	75547	X	70904	-0-	-4643	-0-	36	1	63884	2	Y	6349	6337	0			142
							6984	9									
08	75547	X	69127	-0-	-6420	-0-	61854	2	7273	9	Y	6612	6619	0			135

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
FASKEN OIL AND RANCH, LTD. //CONT.// 263696
LOMA BLANCA WELL #: 5H RRCID -> 271168 COMPL. DATE 04/05/2013 TOTAL DEPTH 8296 PERF. 8912 - 16392

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	71143 X	71143	-0-	-0-	-0-	62708	2	8435	9	Y	7668	7663	0			112
04	64440 X	63668	-0-	-772	-0-	56473	2	7195	9	Y	6541	6546	0			107
05	66588 X	58049	-0-	-8539	-0-	51849	2	6200	9	Y	5636	5633	0			110
06	64440 X	52777	-0-	-11663	-0-	47380	2	5397	9	Y	4906	4920	0			96
07	64070 X	64070	-0-	-0-	-0-	26	1	58864	2	Y	4709	4700	0			105
						5180	9									
*08	65056 X	65056	-0-	-0-	-0-	58201	2	6855	9	Y	6232	6211	0			126

LOMA BLANCA WELL #: 14H RRCID -> 275903 COMPL. DATE 07/23/2015 TOTAL DEPTH 8486 PERF. 9166 - 15042

03	79585 X	79585	-0-	-0-	-0-	70223	3	9362	9	Y	8511	8530	1			125
04	88677 X	88677	-0-	-0-	-0-	78639	3	10038	9	Y	9125	9101	1			149
05	88876 X	88876	-0-	-0-	-0-	78803	3	10073	9	Y	9157	9128	1			178
06	76352 X	76352	-0-	-0-	-0-	67853	3	8499	9	Y	7726	7752	1			152
07	67464 X	67464	-0-	-0-	-0-	42	1	59256	3	Y	7424	7401	1	9	8	166
						8166	9									
*08	84441 X	84441	-0-	-0-	-0-	75464	3	8977	9	Y	8161	8161	1			166

LOMA BLANCA WELL #: 13H RRCID -> 275905 COMPL. DATE 07/26/2015 TOTAL DEPTH 8499 PERF. 9009 - 14831

03	77248 X	77248	-0-	-0-	-0-	68248	2	9000	9	Y	8182	8224	0			121
04	82606 X	82606	-0-	-0-	-0-	73095	2	9511	9	Y	8646	8626	0			141
05	85072 X	85072	-0-	-0-	-0-	75385	2	9687	9	Y	8806	8776	0			171
06	72889 X	72889	-0-	-0-	-0-	64629	2	8260	9	Y	7509	7533	0			147
07	63271 X	58710	-0-	-4561	-0-	41	1	50740	2	Y	7208	7194	0			161
						7929	9									
*08	78646 X	78646	-0-	-0-	-0-	70120	2	8526	9	Y	7751	7754	0			158

LOMA BLANCA WELL #: 12H RRCID -> 275909 COMPL. DATE 07/26/2015 TOTAL DEPTH 8514 PERF. 8984 - 13949

03	76234 X	76234	-0-	-0-	-0-	67254	2	8980	9	Y	8164	8185	0			120
04	82944 X	82944	-0-	-0-	-0-	73749	2	9195	9	Y	8359	8343	0			136
05	82558 X	82558	-0-	-0-	-0-	73188	2	9370	9	Y	8518	8489	0			165
06	70920 X	70920	-0-	-0-	-0-	63018	2	7902	9	Y	7184	7208	0			141
07	63860 X	50371	-0-	-13489	-0-	40	1	42741	2	Y	6900	6882	0	5	8	154
						7590	9									
*08	87205 X	87205	-0-	-0-	-0-	77984	2	9221	9	Y	8383	8367	0			170

LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. 499978
GATES 07-DR WELL #: 1H RRCID -> 257684 COMPL. DATE 04/11/2010 TOTAL DEPTH 8324 PERF. 8614 - 13769

03	21204 X	17511	-0-	-3693	-0-	278	1	16531	3	Y	638	640	1	4	8	23
						702	9									
04	19133 X	19133	-0-	-0-	-0-	450	1	17980	3	Y	639	629	1	2	8	31
						703	9									
05	18498 X	18498	-0-	-0-	-0-	379	1	17379	3	Y	673	595	1			109
						740	9									
06	16950 X	16903	-0-	-47	-0-	418	1	16023	3	Y	420	506	1	3	8	20
						462	9									
07	DLQ G-10	16990	-0-	16990	16990	399	1	16073	3	Y	471	474	1	1	8	16
						518	9									
08	0 X	NO RPT	-0-	-0-	16990					Y	NO RPT					16

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
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	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	11470	X	3127	-0-	-8343	-0-	41	1	2822	3	Y	240	257	1	1	8	10
							264	9									
04	16230	X	3697	-0-	-12533	-0-	73	1	3015	3	Y	554	542	1	5	8	17
							609	9									
05	16771	X	7065	-0-	-9706	-0-	104	1	5135	3	Y	1660	1439	1	5	8	233
							1826	9									
06	16230	X	6371	-0-	-9859	-0-	125	1	5159	3	Y	988	1199	1	2	8	20
							1087	9									
07	DLQ G-10		10657	-0-	10657	10657	208	1	8890	3	Y	1417	1410	1	1	8	26
							1559	9									
08	0	X	NO RPT	-0-	-0-	10657					Y	NO RPT					26

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
03	8649	X	7255	-0-	-1394	-0-	114	1	6813	3	Y	298	254	1	2	8	62
							328	9									
04	8370	X	6312	-0-	-2058	-0-	145	1	5800	3	Y	334	359	1	1	8	36
							367	9									
05	8983	X	8983	-0-	-0-	-0-	188	1	8611	3	Y	167	150	1			53
							184	9									
06	7647	X	7647	-0-	-0-	-0-	194	1	7425	3	Y	25	56	1			22
							28	9									
07	DLQ G-10		8026	-0-	8026	8026	192	1	7725	3	Y	99	97	1			24
							109	9									
08	0	X	NO RPT	-0-	-0-	8026					Y	NO RPT					24

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
03	20491	X	12459	-0-	-8032	-0-	161	1	11189	3	Y	1008	998	1	5	8	18
							1109	9									
04	16335	X	16335	-0-	-0-	-0-	343	1	14232	3	Y	1600	1563	1			55
							1760	9									
05	14384	X	12468	-0-	-1916	-0-	216	1	10715	3	Y	1397	1237	1	4	8	211
							1537	9									
06	12060	X	10416	-0-	-1644	-0-	216	1	8932	3	Y	1153	1334	1	2	8	28
							1268	9									
07	DLQ G-10		10420	-0-	10420	10420	214	1	9161	3	Y	950	953	1			25
							1045	9									
08	0	X	NO RPT	-0-	-0-	10420					Y	NO RPT					25

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
03	16182	X	13327	-0-	-2855	-0-	210	1	12480	3	Y	579	578	1	4	8	11
							637	9									
04	15000	X	13712	-0-	-1288	-0-	317	1	12651	3	Y	676	670	1	2	8	15
							744	9									
05	15097	X	13348	-0-	-1749	-0-	270	1	12330	3	Y	680	599	1			96
							748	9									
06	13410	X	12334	-0-	-1076	-0-	299	1	11489	3	Y	496	583	1	3	8	6
							546	9									
07	DLQ G-10		12519	-0-	12519	12519	288	1	11586	3	Y	586	590	1	1	8	1
							645	9									
08	0	X	NO RPT	-0-	-0-	12519					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 #: 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
03	13919	X	10918	-0-	-3001	-0-	172 497	1 9	10249	3	Y	452	381	1	3	8	82
04	14739	X	14739	-0-	-0-	-0-	349 461	1 9	13929	3	Y	419	459	1	2	8	40
05	13268	X	9255	-0-	-4013	-0-	188 484	1 9	8583	3	Y	440	374	1			106
06	11040	X	10111	-0-	-929	-0-	250 301	1 9	9560	3	Y	274	331	1	2	8	47
07	DLQ G-10		10794	-0-	10794	10794	254 331	1 9	10209	3	Y	301	302	1	1	8	45
08	0	X	NO RPT	-0-	-0-	10794					Y	NO RPT					45

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
03	6696	X	5171	-0-	-1525	-0-	325 28	1 9	4818	3	Y	25	1	8			34
04	6150	X	5615	-0-	-535	-0-	451 28	1 9	5136	3	Y	25	31	1	1	8	27
05	6560	X	6560	-0-	-0-	-0-	386 30	1 9	6144	3	Y	27	20	1	1	8	33
06	5850	X	4608	-0-	-1242	-0-	331 15	1 9	4262	3	Y	14	30	1	2	8	15
07	DLQ G-10		5717	-0-	5717	5717	192 20	1 9	5505	3	Y	18	12	1	1	8	20
08	0	X	NO RPT	-0-	-0-	5717					Y	NO RPT					20

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
03	11439	X	10536	-0-	-903	-0-	166 466	1 9	9904	3	Y	424	358	1	3	8	70
04	11070	X	10738	-0-	-332	-0-	251 464	1 9	10023	3	Y	422	460	1	2	8	30
05	11439	X	11123	-0-	-316	-0-	230 355	1 9	10538	3	Y	323	280	1			73
06	10800	X	8131	-0-	-2669	-0-	206 9	1 9	7916	3	Y	8	69	1			12
07	DLQ G-10		9794	-0-	9794	9794	233 180	1 9	9381	3	Y	164	159	1			17
08	0	X	NO RPT	-0-	-0-	9794					Y	NO RPT					17

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
03	9734	X	6837	-0-	-2897	-0-	106 392	1 9	6339	3	Y	356	356	1	2	8	3
04	9420	X	6941	-0-	-2479	-0-	158 464	1 9	6319	3	Y	422	410	1	2	8	13
05	8339	X	8164	-0-	-175	-0-	164 518	1 9	7482	3	Y	471	414	1			70
06	7560	X	6743	-0-	-817	-0-	163 325	1 9	6255	3	Y	295	356	1	2	8	7
07	DLQ G-10		6167	-0-	6167	6167	141 340	1 9	5686	3	Y	309	311	1	1	8	4
08	0	X	NO RPT	-0-	-0-	6167					Y	NO RPT					4

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

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
LEYENDECKER-HUNTER 1377 WELL #: 1H RRCID -> 263558 COMPL. DATE 09/01/2012 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
03	4960	X	3684	-0-	-1276	-0-	63	1	3600	3	Y	19	24	1	1	8	2
							21	9									
04	4800	X	2925	-0-	-1875	-0-	71	1	2836	3	Y	16	12	1	5	8	1
							18	9									
05	4960	X	2372	-0-	-2588	-0-	74	1	2285	3	Y	12	8	1	1	8	4
							13	9									
06	4410	X	1464	-0-	-2946	-0-	64	1	1390	3	Y	9	10	1	2	8	1
							10	9									
07	DLQ G-10		4041	-0-	4041	4041	158	1	3854	3	Y	26	14	1	1	8	12
							29	9									
08	0	X	NO RPT	-0-	-0-	4041					Y	NO RPT					12

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
03	8897	X	7569	-0-	-1328	-0-	120	1	7161	3	Y	262	262	1	2	8	4
							288	9									
04	8520	X	6455	-0-	-2065	-0-	150	1	5993	3	Y	284	276	1	1	8	11
							312	9									
05	8463	X	8379	-0-	-84	-0-	172	1	7846	3	Y	328	288	1			51
							361	9									
06	8130	X	7694	-0-	-436	-0-	190	1	7271	3	Y	212	254	1	1	8	8
							233	9									
07	DLQ G-10		9257	-0-	9257	9257	215	1	8656	3	Y	351	352	1	1	8	6
							386	9									
08	0	X	NO RPT	-0-	-0-	9257					Y	NO RPT					6

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
03	17365	X	17365	-0-	-0-	-0-	298	1	16972	3	Y	86	80	1	13	8	14
							95	9									
04	17790	X	16030	-0-	-1760	-0-	391	1	15567	3	Y	65	61	1	11	8	7
							72	9									
05	18383	X	16145	-0-	-2238	-0-	503	1	15570	3	Y	65	59	1	4	8	9
							72	9									
06	17790	X	14620	-0-	-3170	-0-	638	1	13921	3	Y	55	48	1	12	8	4
							61	9									
07	DLQ G-10		15369	-0-	15369	15369	602	1	14732	3	Y	32	21	1	6	8	9
							35	9									
08	0	X	NO RPT	-0-	-0-	15369					Y	NO RPT					9

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
03	8308	X	7074	-0-	-1234	-0-	117	1	6659	3	N	271	237	1	1	8	50
							298	9									
04	8610	X	5735	-0-	-2875	-0-	137	1	5464	3	N	122	136	1	1	8	35
							134	9									
05	8897	X	5701	-0-	-3196	-0-	171	1	5299	3	N	210	48	1	1	8	196
							231	9									
06	8610	X	5617	-0-	-2993	-0-	240	1	5233	3	N	131	179	1	1	8	147
							144	9									
07	DLQ G-10		5217	-0-	5217	5217	200	1	4885	3	N	120	179	1	1	8	87
							132	9									
08	0	X	NO RPT	-0-	-0-	5217					N	NO RPT					87

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978

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
03	1953	X	-0-	-0-	-1953	-0-					Y	-0-	8	1			3
04	1890	X	885	-0-	-1005	-0-	20	1	795	3	Y	64	63	1			4
							70	9									
05	1953	X	1314	-0-	-639	-0-	24	1	1112	3	Y	162	137	1			29
							178	9									
06	1287	X	1287	-0-	-0-	-0-	29	1	1123	3	Y	123	136	1	1	8	15
							135	9									
07	DLQ G-10		1400	-0-	1400	1400	30	1	1188	3	Y	165	157	1			23
							182	9									
08	0	X	NO RPT	-0-	-0-	1400					Y	NO RPT					23

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
03	2576	N	2576	-0-	-0-	-0-	39	1	2322	3	Y	195	205	1	1	8	5
							215	9									
04	1686	N	1686	-0-	-0-	-0-	39	1	1545	3	Y	93	94	1			4
							102	9									
05	1978	N	1978	-0-	-0-	-0-	39	1	1773	3	Y	151	129	1			26
							166	9									
06	2520	N	1861	-0-	-659	-0-	42	1	1631	3	Y	171	180	1	1	8	16
							188	9									
07	DLQ G-10		1840	-0-	1840	1840	38	1	1560	3	Y	220	208	1			28
							242	9									
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	1840					Y	NO RPT					28

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
03	7998	X	4679	-0-	-3319	-0-	73	1	4378	3	Y	207	205	1	1	8	9
							228	9									
04	7740	X	6607	-0-	-1133	-0-	153	1	6106	3	Y	316	309	1	1	8	15
							348	9									
05	7740	X	7740	-0-	-0-	-0-	160	1	7317	3	Y	239	208	1			46
							263	9									
06	6409	X	6409	-0-	-0-	-0-	159	1	6096	3	Y	140	166	1	1	8	19
							154	9									
07	DLQ G-10		8542	-0-	8542	8542	200	1	8058	3	Y	258	243	1			34
							284	9									
08	0	X	NO RPT	-0-	-0-	8542					Y	NO RPT					34

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
03	10726	X	4738	-0-	-5988	-0-	80	1	4524	3	N	122	76	1	2	8	60
							134	9									
04	10380	X	6408	-0-	-3972	-0-	156	1	6209	3	N	39	95	1	1	8	3
							43	9									
05	10726	X	5851	-0-	-4875	-0-	179	1	5532	3	N	127	54	1	1	8	75
							140	9									
06	6780	X	5463	-0-	-1317	-0-	237	1	5169	3	N	52	82	1	1	8	44
							57	9									
07	DLQ G-10		6004	-0-	6004	6004	234	1	5724	3	N	42	1	8			85
							46	9									
08	0	X	NO RPT	-0-	-0-	6004					N	NO RPT					85

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
03	13857	X	6011	-0-	-7846	-0-	97 172	1 9	5742	3	Y	156	154	1	1	8	10
04	13410	X	3923	-0-	-9487	-0-	92 152	1 9	3679	3	Y	138	140	1	1	8	7
05	18720	X	18720	-0-	-0-	-0-	382 902	1 9	17436	3	Y	820	688	1			139
06	16226	X	16226	-0-	-0-	-0-	400 483	1 9	15343	3	Y	439	525	1	3	8	50
07	DLQ G-10		14495	-0-	14495	14495	341 432	1 9	13722	3	Y	393	380	1	1	8	62
08	0	X	NO RPT	-0-	-0-	14495					Y	NO RPT					62

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
03	19927	X	19927	-0-	-0-	-0-	269 1037	1 9	18621	3	Y	943	937	1	5	8	15
04	18229	X	18229	-0-	-0-	-0-	404 1045	1 9	16780	3	Y	950	932	1			33
05	18786	X	18311	-0-	-475	-0-	335 1296	1 9	16680	3	Y	1178	1035	1	3	8	173
06	18180	X	17114	-0-	-1066	-0-	383 922	1 9	15809	3	Y	838	989	1	2	8	20
07	DLQ G-10		16625	-0-	16625	16625	356 1010	1 9	15259	3	Y	918	919	1			19
08	0	X	NO RPT	-0-	-0-	16625					Y	NO RPT					19

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
03	3100	N	4178	-0-	1078	1078	67 106	1 9	4005	3	Y	96	94	1	1	8	1
04	2959	N	1881	-0-	-1078	-0-	41 222	1 9	1618	3	Y	202	196	1	1	8	6
05	1723	N	1723	-0-	-0-	-0-	34 149	1 9	1540	3	Y	135	120	1			21
06	1030	X	1030	-0-	-0-	-0-	24 90	1 9	916	3	Y	82	100	1	1	8	2
07	DLQ G-10		1250	-0-	1250	1250	28 107	1 9	1115	3	Y	97	98	1			1
08	0	X	NO RPT	-0-	-0-	1250					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
03	15624	X	12855	-0-	-2769	-0-	171 857	1 9	11827	3	Y	779	781	1	4	8	12
04	15120	X	13297	-0-	-1823	-0-	283 1269	1 9	11745	3	Y	1154	1130	1			36
05	14191	X	14191	-0-	-0-	-0-	239 2097	1 9	11855	3	Y	1906	1664	1	5	8	273
06	12450	X	10170	-0-	-2280	-0-	216 1046	1 9	8908	3	Y	951	1200	1	2	8	22
07	DLQ G-10		10592	-0-	10592	10592	220 914	1 9	9458	3	Y	831	835	1			18
08	0	X	NO RPT	-0-	-0-	10592					Y	NO RPT					18

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
KILLAM GONZALEZ A WELL #: 20H RRCID -> 266786 COMPL. DATE 05/27/2012 TOTAL DEPTH 9898 PERF.10074 - 14362

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	15295	X	15295	-0-	-0-	-0-	261 167	1 9	14867	3	Y	152	167	1	3	8	22
04	15870	X	14707	-0-	-1163	-0-	357 150	1 9	14200	3	Y	136	114	1	6	8	38
05	16399	X	14937	-0-	-1462	-0-	463 135	1 9	14339	3	Y	123	118	1	1	8	42
06	15870	X	13998	-0-	-1872	-0-	608 106	1 9	13284	3	Y	96	75	1	4	8	59
07	DLQ G-10		14148	-0-	14148	14148	546 248	1 9	13354	3	Y	225	227	1	2	8	55
08	0	X	NO RPT	-0-	-0-	14148					Y	NO RPT					55

COTULLA WELL #: 6H RRCID -> 267257 COMPL. DATE 12/18/2011 TOTAL DEPTH 8442 PERF. 8768 - 13338

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	13113	X	8715	-0-	-4398	-0-	116 559	1 9	8040	3	Y	508	508	1			7
04	10590	X	8382	-0-	-2208	-0-	183 607	1 9	7592	3	Y	552	543	1			16
05	10943	X	8381	-0-	-2562	-0-	151 736	1 9	7494	3	Y	669	589	1			96
06	9870	X	6594	-0-	-3276	-0-	145 452	1 9	5997	3	Y	411	477	1			30
07	DLQ G-10		7332	-0-	7332	7332	152 672	1 9	6508	3	Y	611	612	1			29
08	0	X	NO RPT	-0-	-0-	7332					Y	NO RPT					29

COTULLA WELL #: 8H RRCID -> 267434 COMPL. DATE 10/26/2013 TOTAL DEPTH 8311 PERF. 8476 - 13706

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	18755	X	16776	-0-	-1979	-0-	225 991	1 9	15560	3	Y	901	895	1	5	8	13
04	18150	X	15035	-0-	-3115	-0-	319 1459	1 9	13257	3	Y	1326	1297	1			42
05	17763	X	17725	-0-	-38	-0-	312 1882	1 9	15531	3	Y	1711	1499	1	5	8	249
06	16230	X	14486	-0-	-1744	-0-	317 1052	1 9	13117	3	Y	956	1180	1	2	8	23
07	DLQ G-10		12870	-0-	12870	12870	271 997	1 9	11602	3	Y	906	909	1			20
08	0	X	NO RPT	-0-	-0-	12870					Y	NO RPT					20

GATES 07-DR WELL #: 23H RRCID -> 267608 COMPL. DATE 01/02/2012 TOTAL DEPTH 8159 PERF. 8473 - 13378

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	33542	X	29158	-0-	-4384	-0-	465 1027	1 9	27666	3	Y	934	793	1	6	8	164
04	32460	X	27461	-0-	-4999	-0-	645 1056	1 9	25760	3	Y	960	1042	1	4	8	78
05	32364	X	27144	-0-	-5220	-0-	555 1228	1 9	25361	3	Y	1116	941	1	1	8	252
06	29640	X	25301	-0-	-4339	-0-	620 912	1 9	23769	3	Y	829	952	1	5	8	124
07	DLQ G-10		25978	-0-	25978	25978	598 1312	1 9	24068	3	Y	1193	1164	1	2	8	151
08	0	X	NO RPT	-0-	-0-	25978					Y	NO RPT					151

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
03	12168	X	12168	-0-	-0-	-0-	207 174	1 9	11787	3	Y	158	175	1			27
04	12240	X	10450	-0-	-1790	-0-	253 142	1 9	10055	3	Y	129	113	1			43
05	12648	X	11146	-0-	-1502	-0-	345 132	1 9	10669	3	Y	120	116	1			47
06	12240	X	10511	-0-	-1729	-0-	456 101	1 9	9954	3	Y	92	75	1			64
07	DLQ G-10		11390	-0-	11390	11390	445 63	1 9	10882	3	Y	57	95	1			26
08	0	X	NO RPT	-0-	-0-	11390					Y	NO RPT					26

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
03	17608	X	16099	-0-	-1509	-0-	215 978	1 9	14906	3	Y	889	894	1	5	8	14
04	17040	X	15210	-0-	-1830	-0-	307 2141	1 9	12762	3	Y	1946	1900	1			60
05	17360	X	14733	-0-	-2627	-0-	243 2379	1 9	12111	3	Y	2163	1902	1	6	8	315
06	16350	X	13188	-0-	-3162	-0-	278 1437	1 9	11473	3	Y	1306	1588	1	2	8	31
07	DLQ G-10		10997	-0-	10997	10997	231 897	1 9	9869	3	Y	815	824	1			22
08	0	X	NO RPT	-0-	-0-	10997					Y	NO RPT					22

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
03	10137	X	6620	-0-	-3517	-0-	89 360	1 9	6171	3	Y	327	324	1	2	8	7
04	7920	X	6697	-0-	-1223	-0-	148 395	1 9	6154	3	Y	359	352	1			14
05	8184	X	6593	-0-	-1591	-0-	121 435	1 9	6037	3	Y	395	348	1	1	8	60
06	7230	X	5299	-0-	-1931	-0-	115 431	1 9	4753	3	Y	392	440	1	1	8	11
07	DLQ G-10		7390	-0-	7390	7390	152 757	1 9	6481	3	Y	688	683	1			16
08	0	X	NO RPT	-0-	-0-	7390					Y	NO RPT					16

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
03	26536	X	26294	-0-	-242	-0-	450 271	1 9	25573	3	Y	246	252	1			52
04	27300	X	24019	-0-	-3281	-0-	582 257	1 9	23180	3	Y	234	247	1			39
05	28210	X	24167	-0-	-4043	-0-	748 267	1 9	23152	3	Y	243	179	1			103
06	27300	X	22487	-0-	-4813	-0-	974 243	1 9	21270	3	Y	221	283	1			41
07	DLQ G-10		22793	-0-	22793	22793	882 341	1 9	21570	3	Y	310	231	1			120
08	0	X	NO RPT	-0-	-0-	22793					Y	NO RPT					120

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
COTULLA WELL #: 12H RRCID -> 268472 COMPL. DATE 01/08/2013 TOTAL DEPTH 8334 PERF. 8594 - 12329

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	18011	X	10326	-0-	-7685	-0-	141 436	1 9	9749	3	Y	396	396	1	1	8	7
04	16830	X	11212	-0-	-5618	-0-	250 578	1 9	10384	3	Y	525	514	1			18
05	17174	X	12385	-0-	-4789	-0-	224 1012	1 9	11149	3	Y	920	804	1			134
06	15630	X	11086	-0-	-4544	-0-	244 734	1 9	10108	3	Y	667	788	1	1	8	12
07	DLQ G-10		11498	-0-	11498	11498	245 783	1 9	10470	3	Y	712	714	1			10
08	0	X	NO RPT	-0-	-0-	11498					Y	NO RPT					10

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
03	13857	X	12380	-0-	-1477	-0-	206 448	1 9	11726	3	Y	407	567	1			52
04	13410	X	11180	-0-	-2230	-0-	262 476	1 9	10442	3	Y	433	436	1			49
05	13857	X	10494	-0-	-3363	-0-	317 372	1 9	9805	3	Y	338	249	1			138
06	13230	X	9234	-0-	-3996	-0-	392 274	1 9	8568	3	Y	249	354	1			33
07	DLQ G-10		9711	-0-	9711	9711	368 349	1 9	8994	3	Y	317	188	1			162
08	0	X	NO RPT	-0-	-0-	9711					Y	NO RPT					162

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
03	11439	X	10370	-0-	-1069	-0-	167 278	1 9	9925	3	Y	253	250	1	2	8	10
04	11070	X	9260	-0-	-1810	-0-	219 296	1 9	8745	3	Y	269	266	1	1	8	12
05	10819	X	8524	-0-	-2295	-0-	177 281	1 9	8066	3	Y	255	220	1			47
06	10470	X	7850	-0-	-2620	-0-	194 240	1 9	7416	3	Y	218	241	1	1	8	23
07	DLQ G-10		7055	-0-	7055	7055	164 304	1 9	6587	3	Y	276	263	1			36
08	0	X	NO RPT	-0-	-0-	7055					Y	NO RPT					36

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
03	12617	X	8294	-0-	-4323	-0-	133 266	1 9	7895	3	Y	242	239	1	2	8	14
04	13710	X	7869	-0-	-5841	-0-	184 328	1 9	7357	3	Y	298	299	1	1	8	12
05	14167	X	10466	-0-	-3701	-0-	204 926	1 9	9336	3	Y	842	711	1			143
06	13710	X	8829	-0-	-4881	-0-	214 402	1 9	8213	3	Y	365	463	1	2	8	43
07	DLQ G-10		7371	-0-	7371	7371	172 293	1 9	6906	3	Y	266	264	1			45
08	0	X	NO RPT	-0-	-0-	7371					Y	NO RPT					45

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978

GATES 11-DR WELL #: 28H RRCID -> 268956 COMPL. DATE 12/31/2012 TOTAL DEPTH 8053 PERF. 8244 - 13187

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	25947	X	19549	-0-	-6398	-0-	223 856	1 9	18470	3	Y	778	765	1	1	8	33
04	21660	X	16623	-0-	-5037	-0-	404 812	1 9	15407	3	Y	738	742	1	1	8	28
05	21049	X	10087	-0-	-10962	-0-	175 747	1 9	9165	3	Y	679	606	1			101
06	19770	X	9665	-0-	-10105	-0-	202 633	1 9	8830	3	Y	575	670	1	1	8	5
07	DLQ G-10		9885	-0-	9885	9885	202 651	1 9	9032	3	Y	592	578	1			19
08	0	X	NO RPT	-0-	-0-	9885					Y	NO RPT					19

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
03	15562	X	12242	-0-	-3320	-0-	141 443	1 9	11658	3	Y	403	396	1	1	8	13
04	13170	X	10580	-0-	-2590	-0-	259 465	1 9	9856	3	Y	423	423	1	1	8	12
05	13144	X	10532	-0-	-2612	-0-	185 642	1 9	9705	3	Y	584	516	1			80
06	12094	X	12094	-0-	-0-	-0-	244 1124	1 9	10726	3	Y	1022	1101	1	1	8	-0-
07	DLQ G-10		11439	-0-	11439	11439	228 1002	1 9	10209	3	Y	911	889	1			22
08	0	X	NO RPT	-0-	-0-	11439					Y	NO RPT					22

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
03	23529	X	18019	-0-	-5510	-0-	311 8	1 9	17700	3	Y	7	6	1	2	8	8
04	22770	X	18859	-0-	-3911	-0-	462 7	1 9	18390	3	Y	6	6	1	2	8	6
05	20863	X	19567	-0-	-1296	-0-	613 4	1 9	18950	3	Y	4	2	8			8
06	19230	X	15489	-0-	-3741	-0-	678 3	1 9	14808	3	Y	3	4	1	2	8	5
07	DLQ G-10		23028	-0-	23028	23028	904 3	1 9	22121	3	Y	3	2	8			6
08	0	X	NO RPT	-0-	-0-	23028					Y	NO RPT					6

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
03	24273	X	15763	-0-	-8510	-0-	265 430	1 9	15068	3	Y	391	419	1			68
04	23490	X	13325	-0-	-10165	-0-	319 316	1 9	12690	3	Y	287	317	1			38
05	24273	X	13664	-0-	-10609	-0-	418 325	1 9	12921	3	Y	295	290	1			43
06	23190	X	12298	-0-	-10892	-0-	527 268	1 9	11503	3	Y	244	269	1			18
07	DLQ G-10		11960	-0-	11960	11960	461 224	1 9	11275	3	Y	204	158	1			64
08	0	X	NO RPT	-0-	-0-	11960					Y	NO RPT					64

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
GATES 07-DR WELL #: 40H RRCID -> 269454 COMPL. DATE 02/24/2013 TOTAL DEPTH 8181 PERF. 8816 - 13821

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	39280	X	39280	-0-	-0-	-0-	624	1	37157	3	Y	1363	1365	1	9	8	42
							1499	9									
04	34380	X	31917	-0-	-2463	-0-	747	1	29847	3	Y	1203	1185	1	4	8	56
							1323	9									
05	35526	X	32135	-0-	-3391	-0-	657	1	30093	3	Y	1259	1114	1	1	8	200
							1385	9									
06	34380	X	28831	-0-	-5549	-0-	711	1	27265	3	Y	777	939	1	5	8	33
							855	9									
07	DLQ G-10		28407	-0-	28407	28407	666	1	26792	3	Y	863	870	1	2	8	24
							949	9									
08	0	X	NO RPT	-0-	-0-	28407					Y	NO RPT					24

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
03	8525	X	5991	-0-	-2534	-0-	377	1	5588	3	Y	24					33
							26	9									
04	8250	X	7524	-0-	-726	-0-	605	1	6893	3	Y	24	31	1			26
							26	9									
05	8224	X	8224	-0-	-0-	-0-	484	1	7710	3	Y	27	20	1			33
							30	9									
06	7290	X	6895	-0-	-395	-0-	496	1	6385	3	Y	13	32	1			14
							14	9									
07	DLQ G-10		7837	-0-	7837	7837	263	1	7556	3	Y	16	12	1			18
							18	9									
08	0	X	NO RPT	-0-	-0-	7837					Y	NO RPT					18

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
03	19607	X	19607	-0-	-0-	-0-	311	1	18529	3	Y	697	696	1	5	8	-0-
							767	9									
04	19330	X	19330	-0-	-0-	-0-	453	1	18097	3	Y	709	691	1	3	8	15
							780	9									
05	19542	X	19542	-0-	-0-	-0-	400	1	18287	3	Y	777	683	1			109
							855	9									
06	18475	X	18475	-0-	-0-	-0-	456	1	17466	3	Y	503	603	1	3	8	6
							553	9									
07	DLQ G-10		19005	-0-	19005	19005	447	1	17966	3	Y	538	542	1	1	8	1
							592	9									
08	0	X	NO RPT	-0-	-0-	19005					Y	NO RPT					1

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
03	14702	X	14702	-0-	-0-	-0-	254	1	14424	3	Y	22	25	1			4
							24	9									
04	13098	X	13098	-0-	-0-	-0-	320	1	12759	3	Y	17	18	1			3
							19	9									
05	13392	X	11471	-0-	-1921	-0-	359	1	11092	3	Y	18	17	1			4
							20	9									
06	14220	X	9965	-0-	-4255	-0-	436	1	9512	3	Y	15	17	1			2
							17	9									
07	DLQ G-10		10614	-0-	10614	10614	410	1	10030	3	Y	158	112	1			48
							174	9									
08	0	X	NO RPT	-0-	-0-	10614					Y	NO RPT					48

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978

GATES 11-DR WELL #: 78H RRCID -> 269908 COMPL. DATE 12/30/2012 TOTAL DEPTH 8068 PERF. 8629 - 14140

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	17081	X	903	-0-	-16178	-0-	10 42	1 9	851	3	Y	38	37	1			1
04	16530	X	9692	-0-	-6838	-0-	204 1697	1 9	7791	3	Y	1543	1499	1	2	8	43
05	13950	X	12781	-0-	-1169	-0-	207 1729	1 9	10845	3	Y	1572	1394	1	1	8	220
06	15502	X	15502	-0-	-0-	-0-	312 1511	1 9	13679	3	Y	1374	1591	1	2	8	1
07	DLQ G-10		15279	-0-	15279	15279	301 1513	1 9	13465	3	Y	1375	1343	1			33
08	0	X	NO RPT	-0-	-0-	15279					Y	NO RPT					33

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
03	29636	X	22793	-0-	-6843	-0-	260 991	1 9	21542	3	Y	901	889	1	1	8	31
04	28680	X	15984	-0-	-12696	-0-	375 1301	1 9	14308	3	Y	1183	1178	1	2	8	34
05	25699	X	15670	-0-	-10029	-0-	261 1708	1 9	13701	3	Y	1553	1371	1	1	8	215
06	24570	X	15149	-0-	-9421	-0-	303 1566	1 9	13280	3	Y	1424	1637	1	2	8	-0-
07	DLQ G-10		14650	-0-	14650	14650	289 1459	1 9	12902	3	Y	1326	1295	1			31
08	0	X	NO RPT	-0-	-0-	14650					Y	NO RPT					31

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
03	11935	X	11410	-0-	-525	-0-	193 232	1 9	10985	3	Y	211	219	1			39
04	13110	X	9979	-0-	-3131	-0-	240 169	1 9	9570	3	Y	154	170	1			23
05	13547	X	9375	-0-	-4172	-0-	288 175	1 9	8912	3	Y	159	156	1			26
06	13110	X	7540	-0-	-5570	-0-	324 144	1 9	7072	3	Y	131	145	1			12
07	DLQ G-10		8806	-0-	8806	8806	341 134	1 9	8331	3	Y	122	94	1			40
08	0	X	NO RPT	-0-	-0-	8806					Y	NO RPT					40

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
03	23901	X	19963	-0-	-3938	-0-	228 875	1 9	18860	3	Y	795	784	1	1	8	195
04	20130	X	17880	-0-	-2250	-0-	429 1113	1 9	16338	3	Y	1012	1008	1	1	8	198
05	20677	X	16774	-0-	-3903	-0-	284 1613	1 9	14877	3	Y	1466	1292	1	1	8	371
06	20010	X	14572	-0-	-5438	-0-	292 1488	1 9	12792	3	Y	1353	1553	1	2	8	169
07	DLQ G-10		15540	-0-	15540	15540	309 1423	1 9	13808	3	Y	1294	1264	1			199
08	0	X	NO RPT	-0-	-0-	15540					Y	NO RPT					199

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
03	19561	X	8287	-0-	-11274	-0-	94	1	7817	3	Y	342	338	1			14
							376	9									
04	17092	X	17092	-0-	-0-	-0-	414	1	15778	3	Y	818	805	1	1	8	26
							900	9									
05	26627	X	26627	-0-	-0-	-0-	453	1	23741	3	Y	2212	1928	1	1	8	309
							2433	9									
06	18284	X	18284	-0-	-0-	-0-	367	1	16117	3	Y	1636	1938	1	2	8	5
							1800	9									
07	DLQ G-10		17766	-0-	17766	17766	357	1	15912	3	Y	1361	1330	1			36
							1497	9									
08	0	X	NO RPT	-0-	-0-	17766					Y	NO RPT					36

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
03	19065	X	18421	-0-	-644	-0-	294	1	17482	3	Y	586	587	1	4	8	18
							645	9									
04	16800	X	13154	-0-	-3646	-0-	305	1	12198	3	Y	592	581	1	2	8	27
							651	9									
05	21359	X	12770	-0-	-8589	-0-	256	1	11753	3	Y	692	611	1			108
							761	9									
06	20670	X	11326	-0-	-9344	-0-	275	1	10560	3	Y	446	535	1	3	8	16
							491	9									
07	DLQ G-10		11133	-0-	11133	11133	257	1	10337	3	Y	490	493	1	1	8	12
							539	9									
08	0	X	NO RPT	-0-	-0-	11133					Y	NO RPT					12

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
03	42594	X	37661	-0-	-4933	-0-	597	1	35542	3	Y	1384	1380	1	10	8	31
							1522	9									
04	41220	X	37624	-0-	-3596	-0-	882	1	35212	3	Y	1391	1366	1	5	8	51
							1530	9									
05	42594	X	37892	-0-	-4702	-0-	776	1	35481	3	Y	1486	1314	1	1	8	222
							1635	9									
06	38460	X	34574	-0-	-3886	-0-	853	1	32696	3	Y	932	1124	1	6	8	24
							1025	9									
07	DLQ G-10		34284	-0-	34284	34284	806	1	32405	3	Y	975	983	1	2	8	14
							1073	9									
08	0	X	NO RPT	-0-	-0-	34284					Y	NO RPT					14

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
03	20727	X	20727	-0-	-0-	-0-	354	1	20112	3	Y	237	233	1	13	8	49
							261	9									
04	22380	X	19134	-0-	-3246	-0-	463	1	18422	3	Y	226	228	1	9	8	38
							249	9									
05	23126	X	18975	-0-	-4151	-0-	586	1	18133	3	Y	233	165	1	8	8	98
							256	9									
06	22380	X	17349	-0-	-5031	-0-	750	1	16365	3	Y	213	261	1	8	8	42
							234	9									
07	DLQ G-10		18179	-0-	18179	18179	706	1	17275	3	Y	180	138	1	8	8	76
							198	9									
08	0	X	NO RPT	-0-	-0-	18179					Y	NO RPT					76

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
03	19369	X	19369	-0-	-0-	-0-	332 179	1 9	18858	3	Y	163	169	1			28
04	20070	X	18644	-0-	-1426	-0-	453 171	1 9	18020	3	Y	155	163	1			20
05	20739	X	18773	-0-	-1966	-0-	582 177	1 9	18014	3	Y	161	118	1			63
06	20070	X	17645	-0-	-2425	-0-	766 161	1 9	16718	3	Y	146	187	1			22
07	DLQ G-10		19042	-0-	19042	19042	738 255	1 9	18049	3	Y	232	170	1			84
08	0	X	NO RPT	-0-	-0-	19042					Y	NO RPT					84

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
03	12090	X	9144	-0-	-2946	-0-	147 268	1 9	8729	3	Y	244	245	1	2	8	11
04	10890	X	10809	-0-	-81	-0-	257 294	1 9	10258	3	Y	267	271	1	1	8	6
05	15999	X	15999	-0-	-0-	-0-	335 330	1 9	15334	3	Y	300	264	1			42
06	13638	X	13638	-0-	-0-	-0-	340 228	1 9	13070	3	Y	207	244	1	1	8	4
07	DLQ G-10		13460	-0-	13460	13460	320 298	1 9	12842	3	Y	271	272	1			3
08	0	X	NO RPT	-0-	-0-	13460					Y	NO RPT					3

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
03	22537	X	14765	-0-	-7772	-0-	237 409	1 9	14119	3	Y	372	370	1	3	8	15
04	19860	X	18600	-0-	-1260	-0-	442 491	1 9	17667	3	Y	446	450	1	2	8	9
05	20218	X	20218	-0-	-0-	-0-	423 454	1 9	19341	3	Y	413	364	1			58
06	16979	X	16979	-0-	-0-	-0-	421 411	1 9	16147	3	Y	374	424	1	2	8	6
07	DLQ G-10		20487	-0-	20487	20487	489 334	1 9	19664	3	Y	304	306	1	1	8	3
08	0	X	NO RPT	-0-	-0-	20487					Y	NO RPT					3

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
03	18073	X	14629	-0-	-3444	-0-	231 619	1 9	13779	3	Y	563	563	1	4	8	3
04	18010	X	18010	-0-	-0-	-0-	424 652	1 9	16934	3	Y	593	582	1	2	8	12
05	17870	X	17870	-0-	-0-	-0-	369 614	1 9	16887	3	Y	558	493	1			77
06	45200	X	45200	-0-	-0-	-0-	1136 488	1 9	43576	3	Y	444	512	1	3	8	6
07	DLQ G-10		28819	-0-	28819	28819	682 706	1 9	27431	3	Y	642	644	1	1	8	3
08	0	X	NO RPT	-0-	-0-	28819					Y	NO RPT					3

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
LEYENDECKER-HUNTER 1377 WELL #: 9H RRCID -> 270559 COMPL. DATE 03/06/2014 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
03	46934	X	42708	-0-	-4226	-0-	733	1	41696	3	Y	254	236	1	3	8	21
							279	9									
04	45420	X	37949	-0-	-7471	-0-	924	1	36791	3	Y	213	215	1	2	8	17
							234	9									
05	40021	X	37578	-0-	-2443	-0-	1170	1	36204	3	Y	185	183	1	1	8	18
							204	9									
06	41340	X	34431	-0-	-6909	-0-	1499	1	32733	3	Y	181	180	1	1	8	18
							199	9									
07	DLQ G-10		35126	-0-	35126	35126	1364	1	33348	3	Y	376	360	1			34
							414	9									
08	0	X	NO RPT	-0-	-0-	35126					Y	NO RPT					34

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
03	26412	X	14958	-0-	-11454	-0-	232	1	13794	3	Y	847	844	1	6	8	17
							932	9									
04	18672	X	18672	-0-	-0-	-0-	433	1	17302	3	Y	852	846	1	3	8	20
							937	9									
05	17267	X	12080	-0-	-5187	-0-	236	1	10784	3	Y	964	846	1	1	8	137
							1060	9									
06	14490	X	11770	-0-	-2720	-0-	284	1	10890	3	Y	542	666	1	3	8	10
							596	9									
07	DLQ G-10		17155	-0-	17155	17155	382	1	15361	3	Y	1284	1283	1	2	8	9
							1412	9									
08	0	X	NO RPT	-0-	-0-	17155					Y	NO RPT					9

GATES 07-DR WELL #: 30H RRCID -> 270573 COMPL. DATE 09/23/2013 TOTAL DEPTH 8216 PERF. 8525 - 12987

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	24552	X	12181	-0-	-12371	-0-	191	1	11315	3	Y	614	617	1	4	8	30
							675	9									
04	21191	X	21191	-0-	-0-	-0-	494	1	19741	3	Y	869	853	1	3	8	43
							956	9									
05	21824	X	21095	-0-	-729	-0-	430	1	19663	3	Y	911	805	1	1	8	148
							1002	9									
06	20190	X	19009	-0-	-1181	-0-	468	1	17938	3	Y	548	667	1	3	8	26
							603	9									
07	DLQ G-10		18699	-0-	18699	18699	439	1	17636	3	Y	567	573	1	1	8	19
							624	9									
08	0	X	NO RPT	-0-	-0-	18699					Y	NO RPT					19

LEYENDECKER-HUNTER 1377 WELL #: 8H RRCID -> 270575 COMPL. DATE 09/14/2013 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
03	45074	X	40916	-0-	-4158	-0-	699	1	39760	3	Y	415	386	1	5	8	38
							457	9									
04	39930	X	37273	-0-	-2657	-0-	904	1	35985	3	Y	349	351	1	3	8	33
							384	9									
05	41261	X	35588	-0-	-5673	-0-	1104	1	34147	3	Y	306	302	1	2	8	35
							337	9									
06	39600	X	34801	-0-	-4799	-0-	1509	1	32938	3	Y	322	321	1			36
							354	9									
07	DLQ G-10		34788	-0-	34788	34788	1351	1	33034	3	Y	366	364	1			38
							403	9									
08	0	X	NO RPT	-0-	-0-	34788					Y	NO RPT					38

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
GATES 07-DR WELL #: 75H RRCID -> 270576 COMPL. DATE 03/12/2013 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 8529 - 12490

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14136	X	9107	-0-	-5029	-0-	146 253	1 9	8708	3	Y	230	232	1	2	8	12
04	14850	X	11588	-0-	-3262	-0-	277 255	1 9	11056	3	Y	232	236	1	1	8	7
05	15345	X	7755	-0-	-7590	-0-	158 331	1 9	7266	3	Y	301	264	1			44
06	14850	X	9887	-0-	-4963	-0-	245 241	1 9	9401	3	Y	219	256	1	1	8	6
07	DLQ G-10		5338	-0-	5338	5338	125 189	1 9	5024	3	Y	172	174	1			4
08	0	X	NO RPT	-0-	-0-	5338					Y	NO RPT					4

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
03	27602	X	27602	-0-	-0-	-0-	438 1121	1 9	26043	3	Y	1019	1021	1	7	8	27
04	24930	X	23700	-0-	-1230	-0-	553 1067	1 9	22080	3	Y	970	954	1	4	8	39
05	25761	X	23860	-0-	-1901	-0-	488 1088	1 9	22284	3	Y	989	875	1	1	8	152
06	24930	X	21454	-0-	-3476	-0-	528 682	1 9	20244	3	Y	620	747	1	4	8	21
07	DLQ G-10		21039	-0-	21039	21039	494 686	1 9	19859	3	Y	624	630	1	1	8	14
08	0	X	NO RPT	-0-	-0-	21039					Y	NO RPT					14

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
03	18879	X	12758	-0-	-6121	-0-	206 314	1 9	12238	3	Y	285	285	1	2	8	17
04	16800	X	14402	-0-	-2398	-0-	341 464	1 9	13597	3	Y	422	421	1	2	8	16
05	16368	X	10245	-0-	-6123	-0-	213 305	1 9	9727	3	Y	277	246	1			47
06	14790	X	11408	-0-	-3382	-0-	284 209	1 9	10915	3	Y	190	225	1	1	8	11
07	DLQ G-10		13971	-0-	13971	13971	333 222	1 9	13416	3	Y	202	204	1			9
08	0	X	NO RPT	-0-	-0-	13971					Y	NO RPT					9

DAWSON 360 G.U. WELL #: 7H RRCID -> 270626 COMPL. DATE 04/03/2013 TOTAL DEPTH 9795 PERF.10119 - 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
03	24612	X	24612	-0-	-0-	-0-	421 278	1 9	23913	3	Y	253	260	1			46
04	25710	X	20836	-0-	-4874	-0-	504 264	1 9	20068	3	Y	240	253	1			33
05	26567	X	21491	-0-	-5076	-0-	664 275	1 9	20552	3	Y	250	183	1			100
06	25710	X	19584	-0-	-6126	-0-	847 249	1 9	18488	3	Y	226	288	1			38
07	DLQ G-10		18718	-0-	18718	18718	727 202	1 9	17789	3	Y	184	148	1			74
08	0	X	NO RPT	-0-	-0-	18718					Y	NO RPT					74

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
LEYENDECKER-HUNTER 1377 WELL #: 5H RRCID -> 270667 COMPL. DATE 04/11/2013 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
03	37820	X	20411	-0-	-17409	-0-	347 334	1 9	19730	3	Y	304	286	1	4	8	27
04	36600	X	29013	-0-	-7587	-0-	701 395	1 9	27917	3	Y	359	353	1	3	8	30
05	37820	X	29358	-0-	-8462	-0-	908 344	1 9	28106	3	Y	313	308	1	2	8	33
06	35310	X	24101	-0-	-11209	-0-	1044 267	1 9	22790	3	Y	243	240	1	12	8	24
07	DLQ G-10		29198	-0-	29198	29198	1139 199	1 9	27860	3	Y	181	182	1	7	8	16
08	0	X	NO RPT	-0-	-0-	29198					Y	NO RPT					16

LEYENDECKER-HUNTER 1377 GU WELL #: 6H RRCID -> 270798 COMPL. DATE 04/10/2013 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
03	10571	X	10055	-0-	-516	-0-	169 290	1 9	9596	3	Y	264	361	1	1	8	37
04	11880	X	8949	-0-	-2931	-0-	212 279	1 9	8458	3	Y	254	259	1			32
05	12276	X	8366	-0-	-3910	-0-	255 235	1 9	7876	3	Y	214	156	1			90
06	11880	X	6533	-0-	-5347	-0-	278 178	1 9	6077	3	Y	162	228	1			24
07	DLQ G-10		7859	-0-	7859	7859	298 271	1 9	7290	3	Y	246	144	1			126
08	0	X	NO RPT	-0-	-0-	7859					Y	NO RPT					126

GATES 07-DR WELL #: 27H RRCID -> 270842 COMPL. DATE 05/12/2012 TOTAL DEPTH 8253 PERF. 8654 - 14819

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	17794	X	15702	-0-	-2092	-0-	249 630	1 9	14823	3	Y	573	571	1	4	8	-0-
04	14786	X	14786	-0-	-0-	-0-	346 629	1 9	13811	3	Y	572	557	1	2	8	13
05	17329	X	14703	-0-	-2626	-0-	300 697	1 9	13706	3	Y	634	557	1			90
06	16770	X	14013	-0-	-2757	-0-	343 505	1 9	13165	3	Y	459	538	1	3	8	8
07	DLQ G-10		14430	-0-	14430	14430	335 613	1 9	13482	3	Y	557	560	1	1	8	4
08	0	X	NO RPT	-0-	-0-	14430					Y	NO RPT					4

DAWSON 1547 WELL #: 3H RRCID -> 270867 COMPL. DATE 04/02/2013 TOTAL DEPTH 9772 PERF.10230 - 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
03	19375	X	19299	-0-	-76	-0-	327 377	1 9	18595	3	N	343	558	1	2	8	15
04	19380	X	17849	-0-	-1531	-0-	430 301	1 9	17118	3	N	274	220	1	1	8	68
05	20026	X	17782	-0-	-2244	-0-	546 332	1 9	16904	3	N	302	319	1	3	8	48
06	19380	X	15872	-0-	-3508	-0-	680 351	1 9	14841	3	N	319	165	1	1	8	201
07	DLQ G-10		16248	-0-	16248	16248	627 288	1 9	15333	3	N	262	304	1	6	8	153
08	0	X	NO RPT	-0-	-0-	16248					N	NO RPT					153

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
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
03	42966	X	39215	-0-	-3751	-0-	667 631	1 9	37917	3	Y	574	533	1	7	8	52
04	41580	X	36952	-0-	-4628	-0-	892 530	1 9	35530	3	Y	482	486	1	4	8	44
05	38843	X	33098	-0-	-5745	-0-	1023 422	1 9	31653	3	Y	384	381	1	3	8	44
06	37950	X	33674	-0-	-4276	-0-	1456 435	1 9	31783	3	Y	395	395	1			44
07	DLQ G-10		32955	-0-	32955	32955	1277 449	1 9	31229	3	Y	408	410	1			42
08	0	X	NO RPT	-0-	-0-	32955					Y	NO RPT					42

MEADOR 1451 WELL #: 1H RRCID -> 270931 COMPL. DATE 06/19/2013 TOTAL DEPTH 9709 PERF. 9900 - 14513

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	32271	X	26503	-0-	-5768	-0-	457 78	1 9	25968	3	Y	71	58	1	1	8	18
04	30630	X	25697	-0-	-4933	-0-	628 52	1 9	25017	3	Y	47	55	1			10
05	30132	X	25119	-0-	-5013	-0-	785 52	1 9	24282	3	Y	47	44	1	5	8	8
06	27330	X	25615	-0-	-1715	-0-	1120 46	1 9	24449	3	Y	42	43	1	1	8	6
07	DLQ G-10		23403	-0-	23403	23403	916 85	1 9	22402	3	Y	77	72	1	2	8	9
08	0	X	NO RPT	-0-	-0-	23403					Y	NO RPT					9

COTULLA WELL #: 42H RRCID -> 270933 COMPL. DATE 04/11/2014 TOTAL DEPTH 8348 PERF. 8856 - 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
03	23808	X	17968	-0-	-5840	-0-	245 738	1 9	16985	3	Y	671	674	1			48
04	21330	X	9846	-0-	-11484	-0-	221 459	1 9	9166	3	Y	417	429	1			36
05	20987	X	17096	-0-	-3891	-0-	318 948	1 9	15830	3	Y	862	759	1			139
06	18750	X	15248	-0-	-3502	-0-	344 667	1 9	14237	3	Y	606	690	1			55
07	DLQ G-10		17162	-0-	17162	17162	371 897	1 9	15894	3	Y	815	829	1			41
08	0	X	NO RPT	-0-	-0-	17162					Y	NO RPT					41

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
03	37479	X	28160	-0-	-9319	-0-	445 1234	1 9	26481	3	Y	1122	1120	1	8	8	26
04	30810	X	21871	-0-	-8939	-0-	510 981	1 9	20380	3	Y	892	882	1	3	8	33
05	30845	X	23710	-0-	-7135	-0-	482 1206	1 9	22022	3	Y	1096	967	1	1	8	161
06	28560	X	21739	-0-	-6821	-0-	533 750	1 9	20456	3	Y	682	824	1	4	8	15
07	DLQ G-10		21730	-0-	21730	21730	508 772	1 9	20450	3	Y	702	708	1	1	8	8
08	0	X	NO RPT	-0-	-0-	21730					Y	NO RPT					8

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978

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
03	39277	X	27392	-0-	-11885	-0-	433 1189	1 9	25770	3	Y	1081	1082	1	7	8	27
04	32760	X	24676	-0-	-8084	-0-	573 1230	1 9	22873	3	Y	1118	1098	1	4	8	43
05	31372	X	24285	-0-	-7087	-0-	491 1324	1 9	22470	3	Y	1204	1064	1	1	8	182
06	28770	X	21885	-0-	-6885	-0-	536 815	1 9	20534	3	Y	741	896	1	5	8	22
07	DLQ G-10		21835	-0-	21835	21835	509 854	1 9	20472	3	Y	776	784	1	1	8	13
08	0	X	NO RPT	-0-	-0-	21835					Y	NO RPT					13

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
03	33418	X	24464	-0-	-8954	-0-	388 1007	1 9	23069	3	Y	915	917	1	6	8	24
04	32340	X	22317	-0-	-10023	-0-	518 1118	1 9	20681	3	Y	1016	1000	1	4	8	36
05	30194	X	21211	-0-	-8983	-0-	429 1152	1 9	19630	3	Y	1047	928	1	1	8	154
06	27180	X	18975	-0-	-8205	-0-	465 708	1 9	17802	3	Y	644	780	1	4	8	14
07	DLQ G-10		18752	-0-	18752	18752	437 737	1 9	17578	3	Y	670	675	1	1	8	8
08	0	X	NO RPT	-0-	-0-	18752					Y	NO RPT					8

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
03	5053	X	3656	-0-	-1397	-0-	59 128	1 9	3469	3	Y	116	114	1	1	8	11
04	5776	X	5776	-0-	-0-	-0-	134 290	1 9	5352	3	Y	264	260	1	1	8	14
05	7842	X	7842	-0-	-0-	-0-	162 295	1 9	7385	3	Y	268	231	1			51
06	8188	X	8188	-0-	-0-	-0-	202 254	1 9	7732	3	Y	231	255	1	1	8	26
07	DLQ G-10		8836	-0-	8836	8836	208 253	1 9	8375	3	Y	230	222	1			34
08	0	X	NO RPT	-0-	-0-	8836					Y	NO RPT					34

GATES 07-DR WELL #: 44H RRCID -> 271451 COMPL. DATE 09/13/2012 TOTAL DEPTH 8336 PERF. 8795 - 14932

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	12262	X	12262	-0-	-0-	-0-	196 414	1 9	11652	3	Y	376	376	1	3	8	1
04	13380	X	13380	-0-	-0-	-0-	314 540	1 9	12526	3	Y	491	478	1	2	8	12
05	13587	X	13587	-0-	-0-	-0-	274 777	1 9	12536	3	Y	706	618	1			100
06	12848	X	12848	-0-	-0-	-0-	311 587	1 9	11950	3	Y	534	620	1	3	8	11
07	DLQ G-10		11648	-0-	11648	11648	261 892	1 9	10495	3	Y	811	813	1	1	8	8
08	0	X	NO RPT	-0-	-0-	11648					Y	NO RPT					8

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978

GATES 07-DR WELL #: 45H RRCID -> 271452 COMPL. DATE 09/14/2012 TOTAL DEPTH 8335 PERF. 8601 - 14120

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	38657	X	12672	-0-	-25985	-0-	203 367	1 9	12102	3	Y	334	334	1	2	8	-0-
04	13080	X	12063	-0-	-1017	-0-	285 395	1 9	11383	3	Y	359	350	1	1	8	8
05	13516	X	11207	-0-	-2309	-0-	229 475	1 9	10503	3	Y	432	379	1			61
06	13080	X	9071	-0-	-4009	-0-	224 266	1 9	8581	3	Y	242	297	1	1	8	5
07	DLQ G-10		8530	-0-	8530	8530	200 277	1 9	8053	3	Y	252	255	1			2
08	0	X	NO RPT	-0-	-0-	8530					Y	NO RPT					2

GATES 07-DR WELL #: 46H RRCID -> 271455 COMPL. DATE 09/16/2012 TOTAL DEPTH 8368 PERF. 8950 - 13687

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	12036	X	12036	-0-	-0-	-0-	192 452	1 9	11392	3	Y	411	411	1	3	8	1
04	13050	X	12617	-0-	-433	-0-	293 613	1 9	11711	3	Y	557	542	1	2	8	14
05	13746	X	13746	-0-	-0-	-0-	277 796	1 9	12673	3	Y	724	635	1			103
06	13050	X	11912	-0-	-1138	-0-	292 414	1 9	11206	3	Y	376	468	1	2	8	9
07	DLQ G-10		11043	-0-	11043	11043	258 386	1 9	10399	3	Y	351	354	1	1	8	5
08	0	X	NO RPT	-0-	-0-	11043					Y	NO RPT					5

GATES 07-DR WELL #: 32H RRCID -> 271551 COMPL. DATE 02/18/2015 TOTAL DEPTH 8288 PERF. 8552 - 13543

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	29509	X	29509	-0-	-0-	-0-	470 1085	1 9	27954	3	Y	986	978	1	7	8	2
04	3000	N	27986	-0-	24986	24986	657 1088	1 9	26241	3	Y	989	963	1	4	8	24
05	52641	X	27655	-0-	-24986	-0-	566 1167	1 9	25922	3	Y	1061	933	1	1	8	151
06	25209	X	25209	-0-	-0-	-0-	623 717	1 9	23869	3	Y	652	789	1	4	8	10
07	DLQ G-10		25138	-0-	25138	25138	592 744	1 9	23802	3	Y	676	681	1	1	8	4
08	0	X	NO RPT	-0-	-0-	25138					Y	NO RPT					4

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
03	34999	X	23551	-0-	-11448	-0-	374 957	1 9	22220	3	Y	870	873	1	6	8	2
04	33870	X	21999	-0-	-11871	-0-	513 1020	1 9	20466	3	Y	927	904	1	3	8	22
05	30876	X	20995	-0-	-9881	-0-	424 1191	1 9	19380	3	Y	1083	951	1	1	8	153
06	29430	X	20770	-0-	-8660	-0-	506 873	1 9	19391	3	Y	794	930	1	5	8	12
07	0	W	21399	-0-	21399	21399	489 1232	1 9	19678	3	Y	1120	1123	1	2	8	7
08	0	W	NO RPT	-0-	-0-	21399					Y	NO RPT					7

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
MEADOR 1451 WELL #: 3H RRCID -> 271560 COMPL. DATE 11/20/2012 TOTAL DEPTH 9644 PERF. 9921 - 15123

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	37820	X	32853	-0-	-4967	-0-	566 132	1 9	32155	3	Y	120	97	1	2	8	27
04	36150	X	30151	-0-	-5999	-0-	737 86	1 9	29328	3	Y	78	89	1	1	8	15
05	34658	X	30090	-0-	-4568	-0-	939 87	1 9	29064	3	Y	79	79	1			15
06	33540	X	28279	-0-	-5261	-0-	1235 77	1 9	26967	3	Y	70	72	1	1	8	12
07	DLQ G-10		28468	-0-	28468	28468	1113 133	1 9	27222	3	Y	121	113	1	3	8	17
08	0	X	NO RPT	-0-	-0-	28468					Y	NO RPT					17

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
03	11656	X	11424	-0-	-232	-0-	191 395	1 9	10838	3	Y	359	380	1			65
04	13050	X	10232	-0-	-2818	-0-	244 288	1 9	9700	3	Y	262	290	1			37
05	13485	X	10136	-0-	-3349	-0-	308 297	1 9	9531	3	Y	270	265	1			42
06	13050	X	8827	-0-	-4223	-0-	376 233	1 9	8218	3	Y	212	236	1			18
07	DLQ G-10		9764	-0-	9764	9764	379 110	1 9	9275	3	Y	100	84	1			34
08	0	X	NO RPT	-0-	-0-	9764					Y	NO RPT					34

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
03	18631	X	13941	-0-	-4690	-0-	186 850	1 9	12905	3	Y	773	769	1	4	8	13
04	19902	X	19902	-0-	-0-	-0-	436 1379	1 9	18087	3	Y	1254	1226	1			41
05	18631	X	17300	-0-	-1331	-0-	314 1364	1 9	15622	3	Y	1240	1093	1	3	8	185
06	15405	X	15405	-0-	-0-	-0-	342 948	1 9	14115	3	Y	862	1023	1	2	8	22
07	DLQ G-10		16554	-0-	16554	16554	350 1200	1 9	15004	3	Y	1091	1090	1			23
08	0	X	NO RPT	-0-	-0-	16554					Y	NO RPT					23

COTULLA WELL #: 14H RRCID -> 271895 COMPL. DATE 01/27/2013 TOTAL DEPTH 8255 PERF. 8600 - 12481

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	18910	X	15113	-0-	-3797	-0-	208 545	1 9	14360	3	Y	495	489	1	3	8	7
04	16740	X	10507	-0-	-6233	-0-	236 488	1 9	9783	3	Y	444	434	1			17
05	14384	X	8628	-0-	-5756	-0-	159 538	1 9	7931	3	Y	489	430	1	1	8	75
06	14640	X	9894	-0-	-4746	-0-	217 713	1 9	8964	3	Y	648	706	1	1	8	16
07	DLQ G-10		8308	-0-	8308	8308	170 860	1 9	7278	3	Y	782	779	1			19
08	0	X	NO RPT	-0-	-0-	8308					Y	NO RPT					19

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978

GATES 07-DR WELL #: 29H RRCID -> 271906 COMPL. DATE 04/18/2013 TOTAL DEPTH 8167 PERF. 8637 - 14372

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3193	X	2017	-0-	-1176	-0-	29 267	1 9	1721	3	Y	243	237	1	2	8	8
04	36678	X	36678	-0-	-0-	-0-	872 985	1 9	34821	3	Y	895	868	1	3	8	32
05	42509	X	42509	-0-	-0-	-0-	886 1053	1 9	40570	3	Y	957	819	1	1	8	169
06	34885	X	34885	-0-	-0-	-0-	868 714	1 9	33303	3	Y	649	746	1	4	8	68
07	DLQ G-10		10794	-0-	10794	10794	252 382	1 9	10160	3	Y	347	350	1	1	8	64
08	0	X	NO RPT	-0-	-0-	10794					Y	NO RPT					64

GATES 07-DR WELL #: 61H RRCID -> 271960 COMPL. DATE 10/18/2012 TOTAL DEPTH 8222 PERF. 8623 - 13875

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	15159	X	11930	-0-	-3229	-0-	190 428	1 9	11312	3	Y	389	382	1	3	8	15
04	16026	X	16026	-0-	-0-	-0-	381 443	1 9	15202	3	Y	403	403	1	1	8	14
05	27870	X	27870	-0-	-0-	-0-	581 721	1 9	26568	3	Y	655	558	1			111
06	26296	X	26296	-0-	-0-	-0-	654 568	1 9	25074	3	Y	516	575	1	3	8	49
07	DLQ G-10		29433	-0-	29433	29433	700 590	1 9	28143	3	Y	536	514	1	1	8	70
08	0	X	NO RPT	-0-	-0-	29433					Y	NO RPT					70

GATES 07-DR WELL #: 60H RRCID -> 271961 COMPL. DATE 10/17/2012 TOTAL DEPTH 8229 PERF. 8824 - 14666

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	26040	X	17399	-0-	-8641	-0-	276 732	1 9	16391	3	Y	665	655	1	5	8	23
04	25200	X	21487	-0-	-3713	-0-	500 1031	1 9	19956	3	Y	937	922	1	3	8	35
05	21297	X	17251	-0-	-4046	-0-	353 718	1 9	16180	3	Y	653	570	1			118
06	19320	X	15276	-0-	-4044	-0-	376 501	1 9	14399	3	Y	455	524	1	3	8	46
07	DLQ G-10		14597	-0-	14597	14597	336 750	1 9	13511	3	Y	682	645	1	1	8	82
08	0	X	NO RPT	-0-	-0-	14597					Y	NO RPT					82

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
03	29605	X	21026	-0-	-8579	-0-	333 890	1 9	19803	3	Y	809	808	1	6	8	48
04	22380	X	21213	-0-	-1167	-0-	496 897	1 9	19820	3	Y	815	842	1	3	8	18
05	27683	X	24576	-0-	-3107	-0-	502 1074	1 9	23000	3	Y	976	856	1	1	8	137
06	26790	X	24589	-0-	-2201	-0-	606 712	1 9	23271	3	Y	647	771	1	4	8	9
07	DLQ G-10		25098	-0-	25098	25098	591 757	1 9	23750	3	Y	688	692	1	1	8	4
08	0	X	NO RPT	-0-	-0-	25098					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 #: 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
03	21390	X	16174	-0-	-5216	-0-	251 959	1 9	14964	3	Y	872	872	1	6	8	41
04	21153	X	21153	-0-	-0-	-0-	496 860	1 9	19797	3	Y	782	801	1	3	8	19
05	20157	X	20157	-0-	-0-	-0-	412 881	1 9	18864	3	Y	801	706	1			114
06	18978	X	18978	-0-	-0-	-0-	468 567	1 9	17943	3	Y	515	618	1	3	8	8
07	DLQ G-10		19279	-0-	19279	19279	454 594	1 9	18231	3	Y	540	544	1	1	8	3
08	0	X	NO RPT	-0-	-0-	19279					Y	NO RPT					3

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
03	24707	X	12815	-0-	-11892	-0-	199 785	1 9	11831	3	Y	714	607	1	5	8	123
04	22080	X	13268	-0-	-8812	-0-	304 839	1 9	12125	3	Y	763	822	1	3	8	61
05	21421	X	16978	-0-	-4443	-0-	346 774	1 9	15858	3	Y	704	601	1			164
06	18690	X	17649	-0-	-1041	-0-	435 560	1 9	16654	3	Y	509	593	1	3	8	77
07	DLQ G-10		17775	-0-	17775	17775	415 658	1 9	16702	3	Y	598	596	1	1	8	78
08	0	X	NO RPT	-0-	-0-	17775					Y	NO RPT					78

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
03	24831	X	14959	-0-	-9872	-0-	237 606	1 9	14116	3	Y	551	466	1	4	8	105
04	22050	X	16711	-0-	-5339	-0-	389 798	1 9	15524	3	Y	725	763	1	3	8	64
05	21204	X	14094	-0-	-7110	-0-	285 780	1 9	13029	3	Y	709	602	1			171
06	19890	X	13973	-0-	-5917	-0-	341 545	1 9	13087	3	Y	495	579	1	3	8	84
07	DLQ G-10		14537	-0-	14537	14537	339 542	1 9	13656	3	Y	493	499	1	1	8	77
08	0	X	NO RPT	-0-	-0-	14537					Y	NO RPT					77

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
03	19902	X	15888	-0-	-4014	-0-	254 515	1 9	15119	3	Y	468	393	1	3	8	78
04	19020	X	11433	-0-	-7587	-0-	266 563	1 9	10604	3	Y	512	550	1	2	8	38
05	16585	X	11655	-0-	-4930	-0-	236 623	1 9	10796	3	Y	566	479	1			125
06	15390	X	11245	-0-	-4145	-0-	275 424	1 9	10546	3	Y	385	453	1	2	8	55
07	DLQ G-10		7648	-0-	7648	7648	177 332	1 9	7139	3	Y	302	314	1	1	8	42
08	0	X	NO RPT	-0-	-0-	7648					Y	NO RPT					42

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
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
03	23039	X	23039	-0-	-0-	-0-	395 174	1 9	22470	3	Y	158	176	1			21
04	22237	X	22237	-0-	-0-	-0-	541 158	1 9	21538	3	Y	144	124	1			41
05	22816	X	22463	-0-	-353	-0-	699 140	1 9	21624	3	Y	127	124	1			44
06	22290	X	20326	-0-	-1964	-0-	885 108	1 9	19333	3	Y	98	79	1			63
07	DLQ G-10		20011	-0-	20011	20011	786 2	1 9	19223	3	Y	2	53	1			12
08	0	X	NO RPT	-0-	-0-	20011					Y	NO RPT					12

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
03	23498	X	18310	-0-	-5188	-0-	290 763	1 9	17257	3	Y	694	692	1	5	8	-0-
04	22740	X	18294	-0-	-4446	-0-	428 789	1 9	17077	3	Y	717	699	1	3	8	15
05	24129	X	24129	-0-	-0-	-0-	496 971	1 9	22662	3	Y	883	774	1	1	8	123
06	19650	X	15116	-0-	-4534	-0-	366 719	1 9	14031	3	Y	654	764	1	4	8	9
07	DLQ G-10		15122	-0-	15122	15122	346 831	1 9	13945	3	Y	755	760	1	1	8	3
08	0	X	NO RPT	-0-	-0-	15122					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
03	25172	X	17422	-0-	-7750	-0-	236 875	1 9	16311	3	Y	795	798	1			46
04	21870	X	17062	-0-	-4808	-0-	379 930	1 9	15753	3	Y	845	845	1			46
05	21111	X	15712	-0-	-5399	-0-	289 1045	1 9	14378	3	Y	950	843	1			153
06	18450	X	14377	-0-	-4073	-0-	320 831	1 9	13226	3	Y	755	844	1			64
07	DLQ G-10		14471	-0-	14471	14471	304 1132	1 9	13035	3	Y	1029	1044	1			49
08	0	X	NO RPT	-0-	-0-	14471					Y	NO RPT					49

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
03	22940	X	16251	-0-	-6689	-0-	223 596	1 9	15432	3	Y	542	542	1			10
04	19800	X	14042	-0-	-5758	-0-	316 614	1 9	13112	3	Y	558	549	1			19
05	18910	X	13672	-0-	-5238	-0-	255 717	1 9	12700	3	Y	652	575	1			96
06	16140	X	12448	-0-	-3692	-0-	282 527	1 9	11639	3	Y	479	539	1			36
07	DLQ G-10		11725	-0-	11725	11725	251 702	1 9	10772	3	Y	638	641	1			33
08	0	X	NO RPT	-0-	-0-	11725					Y	NO RPT					33

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
COTULLA WELL #: 53H RRCID -> 272369 COMPL. DATE 05/19/2013 TOTAL DEPTH 8384 PERF. 8657 - 12928

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	24397	X	17219	-0-	-7178	-0-	233 867	1 9	16119	3	Y	788	790	1	1	8	50
04	21570	X	16194	-0-	-5376	-0-	359 923	1 9	14912	3	Y	839	841	1			48
05	20770	X	15496	-0-	-5274	-0-	285 1069	1 9	14142	3	Y	972	860	1			160
06	19110	X	13964	-0-	-5146	-0-	311 810	1 9	12843	3	Y	736	829	1			67
07	DLQ G-10		14284	-0-	14284	14284	298 1232	1 9	12754	3	Y	1120	1129	1			58
08	0	X	NO RPT	-0-	-0-	14284					Y	NO RPT					58

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
03	30659	X	20634	-0-	-10025	-0-	323 1081	1 9	19230	3	Y	983	833	1	7	8	171
04	27270	X	21699	-0-	-5571	-0-	489 1698	1 9	19512	3	Y	1544	1599	1	6	8	110
05	26288	X	22619	-0-	-3669	-0-	424 2780	1 9	19415	3	Y	2527	2095	1	1	8	541
06	22200	X	19264	-0-	-2936	-0-	441 1903	1 9	16920	3	Y	1730	2008	1	11	8	252
07	DLQ G-10		20454	-0-	20454	20454	457 1597	1 9	18400	3	Y	1452	1491	1	3	8	210
08	0	X	NO RPT	-0-	-0-	20454					Y	NO RPT					210

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
03	22289	X	15880	-0-	-6409	-0-	253 553	1 9	15074	3	Y	503	444	1	3	8	134
04	18720	X	13110	-0-	-5610	-0-	306 593	1 9	12211	3	Y	539	624	1	2	8	47
05	19344	X	12495	-0-	-6849	-0-	253 644	1 9	11598	3	Y	585	500	1			132
06	18270	X	10042	-0-	-8228	-0-	242 526	1 9	9274	3	Y	478	541	1	3	8	66
07	DLQ G-10		10973	-0-	10973	10973	255 469	1 9	10249	3	Y	426	434	1	1	8	57
08	0	X	NO RPT	-0-	-0-	10973					Y	NO RPT					57

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
03	19127	X	14289	-0-	-4838	-0-	228 505	1 9	13556	3	Y	459	389	1	3	8	77
04	16260	X	13522	-0-	-2738	-0-	319 458	1 9	12745	3	Y	416	460	1	2	8	31
05	16802	X	15013	-0-	-1789	-0-	317 209	1 9	14487	3	Y	190	173	1			48
06	14610	X	8626	-0-	-5984	-0-	218 11	1 9	8397	3	Y	10	51	1			7
07	DLQ G-10		7448	-0-	7448	7448	178 123	1 9	7147	3	Y	112	108	1			11
08	0	X	NO RPT	-0-	-0-	7448					Y	NO RPT					11

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
COTULLA WELL #: 41H RRCID -> 272738 COMPL. DATE 05/16/2013 TOTAL DEPTH 8377 PERF. 8656 - 13031

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	19809	X	13100	-0-	-6709	-0-	182 355	1 9	12563	3	Y	323	324	1			21
04	16890	X	12517	-0-	-4373	-0-	284 435	1 9	11798	3	Y	395	394	1			22
05	15562	X	10873	-0-	-4689	-0-	205 472	1 9	10196	3	Y	429	381	1			70
06	13500	X	9392	-0-	-4108	-0-	213 361	1 9	8818	3	Y	328	370	1			28
07	DLQ G-10		11952	-0-	11952	11952	263 416	1 9	11273	3	Y	378	387	1			19
08	0	X	NO RPT	-0-	-0-	11952					Y	NO RPT					19

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
03	25234	X	21056	-0-	-4178	-0-	284 1122	1 9	19650	3	Y	1020	1021	1	1	8	27
04	23730	X	21692	-0-	-2038	-0-	481 1255	1 9	19956	3	Y	1141	1127	1			41
05	24056	X	17450	-0-	-6606	-0-	318 1291	1 9	15841	3	Y	1174	1039	1			176
06	20910	X	15885	-0-	-5025	-0-	352 969	1 9	14564	3	Y	881	989	1			68
07	DLQ G-10		16331	-0-	16331	16331	342 1341	1 9	14648	3	Y	1219	1229	1			58
08	0	X	NO RPT	-0-	-0-	16331					Y	NO RPT					58

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
03	32302	X	24518	-0-	-7784	-0-	389 988	1 9	23141	3	Y	898	900	1	6	8	52
04	31260	X	22505	-0-	-8755	-0-	524 1067	1 9	20914	3	Y	970	953	1	4	8	65
05	29171	X	21746	-0-	-7425	-0-	441 1140	1 9	20165	3	Y	1036	916	1	1	8	184
06	26160	X	19649	-0-	-6511	-0-	482 673	1 9	18494	3	Y	612	745	1	4	8	47
07	DLQ G-10		19353	-0-	19353	19353	448 864	1 9	18041	3	Y	785	790	1	1	8	41
08	0	X	NO RPT	-0-	-0-	19353					Y	NO RPT					41

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
03	9178	X	9178	-0-	-0-	-0-	119 787	1 9	8272	3	Y	715	705	1	4	8	8
04	10594	X	10594	-0-	-0-	-0-	229 864	1 9	9501	3	Y	785	770	1			23
05	10411	X	10411	-0-	-0-	-0-	186 969	1 9	9256	3	Y	881	776	1	2	8	126
06	11847	X	11847	-0-	-0-	-0-	263 746	1 9	10838	3	Y	678	790	1	1	8	13
07	DLQ G-10		7621	-0-	7621	7621	155 815	1 9	6651	3	Y	741	737	1			17
08	0	X	NO RPT	-0-	-0-	7621					Y	NO RPT					17

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
GATES 07-DR WELL #: 55H RRCID -> 272766 COMPL. DATE 08/01/2013 TOTAL DEPTH 8114 PERF. 8460 - 13421

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	57660	X	45732	-0-	-11928	-0-	732	1	43544	3	Y	1324	1326	1	9	8	47
							1456	9									
04	55800	X	42688	-0-	-13112	-0-	1009	1	40309	3	Y	1245	1227	1	5	8	60
							1370	9									
05	56048	X	40976	-0-	-15072	-0-	846	1	38721	3	Y	1281	1136	1	1	8	204
							1409	9									
06	45810	X	36076	-0-	-9734	-0-	895	1	34345	3	Y	760	925	1	5	8	34
							836	9									
07	DLQ G-10		35092	-0-	35092	35092	831	1	33432	3	Y	754	762	1	1	8	25
							829	9									
08	0	X	NO RPT	-0-	-0-	35092					Y	NO RPT					25

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
03	10478	X	7704	-0-	-2774	-0-	104	1	7229	3	Y	337	336	1	2	8	7
							371	9									
04	8940	X	8060	-0-	-880	-0-	176	1	7324	3	Y	509	499	1			17
							560	9									
05	14415	X	7459	-0-	-6956	-0-	134	1	6652	3	Y	612	537	1	2	8	90
							673	9									
06	13950	X	6578	-0-	-7372	-0-	145	1	5997	3	Y	396	475	1	1	8	10
							436	9									
07	DLQ G-10		6513	-0-	6513	6513	139	1	5959	3	Y	377	377	1			10
							415	9									
08	0	X	NO RPT	-0-	-0-	6513					Y	NO RPT					10

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
03	34503	X	32700	-0-	-1803	-0-	557	1	31681	3	Y	420	452	1			80
							462	9									
04	35490	X	29999	-0-	-5491	-0-	727	1	28933	3	Y	308	341	1	1	8	46
							339	9									
05	36673	X	29673	-0-	-7000	-0-	918	1	28406	3	Y	317	310	1	1	8	52
							349	9									
06	35490	X	27478	-0-	-8012	-0-	1191	1	25999	3	Y	262	289	1			25
							288	9									
07	DLQ G-10		29477	-0-	29477	29477	1147	1	28052	3	Y	253	193	1			85
							278	9									
08	0	X	NO RPT	-0-	-0-	29477					Y	NO RPT					85

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
03	43371	X	43371	-0-	-0-	-0-	43150	3	221	9	Y	201	207	1			41
04	37740	X	34862	-0-	-2878	-0-	850	1	33850	3	Y	147	161	1			27
							162	9									
05	38998	X	33872	-0-	-5126	-0-	1055	1	32655	3	Y	147	144	1	1	8	29
							162	9									
06	37740	X	31782	-0-	-5958	-0-	1386	1	30255	3	Y	128	141	1			16
							141	9									
07	DLQ G-10		32115	-0-	32115	32115	1250	1	30572	3	Y	266	194	1			88
							293	9									
08	0	X	NO RPT	-0-	-0-	32115					Y	NO RPT					88

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
GATES 07-DR WELL #: 56H RRCID -> 272790 COMPL. DATE 08/01/2014 TOTAL DEPTH 8172 PERF. 8470 - 13726

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	36549	X	35103	-0-	-1446	-0-	560 1222	1 9	33321	3	Y	1111	1113	1	8	8	32
04	35370	X	33512	-0-	-1858	-0-	788 1252	1 9	31472	3	Y	1138	1120	1	4	8	46
05	36549	X	32422	-0-	-4127	-0-	665 1338	1 9	30419	3	Y	1216	1076	1	1	8	185
06	35370	X	29076	-0-	-6294	-0-	718 804	1 9	27554	3	Y	731	886	1	5	8	25
07	DLQ G-10		28648	-0-	28648	28648	675 821	1 9	27152	3	Y	746	753	1	1	8	17
08	0	X	NO RPT	-0-	-0-	28648					Y	NO RPT					17

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
03	34472	X	16236	-0-	-18236	-0-	224 560	1 9	15452	3	Y	509	510	1	1	8	5
04	30480	X	38	-0-	-30442	-0-	1 12	1 9	25	3	Y	11	10	1	1	8	5
05	28551	X	12	-0-	-28539	-0-	11	3	1	9	Y	1	1	8			5
06	24270	X	5490	-0-	-18780	-0-	125 182	1 9	5183	3	Y	165	163	1			7
07	DLQ G-10		6157	-0-	6157	6157	135 215	1 9	5807	3	Y	195	195	1			7
08	0	X	NO RPT	-0-	-0-	6157					Y	NO RPT					7

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
03	31682	X	31206	-0-	-476	-0-	515 1421	1 9	29270	3	Y	1292	1282	1	8	8	82
04	34290	X	28871	-0-	-5419	-0-	679 1169	1 9	27023	3	Y	1063	1003	1	8	8	134
05	35433	X	28484	-0-	-6949	-0-	859 1045	1 9	26580	3	Y	950	1035	1	4	8	45
06	34290	X	26451	-0-	-7839	-0-	1117 958	1 9	24376	3	Y	871	814	1	8	8	94
07	DLQ G-10		26657	-0-	26657	26657	1023 609	1 9	25025	3	Y	554	558	1	4	8	86
08	0	X	NO RPT	-0-	-0-	26657					Y	NO RPT					86

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
03	27064	X	27064	-0-	-0-	-0-	453 871	1 9	25740	3	Y	792	792	1			54
04	29220	X	24261	-0-	-4959	-0-	577 708	1 9	22976	3	Y	644	611	1	1	8	86
05	30194	X	24550	-0-	-5644	-0-	749 620	1 9	23181	3	Y	564	618	1	1	8	31
06	29220	X	23073	-0-	-6147	-0-	985 578	1 9	21510	3	Y	525	495	1			61
07	DLQ G-10		24006	-0-	24006	24006	916 684	1 9	22406	3	Y	622	588	1			95
08	0	X	NO RPT	-0-	-0-	24006					Y	NO RPT					95

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978

GATES 11-DR WELL #: 159H RRCID -> 272984 COMPL. DATE 09/10/2013 TOTAL DEPTH 8137 PERF. 8585 - 13326

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	26961	X	26961	-0-	-0-	-0-	308 1155	1 9	25498	3	Y	1050	1035	1	1	8	37
04	23532	X	23532	-0-	-0-	-0-	573 1112	1 9	21847	3	Y	1011	1016	1	1	8	31
05	23994	X	22114	-0-	-1880	-0-	392 1233	1 9	20489	3	Y	1121	989	1			163
06	23220	X	20599	-0-	-2621	-0-	441 833	1 9	19325	3	Y	757	915	1	1	8	4
07	DLQ G-10		22968	-0-	22968	22968	481 1031	1 9	21456	3	Y	937	933	1			8
08	0	X	NO RPT	-0-	-0-	22968					Y	NO RPT					8

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
03	21204	X	19244	-0-	-1960	-0-	217 1003	1 9	18024	3	Y	912	898	1	1	8	70
04	19680	X	17564	-0-	-2116	-0-	424 992	1 9	16148	3	Y	902	905	1	1	8	66
05	20522	X	16260	-0-	-4262	-0-	284 1137	1 9	14839	3	Y	1034	913	1			187
06	19860	X	14291	-0-	-5569	-0-	303 716	1 9	13272	3	Y	651	797	1	1	8	40
07	DLQ G-10		13845	-0-	13845	13845	286 815	1 9	12744	3	Y	741	738	1			43
08	0	X	NO RPT	-0-	-0-	13845					Y	NO RPT					43

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
03	27683	X	17965	-0-	-9718	-0-	243 873	1 9	16849	3	Y	794	796	1	1	8	2
04	25170	X	17035	-0-	-8135	-0-	380 890	1 9	15765	3	Y	809	791	1			20
05	23870	X	15261	-0-	-8609	-0-	281 968	1 9	14012	3	Y	880	775	1			125
06	20010	X	13497	-0-	-6513	-0-	304 644	1 9	12549	3	Y	585	701	1			9
07	DLQ G-10		13073	-0-	13073	13073	281 723	1 9	12069	3	Y	657	656	1			10
08	0	X	NO RPT	-0-	-0-	13073					Y	NO RPT					10

COTULLA WELL #: 61H RRCID -> 273137 COMPL. DATE 07/17/2013 TOTAL DEPTH 8325 PERF. 8649 - 12501

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	17267	X	7147	-0-	-10120	-0-	97 347	1 9	6703	3	Y	315	316	1			2
04	14460	X	8755	-0-	-5705	-0-	197 367	1 9	8191	3	Y	334	327	1			9
05	13733	X	8411	-0-	-5322	-0-	157 439	1 9	7815	3	Y	399	350	1			58
06	11250	X	7510	-0-	-3740	-0-	169 363	1 9	6978	3	Y	330	381	1			7
07	DLQ G-10		8038	-0-	8038	8038	173 419	1 9	7446	3	Y	381	382	1			6
08	0	X	NO RPT	-0-	-0-	8038					Y	NO RPT					6

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978

COTULLA WELL #: 57H RRCID -> 273142 COMPL. DATE 07/20/2013 TOTAL DEPTH 8319 PERF. 8671 - 14517

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	33666	X	16395	-0-	-17271	-0-	225 597	1 9	15573	3	Y	543	537	1	6	8	3
04	30510	X	51	-0-	-30459	-0-	1 10	1 9	40	3	Y	9	3	1	5	8	4
05	29202	X	17	-0-	-29185	-0-	16	3	1	9	Y	1	1	1	1	8	3
06	24960	X	9784	-0-	-15176	-0-	221 430	1 9	9133	3	Y	391	384	1	1	8	9
07	DLQ G-10		12701	-0-	12701	12701	274 690	1 9	11737	3	Y	627	628	1			8
08	0	X	NO RPT	-0-	-0-	12701					Y	NO RPT					8

COTULLA WELL #: 74H RRCID -> 273159 COMPL. DATE 07/14/2013 TOTAL DEPTH 8286 PERF. 8686 - 12715

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	28334	X	19774	-0-	-8560	-0-	268 1013	1 9	18493	3	Y	921	923	1	1	8	3
04	24540	X	17863	-0-	-6677	-0-	397 996	1 9	16470	3	Y	905	885	1			23
05	23529	X	16821	-0-	-6708	-0-	309 1150	1 9	15362	3	Y	1045	919	1			149
06	22770	X	14019	-0-	-8751	-0-	314 735	1 9	12970	3	Y	668	804	1			13
07	DLQ G-10		14199	-0-	14199	14199	304 871	1 9	13024	3	Y	792	792	1			13
08	0	X	NO RPT	-0-	-0-	14199					Y	NO RPT					13

COTULLA WELL #: 59H RRCID -> 273160 COMPL. DATE 07/18/2013 TOTAL DEPTH 8314 PERF. 8375 - 12696

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	21297	X	10462	-0-	-10835	-0-	143 419	1 9	9900	3	Y	381	381	1	1	8	2
04	17970	X	6294	-0-	-11676	-0-	141 311	1 9	5842	3	Y	283	275	1	1	8	9
05	17112	X	17056	-0-	-56	-0-	319 840	1 9	15897	3	Y	764	665	1	1	8	107
06	19390	X	19390	-0-	-0-	-0-	444 608	1 9	18338	3	Y	553	650	1			10
07	DLQ G-10		19244	-0-	19244	19244	424 670	1 9	18150	3	Y	609	610	1			9
08	0	X	NO RPT	-0-	-0-	19244					Y	NO RPT					9

GATES 11-DR WELL #: 160H RRCID -> 273161 COMPL. DATE 09/12/2013 TOTAL DEPTH 8115 PERF. 8454 - 12660

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	31155	X	24655	-0-	-6500	-0-	281 1150	1 9	23224	3	Y	1045	1034	1	1	8	38
04	30340	X	30340	-0-	-0-	-0-	739 1419	1 9	28182	3	Y	1290	1288	1	2	8	38
05	31062	X	28475	-0-	-2587	-0-	503 1603	1 9	26369	3	Y	1457	1291	1	1	8	203
06	25770	X	25289	-0-	-481	-0-	540 1058	1 9	23691	3	Y	962	1164	1	1	8	-0-
07	DLQ G-10		24351	-0-	24351	24351	506 1249	1 9	22596	3	Y	1135	1131	1			4
08	0	X	NO RPT	-0-	-0-	24351					Y	NO RPT					4

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978

PALAFOX 1029 WELL #: 60H RRCID -> 273174 COMPL. DATE 08/20/2013 TOTAL DEPTH 9096 PERF. 9642 - 15045

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	109275	X	97044	-0-	-12231	-0-	1677	1	95357	3	Y	9	10	1			11
							10	9									
04	102990	X	91407	-0-	-11583	-0-	2239	1	89162	3	Y	5	9	1			7
							6	9									
05	102610	X	86992	-0-	-15618	-0-	2723	1	84263	3	Y	5					12
							6	9									
06	96480	X	90146	-0-	-6334	-0-	3948	1	86196	3	Y	2	8	1			6
							2	9									
07	DLQ G-10		79127	-0-	79127	79127	3108	1	76018	3	Y	1					7
							1	9									
08	0	X	NO RPT	-0-	-0-	79127					Y	NO RPT					7

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
03	87544	X	77102	-0-	-10442	-0-	1332	1	75748	3	Y	20	22	1			22
							22	9									
04	82590	X	72366	-0-	-10224	-0-	1773	1	70578	3	Y	14	21	1			15
							15	9									
05	82863	X	69319	-0-	-13544	-0-	2170	1	67136	3	Y	12					27
							13	9									
06	77130	X	70076	-0-	-7054	-0-	3069	1	67003	3	Y	4	17	1			14
							4	9									
07	DLQ G-10		62640	-0-	62640	62640	2461	1	60178	3	Y	1					15
							1	9									
08	0	X	NO RPT	-0-	-0-	62640					Y	NO RPT					15

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
03	37820	X	27283	-0-	-10537	-0-	314	1	25999	3	Y	882	870	1	1	8	31
							970	9									
04	36210	X	24132	-0-	-12078	-0-	592	1	22562	3	Y	889	892	1	1	8	27
							978	9									
05	33790	X	22884	-0-	-10906	-0-	408	1	21356	3	Y	1018	899	1			146
							1120	9									
06	29610	X	19861	-0-	-9749	-0-	427	1	18735	3	Y	635	777	1	1	8	3
							699	9									
07	DLQ G-10		18994	-0-	18994	18994	398	1	17767	3	Y	754	751	1			6
							829	9									
08	0	X	NO RPT	-0-	-0-	18994					Y	NO RPT					6

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
03	43617	X	35468	-0-	-8149	-0-	565	1	33664	3	Y	1126	1128	1	8	8	44
							1239	9									
04	42210	X	29816	-0-	-12394	-0-	699	1	27917	3	Y	1091	1075	1	4	8	56
							1200	9									
05	39990	X	31353	-0-	-8637	-0-	643	1	29402	3	Y	1189	1052	1	1	8	192
							1308	9									
06	36030	X	28559	-0-	-7471	-0-	706	1	27082	3	Y	701	855	1	4	8	34
							771	9									
07	DLQ G-10		28232	-0-	28232	28232	663	1	26680	3	Y	808	815	1	1	8	26
							889	9									
08	0	X	NO RPT	-0-	-0-	28232					Y	NO RPT					26

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
03	78120	X	67682	-0-	-10438	-0-	1163 398	1 9	66121	3	Y	362	293	1	7	8	70
04	73140	X	62689	-0-	-10451	-0-	1530 254	1 9	60905	3	Y	231	267	1	2	8	32
05	72230	X	62062	-0-	-10168	-0-	1935 259	1 9	59868	3	Y	235	237	1			30
06	65490	X	58210	-0-	-7280	-0-	2539 230	1 9	55441	3	Y	209	216	1	4	8	19
07	DLQ G-10		57934	-0-	57934	57934	2264 304	1 9	55366	3	Y	276	264	1	7	8	24
08	0	X	NO RPT	-0-	-0-	57934					Y	NO RPT					24

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
03	32395	X	23906	-0-	-8489	-0-	323 1263	1 9	22320	3	Y	1148	1149	1	1	8	3
04	28320	X	26461	-0-	-1859	-0-	598 1015	1 9	24848	3	Y	923	902	1			24
05	26908	X	23728	-0-	-3180	-0-	445 1128	1 9	22155	3	Y	1025	902	1			147
06	23340	X	20351	-0-	-2989	-0-	464 713	1 9	19174	3	Y	648	788	1			7
07	DLQ G-10		22935	-0-	22935	22935	502 927	1 9	21506	3	Y	843	844	1			6
08	0	X	NO RPT	-0-	-0-	22935					Y	NO RPT					6

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
03	29729	X	25286	-0-	-4443	-0-	341 1331	1 9	23614	3	Y	1210	1209	1	1	8	5
04	26000	X	26000	-0-	-0-	-0-	585 1134	1 9	24281	3	Y	1031	1008	1			28
05	25017	X	23443	-0-	-1574	-0-	437 1282	1 9	21724	3	Y	1165	1025	1			168
06	24480	X	20365	-0-	-4115	-0-	462 822	1 9	19081	3	Y	747	905	1			10
07	DLQ G-10		19001	-0-	19001	19001	413 889	1 9	17699	3	Y	808	809	1			9
08	0	X	NO RPT	-0-	-0-	19001					Y	NO RPT					9

COTULLA WELL #: 28H RRCID -> 273867 COMPL. DATE 09/23/2013 TOTAL DEPTH 8244 PERF. 8623 - 13879

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	47616	X	34035	-0-	-13581	-0-	464 1488	1 9	32083	3	Y	1353	1357	1	1	8	6
04	39630	X	36852	-0-	-2778	-0-	826 1730	1 9	34296	3	Y	1573	1539	1			40
05	39835	X	34844	-0-	-4991	-0-	650 1843	1 9	32351	3	Y	1675	1475	1			240
06	38550	X	30001	-0-	-8549	-0-	682 1150	1 9	28169	3	Y	1045	1274	1			11
07	DLQ G-10		28308	-0-	28308	28308	617 1286	1 9	26405	3	Y	1169	1169	1			11
08	0	X	NO RPT	-0-	-0-	28308					Y	NO RPT					11

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
03	34441	X	21064	-0-	-13377	-0-	285 1069	1 9	19710	3	Y	972	974	1	1	8	4
04	29760	X	25860	-0-	-3900	-0-	585 1000	1 9	24275	3	Y	909	889	1			24
05	27311	X	23566	-0-	-3745	-0-	444 1020	1 9	22102	3	Y	927	817	1			134
06	24330	X	19863	-0-	-4467	-0-	455 612	1 9	18796	3	Y	556	682	1			8
07	DLQ G-10		19522	-0-	19522	19522	428 740	1 9	18354	3	Y	673	673	1			8
08	0	X	NO RPT	-0-	-0-	19522					Y	NO RPT					8

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
03	46810	X	31225	-0-	-15585	-0-	420 1753	1 9	29052	3	Y	1594	1595	1	1	8	6
04	41010	X	28478	-0-	-12532	-0-	624 1947	1 9	25907	3	Y	1770	1730	1	1	8	45
05	39587	X	27433	-0-	-12154	-0-	498 2162	1 9	24773	3	Y	1965	1730	1			280
06	35790	X	31555	-0-	-4235	-0-	717 1225	1 9	29613	3	Y	1114	1381	1			13
07	DLQ G-10		30401	-0-	30401	30401	665 1244	1 9	28492	3	Y	1131	1132	1			12
08	0	X	NO RPT	-0-	-0-	30401					Y	NO RPT					12

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
03	28559	X	28559	-0-	-0-	-0-	453 1191	1 9	26915	3	Y	1083	1084	1	8	8	6
04	30090	X	24908	-0-	-5182	-0-	584 1008	1 9	23316	3	Y	916	894	1	3	8	25
05	32023	X	23763	-0-	-8260	-0-	485 1062	1 9	22216	3	Y	965	849	1	1	8	140
06	30990	X	21273	-0-	-9717	-0-	524 667	1 9	20082	3	Y	606	730	1	4	8	12
07	DLQ G-10		22602	-0-	22602	22602	531 733	1 9	21338	3	Y	666	671	1	1	8	6
08	0	X	NO RPT	-0-	-0-	22602					Y	NO RPT					6

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
03	30473	X	23714	-0-	-6759	-0-	378 816	1 9	22520	3	Y	742	745	1	5	8	49
04	26670	X	22105	-0-	-4565	-0-	521 785	1 9	20799	3	Y	714	696	1	3	8	64
05	27559	X	19794	-0-	-7765	-0-	407 760	1 9	18627	3	Y	691	610	1			145
06	26670	X	17010	-0-	-9660	-0-	421 452	1 9	16137	3	Y	411	500	1	3	8	53
07	DLQ G-10		18288	-0-	18288	18288	432 509	1 9	17347	3	Y	463	467	1	1	8	48
08	0	X	NO RPT	-0-	-0-	18288					Y	NO RPT					48

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
03	37665	X	31361	-0-	-6304	-0-	355 1652	1 9	29354	3	Y	1502	1479	1	2	8	53
04	36538	X	36538	-0-	-0-	-0-	892 1641	1 9	34005	3	Y	1492	1497	1	2	8	46
05	35278	X	32954	-0-	-2324	-0-	582 1846	1 9	30526	3	Y	1678	1484	1	1	8	239
06	31590	X	29183	-0-	-2407	-0-	625 1185	1 9	27373	3	Y	1077	1313	1	1	8	2
07	DLQ G-10		28508	-0-	28508	28508	593 1419	1 9	26496	3	Y	1290	1286	1			6
08	0	X	NO RPT	-0-	-0-	28508					Y	NO RPT					6

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
03	37355	X	12619	-0-	-24736	-0-	164 1154	1 9	11301	3	Y	1049	1052	1			3
04	32100	X	13416	-0-	-18684	-0-	291 1054	1 9	12071	3	Y	958	937	1			24
05	28988	X	28988	-0-	-0-	-0-	537 1740	1 9	26711	3	Y	1582	1384	1			222
06	23556	X	23556	-0-	-0-	-0-	532 1038	1 9	21986	3	Y	944	1151	1			15
07	DLQ G-10		22140	-0-	22140	22140	477 1190	1 9	20473	3	Y	1082	1084	1			13
08	0	X	NO RPT	-0-	-0-	22140					Y	NO RPT					13

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
03	31512	X	31512	-0-	-0-	-0-	433 1147	1 9	29932	3	Y	1043	1045	1	1	8	1
04	19497	X	19497	-0-	-0-	-0-	434 1037	1 9	18026	3	Y	943	921	1	1	8	22
05	26305	X	26305	-0-	-0-	-0-	486 1627	1 9	24192	3	Y	1479	1295	1	1	8	205
06	23232	X	23232	-0-	-0-	-0-	525 1031	1 9	21676	3	Y	937	1130	1			12
07	DLQ G-10		21915	-0-	21915	21915	474 1112	1 9	20329	3	Y	1011	1012	1			11
08	0	X	NO RPT	-0-	-0-	21915					Y	NO RPT					11

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
03	43121	X	30657	-0-	-12464	-0-	477 1807	1 9	28373	3	Y	1643	1637	1	11	8	22
04	41730	X	33457	-0-	-8273	-0-	768 2027	1 9	30662	3	Y	1843	1813	1	7	8	45
05	38905	X	30182	-0-	-8723	-0-	604 1942	1 9	27636	3	Y	1765	1556	1	1	8	253
06	34260	X	33476	-0-	-784	-0-	823 1098	1 9	31555	3	Y	998	1231	1	6	8	14
07	DLQ G-10		34230	-0-	34230	34230	805 1066	1 9	32359	3	Y	969	980	1	2	8	1
08	0	X	NO RPT	-0-	-0-	34230					Y	NO RPT					1

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
03	34503	X	16010	-0-	-18493	-0-	213 1041	1 9	14756	3	Y	946	949	1	1	8	5
04	29730	X	16303	-0-	-13427	-0-	357 1114	1 9	14832	3	Y	1013	991	1			27
05	27404	X	26373	-0-	-1031	-0-	485 1729	1 9	24159	3	Y	1572	1377	1			222
06	21718	X	21718	-0-	-0-	-0-	491 944	1 9	20283	3	Y	858	1065	1			15
07	DLQ G-10		20312	-0-	20312	20312	439 1056	1 9	18817	3	Y	960	961	1			14
08	0	X	NO RPT	-0-	-0-	20312					Y	NO RPT					14

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
03	38285	X	20011	-0-	-18274	-0-	267 1272	1 9	18472	3	Y	1156	1156	1			2
04	33450	X	17459	-0-	-15991	-0-	381 1258	1 9	15820	3	Y	1144	1118	1			28
05	31248	X	27170	-0-	-4078	-0-	499 1817	1 9	24854	3	Y	1652	1448	1			232
06	28470	X	26777	-0-	-1693	-0-	603 1260	1 9	24914	3	Y	1145	1360	1			17
07	DLQ G-10		23356	-0-	23356	23356	503 1299	1 9	21554	3	Y	1181	1182	1			16
08	0	X	NO RPT	-0-	-0-	23356					Y	NO RPT					16

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
03	24862	X	21543	-0-	-3319	-0-	294 944	1 9	20305	3	Y	858	862	1			7
04	21840	X	17272	-0-	-4568	-0-	384 924	1 9	15964	3	Y	840	822	1			25
05	25389	X	19653	-0-	-5736	-0-	366 1092	1 9	18195	3	Y	993	873	1			145
06	24570	X	10233	-0-	-14337	-0-	230 515	1 9	9488	3	Y	468	600	1			13
07	DLQ G-10		18917	-0-	18917	18917	410 955	1 9	17552	3	Y	868	860	1	9	8	12
08	0	X	NO RPT	-0-	-0-	18917					Y	NO RPT					12

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
03	11906	X	11906	-0-	-0-	-0-	160 637	1 9	11109	3	Y	579	582	1	3	8	10
04	13950	X	11437	-0-	-2513	-0-	254 626	1 9	10557	3	Y	569	559	1	1	8	19
05	14415	X	11841	-0-	-2574	-0-	218 799	1 9	10824	3	Y	726	636	1	2	8	107
06	13950	X	11735	-0-	-2215	-0-	263 629	1 9	10843	3	Y	572	664	1	1	8	14
07	DLQ G-10		12399	-0-	12399	12399	260 980	1 9	11159	3	Y	891	886	1			19
08	0	X	NO RPT	-0-	-0-	12399					Y	NO RPT					19

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
03	25761	X	18500	-0-	-7261	-0-	252 855	1 9	17393	3	Y	777	779	1	4	8	16
04	24930	X	16632	-0-	-8298	-0-	370 900	1 9	15362	3	Y	818	804	1			30
05	23963	X	15666	-0-	-8297	-0-	289 968	1 9	14409	3	Y	880	776	1	2	8	132
06	19920	X	14172	-0-	-5748	-0-	318 712	1 9	13142	3	Y	647	760	1	1	8	18
07	DLQ G-10		16122	-0-	16122	16122	343 1089	1 9	14690	3	Y	990	984	1			24
08	0	X	NO RPT	-0-	-0-	16122					Y	NO RPT					24

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
03	36921	X	29893	-0-	-7028	-0-	480 851	1 9	28562	3	Y	774	775	1	5	8	10
04	35730	X	28920	-0-	-6810	-0-	687 795	1 9	27438	3	Y	723	695	1	3	8	35
05	34224	X	22852	-0-	-11372	-0-	473 722	1 9	21657	3	Y	656	591	1			100
06	33120	X	20142	-0-	-12978	-0-	501 439	1 9	19202	3	Y	399	484	1	2	8	13
07	DLQ G-10		16250	-0-	16250	16250	385 381	1 9	15484	3	Y	346	349	1	1	8	9
08	0	X	NO RPT	-0-	-0-	16250					Y	NO RPT					9

GATES 07-DR WELL #: 92H RRCID -> 274235 COMPL. DATE 09/05/2014 TOTAL DEPTH 8221 PERF. 8913 - 12415

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	20088	X	4784	-0-	-15304	-0-	76 183	1 9	4525	3	Y	166	167	1	1	8	2
04	19440	X	8695	-0-	-10745	-0-	206 277	1 9	8212	3	Y	252	242	1	1	8	11
05	16368	X	5226	-0-	-11142	-0-	107 205	1 9	4914	3	Y	186	169	1			28
06	9180	X	8155	-0-	-1025	-0-	203 155	1 9	7797	3	Y	141	165	1	1	8	3
07	DLQ G-10		6540	-0-	6540	6540	155 149	1 9	6236	3	Y	135	136	1			2
08	0	X	NO RPT	-0-	-0-	6540					Y	NO RPT					2

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
03	31434	X	20390	-0-	-11044	-0-	330 421	1 9	19639	3	Y	383	382	1	3	8	3
04	30420	X	18689	-0-	-11731	-0-	447 396	1 9	17846	3	Y	360	347	1	1	8	15
05	27869	X	17482	-0-	-10387	-0-	363 473	1 9	16646	3	Y	430	383	1			62
06	23190	X	15955	-0-	-7235	-0-	399 281	1 9	15275	3	Y	255	309	1	2	8	6
07	DLQ G-10		14892	-0-	14892	14892	354 329	1 9	14209	3	Y	299	300	1	1	8	4
08	0	X	NO RPT	-0-	-0-	14892					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 #: 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
03	38006	X	18792	-0-	-19214	-0-	303 417	1 9	18072	3	Y	379	378	1	3	8	2
04	29760	X	16652	-0-	-13108	-0-	398 377	1 9	15877	3	Y	343	331	1	1	8	13
05	27032	X	11209	-0-	-15823	-0-	234 294	1 9	10681	3	Y	267	243	1			37
06	21690	X	10187	-0-	-11503	-0-	254 195	1 9	9738	3	Y	177	210	1	1	8	3
07	DLQ G-10		9214	-0-	9214	9214	218 224	1 9	8772	3	Y	204	206	1			1
08	0	X	NO RPT	-0-	-0-	9214					Y	NO RPT					1

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
03	42253	X	25495	-0-	-16758	-0-	401 1212	1 9	23882	3	Y	1102	1103	1	8	8	21
04	34980	X	23780	-0-	-11200	-0-	553 1159	1 9	22068	3	Y	1054	1036	1	4	8	35
05	33325	X	22664	-0-	-10661	-0-	460 1148	1 9	21056	3	Y	1044	925	1	1	8	153
06	28080	X	20569	-0-	-7511	-0-	503 785	1 9	19281	3	Y	714	848	1	4	8	15
07	DLQ G-10		20648	-0-	20648	20648	480 869	1 9	19299	3	Y	790	797	1	1	8	7
08	0	X	NO RPT	-0-	-0-	20648					Y	NO RPT					7

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
03	56327	X	31069	-0-	-25258	-0-	493 1250	1 9	29326	3	Y	1136	1138	1	8	8	34
04	49110	X	32162	-0-	-16948	-0-	761 1024	1 9	30377	3	Y	931	934	1	3	8	28
05	45632	X	34214	-0-	-11418	-0-	709 1058	1 9	32447	3	Y	962	846	1	1	8	143
06	39150	X	32303	-0-	-6847	-0-	805 648	1 9	30850	3	Y	589	712	1	4	8	16
07	DLQ G-10		30820	-0-	30820	30820	732 631	1 9	29457	3	Y	574	578	1	1	8	11
08	0	X	NO RPT	-0-	-0-	30820					Y	NO RPT					11

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
03	51367	X	31100	-0-	-20267	-0-	492 1352	1 9	29256	3	Y	1229	1231	1	9	8	2
04	46860	X	26433	-0-	-20427	-0-	617 1165	1 9	24651	3	Y	1059	1034	1	4	8	23
05	44578	X	34131	-0-	-10447	-0-	705 1181	1 9	32245	3	Y	1074	945	1	1	8	151
06	34102	X	34102	-0-	-0-	-0-	848 716	1 9	32538	3	Y	651	787	1	4	8	11
07	DLQ G-10		32209	-0-	32209	32209	762 824	1 9	30623	3	Y	749	754	1	1	8	5
08	0	X	NO RPT	-0-	-0-	32209					Y	NO RPT					5

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
LEYENDECKER-HUNTER 1377 WELL #: 10H RRCID -> 274262 COMPL. DATE 10/16/2013 TOTAL DEPTH 10145 PERF.10486 - 15520

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	56947	X	52292	-0-	-4655	-0-	886	1	50374	3	Y	938	873	1	11	8	85
							1032	9									
04	51750	X	48407	-0-	-3343	-0-	1165	1	46376	3	Y	787	793	1	6	8	73
							866	9									
05	49972	X	47215	-0-	-2757	-0-	1457	1	45066	3	Y	629	626	1	5	8	71
							692	9									
06	50610	X	45698	-0-	-4912	-0-	1969	1	42994	3	Y	668	665	1	1	8	73
							735	9									
07	DLQ G-10		44804	-0-	44804	44804	1745	1	42675	3	Y	349	382	1			40
							384	9									
08	0	X	NO RPT	-0-	-0-	44804					Y	NO RPT					40

GATES 07-DR WELL #: 111H RRCID -> 274264 COMPL. DATE 01/03/2014 TOTAL DEPTH 8185 PERF. 8540 - 12985

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	46128	X	29160	-0-	-16968	-0-	471	1	27981	3	Y	644	646	1	4	8	3
							708	9									
04	41400	X	26385	-0-	-15015	-0-	627	1	25055	3	Y	639	616	1	2	8	24
							703	9									
05	39277	X	25642	-0-	-13635	-0-	531	1	24306	3	Y	732	653	1			103
							805	9									
06	38010	X	23696	-0-	-14314	-0-	588	1	22535	3	Y	521	613	1	3	8	8
							573	9									
07	DLQ G-10		23662	-0-	23662	23662	558	1	22458	3	Y	587	591	1	1	8	3
							646	9									
08	0	X	NO RPT	-0-	-0-	23662					Y	NO RPT					3

WEBB COUNTY SCHOOL LAND 504 WELL #: 44H RRCID -> 274274 COMPL. DATE 01/21/2014 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
03	208847	X	181189	-0-	-27658	-0-	3131	1	178029	3	Y	26	26	1			9
							29	9									
04	202110	X	170011	-0-	-32099	-0-	4165	1	165825	3	Y	19	25	1			3
							21	9									
05	208847	X	166239	-0-	-42608	-0-	5204	1	161010	3	Y	23	19	1			7
							25	9									
06	193050	X	160417	-0-	-32633	-0-	7025	1	153368	3	Y	22	19	1			10
							24	9									
07	DLQ G-10		155175	-0-	155175	155175	6095	1	149076	3	Y	4	6	1			8
							4	9									
08	0	X	NO RPT	-0-	-0-	155175					Y	NO RPT					8

GATES 07-DR WELL #: 95H RRCID -> 274275 COMPL. DATE 09/17/2014 TOTAL DEPTH 8205 PERF. 8585 - 12490

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	35805	X	22867	-0-	-12938	-0-	368	1	21927	3	Y	520	519	1	4	8	4
							572	9									
04	31530	X	19537	-0-	-11993	-0-	464	1	18539	3	Y	485	467	1	2	8	20
							534	9									
05	29109	X	20578	-0-	-8531	-0-	427	1	19544	3	Y	552	494	1			78
							607	9									
06	24480	X	19317	-0-	-5163	-0-	482	1	18485	3	Y	318	386	1	2	8	8
							350	9									
07	DLQ G-10		15827	-0-	15827	15827	376	1	15096	3	Y	323	326	1	1	8	4
							355	9									
08	0	X	NO RPT	-0-	-0-	15827					Y	NO RPT					4

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978

GATES 11-DR WELL #: 141H RRCID -> 274286 COMPL. DATE 09/14/2013 TOTAL DEPTH 8097 PERF. 8514 - 12415

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	31589	X	25800	-0-	-5789	-0-	293 1269	1 9	24238	3	Y	1154	1136	1	2	8	41
04	30570	X	29214	-0-	-1356	-0-	715 1235	1 9	27264	3	Y	1123	1128	1	1	8	35
05	31589	X	26714	-0-	-4875	-0-	475 1352	1 9	24887	3	Y	1229	1088	1	1	8	175
06	26550	X	23412	-0-	-3138	-0-	503 892	1 9	22017	3	Y	811	984	1	1	8	1
07	DLQ G-10		22806	-0-	22806	22806	473 1213	1 9	21120	3	Y	1103	1099	1			5
08	0	X	NO RPT	-0-	-0-	22806					Y	NO RPT					5

GATES 07-DR WELL #: 65H RRCID -> 274388 COMPL. DATE 12/22/2014 TOTAL DEPTH 8096 PERF. 8572 - 14213

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	34534	X	22147	-0-	-12387	-0-	356 656	1 9	21135	3	Y	596	599	1	4	8	5
04	33090	X	25186	-0-	-7904	-0-	596 792	1 9	23798	3	Y	720	701	1	3	8	21
05	34193	X	26441	-0-	-7752	-0-	549 781	1 9	25111	3	Y	710	625	1			106
06	33090	X	22595	-0-	-10495	-0-	561 496	1 9	21538	3	Y	451	544	1	3	8	10
07	DLQ G-10		22664	-0-	22664	22664	538 515	1 9	21611	3	Y	468	472	1	1	8	5
08	0	X	NO RPT	-0-	-0-	22664					Y	NO RPT					5

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
03	51150	X	35435	-0-	-15715	-0-	552 2030	1 9	32853	3	Y	1845	1837	1	13	8	19
04	46680	X	38947	-0-	-7733	-0-	896 2265	1 9	35786	3	Y	2059	2019	1	8	8	51
05	45136	X	42294	-0-	-2842	-0-	860 2061	1 9	39373	3	Y	1874	1653	1	1	8	271
06	38614	X	38614	-0-	-0-	-0-	954 1101	1 9	36559	3	Y	1001	1249	1	6	8	17
07	DLQ G-10		37216	-0-	37216	37216	877 1093	1 9	35246	3	Y	994	1003	1	2	8	6
08	0	X	NO RPT	-0-	-0-	37216					Y	NO RPT					6

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
03	39990	X	28938	-0-	-11052	-0-	390 1590	1 9	26958	3	Y	1445	1448	1			4
04	32790	X	24740	-0-	-8050	-0-	547 1466	1 9	22727	3	Y	1333	1303	1			34
05	31713	X	22076	-0-	-9637	-0-	405 1557	1 9	20114	3	Y	1415	1247	1			202
06	30690	X	18663	-0-	-12027	-0-	418 991	1 9	17254	3	Y	901	1089	1			14
07	DLQ G-10		16856	-0-	16856	16856	360 1073	1 9	15423	3	Y	975	976	1			13
08	0	X	NO RPT	-0-	-0-	16856					Y	NO RPT					13

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
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
03	46686	X	25298	-0-	-21388	-0-	337	1	23250	3	Y	1555	1558	1			3
							1711	9									
04	39900	X	32264	-0-	-7636	-0-	712	1	29570	3	Y	1802	1763	1			42
							1982	9									
05	35557	X	27499	-0-	-8058	-0-	503	1	25013	3	Y	1803	1590	1			255
							1983	9									
06	30630	X	23155	-0-	-7475	-0-	516	1	21302	3	Y	1215	1452	1			18
							1337	9									
07	DLQ G-10		22610	-0-	22610	22610	471	1	20203	3	Y	1760	1761	1			17
							1936	9									
08	0	X	NO RPT	-0-	-0-	22610					Y	NO RPT					17

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
03	54684	X	34641	-0-	-20043	-0-	551	1	32768	3	Y	1202	1204	1	8	8	20
							1322	9									
04	47280	X	37144	-0-	-10136	-0-	881	1	35187	3	Y	978	968	1	4	8	26
							1076	9									
05	44485	X	33499	-0-	-10986	-0-	693	1	31717	3	Y	990	871	1	1	8	144
							1089	9									
06	38340	X	29933	-0-	-8407	-0-	742	1	28439	3	Y	684	807	1	4	8	17
							752	9									
07	DLQ G-10		27877	-0-	27877	27877	657	1	26406	3	Y	740	744	1	1	8	12
							814	9									
08	0	X	NO RPT	-0-	-0-	27877					Y	NO RPT					12

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
03	55025	X	37096	-0-	-17929	-0-	590	1	35133	3	Y	1248	1244	1	9	8	1
							1373	9									
04	53250	X	30300	-0-	-22950	-0-	710	1	28338	3	Y	1138	1110	1	4	8	25
							1252	9									
05	44020	X	27511	-0-	-16509	-0-	563	1	25752	3	Y	1087	958	1	1	8	153
							1196	9									
06	37140	X	30967	-0-	-6173	-0-	771	1	29569	3	Y	570	712	1	4	8	7
							627	9									
07	DLQ G-10		30397	-0-	30397	30397	719	1	28944	3	Y	667	670	1	1	8	3
							734	9									
08	0	X	NO RPT	-0-	-0-	30397					Y	NO RPT					3

GATES 07-DR WELL #: 170H RRCID -> 274517 COMPL. DATE 03/21/2014 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
03	47802	X	24137	-0-	-23665	-0-	384	1	22888	3	Y	786	786	1	5	8	8
							865	9									
04	46260	X	27805	-0-	-18455	-0-	660	1	26362	3	Y	712	694	1	3	8	23
							783	9									
05	38750	X	26009	-0-	-12741	-0-	540	1	24733	3	Y	669	590	1			102
							736	9									
06	37500	X	23089	-0-	-14411	-0-	576	1	22072	3	Y	401	487	1	2	8	14
							441	9									
07	DLQ G-10		20833	-0-	20833	20833	494	1	19858	3	Y	437	440	1	1	8	10
							481	9									
08	0	X	NO RPT	-0-	-0-	20833					Y	NO RPT					10

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978

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
03	51150	X	31497	-0-	-19653	-0-	499 1304	1 9	29694	3	Y	1185	1183	1	8	8	-0-
04	49500	X	32277	-0-	-17223	-0-	763 1053	1 9	30461	3	Y	957	933	1	4	8	20
05	41075	X	31359	-0-	-9716	-0-	649 1005	1 9	29705	3	Y	914	806	1	1	8	127
06	30480	X	27287	-0-	-3193	-0-	677 649	1 9	25961	3	Y	590	705	1	4	8	8
07	DLQ G-10		24334	-0-	24334	24334	578 539	1 9	23217	3	Y	490	493	1	1	8	4
08	0	X	NO RPT	-0-	-0-	24334					Y	NO RPT					4

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
03	51336	X	17189	-0-	-34147	-0-	228 1179	1 9	15782	3	Y	1072	1076	1			4
04	42420	X	15286	-0-	-27134	-0-	333 1120	1 9	13833	3	Y	1018	996	1			26
05	36890	X	28110	-0-	-8780	-0-	513 2067	1 9	25530	3	Y	1879	1642	1			263
06	29670	X	25005	-0-	-4665	-0-	561 1253	1 9	23191	3	Y	1139	1384	1			18
07	DLQ G-10		22543	-0-	22543	22543	485 1297	1 9	20761	3	Y	1179	1180	1			17
08	0	X	NO RPT	-0-	-0-	22543					Y	NO RPT					17

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
03	51057	X	36034	-0-	-15023	-0-	573 1383	1 9	34078	3	Y	1257	1254	1	9	8	-0-
04	49410	X	30012	-0-	-19398	-0-	708 1045	1 9	28259	3	Y	950	926	1	4	8	20
05	42036	X	25803	-0-	-16233	-0-	533 855	1 9	24415	3	Y	777	688	1			109
06	34860	X	24298	-0-	-10562	-0-	603 534	1 9	23161	3	Y	485	584	1	3	8	7
07	DLQ G-10		29093	-0-	29093	29093	691 617	1 9	27785	3	Y	561	564	1	1	8	3
08	0	X	NO RPT	-0-	-0-	29093					Y	NO RPT					3

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
03	45694	X	32475	-0-	-13219	-0-	363 2090	1 9	30022	3	Y	1900	1872	1	3	8	72
04	44220	X	101	-0-	-44119	-0-	2 11	1 9	88	3	Y	10	72	1			10
05	45694	X	10521	-0-	-35173	-0-	180 933	1 9	9408	3	Y	848	736	1			122
06	42570	X	18299	-0-	-24271	-0-	385 1078	1 9	16836	3	Y	980	1095	1	1	8	6
07	DLQ G-10		23444	-0-	23444	23444	481 1482	1 9	21481	3	Y	1347	1341	1			12
08	0	X	NO RPT	-0-	-0-	23444					Y	NO RPT					12

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978

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
03	34472	X	22090	-0-	-12382	-0-	354 689	1 9	21047	3	Y	626	626	1	4	8	26
04	33360	X	20977	-0-	-12383	-0-	492 836	1 9	19649	3	Y	760	749	1	3	8	34
05	28768	X	20094	-0-	-8674	-0-	411 889	1 9	18794	3	Y	808	716	1			126
06	24450	X	18175	-0-	-6275	-0-	447 564	1 9	17164	3	Y	513	618	1	3	8	18
07	DLQ G-10		18066	-0-	18066	18066	424 594	1 9	17048	3	Y	540	545	1	1	8	12
08	0	X	NO RPT	-0-	-0-	18066					Y	NO RPT					12

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
03	19499	X	12144	-0-	-7355	-0-	196 265	1 9	11683	3	Y	241	240	1	2	8	4
04	17610	X	10381	-0-	-7229	-0-	247 271	1 9	9863	3	Y	246	236	1	1	8	13
05	14663	X	9924	-0-	-4739	-0-	206 277	1 9	9441	3	Y	252	226	1			39
06	13980	X	7060	-0-	-6920	-0-	176 131	1 9	6753	3	Y	119	152	1	1	8	5
07	DLQ G-10		6833	-0-	6833	6833	162 167	1 9	6504	3	Y	152	153	1			4
08	0	X	NO RPT	-0-	-0-	6833					Y	NO RPT					4

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
03	71145	X	52554	-0-	-18591	-0-	598 2412	1 9	49544	3	Y	2193	2135	1	3	8	84
04	65790	X	15727	-0-	-50063	-0-	380 858	1 9	14489	3	Y	780	823	1	1	8	40
05	61132	X	11186	-0-	-49946	-0-	186 1243	1 9	9757	3	Y	1130	993	1			177
06	50850	X	15983	-0-	-34867	-0-	332 1099	1 9	14552	3	Y	999	1157	1	1	8	18
07	DLQ G-10		2775	-0-	2775	2775	58 123	1 9	2594	3	Y	112	114	1			16
08	0	X	NO RPT	-0-	-0-	2775					Y	NO RPT					16

GATES 11-DR WELL #: 148H RRCID -> 274891 COMPL. DATE 09/16/2013 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
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
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
03	50964	X	37125	-0-	-13839	-0-	502 1847	1 9	34776	3	Y	1679	1684	1			7
04	49320	X	22718	-0-	-26602	-0-	494 1690	1 9	20534	3	Y	1536	1502	1			41
05	46562	X	38270	-0-	-8292	-0-	702 2665	1 9	34903	3	Y	2423	2122	1			342
06	45060	X	30549	-0-	-14511	-0-	688 1462	1 9	28399	3	Y	1329	1648	1			23
07	DLQ G-10		30216	-0-	30216	30216	653 1564	1 9	27999	3	Y	1422	1425	1			20
08	0	X	NO RPT	-0-	-0-	30216					Y	NO RPT					20

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
03	47585	X	27743	-0-	-19842	-0-	310 1795	1 9	25638	3	Y	1632	1614	1	2	8	69
04	46050	X	5884	-0-	-40166	-0-	140 394	1 9	5350	3	Y	358	403	1			24
05	39804	X	15230	-0-	-24574	-0-	239 2484	1 9	12507	3	Y	2258	1956	1	1	8	325
06	38520	X	16552	-0-	-21968	-0-	353 751	1 9	15448	3	Y	683	995	1	1	8	12
07	DLQ G-10		19408	-0-	19408	19408	401 1128	1 9	17879	3	Y	1025	1020	1			17
08	0	X	NO RPT	-0-	-0-	19408					Y	NO RPT					17

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
03	35092	X	19819	-0-	-15273	-0-	225 947	1 9	18647	3	Y	861	850	1	1	8	33
04	33960	X	6468	-0-	-27492	-0-	157 338	1 9	5973	3	Y	307	328	1			12
05	30566	X	25209	-0-	-5357	-0-	445 1427	1 9	23337	3	Y	1297	1125	1	1	8	183
06	27740	X	27740	-0-	-0-	-0-	602 759	1 9	26379	3	Y	690	868	1	1	8	4
07	DLQ G-10		28216	-0-	28216	28216	596 1031	1 9	26589	3	Y	937	933	1			8
08	0	X	NO RPT	-0-	-0-	28216					Y	NO RPT					8

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
03	22360	X	22360	-0-	-0-	-0-	250 1440	1 9	20670	3	Y	1309	1290	1	2	8	60
04	25590	X	1368	-0-	-24222	-0-	33 73	1 9	1262	3	Y	66	107	1			19
05	26970	X	15269	-0-	-11701	-0-	265 1147	1 9	13857	3	Y	1043	903	1			159
06	26100	X	21347	-0-	-4753	-0-	453 1069	1 9	19825	3	Y	972	1114	1	1	8	16
07	DLQ G-10		27637	-0-	27637	27637	570 1657	1 9	25410	3	Y	1506	1499	1			23
08	0	X	NO RPT	-0-	-0-	27637					Y	NO RPT					23

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
COTULLA WELL #: 67H RRCID -> 274932 COMPL. DATE 04/19/2014 TOTAL DEPTH 8387 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
03	80135	X	41411	-0-	-38724	-0-	551 2739	1 9	38121	3	Y	2490	2498	1	1	8	10
04	70770	X	6485	-0-	-64285	-0-	141 499	1 9	5845	3	Y	454	445	1			19
05	67084	X	35271	-0-	-31813	-0-	643 2610	1 9	32018	3	Y	2373	2059	1			333
06	58800	X	36248	-0-	-22552	-0-	815 1755	1 9	33678	3	Y	1595	1899	1			29
07	DLQ G-10		35149	-0-	35149	35149	757 1955	1 9	32437	3	Y	1777	1780	1			26
08	0	X	NO RPT	-0-	-0-	35149					Y	NO RPT					26

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
03	72602	X	29626	-0-	-42976	-0-	328 2171	1 9	27127	3	Y	1974	1923	1	3	8	77
04	60360	X	12910	-0-	-47450	-0-	311 752	1 9	11847	3	Y	684	723	1	1	8	37
05	56420	X	7333	-0-	-49087	-0-	124 717	1 9	6492	3	Y	652	582	1			107
06	47040	X	9470	-0-	-37570	-0-	199 569	1 9	8702	3	Y	517	609	1	1	8	14
07	DLQ G-10		2804	-0-	2804	2804	57 194	1 9	2553	3	Y	176	177	1			13
08	0	X	NO RPT	-0-	-0-	2804					Y	NO RPT					13

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
03	53537	X	38486	-0-	-15051	-0-	439 1694	1 9	36353	3	Y	1540	1502	1	2	8	57
04	48060	X	11178	-0-	-36882	-0-	271 574	1 9	10333	3	Y	522	553	1	1	8	25
05	46376	X	8617	-0-	-37759	-0-	150 595	1 9	7872	3	Y	541	483	1			83
06	41820	X	14104	-0-	-27716	-0-	302 560	1 9	13242	3	Y	509	586	1	1	8	5
07	DLQ G-10		3711	-0-	3711	3711	78 172	1 9	3461	3	Y	156	157	1			4
08	0	X	NO RPT	-0-	-0-	3711					Y	NO RPT					4

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
03	72137	X	26175	-0-	-45962	-0-	346 1892	1 9	23937	3	Y	1720	1727	1			9
04	58710	X	18198	-0-	-40512	-0-	392 1521	1 9	16285	3	Y	1383	1353	1			39
05	55335	X	22537	-0-	-32798	-0-	393 2582	1 9	19562	3	Y	2347	2053	1			333
06	48510	X	31564	-0-	-16946	-0-	707 1695	1 9	29162	3	Y	1541	1847	1			27
07	DLQ G-10		32526	-0-	32526	32526	699 1895	1 9	29932	3	Y	1723	1726	1			24
08	0	X	NO RPT	-0-	-0-	32526					Y	NO RPT					24

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
GATES 11-DR WELL #: 144H RRCID -> 274936 COMPL. DATE 09/24/2014 TOTAL DEPTH 8205 PERF. 8508 - 13430

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	33366	X	33366	-0-	-0-	-0-	381	1	31564	3	Y	1292	1270	1	2	8	53
							1421	9									
04	31770	X	11852	-0-	-19918	-0-	288	1	10974	3	Y	536	562	1	1	8	26
							590	9									
05	32829	X	22453	-0-	-10376	-0-	385	1	20156	3	Y	1738	1516	1	1	8	247
							1912	9									
06	32280	X	24727	-0-	-7553	-0-	529	1	23145	3	Y	957	1194	1	1	8	9
							1053	9									
07	DLQ G-10		26145	-0-	26145	26145	545	1	24344	3	Y	1142	1139	1			12
							1256	9									
08	0	X	NO RPT	-0-	-0-	26145					Y	NO RPT					12

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
03	72168	X	50932	-0-	-21236	-0-	798	1	47436	3	Y	2453	2446	1	17	8	13
							2698	9									
04	69840	X	43457	-0-	-26383	-0-	1003	1	40049	3	Y	2186	2135	1	8	8	56
							2405	9									
05	51832	X	40992	-0-	-10840	-0-	825	1	37718	3	Y	2226	1959	1	1	8	322
							2449	9									
06	49290	X	35155	-0-	-14135	-0-	856	1	32854	3	Y	1314	1604	1	8	8	24
							1445	9									
07	DLQ G-10		32700	-0-	32700	32700	758	1	30490	3	Y	1320	1332	1	2	8	10
							1452	9									
08	0	X	NO RPT	-0-	-0-	32700					Y	NO RPT					10

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
03	54963	X	51538	-0-	-3425	-0-	804	1	47846	3	Y	2625	2622	1	18	8	10
							2888	9									
04	53190	X	47197	-0-	-5993	-0-	1091	1	43566	3	Y	2309	2257	1	9	8	53
							2540	9									
05	54963	X	45808	-0-	-9155	-0-	924	1	42254	3	Y	2391	2104	1	1	8	339
							2630	9									
06	49890	X	38812	-0-	-11078	-0-	948	1	36338	3	Y	1387	1700	1	9	8	17
							1526	9									
07	DLQ G-10		35686	-0-	35686	35686	830	1	33359	3	Y	1361	1375	1	2	8	1
							1497	9									
08	0	X	NO RPT	-0-	-0-	35686					Y	NO RPT					1

GATES 07-DR WELL #: 89H RRCID -> 274941 COMPL. DATE 02/24/2015 TOTAL DEPTH 8088 PERF. 8568 - 14211

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	38068	X	36275	-0-	-1793	-0-	565	1	33666	3	Y	1858	1851	1	13	8	8
							2044	9									
04	38695	X	38695	-0-	-0-	-0-	892	1	35603	3	Y	2000	1949	1	7	8	52
							2200	9									
05	36386	X	36386	-0-	-0-	-0-	731	1	33488	3	Y	1970	1735	1	1	8	286
							2167	9									
06	35100	X	30440	-0-	-4660	-0-	742	1	28468	3	Y	1118	1378	1	7	8	19
							1230	9									
07	DLQ G-10		29550	-0-	29550	29550	688	1	27667	3	Y	1086	1095	1	2	8	8
							1195	9									
08	0	X	NO RPT	-0-	-0-	29550					Y	NO RPT					8

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
WEBB COUNTY SCHOOL LAND 504 WELL #: 42H RRCID -> 274956 COMPL. DATE 05/24/2014 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
03	155124	X	128097	-0-	-27027	-0-	2207 399	1 9	125491	3	Y	363	371	1			141
04	141540	X	118561	-0-	-22979	-0-	2898 295	1 9	115368	3	Y	268	349	1			60
05	146258	X	116346	-0-	-29912	-0-	3631 360	1 9	112355	3	Y	327	270	1			117
06	134550	X	108264	-0-	-26286	-0-	4727 333	1 9	103204	3	Y	303	274	1	1	8	145
07	DLQ G-10		107874	-0-	107874	107874	4226 303	1 9	103345	3	Y	275	175	1			245
08	0	X	NO RPT	-0-	-0-	107874					Y	NO RPT					245

GATES 07-DR WELL #: 88H RRCID -> 274959 COMPL. DATE 02/20/2015 TOTAL DEPTH 8094 PERF. 8540 - 14176

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	43960	X	43960	-0-	-0-	-0-	699 1715	1 9	41546	3	Y	1559	1554	1	11	8	6
04	34584	X	34584	-0-	-0-	-0-	810 1433	1 9	32341	3	Y	1303	1270	1	5	8	34
05	32116	X	26710	-0-	-5406	-0-	537 1636	1 9	24537	3	Y	1487	1306	1	1	8	214
06	42540	X	31299	-0-	-11241	-0-	772 908	1 9	29619	3	Y	825	1019	1	5	8	15
07	DLQ G-10		32754	-0-	32754	32754	772 921	1 9	31061	3	Y	837	845	1	1	8	6
08	0	X	NO RPT	-0-	-0-	32754					Y	NO RPT					6

COTULLA WELL #: 43H RRCID -> 275027 COMPL. DATE 06/12/2014 TOTAL DEPTH 8347 PERF. 8714 - 13315

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	53816	X	27450	-0-	-26366	-0-	368 1646	1 9	25436	3	Y	1496	1499	1			10
04	45930	X	34156	-0-	-11774	-0-	757 1958	1 9	31441	3	Y	1780	1737	1	4	8	49
05	41757	X	29296	-0-	-12461	-0-	543 1723	1 9	27030	3	Y	1566	1383	1	2	8	230
06	35580	X	25674	-0-	-9906	-0-	583 1012	1 9	24079	3	Y	920	1137	1			13
07	DLQ G-10		24383	-0-	24383	24383	530 1126	1 9	22727	3	Y	1024	1026	1			11
08	0	X	NO RPT	-0-	-0-	24383					Y	NO RPT					11

COTULLA WELL #: 45H RRCID -> 275028 COMPL. DATE 06/15/2014 TOTAL DEPTH 8377 PERF. 8731 - 13710

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	63488	X	30264	-0-	-33224	-0-	411 1443	1 9	28410	3	Y	1312	1315	1			10
04	56040	X	24588	-0-	-31452	-0-	545 1400	1 9	22643	3	Y	1273	1245	1			38
05	52917	X	37488	-0-	-15429	-0-	697 2113	1 9	34678	3	Y	1921	1683	1			276
06	46530	X	32084	-0-	-14446	-0-	730 1218	1 9	30136	3	Y	1107	1369	1			14
07	DLQ G-10		29063	-0-	29063	29063	634 1277	1 9	27152	3	Y	1161	1163	1			12
08	0	X	NO RPT	-0-	-0-	29063					Y	NO RPT					12

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
COTULLA WELL #: 46H RRCID -> 275029 COMPL. DATE 06/16/2014 TOTAL DEPTH 8340 PERF. 8689 - 14623

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	91388	X	45461	-0-	-45927	-0-	617	1	42626	3	Y	2016	2024	1			12
							2218	9									
04	75570	X	22445	-0-	-53125	-0-	504	1	20916	3	Y	932	912	1			32
							1025	9									
05	71920	X	46637	-0-	-25283	-0-	858	1	42686	3	Y	2812	2447	1			397
							3093	9									
06	69600	X	47150	-0-	-22450	-0-	1073	1	44293	3	Y	1622	2001	1			18
							1784	9									
07	DLQ G-10		54825	-0-	54825	54825	1205	1	51651	3	Y	1790	1793	1			15
							1969	9									
08	0	X	NO RPT	-0-	-0-	54825					Y	NO RPT					15

COTULLA WELL #: 47H RRCID -> 275068 COMPL. DATE 06/16/2014 TOTAL DEPTH 8342 PERF. 8634 - 14570

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	74276	X	38252	-0-	-36024	-0-	512	1	35416	3	Y	2113	2122	1			12
							2324	9									
04	63390	X	3587	-0-	-59803	-0-	78	1	3231	3	Y	253	248	1			17
							278	9									
05	59613	X	24203	-0-	-35410	-0-	445	1	22132	3	Y	1478	1282	1			213
							1626	9									
06	57690	X	28315	-0-	-29375	-0-	639	1	26396	3	Y	1164	1363	1			14
							1280	9									
07	DLQ G-10		37413	-0-	37413	37413	816	1	34960	3	Y	1488	1488	1			14
							1637	9									
08	0	X	NO RPT	-0-	-0-	37413					Y	NO RPT					14

COTULLA WELL #: 44H RRCID -> 275251 COMPL. DATE 06/15/2014 TOTAL DEPTH 8372 PERF. 8700 - 13080

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	60791	X	27485	-0-	-33306	-0-	372	1	25739	3	Y	1249	1253	1			7
							1374	9									
04	51900	X	21627	-0-	-30273	-0-	480	1	19925	3	Y	1111	1087	1			31
							1222	9									
05	47058	X	33672	-0-	-13386	-0-	627	1	31191	3	Y	1685	1476	1			240
							1854	9									
06	39360	X	28478	-0-	-10882	-0-	649	1	26782	3	Y	952	1182	1			10
							1047	9									
07	DLQ G-10		26135	-0-	26135	26135	573	1	24522	3	Y	945	947	1			8
							1040	9									
08	0	X	NO RPT	-0-	-0-	26135					Y	NO RPT					8

LONG, A. G. HEIRS GU A WELL #: 18H RRCID -> 275318 COMPL. DATE 05/08/2014 TOTAL DEPTH 9875 PERF.10084 - 15000

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	123318	X	55498	-0-	-67820	-0-	951	1	54068	3	Y	435	438	1	9	8	55
							479	9									
04	62640	X	52959	-0-	-9681	-0-	1287	1	51254	3	Y	380	363	1	12	8	60
							418	9									
05	63953	X	51980	-0-	-11973	-0-	1615	1	49982	3	Y	348	383	1	8	8	17
							383	9									
06	59580	X	48222	-0-	-11358	-0-	2095	1	45745	3	Y	347	321	1	9	8	34
							382	9									
07	DLQ G-10		48316	-0-	48316	48316	1876	1	45879	3	Y	510	376	1	4	8	164
							561	9									
08	0	X	NO RPT	-0-	-0-	48316					Y	NO RPT					164

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
03	81902	X	38093	-0-	-43809	-0-	639 1115	1 9	36339	3	Y	1014	1039	1			126
04	44670	X	35326	-0-	-9344	-0-	842 957	1 9	33527	3	Y	870	858	1			138
05	44671	X	34181	-0-	-10490	-0-	1043 884	1 9	32254	3	Y	804	903	1	1	8	38
06	42000	X	31495	-0-	-10505	-0-	1341 881	1 9	29273	3	Y	801	759	1	1	8	79
07	DLQ G-10		31303	-0-	31303	31303	1209 528	1 9	29566	3	Y	480	390	1			169
08	0	X	NO RPT	-0-	-0-	31303					Y	NO RPT					169

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
03	69161	X	53154	-0-	-16007	-0-	833 2754	1 9	49567	3	Y	2504	2507	1	17	8	17
04	65730	X	47037	-0-	-18693	-0-	1087 2525	1 9	43425	3	Y	2295	2245	1	8	8	59
05	65472	X	45183	-0-	-20289	-0-	911 2587	1 9	41685	3	Y	2352	2070	1	1	8	340
06	60090	X	43266	-0-	-16824	-0-	1064 1400	1 9	40802	3	Y	1273	1583	1	8	8	22
07	DLQ G-10		43873	-0-	43873	43873	1030 1405	1 9	41438	3	Y	1277	1291	1	2	8	6
08	0	X	NO RPT	-0-	-0-	43873					Y	NO RPT					6

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
03	48577	X	38577	-0-	-10000	-0-	614 1379	1 9	36584	3	Y	1254	1255	1	9	8	4
04	45060	X	33999	-0-	-11061	-0-	799 1307	1 9	31893	3	Y	1188	1162	1	4	8	26
05	46407	X	33096	-0-	-13311	-0-	677 1452	1 9	30967	3	Y	1320	1160	1	1	8	185
06	41790	X	31082	-0-	-10708	-0-	768 857	1 9	29457	3	Y	779	950	1	5	8	9
07	DLQ G-10		30473	-0-	30473	30473	718 867	1 9	28888	3	Y	788	795	1	1	8	1
08	0	X	NO RPT	-0-	-0-	30473					Y	NO RPT					1

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
03	75919	X	55095	-0-	-20824	-0-	864 2851	1 9	51380	3	Y	2592	2595	1	18	8	15
04	69450	X	49792	-0-	-19658	-0-	1151 2671	1 9	45970	3	Y	2428	2373	1	9	8	61
05	68386	X	48074	-0-	-20312	-0-	969 2758	1 9	44347	3	Y	2507	2206	1	1	8	361
06	62610	X	41631	-0-	-20979	-0-	1016 1647	1 9	38968	3	Y	1497	1824	1	9	8	25
07	DLQ G-10		38087	-0-	38087	38087	884 1662	1 9	35541	3	Y	1511	1525	1	3	8	8
08	0	X	NO RPT	-0-	-0-	38087					Y	NO RPT					8

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
03	58683	X	44244	-0-	-14439	-0-	693 2328	1 9	41223	3	Y	2116	2119	1	15	8	3
04	61110	X	38443	-0-	-22667	-0-	887 2137	1 9	35419	3	Y	1943	1895	1	7	8	44
05	63147	X	36255	-0-	-26892	-0-	729 2156	1 9	33370	3	Y	1960	1725	1	1	8	278
06	61110	X	33584	-0-	-27526	-0-	821 1260	1 9	31503	3	Y	1145	1400	1	7	8	16
07	DLQ G-10		36953	-0-	36953	36953	868 1161	1 9	34924	3	Y	1055	1064	1	2	8	5
08	0	X	NO RPT	-0-	-0-	36953					Y	NO RPT					5

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
03	63085	X	47014	-0-	-16071	-0-	737 2441	1 9	43836	3	Y	2219	2225	1	15	8	12
04	61050	X	40835	-0-	-20215	-0-	944 2197	1 9	37694	3	Y	1997	1947	1	7	8	55
05	63085	X	38069	-0-	-25016	-0-	768 2167	1 9	35134	3	Y	1970	1736	1	1	8	288
06	55350	X	33274	-0-	-22076	-0-	812 1302	1 9	31160	3	Y	1184	1440	1	7	8	25
07	DLQ G-10		31974	-0-	31974	31974	744 1307	1 9	29923	3	Y	1188	1196	1	2	8	15
08	0	X	NO RPT	-0-	-0-	31974					Y	NO RPT					15

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
03	71393	X	50288	-0-	-21105	-0-	786 2742	1 9	46760	3	Y	2493	2498	1	17	8	15
04	64680	X	44986	-0-	-19694	-0-	1037 2523	1 9	41426	3	Y	2294	2244	1	8	8	57
05	63209	X	42940	-0-	-20269	-0-	863 2563	1 9	39514	3	Y	2330	2051	1	1	8	335
06	57990	X	37297	-0-	-20693	-0-	909 1521	1 9	34867	3	Y	1383	1686	1	9	8	23
07	DLQ G-10		35454	-0-	35454	35454	822 1543	1 9	33089	3	Y	1403	1416	1	2	8	8
08	0	X	NO RPT	-0-	-0-	35454					Y	NO RPT					8

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
03	66464	X	28381	-0-	-38083	-0-	453 989	1 9	26939	3	Y	899	900	1	6	8	-0-
04	52440	X	36765	-0-	-15675	-0-	875 933	1 9	34957	3	Y	848	816	1	3	8	29
05	46872	X	35804	-0-	-11068	-0-	746 916	1 9	34142	3	Y	833	744	1			118
06	38940	X	34110	-0-	-4830	-0-	853 520	1 9	32737	3	Y	473	580	1	3	8	8
07	DLQ G-10		26948	-0-	26948	26948	641 507	1 9	25800	3	Y	461	465	1	1	8	3
08	0	X	NO RPT	-0-	-0-	26948					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 #: 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
03	47833	X	18724	-0-	-29109	-0-	298 663	1 9	17763	3	Y	603	602	1	4	8	-0-
04	35370	X	26003	-0-	-9367	-0-	620 611	1 9	24772	3	Y	555	534	1	2	8	19
05	30411	X	22421	-0-	-7990	-0-	467 574	1 9	21380	3	Y	522	467	1			74
06	24660	X	18874	-0-	-5786	-0-	471 322	1 9	18081	3	Y	293	360	1	2	8	5
07	DLQ G-10		17551	-0-	17551	17551	418 314	1 9	16819	3	Y	285	288	1	1	8	1
08	0	X	NO RPT	-0-	-0-	17551					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
03	51429	X	30699	-0-	-20730	-0-	491 1015	1 9	29193	3	Y	923	922	1	6	8	-0-
04	49770	X	30484	-0-	-19286	-0-	724 850	1 9	28910	3	Y	773	744	1	3	8	26
05	45322	X	31999	-0-	-13323	-0-	666 851	1 9	30482	3	Y	774	690	1			110
06	38190	X	28362	-0-	-9828	-0-	709 477	1 9	27176	3	Y	434	534	1	3	8	7
07	DLQ G-10		26494	-0-	26494	26494	631 483	1 9	25380	3	Y	439	442	1	1	8	3
08	0	X	NO RPT	-0-	-0-	26494					Y	NO RPT					3

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
03	77159	X	57448	-0-	-19711	-0-	642 3593	1 9	53213	3	Y	3266	3190	1	4	8	132
04	61890	X	47381	-0-	-14509	-0-	1128 3245	1 9	43008	3	Y	2950	2986	1	4	8	92
05	60729	X	43699	-0-	-17030	-0-	753 3476	1 9	39470	3	Y	3160	2801	1	1	8	450
06	55590	X	40667	-0-	-14923	-0-	867 1832	1 9	37968	3	Y	1665	2110	1	2	8	3
07	DLQ G-10		39706	-0-	39706	39706	828 1933	1 9	36945	3	Y	1757	1751	1			9
08	0	X	NO RPT	-0-	-0-	39706					Y	NO RPT					9

GATES 11-DR WELL #: 150H RRCID -> 275464 COMPL. DATE 07/29/2014 TOTAL DEPTH 8135 PERF. 8533 - 13330

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	75609	X	47591	-0-	-28018	-0-	538 2459	1 9	44594	3	Y	2235	2175	1	3	8	91
04	58980	X	12607	-0-	-46373	-0-	302 780	1 9	11525	3	Y	709	755	1	1	8	44
05	48639	X	24761	-0-	-23878	-0-	443 1157	1 9	23161	3	Y	1052	925	1			171
06	46050	X	35159	-0-	-10891	-0-	757 1224	1 9	33178	3	Y	1113	1258	1	2	8	24
07	DLQ G-10		35650	-0-	35650	35650	747 1548	1 9	33355	3	Y	1407	1401	1			30
08	0	X	NO RPT	-0-	-0-	35650					Y	NO RPT					30

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
03	75454	X	53971	-0-	-21483	-0-	606	1	50205	3	Y	2873	2808	1	4	8	126
							3160	9									
04	63180	X	43039	-0-	-20141	-0-	1027	1	39148	3	Y	2604	2639	1	3	8	88
							2864	9									
05	55924	X	39327	-0-	-16597	-0-	680	1	35623	3	Y	2749	2435	1	1	8	401
							3024	9									
06	52230	X	37251	-0-	-14979	-0-	796	1	34893	3	Y	1420	1809	1	2	8	10
							1562	9									
07	DLQ G-10		35819	-0-	35819	35819	749	1	33433	3	Y	1488	1482	1			16
							1637	9									
08	0	X	NO RPT	-0-	-0-	35819					Y	NO RPT					16

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
03	53512	X	53512	-0-	-0-	-0-	599	1	49596	3	Y	3015	2937	1	4	8	126
							3317	9									
04	44810	X	44810	-0-	-0-	-0-	1066	1	40644	3	Y	2818	2847	1	4	8	93
							3100	9									
05	39339	X	39339	-0-	-0-	-0-	679	1	35540	3	Y	2836	2517	1	1	8	411
							3120	9									
06	36554	X	36554	-0-	-0-	-0-	781	1	34208	3	Y	1423	1823	1	2	8	9
							1565	9									
07	DLQ G-10		34782	-0-	34782	34782	727	1	32449	3	Y	1460	1456	1			13
							1606	9									
08	0	X	NO RPT	-0-	-0-	34782					Y	NO RPT					13

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
03	73439	X	48964	-0-	-24475	-0-	553	1	45713	3	Y	2453	2386	1	3	8	99
							2698	9									
04	57000	X	13962	-0-	-43038	-0-	335	1	12752	3	Y	795	845	1	1	8	48
							875	9									
05	50375	X	39241	-0-	-11134	-0-	675	1	35378	3	Y	2898	2525	1	1	8	420
							3188	9									
06	47370	X	28818	-0-	-18552	-0-	607	1	26603	3	Y	1462	1859	1	2	8	21
							1608	9									
07	DLQ G-10		33197	-0-	33197	33197	687	1	30672	3	Y	1671	1665	1			27
							1838	9									
08	0	X	NO RPT	-0-	-0-	33197					Y	NO RPT					27

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
03	70587	X	38796	-0-	-31791	-0-	436	1	36059	3	Y	2092	2034	1	3	8	86
							2301	9									
04	53070	X	4130	-0-	-48940	-0-	98	1	3740	3	Y	265	319	1			32
							292	9									
05	46252	X	31957	-0-	-14295	-0-	569	1	29826	3	Y	1420	1231	1	1	8	220
							1562	9									
06	37860	X	32075	-0-	-5785	-0-	688	1	30121	3	Y	1151	1345	1	2	8	24
							1266	9									
07	DLQ G-10		26865	-0-	26865	26865	560	1	25004	3	Y	1183	1179	1			28
							1301	9									
08	0	X	NO RPT	-0-	-0-	26865					Y	NO RPT					28

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
03	50964	X	26811	-0-	-24153	-0-	395 2912	1 9	23504	3	Y	2647	2647	1	18	8	18
04	49320	X	40623	-0-	-8697	-0-	927 2677	1 9	37019	3	Y	2434	2373	1	9	8	70
05	50964	X	30671	-0-	-20293	-0-	601 2552	1 9	27518	3	Y	2320	2045	1	1	8	344
06	39270	X	30248	-0-	-9022	-0-	734 1361	1 9	28153	3	Y	1237	1544	1	8	8	29
07	DLQ G-10		29043	-0-	29043	29043	672 1333	1 9	27038	3	Y	1212	1225	1	2	8	14
08	0	X	NO RPT	-0-	-0-	29043					Y	NO RPT					14

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
03	74152	X	23372	-0-	-50780	-0-	374 743	1 9	22255	3	Y	675	678	1	5	8	9
04	34860	X	27102	-0-	-7758	-0-	646 672	1 9	25784	3	Y	611	588	1	2	8	30
05	36022	X	26791	-0-	-9231	-0-	560 590	1 9	25641	3	Y	536	480	1			86
06	34860	X	22319	-0-	-12541	-0-	560 307	1 9	21452	3	Y	279	350	1	2	8	13
07	DLQ G-10		20386	-0-	20386	20386	486 323	1 9	19577	3	Y	294	297	1	1	8	9
08	0	X	NO RPT	-0-	-0-	20386					Y	NO RPT					9

COTULLA WELL #: 5H RRCID -> 275604 COMPL. DATE 11/26/2013 TOTAL DEPTH 8341 PERF. 8604 - 13107

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	40548	X	28244	-0-	-12304	-0-	381 1557	1 9	26306	3	Y	1415	1402	1	8	8	22
04	34500	X	28205	-0-	-6295	-0-	625 1643	1 9	25937	3	Y	1494	1466	1			50
05	29915	X	26305	-0-	-3610	-0-	483 1793	1 9	24029	3	Y	1630	1436	1	4	8	240
06	27330	X	22184	-0-	-5146	-0-	499 1110	1 9	20575	3	Y	1009	1221	1	2	8	26
07	DLQ G-10		20731	-0-	20731	20731	447 1155	1 9	19129	3	Y	1050	1052	1			24
08	0	X	NO RPT	-0-	-0-	20731					Y	NO RPT					24

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
03	64077	X	50826	-0-	-13251	-0-	798 2582	1 9	47446	3	Y	2347	2355	1	16	8	11
04	62010	X	42567	-0-	-19443	-0-	986 2226	1 9	39355	3	Y	2024	1980	1	7	8	48
05	64077	X	39759	-0-	-24318	-0-	803 2213	1 9	36743	3	Y	2012	1772	1	1	8	287
06	59460	X	33877	-0-	-25583	-0-	829 1279	1 9	31769	3	Y	1163	1428	1	7	8	15
07	DLQ G-10		31773	-0-	31773	31773	740 1283	1 9	29750	3	Y	1166	1178	1	2	8	1
08	0	X	NO RPT	-0-	-0-	31773					Y	NO RPT					1

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
03	38316	X	27345	-0-	-10971	-0-	374 1092	1 9	25879	3	Y	993	996	1			5
04	30600	X	22850	-0-	-7750	-0-	513 1025	1 9	21312	3	Y	932	912	1			25
05	30876	X	20584	-0-	-10292	-0-	383 1155	1 9	19046	3	Y	1050	924	1			151
06	29880	X	14558	-0-	-15322	-0-	330 619	1 9	13609	3	Y	563	706	1	2	8	6
07	DLQ G-10		19241	-0-	19241	19241	420 831	1 9	17990	3	Y	755	755	1			6
08	0	X	NO RPT	-0-	-0-	19241					Y	NO RPT					6

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
03	54374	X	31194	-0-	-23180	-0-	404 2855	1 9	27935	3	Y	2595	2600	1	1	8	7
04	48630	X	35061	-0-	-13569	-0-	758 2831	1 9	31472	3	Y	2574	2518	1			63
05	46655	X	34183	-0-	-12472	-0-	611 3202	1 9	30370	3	Y	2911	2561	1			413
06	33690	X	32400	-0-	-1290	-0-	719 2003	1 9	29678	3	Y	1821	2220	1			14
07	DLQ G-10		29929	-0-	29929	29929	628 2418	1 9	26883	3	Y	2198	2199	1			13
08	0	X	NO RPT	-0-	-0-	29929					Y	NO RPT					13

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
03	46593	X	22190	-0-	-24403	-0-	306 752	1 9	21132	3	Y	684	687	1			5
04	38610	X	1763	-0-	-36847	-0-	41 9	1 9	1713	3	Y	8	3	1	5	8	5
05	39897	X	-0-	-0-	-39897	-0-					Y	-0-					5
06	38610	X	18512	-0-	-20098	-0-	420 739	1 9	17353	3	Y	672	662	1	1	8	14
07	DLQ G-10		26326	-0-	26326	26326	574 1159	1 9	24593	3	Y	1054	1053	1	1	8	14
08	0	X	NO RPT	-0-	-0-	26326					Y	NO RPT					14

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
03	44051	X	20618	-0-	-23433	-0-	278 1112	1 9	19228	3	Y	1011	1015	1			5
04	38940	X	21776	-0-	-17164	-0-	481 1332	1 9	19963	3	Y	1211	1184	1	1	8	31
05	34968	X	34064	-0-	-904	-0-	622 2494	1 9	30948	3	Y	2267	1981	1			317
06	29220	X	27470	-0-	-1750	-0-	617 1361	1 9	25492	3	Y	1237	1531	1			23
07	DLQ G-10		33206	-0-	33206	33206	723 1517	1 9	30966	3	Y	1379	1379	1	1	8	22
08	0	X	NO RPT	-0-	-0-	33206					Y	NO RPT					22

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
03	49631	X	26378	-0-	-23253	-0-	358 1221	1 9	24799	3	Y	1110	1114	1			4
04	42420	X	32264	-0-	-10156	-0-	731 1192	1 9	30341	3	Y	1084	1060	1			28
05	39215	X	31024	-0-	-8191	-0-	583 1393	1 9	29048	3	Y	1266	1113	1			181
06	33180	X	21761	-0-	-11419	-0-	497 733	1 9	20531	3	Y	666	840	1			7
07	DLQ G-10		36033	-0-	36033	36033	798 1040	1 9	34195	3	Y	945	946	1			6
08	0	X	NO RPT	-0-	-0-	36033					Y	NO RPT					6

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
03	42005	X	23021	-0-	-18984	-0-	309 1355	1 9	21357	3	Y	1232	1237	1			1
04	35970	X	26740	-0-	-9230	-0-	600 1245	1 9	24895	3	Y	1132	1107	1			26
05	33604	X	24785	-0-	-8819	-0-	462 1340	1 9	22983	3	Y	1218	1073	1			171
06	29100	X	16182	-0-	-12918	-0-	367 661	1 9	15154	3	Y	601	768	1			4
07	DLQ G-10		27451	-0-	27451	27451	603 981	1 9	25867	3	Y	892	892	1			4
08	0	X	NO RPT	-0-	-0-	27451					Y	NO RPT					4

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
03	22577	X	22577	-0-	-0-	-0-	311 763	1 9	21503	3	Y	694	698	1			4
04	40200	X	18827	-0-	-21373	-0-	426 710	1 9	17691	3	Y	645	629	1	2	8	18
05	41540	X	29794	-0-	-11746	-0-	559 1433	1 9	27802	3	Y	1303	1138	1			183
06	40200	X	24895	-0-	-15305	-0-	568 877	1 9	23450	3	Y	797	965	1			15
07	DLQ G-10		22201	-0-	22201	22201	486 867	1 9	20848	3	Y	788	789	1			14
08	0	X	NO RPT	-0-	-0-	22201					Y	NO RPT					14

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
03	111352	X	19452	-0-	-91900	-0-	334 127	1 9	18991	3	Y	115	99	1	2	8	23
04	107760	X	59046	-0-	-48714	-0-	1438 348	1 9	57260	3	Y	316	296	1	3	8	40
05	60202	X	50492	-0-	-9710	-0-	1570 352	1 9	48570	3	Y	320	313	1			47
06	45930	X	45065	-0-	-865	-0-	1960 309	1 9	42796	3	Y	281	290	1	5	8	33
07	DLQ G-10		43697	-0-	43697	43697	1704 317	1 9	41676	3	Y	288	283	1	7	8	31
08	0	X	NO RPT	-0-	-0-	43697					Y	NO RPT					31

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
03	30205	X	30205	-0-	-0-	-0-	400	1	27663	3	Y	1947	1940	1	11	8	30
							2142	9									
04	34680	X	27370	-0-	-7310	-0-	586	1	24325	3	Y	2235	2190	1			75
							2459	9									
05	36598	X	36598	-0-	-0-	-0-	666	1	33171	3	Y	2510	2209	1	7	8	369
							2761	9									
06	32730	X	32693	-0-	-37	-0-	733	1	30268	3	Y	1538	1865	1	3	8	39
							1692	9									
07	33821	X	30298	-0-	-3523	-0-	650	1	27857	3	Y	1628	1629	1			38
							1791	9									
08	36611	X	NO RPT	-0-	-36611	-0-					Y	NO RPT					38

COTULLA WELL #: 76H RRCID -> 275808 COMPL. DATE 12/14/2013 TOTAL DEPTH 8319 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
03	56141	X	17523	-0-	-38618	-0-	236	1	16311	3	Y	887	886	1	1	8	-0-
							976	9									
04	20400	X	16189	-0-	-4211	-0-	357	1	14829	3	Y	912	892	1			20
							1003	9									
05	21080	X	15446	-0-	-5634	-0-	281	1	13985	3	Y	1073	943	1			150
							1180	9									
06	20190	X	13155	-0-	-7035	-0-	295	1	12188	3	Y	611	758	1	1	8	2
							672	9									
07	20863	X	13231	-0-	-7632	-0-	284	1	12169	3	Y	707	707	1			2
							778	9									
08	17515	X	NO RPT	-0-	-17515	-0-					Y	NO RPT					2

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
03	77159	X	49046	-0-	-28113	-0-	768	1	45680	3	Y	2362	2368	1	16	8	14
							2598	9									
04	64620	X	43654	-0-	-20966	-0-	1010	1	40328	3	Y	2105	2059	1	8	8	52
							2316	9									
05	63023	X	41352	-0-	-21671	-0-	835	1	38203	3	Y	2104	1853	1	1	8	302
							2314	9									
06	57510	X	35764	-0-	-21746	-0-	874	1	33541	3	Y	1226	1501	1	8	8	19
							1349	9									
07	54932	X	33549	-0-	-21383	-0-	781	1	31418	3	Y	1227	1239	1	2	8	5
							1350	9									
08	49042	X	NO RPT	-0-	-49042	-0-					Y	NO RPT					5

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
03	86366	X	17473	-0-	-68893	-0-	239	1	16483	3	Y	683	685	1			2
							751	9									
04	18180	X	17372	-0-	-808	-0-	380	1	15793	3	Y	1090	1066	1			26
							1199	9									
05	18786	X	17205	-0-	-1581	-0-	307	1	15284	3	Y	1467	1287	1			206
							1614	9									
06	18180	X	15609	-0-	-2571	-0-	355	1	14638	3	Y	560	762	1			4
							616	9									
07	23442	X	23442	-0-	-0-	-0-	492	1	21072	3	Y	1707	1706	1			5
							1878	9									
08	17949	X	NO RPT	-0-	-17949	-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 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
03	86273	X	47031	-0-	-39242	-0-	523 3180	1 9	43328	3	Y	2891	2862	1	4	8	154
04	83490	X	34920	-0-	-48570	-0-	822 2775	1 9	31323	3	Y	2523	2548	1	3	8	126
05	86273	X	59480	-0-	-26793	-0-	1014 5334	1 9	53132	3	Y	4849	4248	1	2	8	725
06	74070	X	50439	-0-	-23631	-0-	1056 3133	1 9	46250	3	Y	2848	3518	1	4	8	51
07	66588	X	49062	-0-	-17526	-0-	997 3588	1 9	44477	3	Y	3262	3250	1	1	8	62
08	59489	X	NO RPT	-0-	-59489	-0-					Y	NO RPT					62

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
03	89435	X	51010	-0-	-38425	-0-	572 3015	1 9	47423	3	Y	2741	2714	1	4	8	141
04	86550	X	17811	-0-	-68739	-0-	424 1206	1 9	16181	3	Y	1096	1158	1	1	8	78
05	89435	X	57966	-0-	-31469	-0-	999 4589	1 9	52378	3	Y	4172	3630	1	2	8	618
06	74850	X	51806	-0-	-23044	-0-	1091 2922	1 9	47793	3	Y	2656	3227	1	4	8	43
07	68138	X	49884	-0-	-18254	-0-	1018 3417	1 9	45449	3	Y	3106	3094	1	1	8	54
08	57970	X	NO RPT	-0-	-57970	-0-					Y	NO RPT					54

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
03	110298	X	54487	-0-	-55811	-0-	612 3265	1 9	50610	3	Y	2968	2941	1	4	8	159
04	106740	X	9311	-0-	-97429	-0-	211 1056	1 9	8044	3	Y	960	1034	1	1	8	84
05	110298	X	49480	-0-	-60818	-0-	833 5028	1 9	43619	3	Y	4571	3971	1	2	8	682
06	87690	X	51676	-0-	-36014	-0-	1084 3094	1 9	47498	3	Y	2813	3437	1	4	8	54
07	77469	X	52639	-0-	-24830	-0-	1071 3749	1 9	47819	3	Y	3408	3395	1	1	8	66
08	54498	X	NO RPT	-0-	-54498	-0-					Y	NO RPT					66

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
03	109802	X	42394	-0-	-67408	-0-	473 2740	1 9	39181	3	Y	2491	2462	1	3	8	275
04	106260	X	21649	-0-	-84611	-0-	514 1530	1 9	19605	3	Y	1391	1435	1	2	8	229
05	109802	X	61408	-0-	-48394	-0-	1070 4269	1 9	56069	3	Y	3881	3387	1	2	8	721
06	67050	X	44924	-0-	-22126	-0-	953 2246	1 9	41725	3	Y	2042	2576	1	3	8	184
07	59489	X	41648	-0-	-17841	-0-	865 2164	1 9	38619	3	Y	1967	1960	1	1	8	190
08	61411	X	NO RPT	-0-	-61411	-0-					Y	NO RPT					190

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
03	79298	X	29254	-0-	-50044	-0-	332	1	27493	3	Y	1299	1283	1	2	8	183
							1429	9									
04	76740	X	1745	-0-	-74995	-0-	41	1	1554	3	Y	136	175	1			144
							150	9									
05	79298	X	15126	-0-	-64172	-0-	258	1	13537	3	Y	1210	1049	1	1	8	304
							1331	9									
06	29730	X	15576	-0-	-14154	-0-	325	1	14263	3	Y	898	1062	1	1	8	139
							988	9									
07	30721	X	17464	-0-	-13257	-0-	349	1	15607	3	Y	1371	1365	1			145
							1508	9									
08	29264	X	NO RPT	-0-	-29264	-0-					Y	NO RPT					145

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
03	99014	X	59641	-0-	-39373	-0-	665	1	55107	3	Y	3517	3464	1	5	8	166
							3869	9									
04	95820	X	53129	-0-	-42691	-0-	1259	1	47988	3	Y	3529	3575	1	5	8	115
							3882	9									
05	99014	X	50238	-0-	-48776	-0-	861	1	45121	3	Y	3869	3428	1	2	8	554
							4256	9									
06	64530	X	40979	-0-	-23551	-0-	856	1	37515	3	Y	2371	2914	1	3	8	8
							2608	9									
07	62713	X	37104	-0-	-25609	-0-	750	1	33516	3	Y	2580	2571	1	1	8	16
							2838	9									
08	59644	X	NO RPT	-0-	-59644	-0-					Y	NO RPT					16

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
03	106237	X	69229	-0-	-37008	-0-	779	1	64453	3	Y	3634	3580	1	5	8	172
							3997	9									
04	102810	X	59816	-0-	-42994	-0-	1430	1	54524	3	Y	3511	3563	1	4	8	116
							3862	9									
05	106237	X	63985	-0-	-42252	-0-	1117	1	58513	3	Y	3959	3505	1	2	8	568
							4355	9									
06	73980	X	55942	-0-	-18038	-0-	1190	1	52131	3	Y	2383	2940	1	3	8	8
							2621	9									
07	70277	X	55471	-0-	-14806	-0-	1146	1	51165	3	Y	2873	2862	1	1	8	18
							3160	9									
08	69223	X	NO RPT	-0-	-69223	-0-					Y	NO RPT					18

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
03	114328	X	53569	-0-	-60759	-0-	601	1	49764	3	Y	2913	2868	1	4	8	150
							3204	9									
04	110640	X	43770	-0-	-66870	-0-	1041	1	39680	3	Y	2772	2820	1	4	8	98
							3049	9									
05	70897	X	19249	-0-	-51648	-0-	332	1	17402	3	Y	1377	1258	1	1	8	216
							1515	9									
06	57720	X	33202	-0-	-24518	-0-	707	1	30997	3	Y	1362	1562	1	2	8	14
							1498	9									
07	54250	X	31608	-0-	-22642	-0-	655	1	29247	3	Y	1551	1546	1			19
							1706	9									
08	53568	X	NO RPT	-0-	-53568	-0-					Y	NO RPT					19

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
03	100812	X	23326	-0-	-77486	-0-	260	1	21497	3	Y	1426	1420	1	2	8	263
							1569	9									
04	97560	X	17205	-0-	-80355	-0-	416	1	15872	3	Y	834	861	1	1	8	235
							917	9									
05	100812	X	43764	-0-	-57048	-0-	756	1	39619	3	Y	3081	2683	1	1	8	632
							3389	9									
06	52800	X	43544	-0-	-9256	-0-	930	1	40740	3	Y	1704	2126	1	2	8	208
							1874	9									
07	42447	X	42447	-0-	-0-	-0-	890	1	39751	3	Y	1642	1637	1			213
							1806	9									
08	43772	X	NO RPT	-0-	-43772	-0-					Y	NO RPT					213

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
03	87265	X	55037	-0-	-32228	-0-	618	1	51186	3	Y	2939	2895	1	4	8	109
							3233	9									
04	84450	X	21672	-0-	-62778	-0-	513	1	19560	3	Y	1454	1508	1	2	8	53
							1599	9									
05	87265	X	54998	-0-	-32267	-0-	953	1	49931	3	Y	3740	3264	1	2	8	527
							4114	9									
06	84450	X	43045	-0-	-41405	-0-	910	1	39867	3	Y	2062	2577	1	3	8	9
							2268	9									
07	62093	X	39469	-0-	-22624	-0-	804	1	35923	3	Y	2493	2483	1	1	8	18
							2742	9									
08	55025	X	NO RPT	-0-	-55025	-0-					Y	NO RPT					18

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
03	95666	X	16837	-0-	-78829	-0-	189	1	15656	3	Y	902	928	1	1	8	53
							992	9									
04	92580	X	2056	-0-	-90524	-0-	50	1	1922	3	Y	76	114	1			15
							84	9									
05	95666	X	45164	-0-	-50502	-0-	777	1	40702	3	Y	3350	2891	1	1	8	473
							3685	9									
06	92580	X	41381	-0-	-51199	-0-	870	1	38135	3	Y	2160	2613	1	3	8	17
							2376	9									
07	63054	X	37908	-0-	-25146	-0-	784	1	35033	3	Y	1901	1895	1	1	8	22
							2091	9									
08	45167	X	NO RPT	-0-	-45167	-0-					Y	NO RPT					22

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
03	85622	X	50279	-0-	-35343	-0-	562	1	46593	3	Y	2840	2801	1	4	8	102
							3124	9									
04	82860	X	5176	-0-	-77684	-0-	124	1	4742	3	Y	282	368	1			16
							310	9									
05	85622	X	46362	-0-	-39260	-0-	820	1	42994	3	Y	2316	2006	1	1	8	325
							2548	9									
06	82860	X	38107	-0-	-44753	-0-	822	1	35985	3	Y	1182	1498	1	2	8	7
							1300	9									
07	60388	X	36283	-0-	-24105	-0-	754	1	33672	3	Y	1688	1682	1			13
							1857	9									
08	50282	X	NO RPT	-0-	-50282	-0-					Y	NO RPT					13

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
03	77593	X	42796	-0-	-34797	-0-	673 2088	1 9	40035	3	Y	1898	1899	1	13	8	-0-
04	75090	X	34010	-0-	-41080	-0-	785 1865	1 9	31360	3	Y	1695	1653	1	6	8	36
05	77593	X	31204	-0-	-46389	-0-	629 1826	1 9	28749	3	Y	1660	1462	1	1	8	233
06	75090	X	33934	-0-	-41156	-0-	836 1023	1 9	32075	3	Y	930	1144	1	6	8	13
07	45446	X	35287	-0-	-10159	-0-	832 991	1 9	33464	3	Y	901	905	1	2	8	7
08	42811	X	NO RPT	-0-	-42811	-0-					Y	NO RPT					7

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
03	78926	X	47090	-0-	-31836	-0-	749 1799	1 9	44542	3	Y	1635	1617	1	11	8	26
04	76380	X	38514	-0-	-37866	-0-	902 1575	1 9	36037	3	Y	1432	1402	1	5	8	51
05	78926	X	42418	-0-	-36508	-0-	867 1866	1 9	39685	3	Y	1696	1451	1	1	8	295
06	76380	X	34937	-0-	-41443	-0-	860 1096	1 9	32981	3	Y	996	1178	1	6	8	107
07	58714	X	31852	-0-	-26862	-0-	749 974	1 9	30129	3	Y	885	858	1	2	8	132
08	47089	X	NO RPT	-0-	-47089	-0-					Y	NO RPT					132

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
03	81778	X	28170	-0-	-53608	-0-	310 2218	1 9	25642	3	Y	2016	1995	1	3	8	78
04	79140	X	17429	-0-	-61711	-0-	415 1205	1 9	15809	3	Y	1095	1132	1	1	8	40
05	81778	X	47677	-0-	-34101	-0-	826 3575	1 9	43276	3	Y	3250	2829	1	1	8	460
06	79140	X	35243	-0-	-43897	-0-	746 1844	1 9	32653	3	Y	1676	2123	1	2	8	11
07	51460	X	30982	-0-	-20478	-0-	633 2078	1 9	28271	3	Y	1889	1881	1	1	8	18
08	47678	X	NO RPT	-0-	-47678	-0-					Y	NO RPT					18

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
03	110794	X	50365	-0-	-60429	-0-	565 3014	1 9	46786	3	Y	2740	2699	1	4	8	111
04	107220	X	30290	-0-	-76930	-0-	724 1950	1 9	27616	3	Y	1773	1811	1	2	8	71
05	110794	X	42972	-0-	-67822	-0-	743 3332	1 9	38897	3	Y	3029	2653	1	1	8	446
06	107220	X	33942	-0-	-73278	-0-	720 1692	1 9	31530	3	Y	1538	1960	1	2	8	22
07	56296	X	38937	-0-	-17359	-0-	812 1847	1 9	36278	3	Y	1679	1673	1			28
08	50375	X	NO RPT	-0-	-50375	-0-					Y	NO RPT					28

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
03	92845	X	72161	-0-	-20684	-0-	806 4590	1 9	66765	3	Y	4173	4102	1	5	8	159
04	89850	X	44983	-0-	-44867	-0-	1069 3145	1 9	40769	3	Y	2859	2909	1	4	8	105
05	92845	X	60582	-0-	-32263	-0-	1041 5012	1 9	54529	3	Y	4556	4000	1	2	8	659
06	89850	X	51652	-0-	-38198	-0-	1084 3072	1 9	47496	3	Y	2793	3426	1	4	8	22
07	72168	X	48477	-0-	-23691	-0-	983 3614	1 9	43880	3	Y	3285	3272	1	1	8	34
08	72168	X	NO RPT	-0-	-72168	-0-					Y	NO RPT					34

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
03	82057	X	49705	-0-	-32352	-0-	549 3640	1 9	45516	3	Y	3309	3256	1	4	8	126
04	79410	X	50725	-0-	-28685	-0-	1191 4122	1 9	45412	3	Y	3747	3745	1	5	8	123
05	82057	X	36147	-0-	-45910	-0-	610 3584	1 9	31953	3	Y	3258	2897	1	1	8	483
06	79410	X	38847	-0-	-40563	-0-	818 2189	1 9	35840	3	Y	1990	2450	1	3	8	20
07	49693	X	37073	-0-	-12620	-0-	759 2397	1 9	33917	3	Y	2179	2171	1	1	8	27
08	52421	X	NO RPT	-0-	-52421	-0-					Y	NO RPT					27

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
03	104594	X	57617	-0-	-46977	-0-	643 3733	1 9	53241	3	Y	3394	3335	1	4	8	132
04	101220	X	56096	-0-	-45124	-0-	1333 3945	1 9	50818	3	Y	3586	3589	1	5	8	124
05	104594	X	48577	-0-	-56017	-0-	839 3801	1 9	43937	3	Y	3455	3064	1	1	8	514
06	101220	X	35353	-0-	-65867	-0-	746 1934	1 9	32673	3	Y	1758	2246	1	2	8	24
07	57629	X	44669	-0-	-12960	-0-	924 2527	1 9	41218	3	Y	2297	2287	1	1	8	33
08	57970	X	NO RPT	-0-	-57970	-0-					Y	NO RPT					33

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
03	406554	X	44570	-0-	-361984	-0-	499 2792	1 9	41279	3	Y	2538	2504	1	3	8	102
04	83430	X	53923	-0-	-29507	-0-	1284 3695	1 9	48944	3	Y	3359	3344	1	4	8	113
05	86211	X	47288	-0-	-38923	-0-	816 3771	1 9	42701	3	Y	3428	3035	1	1	8	505
06	83430	X	41154	-0-	-42276	-0-	875 1965	1 9	38314	3	Y	1786	2269	1	2	8	20
07	86211	X	40546	-0-	-45665	-0-	845 1966	1 9	37735	3	Y	1787	1780	1	1	8	26
08	55707	X	NO RPT	-0-	-55707	-0-					Y	NO RPT					26

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
03	482000	X	61342	-0-	-420658	-0-	686 3861	1 9	56795	3	Y	3510	3456	1	5	8	135
04	93270	X	38359	-0-	-54911	-0-	916 2533	1 9	34910	3	Y	2303	2350	1	3	8	85
05	96379	X	53029	-0-	-43350	-0-	913 4259	1 9	47857	3	Y	3872	3394	1	2	8	561
06	93270	X	39626	-0-	-53644	-0-	833 2314	1 9	36479	3	Y	2104	2643	1	3	8	19
07	96379	X	30048	-0-	-66331	-0-	608 2297	1 9	27143	3	Y	2088	2080	1	1	8	26
08	61349	X	NO RPT	-0-	-61349	-0-					Y	NO RPT					26

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
03	0		55948	-0-	55948	281772	878 2782	1 9	52288	3	Y	2529	2530	1	18	8	8
04	330886	X	49114	-0-	-281772	-0-	1140 2456	1 9	45518	3	Y	2233	2150	1	8	8	83
05	68138	X	46349	-0-	-21789	-0-	939 2460	1 9	42950	3	Y	2236	1993	1	1	8	325
06	65940	X	40460	-0-	-25480	-0-	993 1403	1 9	38064	3	Y	1275	1563	1	8	8	29
07	68138	X	38484	-0-	-29654	-0-	899 1417	1 9	36168	3	Y	1288	1301	1	2	8	14
08	68138	X	NO RPT	-0-	-68138	-0-					Y	NO RPT					14

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
03	0		26339	-0-	26339	219390	412 1418	1 9	24509	3	Y	1289	1294	1	9	8	2
04	251892	X	32502	-0-	-219390	-0-	761 1341	1 9	30400	3	Y	1219	1189	1	4	8	28
05	68541	X	28344	-0-	-40197	-0-	571 1661	1 9	26112	3	Y	1510	1324	1	1	8	213
06	66330	X	26033	-0-	-40297	-0-	638 938	1 9	24457	3	Y	853	1047	1	5	8	14
07	68541	X	32408	-0-	-36133	-0-	768 776	1 9	30864	3	Y	705	712	1	1	8	6
08	68541	X	NO RPT	-0-	-68541	-0-					Y	NO RPT					6

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
03	0		52077	-0-	52077	328995	815 2787	1 9	48475	3	Y	2534	2541	1	18	8	9
04	376637	X	47642	-0-	-328995	-0-	1105 2421	1 9	44116	3	Y	2201	2146	1	8	8	56
05	85436	X	51577	-0-	-33859	-0-	1047 2639	1 9	47891	3	Y	2399	2109	1	1	8	345
06	82680	X	43422	-0-	-39258	-0-	1064 1552	1 9	40806	3	Y	1411	1721	1	9	8	26
07	85436	X	39300	-0-	-46136	-0-	918 1481	1 9	36901	3	Y	1346	1358	1	2	8	12
08	85436	X	NO RPT	-0-	-85436	-0-					Y	NO RPT					12

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
03	0		50318	-0-	50318	312455	791	1	47097	3	Y	2209	2218	1	15	8	5
							2430	9									
04	355857	X	43402	-0-	-312455	-0-	1010	1	40325	3	Y	1879	1832	1	7	8	45
							2067	9									
05	81251	X	56659	-0-	-24592	-0-	1160	1	53075	3	Y	2204	1935	1	1	8	313
							2424	9									
06	78630	X	46919	-0-	-31711	-0-	1157	1	44386	3	Y	1251	1536	1	8	8	20
							1376	9									
07	81251	X	42742	-0-	-38509	-0-	1002	1	40320	3	Y	1291	1300	1	2	8	9
							1420	9									
08	81251	X	NO RPT	-0-	-81251	-0-					Y	NO RPT					9

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
03	0		70871	-0-	70871	363108	1117	1	66451	3	Y	3003	3006	1	21	8	5
							3303	9									
04	0		62670	-0-	62670	425778	1458	1	58229	3	Y	2712	2611	1	10	8	96
							2983	9									
05	485337	X	59559	-0-	-425778	-0-	1211	1	55389	3	Y	2690	2398	1	2	8	386
							2959	9									
06	81030	X	51940	-0-	-29090	-0-	1277	1	48984	3	Y	1526	1871	1	9	8	32
							1679	9									
07	83731	X	49605	-0-	-34126	-0-	1163	1	46764	3	Y	1525	1540	1	3	8	14
							1678	9									
08	83731	X	NO RPT	-0-	-83731	-0-					Y	NO RPT					14

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
03	0		62277	-0-	62277	306053	985	1	58605	3	Y	2443	2446	1	17	8	1
							2687	9									
04	0		52360	-0-	52360	358413	1225	1	48903	3	Y	2029	1980	1	7	8	43
							2232	9									
05	405898	X	47485	-0-	-358413	-0-	968	1	44293	3	Y	2022	1780	1	1	8	284
							2224	9									
06	111810	X	39265	-0-	-72545	-0-	964	1	36959	3	Y	1220	1482	1	8	8	14
							1342	9									
07	115537	X	35374	-0-	-80163	-0-	827	1	33267	3	Y	1164	1171	1	2	8	5
							1280	9									
08	115537	X	NO RPT	-0-	-115537	-0-					Y	NO RPT					5

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
03	0		60536	-0-	60536	289159	951	1	56565	3	Y	2745	2747	1	19	8	10
							3020	9									
04	0		49526	-0-	49526	338685	1148	1	45858	3	Y	2291	2234	1	8	8	59
							2520	9									
05	382984	X	44299	-0-	-338685	-0-	898	1	41065	3	Y	2124	1873	1	1	8	309
							2336	9									
06	73230	X	36952	-0-	-36278	-0-	907	1	34781	3	Y	1149	1429	1	7	8	22
							1264	9									
07	75671	X	34308	-0-	-41363	-0-	802	1	32273	3	Y	1121	1130	1	2	8	11
							1233	9									
08	75671	X	NO RPT	-0-	-75671	-0-					Y	NO RPT					11

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
03	0		61812	-0-	61812	313025	977	1	58145	3	Y	2445	2450	1	17	8	2
							2690	9									
04	0		53274	-0-	53274	366299	1244	1	49666	3	Y	2149	2096	1	8	8	47
							2364	9									
05	415552	X	49253	-0-	-366299	-0-	1003	1	45893	3	Y	2143	1887	1	1	8	302
							2357	9									
06	76770	X	42047	-0-	-34723	-0-	1032	1	39610	3	Y	1277	1556	1	8	8	15
							1405	9									
07	79329	X	39980	-0-	-39349	-0-	936	1	37623	3	Y	1292	1301	1	2	8	4
							1421	9									
08	79329	X	NO RPT	-0-	-79329	-0-					Y	NO RPT					4

APPLING WELL #: 7H RRCID -> 276848 COMPL. DATE 03/25/2015 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
03	232283	X	183027	-0-	-49256	-0-	183019	3	8	9	N	7	1	8			38
04	224790	X	191707	-0-	-33083	-0-	407	1	191290	3	N	9	2	8			45
							10	9									
05	232283	X	189211	-0-	-43072	-0-	1243	1	187967	3	N	1	45	1	1	8	-0-
							1	9									
06	224790	X	90281	-0-	-134509	-0-	729	1	89548	3	N	4	4	8			-0-
							4	9									
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1	1	8			-0-
08	198090	X	NO RPT	-0-	-198090	-0-					N	NO RPT					-0-

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
03	69099	X	34498	-0-	-34601	-0-	550	1	32734	3	Y	1104	1093	1	8	8	19
							1214	9									
04	66870	X	24401	-0-	-42469	-0-	566	1	22586	3	Y	1135	1108	1	4	8	42
							1249	9									
05	69099	X	36759	-0-	-32340	-0-	753	1	34445	3	Y	1419	1212	1	1	8	248
							1561	9									
06	66870	X	31543	-0-	-35327	-0-	781	1	29946	3	Y	742	901	1	5	8	84
							816	9									
07	69099	X	30213	-0-	-38886	-0-	716	1	28806	3	Y	628	613	1	1	8	98
							691	9									
08	36766	X	NO RPT	-0-	-36766	-0-					Y	NO RPT					98

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
03	44898	X	44898	-0-	-0-	-0-	598	1	41405	3	Y	2632	2633	1	14	8	49
							2895	9									
04	37672	X	37672	-0-	-0-	-0-	821	1	34106	3	Y	2495	2455	1			89
							2745	9									
05	34005	X	34005	-0-	-0-	-0-	613	1	30513	3	Y	2617	2309	1	7	8	390
							2879	9									
06	29329	X	29329	-0-	-0-	-0-	652	1	26925	3	Y	1593	1935	1	4	8	44
							1752	9									
07	24448	X	24448	-0-	-0-	-0-	512	1	21941	3	Y	1814	1814	1			44
							1995	9									
08	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					44

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
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
03	90241	X	23953	-0-	-66288	-0-	321	1	22169	3	Y	1330	1328	1	7	8	19
							1463	9									
04	87330	X	26391	-0-	-60939	-0-	588	1	24436	3	Y	1243	1224	1			38
							1367	9									
05	90241	X	24364	-0-	-65877	-0-	451	1	22411	3	Y	1365	1202	1	4	8	197
							1502	9									
06	87330	X	24335	-0-	-62995	-0-	544	1	22462	3	Y	1208	1379	1	3	8	23
							1329	9									
07	90241	X	21666	-0-	-68575	-0-	445	1	19063	3	Y	1962	1950	1			35
							2158	9									
08	27280	X	NO RPT	-0-	-27280	-0-					Y	NO RPT					35

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
03	121396	X	44947	-0-	-76449	-0-	604	1	41724	3	Y	2381	2387	1	1	8	5
							2619	9									
04	117480	X	38742	-0-	-78738	-0-	855	1	35485	3	Y	2184	2135	1			54
							2402	9									
05	121396	X	36365	-0-	-85031	-0-	670	1	33309	3	Y	2169	1913	1			310
							2386	9									
06	117480	X	36494	-0-	-80986	-0-	827	1	34141	3	Y	1387	1685	1	1	8	11
							1526	9									
07	121396	X	33855	-0-	-87541	-0-	734	1	31478	3	Y	1494	1495	1			10
							1643	9									
08	44950	X	NO RPT	-0-	-44950	-0-					Y	NO RPT					10

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
*10	0		26292	-0-	26292	26292	667	1	21112	3	Y	4103	4100	1			3
							4513	9									
*11	0		104467	-0-	104467	130759	2319	1	96171	3	Y	5434	5157	1	2	8	278
							5977	9									
*12	0		67462	-0-	67462	198221	14	1	63441	3	Y	3643	3852	1			69
							4007	9									
*01	0		55590	-0-	55590	253811	982	1	51869	3	Y	2490	2445	1			114
							2739	9									
*02	0		50318	-0-	50318	304129	869	1	46467	3	Y	2711	2813	1			12
							2982	9									
*03	351264	X	47135	-0-	-304129	-0-	634	1	43842	3	Y	2417	2422	1	1	8	6
							2659	9									
*04	116040	X	40035	-0-	-76005	-0-	883	1	36679	3	Y	2248	2199	1			55
							2473	9									
*05	119908	X	37523	-0-	-82385	-0-	687	1	34163	3	Y	2430	2140	1			345
							2673	9									
*06	116040	X	39613	-0-	-76427	-0-	901	1	37225	3	Y	1352	1686	1			11
							1487	9									
*07	119908	X	37901	-0-	-82007	-0-	830	1	35554	3	Y	1379	1379	1			11
							1517	9									
08	119908	X	NO RPT	-0-	-119908	-0-					Y	NO RPT					11

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
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
*09	0		34739	-0-	34739	717217	1269 1811	1 9	31659	3	Y	1646	1619	1	7	8	191
*10	0		37786	-0-	37786	755003	1073 2197	1 9	34516	3	Y	1997	2168	1	2	8	18
*11	0		37240	-0-	37240	792243	744 1856	1 9	34640	3	Y	1687	1636	1	3	8	66
*12	0		36954	-0-	36954	829197	35290	3	1664	9	Y	1513	1561	1	3	8	15
*01	0		32877	-0-	32877	862074	359 1418	1 9	31100	3	Y	1289	1298	1	1	8	5
*02	0		27787	-0-	27787	889861	333 1300	1 9	26154	3	Y	1182	1162	1			25
*03	0		28626	-0-	28626	918487	329 1055	1 9	27242	3	Y	959	946	1	1	8	37
*04	0		26027	-0-	26027	944514	637 1122	1 9	24268	3	Y	1020	1022	1	1	8	34
*05	0		24698	-0-	24698	969212	438 1328	1 9	22932	3	Y	1207	1062	1	1	8	178
*06	0		22065	-0-	22065	991277	472 908	1 9	20685	3	Y	825	993	1	1	8	9
*07	0		21402	-0-	21402	1012679	445 1087	1 9	19870	3	Y	988	984	1			13
08	99150	X	NO RPT	-0-	-99150	913529					Y	NO RPT					13

LIGHTNING OIL COMPANY 500600
CUTLASS WEST A WELL #: 2 RRCID -> 272949 COMPL. DATE 12/18/2013 TOTAL DEPTH 8265 PERF. 9143 - 13790

03	DLQ G-10		12017	-0-	12017	38596	79 1065	1 9	10873	2	N	968	1072	1			745
04	DLQ G-10		11532	-0-	11532	50128	77 891	1 9	10564	2	N	810	715	1			840
05	61702	X	11574	-0-	-50128	-0-	79 917	1 9	10578	2	N	834	711	1			963
*06	16350	X	13785	-0-	-2565	-0-	76 798	1 9	12911	2	N	725	1085	1			603
07	16895	X	12005	-0-	-4890	-0-	79 822	1 9	11104	2	N	747	711	1			639
08	12028	X	NO RPT	-0-	-12028	-0-					N	NO RPT					639

CUTLASS WEST A WELL #: 1 RRCID -> 274656 COMPL. DATE 05/10/2013 TOTAL DEPTH 8125 PERF. 8708 - 12833

*02	14375	X	14375	-0-	-0-	-0-	79 750	1 9	13546	2	N	682	372	1			534
*03	13640	X	8989	-0-	-4651	-0-	79 834	1 9	8076	2	N	758	710	1			582
*04	11220	X	6864	-0-	-4356	-0-	76 851	1 9	5937	2	N	774	359	1			997
*05	15252	X	9120	-0-	-6132	-0-	79 733	1 9	8308	2	N	666	718	1			945
*06	14760	X	7211	-0-	-7549	-0-	76 637	1 9	6498	2	N	579	728	1			796
07	DLQ G-10		7587	-0-	7587	7587	79 657	1 9	6851	2	N	597	711	1			682
08	0	W	NO RPT	-0-	-0-	7587					N	NO RPT					682

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
MURPHY EXPL. & PROD. CO. - USA 594675
BRIGGS WELL #: 1H RRCID -> 258406 COMPL. DATE 09/12/2010 TOTAL DEPTH 7990 PERF. 8918 - 12562

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	5270	X	5268	-0-	-2	-0-	636	1	2975	2	Y	968	969	1			77
							592	4	1065	9							
04	5100	X	4965	-0-	-135	-0-	662	1	3053	2	Y	892	914	1			55
							269	4	981	9							
05	5270	X	3978	-0-	-1292	-0-	611	1	2489	2	Y	766	750	1			71
							35	4	843	9							
06	5100	X	4654	-0-	-446	-0-	569	1	2944	2	Y	869	870	1			70
							185	4	956	9							
07	4549	X	4549	-0-	-0-	-0-	664	1	2932	2	Y	860	835	1			95
							7	4	946	9							
*08	4347	X	4347	-0-	-0-	-0-	829	1	2707	2	Y	734	804	1			25
							4	4	807	9							

BRIGGS WELL #: 2H RRCID -> 260054 COMPL. DATE 11/25/2010 TOTAL DEPTH 7960 PERF. 8298 - 12400

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	5361	X	5361	-0-	-0-	-0-	626	1	2927	2	Y	1114	1089	1			89
							583	4	1225	9							
04	5290	X	5290	-0-	-0-	-0-	694	1	3199	2	Y	1014	1040	1			63
							282	4	1115	9							
05	5385	X	5385	-0-	-0-	-0-	833	1	3395	2	Y	1008	977	1			94
							48	4	1109	9							
06	5269	X	5269	-0-	-0-	-0-	658	1	3409	2	Y	897	918	1			73
							215	4	987	9							
07	5456	X	5132	-0-	-324	-0-	760	1	3357	2	Y	915	887	1			101
							8	4	1007	9							
08	5456	X	4998	-0-	-458	-0-	989	1	3228	2	Y	705	782	1			24
							5	4	776	9							

BRIGGS WELL #: 3H RRCID -> 261329 COMPL. DATE 02/27/2011 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 9000 - 12787

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4650	X	3995	-0-	-655	-0-	444	1	2075	2	Y	966	893	1			77
							413	4	1063	9							
04	4170	X	3355	-0-	-815	-0-	421	1	1942	2	Y	746	777	1			46
							171	4	821	9							
05	4061	X	3009	-0-	-1052	-0-	445	1	1813	2	Y	659	644	1			61
							26	4	725	9							
06	4470	X	4470	-0-	-0-	-0-	470	1	2433	2	Y	1285	1242	1			104
							153	4	1414	9							
07	3999	X	3974	-0-	-25	-0-	549	1	2425	2	Y	904	908	1			100
							6	4	994	9							
08	3999	X	3391	-0-	-608	-0-	630	1	2056	2	Y	638	716	1			22
							3	4	702	9							

NEWFIELD EXPLORATION COMPANY 606617
CMWW A WELL #: 4301H RRCID -> 263906 COMPL. DATE 06/30/2011 TOTAL DEPTH 7232 PERF. 7611 - 12405

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4061	X	3041	-0-	-1020	-0-	459	1	1836	3	Y	476	500	1			36
							222	4	524	9							
04	3000	X	2937	-0-	-63	-0-	471	1	1972	3	Y	449	442	1			43
							494	9									
05	3596	X	2977	-0-	-619	-0-	497	1	2153	3	Y	249	273	1			19
							53	4	274	9							
06	3480	X	2557	-0-	-923	-0-	424	1	1659	3	Y	415	422	1			12
							17	4	457	9							
07	3596	X	3131	-0-	-465	-0-	532	1	2039	3	Y	494	475	1			31
							17	4	543	9							
*08	3332	X	3332	-0-	-0-	-0-	522	1	2215	3	Y	541	541	1			31
							595	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
NEWFIELD EXPLORATION COMPANY //CONT.// 606617

CMWW A WELL #: 4302H RRCID -> 264171 COMPL. DATE 07/02/2011 TOTAL DEPTH 7312 PERF. 7661 - 12330

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4278	X	3987	-0-	-291	-0-	433	1	2687	3	Y	599	592	1			66
							208	4	659	9							
04	4110	X	4081	-0-	-29	-0-	419	1	2840	3	Y	747	750	1			63
							822	9									
05	3751	X	3199	-0-	-552	-0-	409	1	2156	3	Y	537	560	1			40
							43	4	591	9							
06	3930	X	3460	-0-	-470	-0-	395	1	2599	3	Y	409	437	1			12
							16	4	450	9							
07	4216	X	3796	-0-	-420	-0-	468	1	2866	3	Y	406	393	1			25
							15	4	447	9							
08	4216	X	3667	-0-	-549	-0-	457	1	2794	3	Y	378	382	1			21
							416	9									

GLASS B WELL #: 8601H RRCID -> 264211 COMPL. DATE 10/16/2010 TOTAL DEPTH 5451 PERF. 7105 - 10959

03	2894	X	2894	-0-	-0-	-0-	629	1	2098	3	N	152					313
							167	9									
04	2752	X	2752	-0-	-0-	-0-	606	1	2022	3	N	113	205	1			221
							124	9									
05	4557	X	2213	-0-	-2344	-0-	624	1	1477	3	N	102	178	1			145
							112	9									
06	4410	X	1521	-0-	-2889	-0-	466	1	947	3	N	98	160	1			83
							108	9									
07	4557	X	2635	-0-	-1922	-0-	655	1	1837	3	N	130	89	1			124
							143	9									
08	2883	X	1618	-0-	-1265	-0-	524	1	961	3	N	121	166	1			79
							133	9									

CMWW B WELL #: 3701H RRCID -> 264297 COMPL. DATE 08/19/2011 TOTAL DEPTH 6401 PERF. 7455 - 11789

03	93	X	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-	22	1			69
04	90	X	-0-	-0-	-90	-0-					Y	19	21	1			67
05	368	X	368	-0-	-0-	-0-	194	1	174	9	Y	158	25	1			200
06	165	X	165	-0-	-0-	-0-	30	1	131	3	Y	4	71	1			133
							4	9									
07	841	N	841	-0-	-0-	-0-	305	1	357	3	Y	163	50	1			246
							179	9									
*08	666	N	666	-0-	-0-	-0-	366	1	114	3	Y	169	120	1			295
							186	9									

GLASS A WELL #: 2801H RRCID -> 264690 COMPL. DATE 08/01/2011 TOTAL DEPTH 5034 PERF. 8137 - 10562

03	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 10/10/2014 - PLUGGED 10/10/14

CMWW A WELL #: 4201 H RRCID -> 265717 COMPL. DATE 08/20/2010 TOTAL DEPTH 6944 PERF. 7190 - 12270

03	2697	X	762	-0-	-1935	-0-	363	1	178	4	Y	201	195	1			25
							221	9									
04	1950	X	847	-0-	-1103	-0-	393	1	248	3	Y	187	193	1			19
							206	9									
05	941	X	941	-0-	-0-	-0-	457	1	156	3	Y	254	254	1			19
							49	4	279	9							
06	1059	X	1059	-0-	-0-	-0-	487	1	238	3	Y	285	296	1			8
							20	4	314	9							
07	1196	X	1196	-0-	-0-	-0-	575	1	248	3	Y	323	311	1			20
							18	4	355	9							
*08	1671	X	1671	-0-	-0-	-0-	600	1	662	3	Y	372	371	1			21
							409	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
NEWFIELD EXPLORATION COMPANY //CONT.// 606617
CMWW A WELL #: 4401H RRCID -> 265720 COMPL. DATE 03/17/2011 TOTAL DEPTH 6861 PERF. 7351 - 12745

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2356 X	2081	-0-	-275	-0-	398	1	626	3	Y	784	778	1			87
						195	4	862	9							
04	2403 X	2403	-0-	-0-	-0-	375	1	1225	3	Y	730	736	1			81
						803	9									
05	2542 X	2542	-0-	-0-	-0-	401	1	1307	3	Y	720	747	1			54
						42	4	792	9							
06	2395 X	2395	-0-	-0-	-0-	318	1	1273	3	Y	719	751	1	1	8	21
						13	4	791	9							
07	3046 X	3046	-0-	-0-	-0-	564	1	1437	3	Y	934	897	1			58
						18	4	1027	9							
*08	2802 X	2802	-0-	-0-	-0-	568	1	1381	3	Y	775	789	1			44
						853	9									

CMWW A WELL #: 4402H RRCID -> 265721 COMPL. DATE 04/14/2011 TOTAL DEPTH 6783 PERF. 7625 - 12270

03	3131 X	2749	-0-	-382	-0-	378	1	1546	3	Y	583	604	1			41
						184	4	641	9							
04	3030 X	2063	-0-	-967	-0-	377	1	1236	3	Y	409	396	1			54
						450	9									
05	3317 X	1730	-0-	-1587	-0-	574	1	685	3	Y	373	399	1			28
						61	4	410	9							
06	3210 X	1860	-0-	-1350	-0-	368	1	1134	3	Y	312	330	1	1	8	9
						15	4	343	9							
07	3317 X	1774	-0-	-1543	-0-	406	1	1060	3	Y	268	260	1			17
						13	4	295	9							
08	2759 X	1707	-0-	-1052	-0-	395	1	994	3	Y	289	290	1			16
						318	9									

MORO CREEK WELL #: 3303H RRCID -> 265722 COMPL. DATE 05/12/2011 TOTAL DEPTH 6720 PERF. 7616 - 12213

03	3317 X	1693	-0-	-1624	-0-	98	1	1130	3	Y	423	442	1			5
						465	9									
04	3210 X	1729	-0-	-1481	-0-	68	1	1110	3	Y	501	499	1			7
						551	9									
05	2263 X	1963	-0-	-300	-0-	83	1	1276	3	Y	532	533	1			6
						19	4	585	9							
06	2190 X	2140	-0-	-50	-0-	89	1	1449	3	Y	534	538	1			2
						15	4	587	9							
07	2350 X	2350	-0-	-0-	-0-	97	1	1593	3	Y	585	577	1			10
						16	4	644	9							
*08	2516 X	2516	-0-	-0-	-0-	106	1	1723	3	Y	624	625	1			9
						1	4	686	9							

MORO CREEK WELL #: 3301H RRCID -> 265723 COMPL. DATE 05/06/2011 TOTAL DEPTH 6752 PERF. 7923 - 12550

03	3658 X	1027	-0-	-2631	-0-	50	1	578	3	Y	363	385	1			5
						399	9									
04	6679 X	6679	-0-	-0-	-0-	359	1	5887	3	Y	394	387	1			12
						433	9									
05	1724 X	1724	-0-	-0-	-0-	79	1	1214	3	Y	375	382	1			5
						18	4	413	9							
06	1738 X	1738	-0-	-0-	-0-	77	1	1245	3	Y	367	369	1	1	8	2
						12	4	404	9							
07	6913 X	2056	-0-	-4857	-0-	91	1	1505	3	Y	404	399	1			7
						16	4	444	9							
08	6913 X	2183	-0-	-4730	-0-	99	1	1604	3	Y	435	435	1			7
						1	4	479	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
NEWFIELD EXPLORATION COMPANY //CONT.// 606617
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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3193	X	-0-	-0-	-3193	-0-					Y	152	162	1			3
04	2250	X	-0-	-0-	-2250	-0-					Y	195	190	1			8
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	275	280	1			3
06	733	X	733	-0-	-0-	-0-	28	1	448	3	Y	230	232	1			1
							4	4	253	9							
07	1265	N	1265	-0-	-0-	-0-	57	1	941	3	Y	234	231	1			4
							10	4	257	9							
*08	1409	N	1409	-0-	-0-	-0-	65	1	1048	3	Y	269	269	1			4
							296	9									

COMANCHE WELL #: 501H RRCID -> 265728 COMPL. DATE 09/12/2010 TOTAL DEPTH 406 PERF. 5240 - 9823

03	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 05/14/2014 - P&A 05/14/14

GLASS B WELL #: 8201H RRCID -> 265731 COMPL. DATE 04/08/2011 TOTAL DEPTH 5307 PERF. 8010 - 10860

03	2914	X	-0-	-0-	-2914	-0-					N	110	176	1			95
04	2820	X	-0-	-0-	-2820	-0-					N	60					155
05	2914	X	1630	-0-	-1284	-0-	1510	3	120	9	N	109					264
06	2820	X	-0-	-0-	-2820	-0-					N	70	176	1			158
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	69	146	1			81
08	1643	N	-0-	-0-	-1643	-0-					N	97					178

GLASS A WELL #: 4501H RRCID -> 265732 COMPL. DATE 09/30/2010 TOTAL DEPTH 5076 PERF. 5786 - 10768

03	317	N	317	-0-	-0-	-0-	260	1	16	3	N	37					376
							41	9									
04	1209	N	1209	-0-	-0-	-0-	379	1	785	3	N	41					417
							45	9									
05	496	N	338	-0-	-158	-0-	316	1	22	9	N	20	178	1			259
06	979	N	979	-0-	-0-	-0-	383	1	590	3	N	5	166	1			98
							6	9									
07	1679	N	1679	-0-	-0-	-0-	442	1	1174	3	N	57					155
							63	9									
*08	849	N	849	-0-	-0-	-0-	325	1	494	3	N	27					182
							30	9									

GLASS A WELL #: 5401H RRCID -> 265736 COMPL. DATE 05/16/2011 TOTAL DEPTH 5181 PERF. 6550 - 10441

03	10416	X	5030	-0-	-5386	-0-	669	1	4272	3	N	81	179	1			163
							89	9									
04	10080	X	5571	-0-	-4509	-0-	662	1	4820	3	N	81					244
							89	9									
05	10416	X	4738	-0-	-5678	-0-	864	1	3821	3	N	48	167	1			125
							53	9									
06	9840	X	3340	-0-	-6500	-0-	508	1	2791	3	N	37					162
							41	9									
07	5735	X	3314	-0-	-2421	-0-	574	1	2712	3	N	25	109	1			78
							28	9									
*08	5921	X	5921	-0-	-0-	-0-	520	1	5328	3	N	66					144
							73	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
NEWFIELD EXPLORATION COMPANY //CONT.// 606617
CMWW A WELL #: 104H RRCID -> 267487 COMPL. DATE 06/20/2012 TOTAL DEPTH 7388 PERF. 7962 - 13420

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	9920	X	9195	-0-	-725	-0-	359	1	7520	3	Y	1196	1202	1			129
							1316	9									
04	9600	X	8833	-0-	-767	-0-	353	1	7234	3	Y	1133	1137	1			125
							1246	9									
05	9920	X	8998	-0-	-922	-0-	371	1	7422	3	Y	1095	1138	1			82
							1205	9									
06	9600	X	8386	-0-	-1214	-0-	481	1	6911	3	Y	904	960	1			26
							994	9									
07	8984	X	8984	-0-	-0-	-0-	595	1	7145	3	Y	1131	1087	1			70
							1244	9									
08	8866	X	8833	-0-	-33	-0-	572	1	7067	3	Y	1085	1094	1			61
							1194	9									

CMWW A WELL #: 4501H RRCID -> 269906 COMPL. DATE 10/03/2012 TOTAL DEPTH 7389 PERF. 7729 - 15476

03	27993	X	25149	-0-	-2844	-0-	977	1	20953	3	Y	2926	2893	1			313
							3219	9									
04	27090	X	23403	-0-	-3687	-0-	950	1	19446	3	Y	2734	2753	1			294
							3007	9									
05	27993	X	23591	-0-	-4402	-0-	973	1	19413	3	Y	2914	2989	1			219
							3205	9									
06	27090	X	20486	-0-	-6604	-0-	874	1	17053	3	Y	2326	2476	1	1	8	68
							2559	9									
07	23963	X	21802	-0-	-2161	-0-	949	1	17732	3	Y	2837	2730	1			175
							3121	9									
08	23963	X	21651	-0-	-2312	-0-	955	1	17866	3	Y	2573	2603	1			145
							2830	9									

CMWW A WELL #: 4403H RRCID -> 271311 COMPL. DATE 09/18/2011 TOTAL DEPTH 6872 PERF. 7503 - 12615

03	1343	X	1343	-0-	-0-	-0-	382	1	45	3	Y	662	679	1			44
							188	4	728	9							
04	1230	X	848	-0-	-382	-0-	411	1	437	9	Y	397	400	1			41
05	1116	X	929	-0-	-187	-0-	438	1	47	4	Y	404	415	1			30
							444	9									
06	1320	X	880	-0-	-440	-0-	424	1	18	4	Y	398	416	1			12
							438	9									
07	1333	X	981	-0-	-352	-0-	513	1	16	4	Y	411	398	1			25
							452	9									
08	1333	X	943	-0-	-390	-0-	490	1	453	9	Y	412	414	1			23

CMWW A WELL #: 4303H RRCID -> 271335 COMPL. DATE 04/07/2013 TOTAL DEPTH 7304 PERF. 7520 - 15080

03	18600	X	12499	-0-	-6101	-0-	486	1	10411	3	Y	1456	1510	1			19
							1602	9									
04	16170	X	11644	-0-	-4526	-0-	678	1	9408	3	Y	1416	1203	1			232
							1558	9									
05	16058	X	13066	-0-	-2992	-0-	695	1	10255	3	Y	1924	2000	1	12	8	144
							2116	9									
06	15270	X	12856	-0-	-2414	-0-	627	1	10170	3	Y	1872	1959	1	2	8	55
							2059	9									
07	13361	X	13332	-0-	-29	-0-	799	1	10577	3	Y	1778	1723	1			110
							1956	9									
*08	13084	X	13084	-0-	-0-	-0-	809	1	10465	3	Y	1645	1662	1			93
							1810	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
NEWFIELD EXPLORATION COMPANY //CONT.// 606617

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
03	25079	X	7375	-0-	-17704	-0-	245	1	5985	3	Y	1041	1167	1			-0-
							1145	9									
04	22020	X	10913	-0-	-11107	-0-	368	1	8025	3	Y	2291	2028	1			263
							2520	9									
05	21700	X	11666	-0-	-10034	-0-	445	1	8864	3	Y	2143	2245	1			161
							2357	9									
06	21000	X	9436	-0-	-11564	-0-	369	1	7178	3	Y	1717	1827	1	1	8	50
							1889	9									
07	18011	X	9920	-0-	-8091	-0-	527	1	7488	3	Y	1732	1675	1			107
							1905	9									
08	11656	X	9417	-0-	-2239	-0-	504	1	7059	3	Y	1685	1697	1			95
							1854	9									

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
03	20956	X	18468	-0-	-2488	-0-	725	1	15553	3	Y	1991	1964	1			218
							2190	9									
04	20280	X	16987	-0-	-3293	-0-	695	1	14224	3	Y	1880	1893	1			205
							2068	9									
05	20894	X	16787	-0-	-4107	-0-	704	1	14085	3	Y	1816	1885	1			136
							1998	9									
06	20220	X	15363	-0-	-4857	-0-	660	1	12837	3	Y	1696	1781	1	1	8	50
							1866	9									
07	17856	X	13784	-0-	-4072	-0-	659	1	11513	3	Y	1465	1424	1			91
							1612	9									
08	17856	X	9608	-0-	-8248	-0-	592	1	7110	3	Y	1733	1726	1			98
							1906	9									

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
03	14663	X	12562	-0-	-2101	-0-	443	1	8976	3	Y	2857	2912	1			217
							3143	9									
04	14190	X	11786	-0-	-2404	-0-	440	1	9038	3	Y	2098	2063	1			252
							2308	9									
05	14663	X	14200	-0-	-463	-0-	566	1	11566	3	Y	1880	1991	1			141
							2068	9									
06	16546	X	16546	-0-	-0-	-0-	702	1	13728	3	Y	1924	2008	1	1	8	56
							2116	9									
07	17093	X	17093	-0-	-0-	-0-	797	1	14258	3	Y	1853	1794	1			115
							2038	9									
*08	23855	X	23855	-0-	-0-	-0-	1125	1	21093	3	Y	1488	1519	1			84
							1637	9									

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
03	15748	X	13963	-0-	-1785	-0-	886	1	11065	3	Y	1829	1852	1			169
							2012	9									
04	15240	X	13104	-0-	-2136	-0-	898	1	10558	3	Y	1498	1512	1			155
							1648	9									
05	13454	X	10326	-0-	-3128	-0-	810	1	7862	3	Y	1504	1546	1			113
							1654	9									
06	13770	X	6630	-0-	-7140	-0-	530	1	4586	3	Y	1376	1449	1			40
							1514	9									
07	13950	X	7323	-0-	-6627	-0-	542	1	5293	3	Y	1353	1309	1			84
							1488	9									
08	13950	X	5692	-0-	-8258	-0-	462	1	3513	3	Y	1561	1557	1			88
							1717	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
NEWFIELD EXPLORATION COMPANY //CONT.// 606617
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
03	3534	X	2926	-0-	-608	-0-	174	1	2108	3	Y	529	521	1			39
							62	4	582	9							
04	2790	X	2703	-0-	-87	-0-	167	1	2025	3	Y	458	453	1			44
							7	4	504	9							
05	2945	X	2777	-0-	-168	-0-	186	1	2070	3	Y	465	464	1			45
							9	4	512	9							
06	2880	X	2400	-0-	-480	-0-	181	1	1783	3	Y	385	414	1			16
							12	4	424	9							
07	2945	X	2720	-0-	-225	-0-	212	1	2059	3	Y	397	382	1			31
							12	4	437	9							
*08	2933	X	2933	-0-	-0-	-0-	222	1	2264	3	Y	403	399	1			35
							4	4	443	9							

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
03	5146	X	2112	-0-	-3034	-0-	505	1	1076	3	Y	483	427	1			1666
							531	9									
04	4980	X	2560	-0-	-2420	-0-	522	1	1447	3	Y	537	582	1			1621
							591	9									
05	5146	X	2273	-0-	-2873	-0-	527	1	1152	3	Y	540	597	1			1564
							594	9									
06	2970	X	1875	-0-	-1095	-0-	466	1	987	3	Y	384	543	1			1405
							422	9									
07	2914	X	2578	-0-	-336	-0-	598	1	1485	3	Y	450	514	1			1341
							495	9									
08	2635	X	2625	-0-	-10	-0-	567	1	1374	3	Y	622	638	1			1325
							684	9									

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
03	18507	X	4443	-0-	-14064	-0-	211	1	2436	3	Y	1633	1350	1	258	8	25
							1796	9									
04	17940	X	4343	-0-	-13597	-0-	153	1	2519	3	Y	1519	1508	1	15	8	21
							1671	9									
05	18538	X	3808	-0-	-14730	-0-	165	1	2532	3	Y	975	986	1			10
							38	4	1073	9							
06	17940	X	2684	-0-	-15256	-0-	121	1	1957	3	Y	533	534	1	7	8	2
							20	4	586	9							
07	4495	X	2208	-0-	-2287	-0-	110	1	1806	3	Y	249	247	1			4
							18	4	274	9							
08	4495	X	2048	-0-	-2447	-0-	102	1	1651	3	Y	268	268	1			4
							295	9									

CMWW A WELL #: 4310H RRCID -> 272350 COMPL. DATE 06/10/2013 TOTAL DEPTH 6704 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CMWW A WELL #: 4314H RRCID -> 272510 COMPL. DATE 08/22/2013 TOTAL DEPTH 6705 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
NEWFIELD EXPLORATION COMPANY //CONT.// 606617
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
03	17546	X	11246	-0-	-6300	-0-	712	1	7383	3	Y	2557	2595	1			206
							338	4	2813	9							
04	16980	X	10960	-0-	-6020	-0-	731	1	7410	3	Y	2563	2464	1			305
							2819	9									
05	13175	X	12805	-0-	-370	-0-	837	1	8762	3	Y	2835	2927	1			213
							87	4	3119	9							
06	12750	X	11714	-0-	-1036	-0-	708	1	8272	3	Y	2459	2600	1			72
							29	4	2705	9							
07	13175	X	11656	-0-	-1519	-0-	803	1	8292	3	Y	2305	2234	1			143
							25	4	2536	9							
08	12803	X	3358	-0-	-9445	-0-	505	1	2025	3	Y	753	853	1			43
							828	9									

CMWW A WELL #: 4202H RRCID -> 273030 COMPL. DATE 02/15/2014 TOTAL DEPTH 7452 PERF. 7350 - 17726

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	51584	X	35757	-0-	-15827	-0-	1343	1	28796	3	Y	4547	4426	1	52	8	489
							616	4	5002	9							
04	44670	X	31920	-0-	-12750	-0-	1272	1	26036	3	Y	4193	4139	1	212	8	331
							4612	9									
05	41788	X	31390	-0-	-10398	-0-	1277	1	25566	3	Y	4015	3967	1	84	8	295
							130	4	4417	9							
06	39690	X	28296	-0-	-11394	-0-	1174	1	22818	3	Y	3871	3893	1	165	8	108
							46	4	4258	9							
07	33046	X	27102	-0-	-5944	-0-	1191	1	22192	3	Y	3348	3185	1	68	8	203
							36	4	3683	9							
08	33046	X	27013	-0-	-6033	-0-	1163	1	21750	3	Y	3727	3696	1	25	8	209
							4100	9									

CMWW B WELL #: 3702H RRCID -> 273791 COMPL. DATE 08/23/2011 TOTAL DEPTH 6383 PERF. 7335 - 11469

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	787	X	787	-0-	-0-	-0-	399	1	265	3	Y	112	90	1			352
							123	9									
04	720	X	522	-0-	-198	-0-	351	1	103	3	Y	62	113	1			301
							68	9									
05	744	X	306	-0-	-438	-0-	172	1	134	9	Y	122	108	1			315
06	780	X	728	-0-	-52	-0-	324	1	143	3	Y	237	107	1			445
							261	9									
07	527	N	232	-0-	-295	-0-	134	1	98	9	Y	89	161	1			373
*08	346	N	346	-0-	-0-	-0-	79	1	165	3	Y	93	174	1			292
							102	9									

CMWW A WELL #: 4503H RRCID -> 274099 COMPL. DATE 02/13/2014 TOTAL DEPTH 6450 PERF. 7446 - 18020

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	35728	X	35728	-0-	-0-	-0-	1326	1	28344	3	Y	4954	4858	1			543
							609	4	5449	9							
04	31627	X	31627	-0-	-0-	-0-	1247	1	25467	3	Y	4466	4616	1			393
							4913	9									
05	31327	X	31327	-0-	-0-	-0-	1250	1	24974	3	Y	4524	4577	1			340
							127	4	4976	9							
06	26788	X	26788	-0-	-0-	-0-	1153	1	21537	3	Y	3684	3916	1			108
							46	4	4052	9							
07	36022	X	27194	-0-	-8828	-0-	1158	1	21611	3	Y	3990	3851	1			247
							36	4	4389	9							
08	35743	X	26179	-0-	-9564	-0-	1088	1	20894	3	Y	3815	3847	1			215
							4197	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
NEWFIELD EXPLORATION COMPANY //CONT.// 606617
CMWW A WELL #: 4502H RRCID -> 274155 COMPL. DATE 02/14/2014 TOTAL DEPTH 7366 PERF. 7362 - 17761

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	32352 X	32352	-0-	-0-	-0-	1212	1	25954	3	Y	4210	4140	1			474
						555	4	4631	9							
04	28919 X	28919	-0-	-0-	-0-	1147	1	23375	3	Y	3997	4061	1			410
						4397	9									
05	28176 X	28176	-0-	-0-	-0-	1136	1	22722	3	Y	3820	3943	1			287
						116	4	4202	9							
06	24315 X	24315	-0-	-0-	-0-	1054	1	19649	3	Y	3245	3437	1			95
						42	4	3570	9							
07	32891 X	24234	-0-	-8657	-0-	1041	1	19366	3	Y	3450	3332	1			213
						32	4	3795	9							
08	32364 X	22862	-0-	-9502	-0-	955	1	18347	3	Y	3236	3266	1			183
						3560	9									

CMWW A WELL #: 4405H RRCID -> 274158 COMPL. DATE 02/20/2014 TOTAL DEPTH 7399 PERF. 7558 - 15236

03	21856 X	21856	-0-	-0-	-0-	831	1	17353	3	Y	2992	2950	1			328
						381	4	3291	9							
04	20012 X	20012	-0-	-0-	-0-	788	1	16104	3	Y	2836	2876	1			288
						3120	9									
05	19639 X	19639	-0-	-0-	-0-	789	1	15799	3	Y	2701	2786	1			203
						80	4	2971	9							
06	17735 X	17735	-0-	-0-	-0-	738	1	14398	3	Y	2336	2471	1			68
						29	4	2570	9							
07	20429 X	17361	-0-	-3068	-0-	762	1	14148	3	Y	2206	2138	1			136
						24	4	2427	9							
08	20429 X	16793	-0-	-3636	-0-	704	1	13613	3	Y	2251	2260	1			127
						2476	9									

CMWW A WELL #: 4406H RRCID -> 274305 COMPL. DATE 02/20/2014 TOTAL DEPTH 7407 PERF. 7426 - 14976

03	24713 X	24713	-0-	-0-	-0-	913	1	19688	3	Y	3359	3300	1			375
						417	4	3695	9							
04	22412 X	22412	-0-	-0-	-0-	884	1	18062	3	Y	3151	3202	1			324
						3466	9									
05	21855 X	21855	-0-	-0-	-0-	876	1	17547	3	Y	3039	3135	1			228
						89	4	3343	9							
06	19700 X	19700	-0-	-0-	-0-	818	1	15944	3	Y	2642	2793	1			77
						32	4	2906	9							
07	23281 X	18920	-0-	-4361	-0-	830	1	15406	3	Y	2416	2344	1			149
						26	4	2658	9							
08	23281 X	18072	-0-	-5209	-0-	759	1	14651	3	Y	2420	2432	1			137
						2662	9									

MORO CREEK WELL #: 2405H RRCID -> 276199 COMPL. DATE 07/14/2014 TOTAL DEPTH 7318 PERF. 7425 - 15099

03	38812 X	31007	-0-	-7805	-0-	1903	1	23144	3	Y	4789	4709	1			315
						692	4	5268	9							
04	37560 X	26069	-0-	-11491	-0-	1644	1	19906	3	Y	4046	3995	1	5	8	361
						68	4	4451	9							
05	38812 X	23714	-0-	-15098	-0-	1636	1	18149	3	Y	3502	3572	1	1	8	290
						77	4	3852	9							
06	34410 X	20732	-0-	-13678	-0-	1618	1	15886	3	Y	2842	3021	1	2	8	109
						102	4	3126	9							
07	33108 X	19561	-0-	-13547	-0-	1543	1	14995	3	Y	2669	2594	1			184
						87	4	2936	9							
08	31000 X	19817	-0-	-11183	-0-	1511	1	15399	3	Y	2619	2613	1			190
						26	4	2881	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
NEWFIELD EXPLORATION COMPANY //CONT.// 606617
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
03	45539	X	32392	-0-	-13147	-0-	1861	1	22638	3	Y	6560	6172	1	1	8	388
							677	4	7216	9							
04	44070	X	34532	-0-	-9538	-0-	2208	1	26737	3	Y	4995	5003	1			380
							92	4	5495	9							
05	40610	X	32118	-0-	-8492	-0-	2263	1	25086	3	Y	4241	4268	1			353
							104	4	4665	9							
06	31950	X	30059	-0-	-1891	-0-	2402	1	23588	3	Y	3562	3778	1	1	8	136
							151	4	3918	9							
07	35681	X	29137	-0-	-6544	-0-	2362	1	22946	3	Y	3360	3264	1			232
							133	4	3696	9							
08	35681	X	27856	-0-	-7825	-0-	2181	1	22233	3	Y	3095	3101	1			226
							37	4	3405	9							

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
03	17546	X	1625	-0-	-15921	-0-	170	1	1300	3	Y	53	61	1			37
							97	4	58	9							
04	16980	X	1364	-0-	-15616	-0-	139	1	1096	3	Y	106	109	1			34
							12	4	117	9							
05	1810	X	1810	-0-	-0-	-0-	140	1	1015	3	Y	57	51	1			40
							592	4	63	9							
06	2250	X	2001	-0-	-249	-0-	201	1	1343	3	Y	97	93	1			44
							350	4	107	9							
07	2232	X	1828	-0-	-404	-0-	242	1	1509	3	Y	41	38	1			47
							32	4	45	9							
08	1798	X	1576	-0-	-222	-0-	190	1	1196	3	Y	75	76	1			46
							107	4	83	9							

MORO CREEK WELL #: 2406H RRCID -> 276346 COMPL. DATE 07/11/2014 TOTAL DEPTH 7232 PERF. 7396 - 15351

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	35588	X	33268	-0-	-2320	-0-	2021	1	24585	3	Y	5388	5293	1			365
							735	4	5927	9							
04	34440	X	28203	-0-	-6237	-0-	1763	1	21337	3	Y	4573	4574	1			364
							73	4	5030	9							
05	26148	X	26148	-0-	-0-	-0-	1790	1	19851	3	Y	4022	4053	1			333
							83	4	4424	9							
06	34440	X	24159	-0-	-10281	-0-	1864	1	18300	3	Y	3525	3723	1			135
							117	4	3878	9							
07	35588	X	24724	-0-	-10864	-0-	1949	1	18936	3	Y	3390	3292	1			233
							110	4	3729	9							
08	33263	X	23070	-0-	-10193	-0-	1759	1	17926	3	Y	3050	3062	1			221
							30	4	3355	9							

MORO CREEK WELL #: 2601H RRCID -> 276349 COMPL. DATE 10/19/2011 TOTAL DEPTH 6806 PERF. 7050 - 11632

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4526	X	2750	-0-	-1776	-0-	174	1	2127	3	Y	350	345	1			29
							64	4	385	9							
04	4380	X	2640	-0-	-1740	-0-	174	1	2100	3	Y	326	323	1			32
							7	4	359	9							
05	3001	X	3001	-0-	-0-	-0-	213	1	2369	3	Y	371	368	1			35
							11	4	408	9							
06	3450	X	2832	-0-	-618	-0-	229	1	2245	3	Y	313	335	1			13
							14	4	344	9							
07	2976	X	2691	-0-	-285	-0-	219	1	2123	3	Y	306	295	1			24
							12	4	337	9							
08	3007	X	2560	-0-	-447	-0-	199	1	2027	3	Y	301	299	1			26
							3	4	331	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
NEWFIELD EXPLORATION COMPANY //CONT.// 606617
CMWW A WELL #: 4408H RRCID -> 276422 COMPL. DATE 07/22/2014 TOTAL DEPTH 6853 PERF. 7440 - 12649

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	21762	X	19916	-0-	-1846	-0-	737	1	16008	3	Y	2575	2580	1			335
							338	4	2833	9							
04	25713	X	25713	-0-	-0-	-0-	1008	1	21387	3	Y	3016	3036	1			315
							3318	9									
05	30347	X	30347	-0-	-0-	-0-	1283	1	25868	3	Y	2787	2893	1			209
							130	4	3066	9							
06	30582	X	30582	-0-	-0-	-0-	1339	1	26767	3	Y	2202	2346	1	1	8	64
							54	4	2422	9							
07	23407	X	23407	-0-	-0-	-0-	1039	1	19693	3	Y	2403	2318	1			149
							32	4	2643	9							
08	21762	X	18856	-0-	-2906	-0-	804	1	15766	3	Y	2078	2110	1			117
							2286	9									

MORO CREEK WELL #: 2402H RRCID -> 276502 COMPL. DATE 08/16/2011 TOTAL DEPTH 6642 PERF. 7265 - 12470

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	13206	X	3987	-0-	-9219	-0-	254	1	3085	3	Y	505	514	1			34
							92	4	556	9							
04	12780	X	3726	-0-	-9054	-0-	247	1	2993	3	Y	433	428	1			39
							10	4	476	9							
05	13206	X	3457	-0-	-9749	-0-	249	1	2758	3	Y	399	398	1			40
							11	4	439	9							
06	3300	X	3300	-0-	-0-	-0-	258	1	2529	3	Y	452	473	1			19
							16	4	497	9							
07	3602	X	3602	-0-	-0-	-0-	291	1	2822	3	Y	430	415	1			34
							16	4	473	9							
08	3999	X	3425	-0-	-574	-0-	267	1	2725	3	Y	389	387	1			36
							5	4	428	9							

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
03	0		19604	-0-	19604	19604	1056	1	12216	3	Y	5724	5338	1			386
							36	4	6296	9							
04	0		58586	-0-	58586	78190	2260	1	37116	3	Y	17464	17599	1			251
							19210	9									
05	142712	X	64522	-0-	-78190	-0-	2777	1	42556	3	Y	16869	16946	1			174
							633	4	18556	9							
06	60471	X	60471	-0-	-0-	-0-	2575	1	41726	3	Y	14315	14452	1			37
							423	4	15747	9							
07	59282	X	59282	-0-	-0-	-0-	2578	1	42435	3	Y	12574	12410	1			201
							438	4	13831	9							
*08	54083	X	54083	-0-	-0-	-0-	2471	1	40035	3	Y	10513	10570	1			144
							13	4	11564	9							

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
03	0		96	-0-	96	96	4	1	44	3	Y	-0-					-0-
							48	4									
04	0		47449	-0-	47449	47545	1990	1	32684	3	Y	11460	11229	1			231
							169	4	12606	9							
05	0		57530	-0-	57530	105075	2594	1	39745	3	Y	13273	13369	1			135
							591	4	14600	9							
06	161301	X	56226	-0-	-105075	-0-	2447	1	39656	3	Y	12474	12578	1			31
							402	4	13721	9							
07	57781	X	57781	-0-	-0-	-0-	2497	1	41116	3	Y	12494	12327	1			198
							425	4	13743	9							
*08	54798	X	54798	-0-	-0-	-0-	2478	1	40154	3	Y	11047	11094	1			151
							14	4	12152	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
NEWFIELD EXPLORATION COMPANY //CONT.// 606617
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
03	0		38	-0-	38	38	1	1	17	3	Y	-0-					-0-
							20	4									
04	0		43728	-0-	43728	43766	1783	1	29266	3	Y	11504	11278	1			226
							25	4	12654	9							
05	0		59898	-0-	59898	103664	2653	1	40648	3	Y	14539	14617	1			148
							604	4	15993	9							
06	161209	X	57545	-0-	-103664	-0-	2468	1	39990	3	Y	13347	13462	1			33
							405	4	14682	9							
07	55966	X	55966	-0-	-0-	-0-	2419	1	39826	3	Y	12100	11941	1			192
							411	4	13310	9							
*08	54517	X	54517	-0-	-0-	-0-	2502	1	40529	3	Y	10430	10480	1			142
							13	4	11473	9							

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
03	T. A.		12159	-0-	12159	12159	668	1	7724	3	Y	3275	2571	1	430	8	274
							164	4	3603	9							
04	T. A.		59705	-0-	59705	71864	2502	1	41090	3	Y	14648	14619	1	79	8	224
							16113	9									
*05	138083	X	66219	-0-	-71864	-0-	3040	1	46567	3	Y	14473	14498	1	51	8	148
							692	4	15920	9							
*06	58913	X	58913	-0-	-0-	-0-	2659	1	43078	3	Y	11582	11690	1	10	8	30
							436	4	12740	9							
*07	57097	X	57097	-0-	-0-	-0-	2618	1	43090	3	Y	9950	9821	1			159
							444	4	10945	9							
*08	52781	X	52781	-0-	-0-	-0-	2511	1	40685	3	Y	8701	8741	1			119
							14	4	9571	9							

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
02	0		4189	-0-	4189	4189	713	1	1646	3	Y	1547	868	1	380	8	299
							128	4	1702	9							
03	0		49350	-0-	49350	53539	2546	1	29453	3	Y	15774	15667	1	69	8	337
							17351	9									
04	0		46190	-0-	46190	99729	1766	1	28995	3	Y	14026	14109	1	36	8	218
							15429	9									
*05	144574	X	44845	-0-	-99729	-0-	1888	1	28927	3	Y	12364	12439	1	13	8	130
							430	4	13600	9							
*06	41481	X	41481	-0-	-0-	-0-	1770	1	28666	3	Y	9777	9878	1	1	8	28
							290	4	10755	9							
*07	40620	X	40620	-0-	-0-	-0-	1779	1	29298	3	Y	8400	8291	1			137
							303	4	9240	9							
*08	36906	X	36906	-0-	-0-	-0-	1676	1	27146	3	Y	7341	7376	1			102
							9	4	8075	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
03	21515	X	21515	-0-	-0-	-0-	980	1	19985	2	Y	487	507	0			39
							14	4	536	9							
04	17091	X	17091	-0-	-0-	-0-	379	1	16253	2	Y	404	418	0			25
							15	4	444	9							
05	10904	X	10904	-0-	-0-	-0-	390	1	10149	2	Y	331	343	0			13
							1	4	364	9							
06	5395	X	5395	-0-	-0-	-0-	188	1	4471	2	Y	669	640	0			42
							736	9									
07	21514	X	8301	-0-	-13213	-0-	288	1	6614	2	Y	1271	1223	0			90
							1	4	1398	9							
08	21514	X	5558	-0-	-15956	-0-	225	1	4650	2	Y	621	671	0			40
							683	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883
VIVION WELL #: 1 RRCID -> 266427 COMPL. DATE 02/14/2012 TOTAL DEPTH 7447 PERF. 8292 - 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
03	2391	N	2391	-0-	-0-	-0-	56	1	536	2	Y	1470	1405	0			144
							182	4	1617	9							
04	3000	N	7002	-0-	4002	4002	720	1	2174	2	Y	2861	2674	0			331
							961	4	3147	9							
05	3100	N	1404	-0-	-1696	2306	149	1	406	2	Y	758	1028	0			61
							15	4	834	9							
06	3000	N	1105	-0-	-1895	411	104	1	376	2	Y	509	526	0			44
							65	4	560	9							
07	1479	X	1068	-0-	-411	-0-	25	1	70	2	Y	881	846	0			79
							4	4	969	9							
08	1457	X	843	-0-	-614	-0-	53	1	170	2	Y	531	574	0			36
							36	4	584	9							

LIGHT RANCH WELL #: 3 RRCID -> 269332 COMPL. DATE 07/01/2012 TOTAL DEPTH 8079 PERF. 8512 - 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
03	9610	X	8930	-0-	-680	-0-	150	1	8112	2	Y	158	151	0			16
							494	4	174	9							
04	9030	X	8499	-0-	-531	-0-	127	1	7636	2	Y	44	54	0			6
							688	4	48	9							
05	9331	X	7443	-0-	-1888	-0-	328	1	5187	2	Y	69	68	0			7
							1852	4	76	9							
06	8640	X	6348	-0-	-2292	-0-	408	1	5084	2	Y	128	120	0			15
							715	4	141	9							
07	0	W	7990	-0-	7990	7990	563	1	6824	2	Y	42	52	0			5
							557	4	46	9							
08	0	W	7201	-0-	7201	15191	544	1	6173	2	Y	39	39	0			5
							441	4	43	9							

LIGHT RANCH WELL #: 4 RRCID -> 269333 COMPL. DATE 07/01/2012 TOTAL DEPTH 8060 PERF. 8553 - 13680

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	7316	X	5577	-0-	-1739	-0-	92	1	4983	2	Y	181	179	0			18
							303	4	199	9							
04	7080	X	6206	-0-	-874	-0-	84	1	5082	2	Y	529	477	0			70
							458	4	582	9							
05	7316	X	7113	-0-	-203	-0-	287	1	4537	2	Y	608	620	0			58
							1620	4	669	9							
06	7080	X	6972	-0-	-108	-0-	425	1	5295	2	Y	461	464	0			55
							745	4	507	9							
07	6820	X	5421	-0-	-1399	-0-	376	1	4567	2	Y	95	139	0			11
							373	4	105	9							
08	7099	X	7093	-0-	-6	-0-	509	1	5781	2	Y	331	300	0			42
							439	4	364	9							

BRISCOE RANCH EF WELL #: 2 RRCID -> 269334 COMPL. DATE 08/02/2012 TOTAL DEPTH 7786 PERF. 8283 - 13500

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	34751	X	19338	-0-	-15413	-0-	843	1	17190	2	Y	1175	1249	0			94
							12	4	1293	9							
04	33630	X	12225	-0-	-21405	-0-	260	1	11140	2	Y	741	789	0			46
							10	4	815	9							
05	20367	X	18060	-0-	-2307	-0-	620	1	16149	2	Y	1172	1172	0			46
							2	4	1289	9							
06	19710	X	6592	-0-	-13118	-0-	238	1	5663	2	Y	627	634	0			39
							1	4	690	9							
07	16833	X	8905	-0-	-7928	-0-	339	1	7785	2	Y	709	698	0			50
							1	4	780	9							
08	16833	X	7841	-0-	-8992	-0-	335	1	6911	2	Y	541	556	0			35
							595	9									

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
03	37355 X	16583	-0-	-20772	-0-	713	1	14531	2	Y	1207	1288	0			96
						11	4	1328	9							
04	36150 X	11586	-0-	-24564	-0-	244	1	10468	2	Y	785	832	0			49
						10	4	864	9							
05	20091 X	20091	-0-	-0-	-0-	723	1	18829	2	Y	488	518	0			19
						2	4	537	9							
06	18420 X	12719	-0-	-5701	-0-	485	1	11531	2	Y	638	617	0			40
						1	4	702	9							
07	19034 X	7216	-0-	-11818	-0-	275	1	6314	2	Y	569	569	0			40
						1	4	626	9							
08	20088 X	6847	-0-	-13241	-0-	275	1	5624	2	Y	862	846	0			56
						948	9									

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
03	35464 X	20115	-0-	-15349	-0-	877	1	17884	2	Y	1219	1254	0			97
						13	4	1341	9							
04	34320 X	16627	-0-	-17693	-0-	350	1	15021	2	Y	1129	1156	0			70
						14	4	1242	9							
05	16554 X	13936	-0-	-2618	-0-	470	1	12245	2	Y	1109	1136	0			43
						1	4	1220	9							
06	19470 X	15909	-0-	-3561	-0-	580	1	13792	2	Y	1395	1351	0			87
						2	4	1535	9							
07	20119 X	13919	-0-	-6200	-0-	527	1	12116	2	Y	1159	1164	0			82
						1	4	1275	9							
08	20119 X	12674	-0-	-7445	-0-	532	1	10999	2	Y	1039	1054	0			67
						1143	9									

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
03	17143 X	10486	-0-	-6657	-0-	369	1	7521	2	Y	2355	2427	0			188
						5	4	2591	9							
04	12540 X	9020	-0-	-3520	-0-	191	1	8193	2	Y	571	723	0			36
						8	4	628	9							
05	12958 X	6124	-0-	-6834	-0-	206	1	5370	2	Y	497	514	0			19
						1	4	547	9							
06	12270 X	10605	-0-	-1665	-0-	397	1	9456	2	Y	683	659	0			43
						1	4	751	9							
07	11160 X	9002	-0-	-2158	-0-	351	1	8082	2	Y	516	522	0			37
						1	4	568	9							
08	10478 X	9728	-0-	-750	-0-	422	1	8719	2	Y	534	536	0			35
						587	9									

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
03	20263 X	20263	-0-	-0-	-0-	894	1	18236	2	Y	1018	1041	0			81
						13	4	1120	9							
04	17670 X	14616	-0-	-3054	-0-	311	1	13351	2	Y	856	884	0			53
						12	4	942	9							
05	18259 X	15401	-0-	-2858	-0-	530	1	13798	2	Y	974	989	0			38
						2	4	1071	9							
06	17670 X	12894	-0-	-4776	-0-	483	1	11501	2	Y	826	813	0			51
						1	4	909	9							
07	17143 X	14413	-0-	-2730	-0-	562	1	12931	2	Y	835	827	0			59
						1	4	919	9							
08	17143 X	12424	-0-	-4719	-0-	544	1	11183	2	Y	634	652	0			41
						697	9									

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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	23374 X	16012	-0-	-7362	-0-	685	1	13973	2	Y	1222	1330	0			98
						10	4	1344	9							
04	20070 X	16208	-0-	-3862	-0-	339	1	14534	2	Y	1202	1225	0			75
						13	4	1322	9							
05	20739 X	17235	-0-	-3504	-0-	582	1	15155	2	Y	1360	1382	0			53
						2	4	1496	9							
06	20070 X	16570	-0-	-3500	-0-	602	1	14318	2	Y	1498	1458	0			93
						2	4	1648	9							
07	18548 X	18548	-0-	-0-	-0-	702	1	16148	2	Y	1542	1526	0			109
						2	4	1696	9							
*08	18145 X	18145	-0-	-0-	-0-	771	1	15887	2	Y	1352	1373	0			88
						1487	9									

BRISCOE RANCH EF WELL #: 19 RRCID -> 272565 COMPL. DATE 02/04/2014 TOTAL DEPTH 7718 PERF. 8448 - 12987

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	23777 X	22467	-0-	-1310	-0-	969	1	19750	2	Y	1576	1638	0			126
						14	4	1734	9							
04	23010 X	17989	-0-	-5021	-0-	376	1	16126	2	Y	1338	1381	0			83
						15	4	1472	9							
05	23777 X	20702	-0-	-3075	-0-	707	1	18429	2	Y	1422	1449	0			56
						2	4	1564	9							
06	23010 X	17344	-0-	-5666	-0-	648	1	15421	2	Y	1157	1141	0			72
						2	4	1273	9							
07	26133 X	20393	-0-	-5740	-0-	791	1	18197	2	Y	1275	1257	0			90
						2	4	1403	9							
08	22475 X	15523	-0-	-6952	-0-	662	1	13724	2	Y	1034	1057	0			67
						1137	9									

BRISCOE RANCH EF WELL #: 21 RRCID -> 272611 COMPL. DATE 02/17/2014 TOTAL DEPTH 7995 PERF. 8436 - 13087

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	31186 X	17116	-0-	-14070	-0-	752	1	15322	2	Y	937	1055	0			75
						11	4	1031	9							
04	30180 X	18234	-0-	-11946	-0-	389	1	16662	2	Y	1062	1071	0			66
						15	4	1168	9							
05	29388 X	17820	-0-	-11568	-0-	605	1	15761	2	Y	1320	1334	0			52
						2	4	1452	9							
06	28440 X	17711	-0-	-10729	-0-	656	1	15609	2	Y	1313	1283	0			82
						2	4	1444	9							
07	23343 X	6012	-0-	-17331	-0-	247	1	5689	2	Y	68	145	0			5
						1	4	75	9							
08	18848 X	645	-0-	-18203	-0-	28	1	617	2	Y	-0-	5	0			-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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	43617 X	28708	-0-	-14909	-0-	1218	1	24839	2	Y	2394	2455	0			191
						18	4	2633	9							
04	37680 X	30463	-0-	-7217	-0-	627	1	26892	2	Y	2654	2680	0			165
						25	4	2919	9							
05	38936 X	34612	-0-	-4324	-0-	1157	1	30150	2	Y	3001	3049	0			117
						4	4	3301	9							
06	36600 X	28992	-0-	-7608	-0-	1060	1	25220	2	Y	2463	2427	0			153
						3	4	2709	9							
07	30163 X	29501	-0-	-662	-0-	1122	1	25804	2	Y	2339	2326	0			166
						2	4	2573	9							
08	30163 X	29196	-0-	-967	-0-	1242	1	25643	2	Y	2100	2130	0			136
						1	4	2310	9							

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
03	23746	X	20383	-0-	-3363	-0-	905	1	18444	2	Y	928	976	0			74
							13	4	1021	9							
04	22770	X	21676	-0-	-1094	-0-	468	1	20070	2	Y	1018	1029	0			63
							18	4	1120	9							
05	20274	X	11898	-0-	-8376	-0-	403	1	10509	2	Y	895	923	0			35
							1	4	985	9							
06	19740	X	10023	-0-	-9717	-0-	370	1	8810	2	Y	765	752	0			48
							1	4	842	9							
07	22413	X	4607	-0-	-17806	-0-	178	1	4091	2	Y	307	333	0			22
							338	9									
08	22413	X	-0-	-0-	-22413	-0-					Y	-0-	22	0			-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
03	11582	X	11582	-0-	-0-	-0-	516	1	10528	2	Y	482	500	0			38
							8	4	530	9							
04	10043	X	10043	-0-	-0-	-0-	217	1	9301	2	Y	469	478	0			29
							9	4	516	9							
05	8587	X	7070	-0-	-1517	-0-	234	1	6109	2	Y	660	663	0			26
							1	4	726	9							
06	9240	X	6440	-0-	-2800	-0-	239	1	5690	2	Y	464	461	0			29
							1	4	510	9							
07	11594	X	5869	-0-	-5725	-0-	229	1	5266	2	Y	339	344	0			24
							1	4	373	9							
08	11594	X	6173	-0-	-5421	-0-	263	1	5430	2	Y	436	432	0			28
							480	9									

BRISCOE RANCH EF WELL #: 6 RRCID -> 272616 COMPL. DATE 02/11/2014 TOTAL DEPTH 8409 PERF. 8409 - 13113

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	26474	X	20515	-0-	-5959	-0-	913	1	18613	2	Y	887	974	0			71
							13	4	976	9							
04	17627	X	17627	-0-	-0-	-0-	383	1	16438	2	Y	719	745	0			45
							15	4	791	9							
05	25358	X	11182	-0-	-14176	-0-	404	1	10518	2	Y	235	271	0			9
							1	4	259	9							
06	24540	X	1789	-0-	-22751	-0-	70	1	1676	2	Y	39	46	0			2
							43	9									
07	25358	X	5079	-0-	-20279	-0-	202	1	4635	2	Y	220	206	0			16
							242	9									
08	20522	X	5094	-0-	-15428	-0-	226	1	4733	2	Y	123	131	0			8
							135	9									

BRISCOE RANCH EF WELL #: 13 RRCID -> 273565 COMPL. DATE 03/18/2014 TOTAL DEPTH 7879 PERF. 8345 - 13571

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	30256	X	17818	-0-	-12438	-0-	771	1	15715	2	Y	1201	1233	0			96
							11	4	1321	9							
04	24270	X	15675	-0-	-8595	-0-	327	1	13996	2	Y	1217	1237	0			76
							13	4	1339	9							
05	22785	X	12081	-0-	-10704	-0-	398	1	10383	2	Y	1181	1211	0			46
							1	4	1299	9							
06	21270	X	16296	-0-	-4974	-0-	602	1	14333	2	Y	1235	1204	0			77
							2	4	1359	9							
07	18699	X	18699	-0-	-0-	-0-	721	1	16577	2	Y	1272	1259	0			90
							2	4	1399	9							
08	17825	X	14816	-0-	-3009	-0-	635	1	13115	2	Y	969	996	0			63
							1066	9									

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
03	33666	X	15056	-0-	-18610	-0-	681	1	13882	2	Y	439	518	0			35
							10	4	483	9							
04	23790	X	16171	-0-	-7619	-0-	342	1	14663	2	Y	1048	1018	0			65
							13	4	1153	9							
05	22661	X	16856	-0-	-5805	-0-	578	1	15056	2	Y	1109	1131	0			43
							2	4	1220	9							
06	21060	X	15033	-0-	-6027	-0-	558	1	13282	2	Y	1084	1059	0			68
							1	4	1192	9							
07	16089	X	14409	-0-	-1680	-0-	561	1	12904	2	Y	857	864	0			61
							1	4	943	9							
08	16089	X	13397	-0-	-2692	-0-	581	1	11980	2	Y	760	772	0			49
							836	9									

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
03	41757	X	20996	-0-	-20761	-0-	904	1	18428	2	Y	1501	1547	0			120
							13	4	1651	9							
04	33300	X	19766	-0-	-13534	-0-	416	1	17830	2	Y	1367	1402	0			85
							16	4	1504	9							
05	32798	X	22013	-0-	-10785	-0-	761	1	19832	2	Y	1289	1324	0			50
							2	4	1418	9							
06	30930	X	20753	-0-	-10177	-0-	785	1	18670	2	Y	1178	1155	0			73
							2	4	1296	9							
07	23126	X	18644	-0-	-4482	-0-	719	1	16544	2	Y	1254	1238	0			89
							2	4	1379	9							
08	22010	X	16977	-0-	-5033	-0-	730	1	15128	2	Y	1017	1040	0			66
							1119	9									

BRISCOE RANCH EF WELL #: 14 RRCID -> 273781 COMPL. DATE 03/14/2014 TOTAL DEPTH 8008 PERF. 8231 - 12981

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	43493	X	19584	-0-	-23909	-0-	864	1	17617	2	Y	991	1020	0			79
							13	4	1090	9							
04	39450	X	20055	-0-	-19395	-0-	430	1	18444	2	Y	1058	1071	0			66
							17	4	1164	9							
05	40765	X	20991	-0-	-19774	-0-	735	1	19161	2	Y	994	1021	0			39
							2	4	1093	9							
06	27180	X	17956	-0-	-9224	-0-	685	1	16304	2	Y	877	861	0			55
							2	4	965	9							
07	18468	X	18468	-0-	-0-	-0-	729	1	16776	2	Y	874	867	0			62
							2	4	961	9							
08	20987	X	19736	-0-	-1251	-0-	872	1	17917	2	Y	860	866	0			56
							1	4	946	9							

BRISCOE RANCH EF WELL #: 15 RRCID -> 273782 COMPL. DATE 03/14/2014 TOTAL DEPTH 8038 PERF. 8228 - 13090

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	45043	X	30682	-0-	-14361	-0-	1335	1	27223	2	Y	1913	1990	0			153
							20	4	2104	9							
04	43500	X	21500	-0-	-22000	-0-	457	1	19575	2	Y	1318	1389	0			82
							18	4	1450	9							
05	44950	X	24461	-0-	-20489	-0-	852	1	22194	2	Y	1284	1316	0			50
							3	4	1412	9							
06	34110	X	22835	-0-	-11275	-0-	863	1	20540	2	Y	1300	1269	0			81
							2	4	1430	9							
07	25761	X	20807	-0-	-4954	-0-	815	1	18733	2	Y	1143	1143	0			81
							2	4	1257	9							
08	25761	X	22264	-0-	-3497	-0-	975	1	20087	2	Y	1092	1102	0			71
							1	4	1201	9							

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
03	38626	X	20573	-0-	-18053	-0-	892	1	18184	2	Y	1349	1368	0			108
							13	4	1484	9							
04	31260	X	19869	-0-	-11391	-0-	421	1	18056	2	Y	1250	1280	0			78
							17	4	1375	9							
05	31651	X	22137	-0-	-9514	-0-	763	1	19883	2	Y	1354	1379	0			53
							2	4	1489	9							
06	27720	X	20064	-0-	-7656	-0-	754	1	17930	2	Y	1253	1228	0			78
							2	4	1378	9							
07	20584	X	18188	-0-	-2396	-0-	709	1	16316	2	Y	1055	1058	0			75
							2	4	1161	9							
08	22134	X	19423	-0-	-2711	-0-	846	1	17436	2	Y	1036	1044	0			67
							1	4	1140	9							

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
03	50468	X	32733	-0-	-17735	-0-	1342	1	27352	2	Y	3654	3638	0			292
							20	4	4019	9							
04	42390	X	30706	-0-	-11684	-0-	630	1	27020	2	Y	2755	2875	0			172
							25	4	3031	9							
05	43307	X	33859	-0-	-9448	-0-	1164	1	30333	2	Y	2144	2232	0			84
							4	4	2358	9							
06	41400	X	30009	-0-	-11391	-0-	1140	1	27121	2	Y	1586	1571	0			99
							3	4	1745	9							
07	33790	X	30035	-0-	-3755	-0-	1152	1	26502	2	Y	2162	2108	0			153
							3	4	2378	9							
08	33852	X	21817	-0-	-12035	-0-	912	1	18871	2	Y	1848	1881	0			120
							1	4	2033	9							

BRISCOE RANCH EF WELL #: 27 RRCID -> 273792 COMPL. DATE 03/24/2014 TOTAL DEPTH 7878 PERF. 8348 - 12814

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	31496	X	17109	-0-	-14387	-0-	730	1	14877	2	Y	1355	1367	0			108
							11	4	1491	9							
04	24150	X	13961	-0-	-10189	-0-	289	1	12397	2	Y	1149	1185	0			72
							11	4	1264	9							
05	23684	X	17957	-0-	-5727	-0-	615	1	16022	2	Y	1198	1223	0			47
							2	4	1318	9							
06	22320	X	16263	-0-	-6057	-0-	610	1	14523	2	Y	1025	1008	0			64
							2	4	1128	9							
07	15314	X	12159	-0-	-3155	-0-	464	1	10672	2	Y	929	927	0			66
							1	4	1022	9							
*08	16351	X	16351	-0-	-0-	-0-	697	1	14439	2	Y	1104	1098	0			72
							1	4	1214	9							

BRISCOE RANCH EF WELL #: 26 RRCID -> 273793 COMPL. DATE 03/24/2014 TOTAL DEPTH 7886 PERF. 8316 - 12860

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	44175	X	18771	-0-	-25404	-0-	802	1	16345	2	Y	1465	1501	0			117
							12	4	1612	9							
04	26760	X	17109	-0-	-9651	-0-	358	1	15345	2	Y	1265	1303	0			79
							14	4	1392	9							
05	26815	X	19367	-0-	-7448	-0-	670	1	17464	2	Y	1119	1154	0			44
							2	4	1231	9							
06	25500	X	21855	-0-	-3645	-0-	823	1	19571	2	Y	1326	1287	0			83
							2	4	1459	9							
07	19856	X	19856	-0-	-0-	-0-	764	1	17565	2	Y	1386	1371	0			98
							2	4	1525	9							
08	19375	X	18291	-0-	-1084	-0-	786	1	16219	2	Y	1168	1190	0			76
							1	4	1285	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883

BRISCOE RANCH EF WELL #: 25 RRCID -> 273794 COMPL. DATE 03/25/2014 TOTAL DEPTH 7879 PERF. 8334 - 12780

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	39494 X	24467	-0-	-15027	-0-	1029	1	20970	2	Y	2230	2282	0			178
						15	4	2453	9							
04	33480 X	23032	-0-	-10448	-0-	472	1	20230	2	Y	2101	2148	0			131
						19	4	2311	9							
05	33883 X	21585	-0-	-12298	-0-	712	1	18543	2	Y	2116	2164	0			83
						2	4	2328	9							
06	31260 X	24064	-0-	-7196	-0-	877	1	20856	2	Y	2117	2068	0			132
						2	4	2329	9							
07	24769 X	20791	-0-	-3978	-0-	815	1	18735	2	Y	1126	1178	0			80
						2	4	1239	9							
08	24459 X	22473	-0-	-1986	-0-	951	1	19607	2	Y	1740	1707	0			113
						1	4	1914	9							

BRISCOE RANCH EF WELL #: 11 RRCID -> 274036 COMPL. DATE 03/15/2014 TOTAL DEPTH 7905 PERF. 8374 - 13558

03	26536 X	16546	-0-	-9990	-0-	741	1	15111	2	Y	621	709	0			50
						11	4	683	9							
04	24690 X	15006	-0-	-9684	-0-	320	1	13697	2	Y	887	882	0			55
						13	4	976	9							
05	25513 X	15352	-0-	-10161	-0-	521	1	13588	2	Y	1128	1139	0			44
						2	4	1241	9							
06	22620 X	14389	-0-	-8231	-0-	531	1	12646	2	Y	1101	1076	0			69
						1	4	1211	9							
07	17298 X	15342	-0-	-1956	-0-	584	1	13429	2	Y	1207	1190	0			86
						1	4	1328	9							
08	16554 X	15413	-0-	-1141	-0-	669	1	13679	2	Y	968	991	0			63
						1065	9									

BRISCOE RANCH EF WELL #: 20 RRCID -> 274088 COMPL. DATE 10/16/2013 TOTAL DEPTH 8003 PERF. 8457 - 13165

03	22382 X	22123	-0-	-259	-0-	978	1	19937	2	Y	1085	1090	0			87
						14	4	1194	9							
04	21660 X	15005	-0-	-6655	-0-	324	1	13878	2	Y	718	760	0			45
						13	4	790	9							
05	16742 X	16742	-0-	-0-	-0-	587	1	15306	2	Y	770	785	0			30
						2	4	847	9							
06	21420 X	12593	-0-	-8827	-0-	472	1	11230	2	Y	809	789	0			50
						1	4	890	9							
07	18600 X	16497	-0-	-2103	-0-	636	1	14626	2	Y	1122	1092	0			80
						1	4	1234	9							
08	18600 X	17623	-0-	-977	-0-	766	1	15832	2	Y	931	951	0			60
						1	4	1024	9							

BRISCOE RANCH EF WELL #: 22 RRCID -> 274089 COMPL. DATE 10/11/2013 TOTAL DEPTH 8005 PERF. 8639 - 13099

03	27094 X	18104	-0-	-8990	-0-	786	1	16021	2	Y	1168	1221	0			93
						12	4	1285	9							
04	25890 X	16979	-0-	-8911	-0-	351	1	15065	2	Y	1408	1413	0			88
						14	4	1549	9							
05	26753 X	20792	-0-	-5961	-0-	708	1	18436	2	Y	1496	1526	0			58
						2	4	1646	9							
06	24240 X	20439	-0-	-3801	-0-	756	1	17981	2	Y	1545	1507	0			96
						2	4	1700	9							
07	25746 X	25746	-0-	-0-	-0-	999	1	22985	2	Y	1600	1583	0			113
						2	4	1760	9							
*08	26560 X	26560	-0-	-0-	-0-	1145	1	23645	2	Y	1608	1617	0			104
						1	4	1769	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883

BRISCOE RANCH EF WELL #: 5 RRCID -> 274152 COMPL. DATE 10/05/2013 TOTAL DEPTH 7891 PERF. 8409 - 13635

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	15485	X	15485	-0-	-0-	-0-	665	1	13553	2	Y	1143	1204	0			91
							10	4	1257	9							
04	12720	X	11629	-0-	-1091	-0-	246	1	10555	2	Y	744	789	0			46
							10	4	818	9							
05	25048	X	14415	-0-	-10633	-0-	498	1	12972	2	Y	857	870	0			33
							2	4	943	9							
06	24240	X	16939	-0-	-7301	-0-	634	1	15087	2	Y	1105	1069	0			69
							2	4	1216	9							
07	18786	X	17170	-0-	-1616	-0-	656	1	15077	2	Y	1305	1281	0			93
							1	4	1436	9							
*08	20080	X	20080	-0-	-0-	-0-	859	1	17728	2	Y	1356	1361	0			88
							1	4	1492	9							

LIGHT RANCH WELL #: 8 RRCID -> 274263 COMPL. DATE 10/02/2014 TOTAL DEPTH 8121 PERF. 8759 - 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
03	30194	X	17397	-0-	-12797	-0-	270	1	14566	2	Y	1522	1537	0			153
							887	4	1674	9							
04	25350	X	14419	-0-	-10931	-0-	193	1	11619	2	Y	1419	1385	0			187
							1046	4	1561	9							
05	24220	X	24220	-0-	-0-	-0-	1026	1	16206	2	Y	1092	1175	0			104
							5787	4	1201	9							
06	30919	X	30919	-0-	-0-	-0-	1985	1	24746	2	Y	643	670	0			77
							3481	4	707	9							
07	27548	X	27548	-0-	-0-	-0-	1920	1	23286	2	Y	401	432	0			46
							1901	4	441	9							
*08	21386	X	21386	-0-	-0-	-0-	1596	1	18113	2	Y	289	298	0			37
							1359	4	318	9							

BRISCOE RANCH EF WELL #: 28 RRCID -> 274296 COMPL. DATE 06/21/2014 TOTAL DEPTH 8009 PERF.10477 - 13859

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	25048	X	14083	-0-	-10965	-0-	632	1	12878	2	Y	513	605	0			41
							9	4	564	9							
04	20640	X	14067	-0-	-6573	-0-	292	1	12506	2	Y	1144	1114	0			71
							11	4	1258	9							
05	21328	X	16975	-0-	-4353	-0-	579	1	15087	2	Y	1188	1213	0			46
							2	4	1307	9							
06	20220	X	15363	-0-	-4857	-0-	578	1	13756	2	Y	934	922	0			58
							2	4	1027	9							
07	15469	X	12058	-0-	-3411	-0-	485	1	11163	2	Y	372	404	0			26
							1	4	409	9							
08	15469	X	14043	-0-	-1426	-0-	616	1	12738	2	Y	626	611	0			41
							689	9									

LIGHT RANCH WELL #: 7 RRCID -> 274432 COMPL. DATE 04/14/2014 TOTAL DEPTH 8133 PERF. 8382 - 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
03	29078	X	25240	-0-	-3838	-0-	365	1	19665	2	Y	3648	3564	0			366
							1197	4	4013	9							
04	28140	X	20054	-0-	-8086	-0-	264	1	15903	2	Y	2232	2304	0			294
							1432	4	2455	9							
05	29078	X	28837	-0-	-241	-0-	1155	1	18247	2	Y	2654	2695	0			253
							6516	4	2919	9							
06	40555	X	40555	-0-	-0-	-0-	2390	1	29787	2	Y	3807	3604	0			456
							4190	4	4188	9							
07	35229	X	35229	-0-	-0-	-0-	2354	1	28550	2	Y	1813	2061	0			208
							2331	4	1994	9							
*08	31365	X	31365	-0-	-0-	-0-	2268	1	25787	2	Y	1321	1361	0			168
							1857	4	1453	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883

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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	26443 X	17805	-0-	-8638	-0-	773	1	15759	2	Y	1147	1190	0			92
						11	4	1262	9							
04	25590 X	16984	-0-	-8606	-0-	355	1	15232	2	Y	1257	1271	0			78
						14	4	1383	9							
05	26443 X	19338	-0-	-7105	-0-	664	1	17302	2	Y	1245	1274	0			49
						2	4	1370	9							
06	25590 X	16254	-0-	-9336	-0-	609	1	14492	2	Y	1046	1030	0			65
						2	4	1151	9							
07	19654 X	15840	-0-	-3814	-0-	618	1	14224	2	Y	906	907	0			64
						1	4	997	9							
08	19344 X	17577	-0-	-1767	-0-	765	1	15782	2	Y	935	938	0			61
						1	4	1029	9							

BRISCOE RANCH EF WELL #: 8 RRCID -> 276955 COMPL. DATE 12/17/2012 TOTAL DEPTH 7875 PERF. N/A

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

BRISCOE RANCH EF WELL #: 37 RRCID -> 276962 COMPL. DATE 07/14/2014 TOTAL DEPTH 8028 PERF. N/A

03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
08	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-

LIGHT RANCH WELL #: 11 RRCID -> 277027 COMPL. DATE 08/27/2014 TOTAL DEPTH 7859 PERF. N/A

03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
08	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-

BRISCOE RANCH EF WELL #: 3701 RRCID -> 277028 COMPL. DATE 10/30/2014 TOTAL DEPTH 7816 PERF. N/A

03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
08	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-

BRISCOE RANCH EF WELL #: 24R RRCID -> 277116 COMPL. DATE 08/22/2014 TOTAL DEPTH 7876 PERF. N/A

03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
08	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883

LIGHT RANCH WELL #: 12 RRCID -> 277162 COMPL. DATE 08/12/2014 TOTAL DEPTH 7893 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BRISCOE RANCH EF WELL #: 35 RRCID -> 277177 COMPL. DATE 08/31/2014 TOTAL DEPTH 7886 PERF. N/A

03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BRISCOE RANCH EF WELL #: 33 RRCID -> 277412 COMPL. DATE 09/18/2014 TOTAL DEPTH 7876 PERF. N/A

03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

BRISCOE RANCH EF WELL #: 38 RRCID -> 277413 COMPL. DATE 07/02/2014 TOTAL DEPTH 8033 PERF. N/A

03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

BRISCOE RANCH EF WELL #: 32 RRCID -> 277414 COMPL. DATE 09/28/2014 TOTAL DEPTH 7877 PERF. N/A

03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

BRISCOE RANCH EF WELL #: 36 RRCID -> 277415 COMPL. DATE 07/25/2014 TOTAL DEPTH 8012 PERF. N/A

03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BRISCOE RANCH EF WELL #: 34 RRCID -> 277698 COMPL. DATE 09/09/2014 TOTAL DEPTH 7880 PERF. N/A

03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883
BRISCOE RANCH EF WELL #: 3801 RRCID -> 277754 COMPL. DATE 11/11/2014 TOTAL DEPTH 7721 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

VIVION UNIT A WELL #: 8 RRCID -> 277884 COMPL. DATE 10/06/2014 TOTAL DEPTH 7388 PERF. N/A

03	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

SM ENERGY COMPANY 788997
BRISCOE G GU3 WELL #: 1H RRCID -> 249111 COMPL. DATE 06/09/2009 TOTAL DEPTH 7484 PERF. 9749 - 11385

03	8060	X	-0-	-0-	-8060	-0-					Y	-0-					-0-
04	120	X	-0-	-0-	-120	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*07	3100	N	4594	-0-	1494	1494	179	1	4132	2	Y	257	225	0	7	1	25
							283	9									
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	1494					Y	NO RPT					25

BRISCOE "B" WELL #: 1H RRCID -> 254481 COMPL. DATE 12/03/2009 TOTAL DEPTH 7294 PERF. 7842 - 12861

03	8494	X	7769	-0-	-725	-0-	314	1	6952	2	Y	457	362	0	96	1	51
							503	9									
04	8130	X	7366	-0-	-764	-0-	283	1	6603	2	Y	436	377	0	59	1	51
							480	9									
05	7591	X	7591	-0-	-0-	-0-	315	1	6817	2	Y	417	391	0	32	1	45
							459	9									
06	7530	X	4262	-0-	-3268	-0-	183	1	3882	2	Y	179	193	0	6	1	25
							197	9									
*07	7781	X	5323	-0-	-2458	-0-	212	1	4918	2	Y	175	178	0	5	1	17
							193	9									
08	7781	X	NO RPT	-0-	-7781	-0-					Y	NO RPT					17

BRISCOE "G" WELL #: 2H RRCID -> 254485 COMPL. DATE 11/08/2009 TOTAL DEPTH 7594 PERF. 8223 - 13124

03	11470	X	10546	-0-	-924	-0-	432	1	9555	2	Y	508	414	0	107	1	57
							559	9									
04	10710	X	10297	-0-	-413	-0-	399	1	9342	2	Y	505	434	0	69	1	59
							556	9									
05	10850	X	9980	-0-	-870	-0-	415	1	9011	2	Y	504	470	0	39	1	54
							554	9									
06	10500	X	9699	-0-	-801	-0-	413	1	8770	2	Y	469	443	0	15	1	65
							516	9									
*07	10850	X	9969	-0-	-881	-0-	388	1	9035	2	Y	496	499	0	13	1	49
							546	9									
08	10633	X	NO RPT	-0-	-10633	-0-					Y	NO RPT					49

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
BRISCOE G GU 1 WELL #: 3H RRCID -> 255731 COMPL. DATE 12/28/2009 TOTAL DEPTH 7367 PERF. 8069 - 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
03	6727	X	6415	-0-	-312	-0-	259	1	5732	2	Y	385	296	0	81	1	43
							424	9									
04	6180	X	5273	-0-	-907	-0-	199	1	4676	2	Y	362	314	0	49	1	42
							398	9									
05	5766	X	5550	-0-	-216	-0-	226	1	4916	2	Y	371	344	0	29	1	40
							408	9									
06	6210	X	5387	-0-	-823	-0-	225	1	4799	2	Y	330	313	0	11	1	46
							363	9									
*07	6417	X	6287	-0-	-130	-0-	242	1	5650	2	Y	359	360	0	10	1	35
							395	9									
08	6417	X	NO RPT	-0-	-6417	-0-					Y	NO RPT					35

GALVAN RANCH WELL #: 2H RRCID -> 257818 COMPL. DATE 01/27/2010 TOTAL DEPTH 7754 PERF. 8971 - 13915

03	19995	X	15570	-0-	-4425	-0-	674	1	14896	2	Y	-0-					-0-
04	19140	X	3068	-0-	-16072	-0-	125	1	2943	2	Y	-0-					-0-
05	18228	X	15395	-0-	-2833	-0-	678	1	14717	2	Y	-0-					-0-
06	17640	X	-0-	-0-	-17640	-0-					Y	-0-					-0-
*07	17732	X	-0-	-0-	-17732	-0-					Y	-0-					-0-
08	15562	X	NO RPT	-0-	-15562	-0-					Y	NO RPT					-0-

GALVAN RANCH WELL #: 4H RRCID -> 257867 COMPL. DATE 10/20/2009 TOTAL DEPTH 9055 PERF. 9547 - 14566

03	23932	X	15986	-0-	-7946	-0-	693	1	15293	2	Y	-0-					-0-
04	20310	X	19006	-0-	-1304	-0-	776	1	18230	2	Y	-0-					-0-
05	20987	X	17587	-0-	-3400	-0-	774	1	16813	2	Y	-0-					-0-
06	18210	X	2264	-0-	-15946	-0-	99	1	2165	2	Y	-0-					-0-
*07	11439	X	-0-	-0-	-11439	-0-					Y	-0-					-0-
08	11439	X	NO RPT	-0-	-11439	-0-					Y	NO RPT					-0-

GALVAN RANCH WELL #: 7H RRCID -> 257869 COMPL. DATE 01/15/2010 TOTAL DEPTH 8482 PERF. 8997 - 14001

03	36859	X	31060	-0-	-5799	-0-	31060	2			Y	-0-					24
04	36040	X	36040	-0-	-0-	-0-	36040	2			Y	-0-					24
05	34720	X	33402	-0-	-1318	-0-	33402	2			Y	-0-					24
06	33600	X	31584	-0-	-2016	-0-	31572	2	12	9	Y	11	17	1			18
07	34906	X	31210	-0-	-3696	-0-	31210	2			Y	-0-					18
08	34906	X	NO RPT	-0-	-34906	-0-					Y	NO RPT					18

GALVAN RANCH WELL #: 1H RRCID -> 257946 COMPL. DATE 08/08/2009 TOTAL DEPTH 8465 PERF. 8972 - 14129

03	22847	X	14147	-0-	-8700	-0-	612	1	13535	2	Y	-0-					-0-
04	20550	X	17072	-0-	-3478	-0-	698	1	16374	2	Y	-0-					-0-
05	19189	X	17467	-0-	-1722	-0-	770	1	16697	2	Y	-0-					-0-
06	18704	X	18704	-0-	-0-	-0-	839	1	17865	2	Y	-0-					-0-
*07	17891	X	17891	-0-	-0-	-0-	743	1	17148	2	Y	-0-					-0-
08	13516	X	NO RPT	-0-	-13516	-0-					Y	NO RPT					-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
BRISCOE G GU2 WELL #: 5H RRCID -> 257949 COMPL. DATE 02/16/2010 TOTAL DEPTH 7326 PERF. 7877 - 12951

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	6789	X	6019	-0-	-770	-0-	242 444	1 9	5333	2	Y	404	318	0	85	1	45
04	6480	X	6103	-0-	-377	-0-	233 372	1 9	5498	2	Y	338	298	0	46	1	39
05	6293	X	6112	-0-	-181	-0-	256 330	1 9	5526	2	Y	300	284	0	23	1	32
06	6060	X	5710	-0-	-350	-0-	245 271	1 9	5194	2	Y	246	236	0	8	1	34
*07	6293	X	5687	-0-	-606	-0-	225 273	1 9	5189	2	Y	248	251	0	7	1	24
08	6293	X	NO RPT	-0-	-6293	-0-					Y	NO RPT					24

BRISCOE "B" WELL #: 2H RRCID -> 258126 COMPL. DATE 03/18/2010 TOTAL DEPTH 7093 PERF. 7697 - 12725

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	8184	X	7200	-0-	-984	-0-	297 370	1 9	6533	2	Y	336	270	0	71	1	38
04	7620	X	6934	-0-	-686	-0-	264 431	1 9	6239	2	Y	392	330	0	54	1	46
05	7657	X	7325	-0-	-332	-0-	302 496	1 9	6527	2	Y	451	413	0	35	1	49
06	7410	X	6929	-0-	-481	-0-	291 431	1 9	6207	2	Y	392	373	0	13	1	55
*07	7657	X	6809	-0-	-848	-0-	266 381	1 9	6162	2	Y	346	358	0	9	1	34
08	7316	X	NO RPT	-0-	-7316	-0-					Y	NO RPT					34

BRISCOE "G" WELL #: 4H RRCID -> 258147 COMPL. DATE 01/25/2010 TOTAL DEPTH 7535 PERF. 8119 - 13150

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	7781	X	7341	-0-	-440	-0-	297 513	1 9	6531	2	Y	466	376	0	98	1	52
04	7470	X	7268	-0-	-202	-0-	275 518	1 9	6475	2	Y	471	404	0	64	1	55
05	7905	X	7298	-0-	-607	-0-	299 523	1 9	6476	2	Y	475	442	0	37	1	51
06	7650	X	6919	-0-	-731	-0-	288 476	1 9	6155	2	Y	433	410	0	14	1	60
*07	7905	X	7132	-0-	-773	-0-	276 508	1 9	6348	2	Y	462	464	0	12	1	46
08	7502	X	NO RPT	-0-	-7502	-0-					Y	NO RPT					46

GALVAN RANCH WELL #: 3H RRCID -> 258155 COMPL. DATE 04/18/2010 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
03	20958	X	20958	-0-	-0-	-0-	908	1	20050	2	Y	-0-					-0-
04	19404	X	19404	-0-	-0-	-0-	791	1	18613	2	Y	-0-					-0-
05	24335	X	16959	-0-	-7376	-0-	747	1	16212	2	Y	-0-					-0-
06	23550	X	18187	-0-	-5363	-0-	815	1	17372	2	Y	-0-					-0-
*07	24335	X	17300	-0-	-7035	-0-	718	1	16582	2	Y	-0-					-0-
08	20956	X	NO RPT	-0-	-20956	-0-					Y	NO RPT					-0-

GALVAN RANCH WELL #: 17H RRCID -> 258267 COMPL. DATE 02/26/2010 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
03	25854	X	21418	-0-	-4436	-0-	21351	2	67	9	Y	61					457
04	25020	X	22017	-0-	-3003	-0-	21986	2	31	9	Y	28					485
05	22323	X	22323	-0-	-0-	-0-	22289	2	34	9	Y	31					516
06	21489	X	21489	-0-	-0-	-0-	21458	2	31	9	Y	28	361	1			183
07	21860	X	21860	-0-	-0-	-0-	21820	2	40	9	Y	36					219
08	17949	X	NO RPT	-0-	-17949	-0-					Y	NO RPT					219

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
SAN AMBROSIA D WELL #: 1H RRCID -> 258424 COMPL. DATE 04/24/2010 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
03	8013	X	8013	-0-	-0-	-0-	335	1	7373	2	Y	277	188	0	58	1	31
							305	9									
04	5820	X	5715	-0-	-105	-0-	219	1	5157	2	Y	308	261	0	42	1	36
							339	9									
05	5356	X	5356	-0-	-0-	-0-	223	1	4785	2	Y	316	293	0	25	1	34
							348	9									
06	7740	X	4795	-0-	-2945	-0-	205	1	4291	2	Y	272	259	0	9	1	38
							299	9									
*07	7998	X	4936	-0-	-3062	-0-	191	1	4414	2	Y	301	301	0	8	1	30
							331	9									
08	7998	X	NO RPT	-0-	-7998	-0-					Y	NO RPT					30

SAN AMBROSIA C WELL #: 1H RRCID -> 258425 COMPL. DATE 05/20/2010 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
03	6175	X	6175	-0-	-0-	-0-	245	1	5384	2	Y	496	396	0	104	1	56
							546	9									
04	6070	X	6070	-0-	-0-	-0-	227	1	5357	2	Y	442	386	0	61	1	51
							486	9									
05	6136	X	6136	-0-	-0-	-0-	249	1	5410	2	Y	434	404	0	34	1	47
							477	9									
06	5970	X	5499	-0-	-471	-0-	228	1	4869	2	Y	365	349	0	12	1	51
							402	9									
*07	6262	X	5621	-0-	-641	-0-	216	1	4994	2	Y	374	378	0	10	1	37
							411	9									
08	6262	X	NO RPT	-0-	-6262	-0-					Y	NO RPT					37

SAN AMBROSIA D WELL #: 2H RRCID -> 258426 COMPL. DATE 05/10/2010 TOTAL DEPTH 7004 PERF. 7452 - 12480

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	5394	X	4238	-0-	-1156	-0-	172	1	3804	2	Y	238	201	0	50	1	27
							262	9									
04	4920	X	4722	-0-	-198	-0-	179	1	4218	2	Y	295	247	0	41	1	34
							325	9									
05	5679	X	5679	-0-	-0-	-0-	233	1	5085	2	Y	328	302	0	25	1	35
							361	9									
06	4500	X	3895	-0-	-605	-0-	165	1	3510	2	Y	200	200	0	7	1	28
							220	9									
*07	4947	X	4947	-0-	-0-	-0-	191	1	4408	2	Y	316	304	0	9	1	31
							348	9									
08	434	X	NO RPT	-0-	-434	-0-					Y	NO RPT					31

GALVAN RANCH WELL #: 14H RRCID -> 258755 COMPL. DATE 07/23/2010 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
03	29729	X	10584	-0-	-19145	-0-	451	1	9968	2	Y	150	150	0	31	1	17
							165	9									
04	28530	X	-0-	-0-	-28530	-0-					Y	-0-	17	0			-0-
05	28241	X	33	-0-	-28208	-0-	32	2	1	9	Y	1	1	0			-0-
06	33056	X	33056	-0-	-0-	-0-	1459	1	31061	2	Y	487	403	0	16	1	68
							536	9									
*07	28807	X	28807	-0-	-0-	-0-	1179	1	27231	2	Y	361	383	0	10	1	36
							397	9									
08	10571	X	NO RPT	-0-	-10571	-0-					Y	NO RPT					36

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
GALVAN RANCH WELL #: 10H RRCID -> 258756 COMPL. DATE 07/23/2010 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
03	24428	X	15277	-0-	-9151	-0-	650 256	1 9	14371	2	Y	233	203	0	49	1	26
04	23430	X	-0-	-0-	-23430	-0-					Y	-0-	26	0			-0-
05	24211	X	23873	-0-	-338	-0-	1028 597	1 9	22248	2	Y	543	442	0	42	1	59
06	26709	X	26709	-0-	-0-	-0-	1181 441	1 9	25087	2	Y	401	391	0	13	1	56
*07	23960	X	23960	-0-	-0-	-0-	978 358	1 9	22624	2	Y	325	340	0	9	1	32
08	23343	X	NO RPT	-0-	-23343	-0-					Y	NO RPT					32

BRISCOE C WELL #: 4H RRCID -> 258806 COMPL. DATE 05/31/2010 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
03	11716	X	11716	-0-	-0-	-0-	494 297	1 9	10925	2	Y	270	183	0	57	1	30
04	8616	X	8616	-0-	-0-	-0-	341 245	1 9	8030	2	Y	223	197	0	30	1	26
05	8446	X	8446	-0-	-0-	-0-	359 298	1 9	7789	2	Y	271	247	0	21	1	29
06	11340	X	7759	-0-	-3581	-0-	336 274	1 9	7149	2	Y	249	235	0	8	1	35
*07	11718	X	7888	-0-	-3830	-0-	316 276	1 9	7296	2	Y	251	254	0	7	1	25
08	11718	X	NO RPT	-0-	-11718	-0-					Y	NO RPT					25

GALVAN RANCH WELL #: 12H RRCID -> 258902 COMPL. DATE 05/26/2010 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
03	3100	N	17485	-0-	14385	14385	753 141	1 9	16591	2	Y	128	87	0	27	1	14
04	3000	N	20907	-0-	17907	32292	843 230	1 9	19834	2	Y	209	170	0	29	1	24
05	3100	N	18493	-0-	15393	47685	804 201	1 9	17488	2	Y	183	173	0	14	1	20
06	70222	X	22537	-0-	-47685	-0-	1002 200	1 9	21335	2	Y	182	171	0	6	1	25
*07	23689	X	23689	-0-	-0-	-0-	973 197	1 9	22519	2	Y	179	181	0	5	1	18
08	21607	X	NO RPT	-0-	-21607	-0-					Y	NO RPT					18

GALVAN RANCH WELL #: 16H RRCID -> 259554 COMPL. DATE 08/14/2010 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
03	158	N	158	-0-	-0-	-0-	3 10	1 9	145	2	Y	9	9	0			1
04	416	N	416	-0-	-0-	-0-	16 8	1 9	392	2	Y	7	7	0			1
05	84	N	84	-0-	-0-	-0-	84	2			Y	-0-	1	0			-0-
06	146	N	146	-0-	-0-	-0-	3	1	143	2	Y	-0-					-0-
*07	3100	N	3790	-0-	690	690	147 215	1 9	3428	2	Y	195	171	0	5	1	19
08	93	N	NO RPT	-0-	-93	597					Y	NO RPT					19

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 03/31/2010 TOTAL DEPTH 6836 PERF. 7355 - 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
03	10137	X	8522	-0-	-1615	-0-	356 360	1 9	7806	2	Y	327	265	0	68	1	37
04	9330	X	8976	-0-	-354	-0-	352 356	1 9	8268	2	Y	324	279	0	44	1	38
05	9362	X	4446	-0-	-4916	-0-	192 143	1 9	4111	2	Y	130	144	0	10	1	14
06	9060	X	-0-	-0-	-9060	-0-					Y	-0-	14	0			-0-
*07	10909	X	10909	-0-	-0-	-0-	441 228	1 9	10240	2	Y	207	181	0	6	1	20
08	9269	X	NO RPT	-0-	-9269	-0-					Y	NO RPT					20

BRISCOE C WELL #: 3H RRCID -> 259570 COMPL. DATE 07/02/2010 TOTAL DEPTH 7151 PERF. 7718 - 12705

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	16151	X	13694	-0-	-2457	-0-	547 1095	1 9	12052	2	Y	995	817	0	209	1	112
04	15480	X	13303	-0-	-2177	-0-	503 1019	1 9	11781	2	Y	926	804	0	126	1	108
05	15779	X	14870	-0-	-909	-0-	613 943	1 9	13314	2	Y	857	806	0	67	1	92
06	15270	X	13646	-0-	-1624	-0-	577 792	1 9	12277	2	Y	720	688	0	24	1	100
*07	15779	X	14155	-0-	-1624	-0-	554 824	1 9	12777	2	Y	749	755	0	20	1	74
08	14880	X	NO RPT	-0-	-14880	-0-					Y	NO RPT					74

BRISCOE C WELL #: 2H RRCID -> 259583 COMPL. DATE 06/23/2010 TOTAL DEPTH 6848 PERF. 7549 - 12535

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	7998	X	19	-0-	-7979	-0-	19	2			Y	-0-					-0-
04	6450	X	-0-	-0-	-6450	-0-					Y	-0-					-0-
05	6665	X	-0-	-0-	-6665	-0-					Y	-0-					-0-
06	2760	X	14	-0-	-2746	-0-	14	2			Y	-0-					-0-
*07	T. A.		37	-0-	37	37	37	2			Y	-0-					-0-
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	37					Y	NO RPT					-0-

SAN AMBROSIA D WELL #: 4H RRCID -> 259598 COMPL. DATE 09/02/2010 TOTAL DEPTH 6772 PERF. 7349 - 12853

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	10536	X	10536	-0-	-0-	-0-	399 1342	1 9	8795	2	Y	1220	879	0	256	1	137
04	7819	X	7819	-0-	-0-	-0-	275 1060	1 9	6484	2	Y	964	858	0	131	1	112
05	7640	X	7640	-0-	-0-	-0-	290 1037	1 9	6313	2	Y	943	880	0	73	1	102
06	7650	X	7429	-0-	-221	-0-	290 955	1 9	6184	2	Y	868	820	0	29	1	121
*07	10540	X	8051	-0-	-2489	-0-	290 1008	1 9	6753	2	Y	916	922	0	25	1	90
08	10540	X	NO RPT	-0-	-10540	-0-					Y	NO RPT					90

BRISCOE B WELL #: 4H RRCID -> 259766 COMPL. DATE 09/22/2010 TOTAL DEPTH 6927 PERF. 7420 - 12419

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	13021	X	13021	-0-	-0-	-0-	547 402	1 9	12072	2	Y	365	295	0	77	1	41
04	12459	X	12459	-0-	-0-	-0-	492 414	1 9	11553	2	Y	376	322	0	51	1	44
05	6293	X	6293	-0-	-0-	-0-	270 219	1 9	5804	2	Y	199	206	0	16	1	21
06	2130	X	-0-	-0-	-2130	-0-					Y	-0-	21	0			-0-
*07	13981	X	12869	-0-	-1112	-0-	521 305	1 9	12043	2	Y	277	243	0	7	1	27
08	13020	X	NO RPT	-0-	-13020	-0-					Y	NO RPT					27

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
GALVAN RANCH WELL #: 15H RRCID -> 260107 COMPL. DATE 11/28/2010 TOTAL DEPTH 9001 PERF. 9675 - 14970

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	24459	X	21936	-0-	-2523	-0-	927 534	1 9	20475	2	Y	485	391	0	102	1	54
04	23580	X	20700	-0-	-2880	-0-	826 428	1 9	19446	2	Y	389	345	0	53	1	45
05	24366	X	20569	-0-	-3797	-0-	888 413	1 9	19268	2	Y	375	351	0	29	1	40
06	22440	X	21243	-0-	-1197	-0-	935 422	1 9	19886	2	Y	384	358	0	13	1	53
*07	23095	X	21697	-0-	-1398	-0-	880 443	1 9	20374	2	Y	403	405	0	11	1	40
08	21948	X	NO RPT	-0-	-21948	-0-					Y	NO RPT					40

BRISCOE R WELL #: 1H RRCID -> 260116 COMPL. DATE 11/17/2010 TOTAL DEPTH 7808 PERF. 8267 - 12874

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	16802	X	16214	-0-	-588	-0-	674 662	1 9	14878	2	Y	602	494	0	126	1	68
04	16260	X	15528	-0-	-732	-0-	607 634	1 9	14287	2	Y	576	498	0	79	1	67
05	16802	X	15484	-0-	-1318	-0-	657 581	1 9	14246	2	Y	528	497	0	41	1	57
06	16260	X	14833	-0-	-1427	-0-	644 503	1 9	13686	2	Y	457	435	0	15	1	64
*07	16213	X	15071	-0-	-1142	-0-	603 520	1 9	13948	2	Y	473	477	0	13	1	47
08	16213	X	NO RPT	-0-	-16213	-0-					Y	NO RPT					47

GALVAN RANCH WELL #: 19H RRCID -> 260119 COMPL. DATE 12/07/2010 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
03	33976	X	22522	-0-	-11454	-0-	964 264	1 9	21294	2	Y	240	208	0	50	1	27
04	32640	X	29651	-0-	-2989	-0-	1194 343	1 9	28114	2	Y	312	260	0	43	1	36
05	33666	X	29162	-0-	-4504	-0-	1270 323	1 9	27569	2	Y	294	275	0	23	1	32
06	32160	X	29218	-0-	-2942	-0-	1298 306	1 9	27614	2	Y	278	262	0	9	1	39
*07	31372	X	30035	-0-	-1337	-0-	1232 328	1 9	28475	2	Y	298	300	0	8	1	29
08	30628	X	NO RPT	-0-	-30628	-0-					Y	NO RPT					29

BRISCOE "C" WELL #: 1H RRCID -> 260168 COMPL. DATE 03/29/2010 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
03	2604	X	2479	-0-	-125	-0-	105 97	1 9	2277	2	Y	88	74	0	19	1	10
04	2520	N	2011	-0-	-509	-0-	79 72	1 9	1860	2	Y	65	58	0	9	1	8
05	2604	N	2376	-0-	-228	-0-	100 109	1 9	2167	2	Y	99	88	0	8	1	11
06	2400	N	2258	-0-	-142	-0-	96 103	1 9	2059	2	Y	94	89	0	3	1	13
*07	3069	X	2443	-0-	-626	-0-	96 109	1 9	2238	2	Y	99	99	0	3	1	10
08	2480	X	NO RPT	-0-	-2480	-0-					Y	NO RPT					10

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
SAN AMBROSIA C WELL #: 2H RRCID -> 260172 COMPL. DATE 08/07/2010 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
03	5580	X	4593	-0-	-987	-0-	180 458	1 9	3955	2	Y	416	282	0	87	1	47
04	6570	X	3398	-0-	-3172	-0-	123 425	1 9	2850	2	Y	386	335	0	53	1	45
05	6789	X	4391	-0-	-2398	-0-	173 442	1 9	3776	2	Y	402	373	0	31	1	43
06	6570	X	3256	-0-	-3314	-0-	130 347	1 9	2779	2	Y	315	304	0	10	1	44
*07	4588	X	3238	-0-	-1350	-0-	119 345	1 9	2774	2	Y	314	319	0	8	1	31
08	4588	X	NO RPT	-0-	-4588	-0-					Y	NO RPT					31

BRISCOE R WELL #: 3H RRCID -> 260186 COMPL. DATE 12/25/2010 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
03	14973	X	14081	-0-	-892	-0-	598 283	1 9	13200	2	Y	257	202	0	54	1	29
04	15690	X	15016	-0-	-674	-0-	601 252	1 9	14163	2	Y	229	200	0	31	1	27
05	16213	X	14969	-0-	-1244	-0-	650 195	1 9	14124	2	Y	177	171	0	14	1	19
06	15690	X	14172	-0-	-1518	-0-	627 175	1 9	13370	2	Y	159	151	0	5	1	22
*07	15531	X	14067	-0-	-1464	-0-	576 167	1 9	13324	2	Y	152	155	0	4	1	15
08	15531	X	NO RPT	-0-	-15531	-0-					Y	NO RPT					15

GALVAN RANCH WELL #: 18H RRCID -> 260187 COMPL. DATE 01/09/2011 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
03	45167	X	43100	-0-	-2067	-0-	1849 421	1 9	40830	2	Y	383	315	0	81	1	43
04	43710	X	39942	-0-	-3768	-0-	1614 413	1 9	37915	2	Y	375	323	0	51	1	44
05	45167	X	36915	-0-	-8252	-0-	1609 350	1 9	34956	2	Y	318	303	0	25	1	34
06	42540	X	39685	-0-	-2855	-0-	1768 292	1 9	37625	2	Y	265	253	0	9	1	37
*07	43958	X	39004	-0-	-4954	-0-	1601 364	1 9	37039	2	Y	331	326	0	9	1	33
08	43090	X	NO RPT	-0-	-43090	-0-					Y	NO RPT					33

GALVAN RANCH WELL #: 23H RRCID -> 260197 COMPL. DATE 01/16/2011 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
03	32643	X	28838	-0-	-3805	-0-	1233 366	1 9	27239	2	Y	333	268	0	70	1	37
04	30660	X	27490	-0-	-3170	-0-	1106 386	1 9	25998	2	Y	351	299	0	48	1	41
05	31682	X	26982	-0-	-4700	-0-	1172 364	1 9	25446	2	Y	331	310	0	26	1	36
06	30180	X	27518	-0-	-2662	-0-	1217 371	1 9	25930	2	Y	337	315	0	11	1	47
*07	30969	X	27477	-0-	-3492	-0-	1123 402	1 9	25952	2	Y	365	366	0	10	1	36
08	28830	X	NO RPT	-0-	-28830	-0-					Y	NO RPT					36

BRISCOE B GU1 WELL #: 6H RRCID -> 260307 COMPL. DATE 11/09/2010 TOTAL DEPTH 6941 PERF. 7418 - 12723

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
BRISCOE B GU1 WELL #: 5H RRCID -> 260308 COMPL. DATE 11/07/2010 TOTAL DEPTH 6911 PERF. 7399 - 12734

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BRISCOE B GU1 WELL #: 7H RRCID -> 260309 COMPL. DATE 11/09/2010 TOTAL DEPTH 6947 PERF. 7396 - 13052

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	36	N	36	-0-	-0-	-0-	36	2			Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BRISCOE C GU2 WELL #: 5H RRCID -> 260334 COMPL. DATE 06/06/2011 TOTAL DEPTH 7030 PERF. 7518 - 12447

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	11930	X	11930	-0-	-0-	-0-	498	1	10962	2	Y	427	295	0	90	1	48
							470	9									
04	12557	X	12557	-0-	-0-	-0-	483	1	11400	2	Y	613	506	0	84	1	71
							674	9									
05	11326	X	11326	-0-	-0-	-0-	470	1	10243	2	Y	557	525	0	43	1	60
							613	9									
06	11550	X	10043	-0-	-1507	-0-	429	1	9109	2	Y	459	440	0	15	1	64
							505	9									
*07	12989	X	8581	-0-	-4408	-0-	336	1	7801	2	Y	404	417	0	11	1	40
							444	9									
08	12989	X	NO RPT	-0-	-12989	-0-					Y	NO RPT					40

GALVAN RANCH WELL #: 22H RRCID -> 260376 COMPL. DATE 03/17/2011 TOTAL DEPTH 9129 PERF. 9578 - 14479

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	22020	X	22020	-0-	-0-	-0-	945	1	20832	2	Y	221	166	0	46	1	25
							243	9									
04	21120	X	19357	-0-	-1763	-0-	780	1	18369	2	Y	189	166	0	26	1	22
							208	9									
05	21824	X	18880	-0-	-2944	-0-	822	1	17869	2	Y	172	162	0	13	1	19
							189	9									
06	21300	X	17608	-0-	-3692	-0-	784	1	16673	2	Y	137	132	0	5	1	19
							151	9									
*07	22010	X	19202	-0-	-2808	-0-	785	1	18224	2	Y	175	172	0	5	1	17
							193	9									
08	22010	X	NO RPT	-0-	-22010	-0-					Y	NO RPT					17

GALVAN RANCH WELL #: 21H RRCID -> 260377 COMPL. DATE 04/06/2011 TOTAL DEPTH 9048 PERF. 9483 - 14485

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	35216	X	31008	-0-	-4208	-0-	1327	1	29277	2	Y	367	278	0	77	1	41
							404	9									
04	33900	X	29159	-0-	-4741	-0-	1172	1	27598	2	Y	354	306	0	48	1	41
							389	9									
05	35030	X	27832	-0-	-7198	-0-	1211	1	26298	2	Y	294	280	0	23	1	32
							323	9									
06	31740	X	26409	-0-	-5331	-0-	1174	1	24964	2	Y	246	236	0	8	1	34
							271	9									
*07	31000	X	25827	-0-	-5173	-0-	1061	1	24569	2	Y	179	190	0	5	1	18
							197	9									
08	31000	X	NO RPT	-0-	-31000	-0-					Y	NO RPT					18

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
GALVAN RANCH WELL #: 20H RRCID -> 260396 COMPL. DATE 03/20/2011 TOTAL DEPTH 9031 PERF. 9518 - 14433

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	31062	X	27024	-0-	-4038	-0-	1162 233	1 9	25629	2	Y	212	173	0	45	1	24
04	29130	X	25176	-0-	-3954	-0-	1018 176	1 9	23982	2	Y	160	143	0	22	1	19
05	28985	X	26985	-0-	-2000	-0-	1181 180	1 9	25624	2	Y	164	152	0	13	1	18
06	28050	X	25682	-0-	-2368	-0-	1145 168	1 9	24369	2	Y	153	145	0	5	1	21
*07	29671	X	29671	-0-	-0-	-0-	1222 177	1 9	28272	2	Y	161	162	0	4	1	16
08	27032	X	NO RPT	-0-	-27032	-0-					Y	NO RPT					16

BRISCOE B WELL #: 3H RRCID -> 260439 COMPL. DATE 04/24/2011 TOTAL DEPTH 6855 PERF. 7504 - 12832

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	17288	X	17288	-0-	-0-	-0-	751	1	16537	2	Y	-0-	3	0			-0-
04	11071	X	11071	-0-	-0-	-0-	442 197	1 9	10432	2	Y	179	133	0	25	1	21
05	12872	X	12872	-0-	-0-	-0-	544 532	1 9	11796	2	Y	484	415	0	38	1	52
06	11760	X	11147	-0-	-613	-0-	476 515	1 9	10156	2	Y	468	440	0	15	1	65
*07	14818	X	11678	-0-	-3140	-0-	462 503	1 9	10713	2	Y	457	465	0	12	1	45
08	14818	X	NO RPT	-0-	-14818	-0-					Y	NO RPT					45

BRISCOE C GU1 WELL #: 10H RRCID -> 260440 COMPL. DATE 04/24/2011 TOTAL DEPTH 6893 PERF. 7444 - 12734

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	8153	X	7767	-0-	-386	-0-	313 552	1 9	6902	2	Y	502	398	0	105	1	56
04	7440	X	7298	-0-	-142	-0-	277 498	1 9	6523	2	Y	453	394	0	62	1	53
05	7672	X	7672	-0-	-0-	-0-	320 453	1 9	6899	2	Y	412	389	0	32	1	44
06	7530	X	7045	-0-	-485	-0-	297 422	1 9	6326	2	Y	384	362	0	13	1	53
*07	7781	X	7082	-0-	-699	-0-	277 424	1 9	6381	2	Y	385	390	0	10	1	38
08	7781	X	NO RPT	-0-	-7781	-0-					Y	NO RPT					38

BRISCOE B WELL #: 11H RRCID -> 260441 COMPL. DATE 04/25/2011 TOTAL DEPTH 7043 PERF. 7692 - 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
03	12431	X	9871	-0-	-2560	-0-	411 362	1 9	9098	2	Y	329	226	0	69	1	37
04	13908	X	13908	-0-	-0-	-0-	547 491	1 9	12870	2	Y	446	370	0	61	1	52
05	12586	X	11286	-0-	-1300	-0-	479 449	1 9	10358	2	Y	408	384	0	32	1	44
06	12180	X	11104	-0-	-1076	-0-	482 361	1 9	10261	2	Y	328	315	0	11	1	46
*07	14384	X	10782	-0-	-3602	-0-	432 380	1 9	9970	2	Y	345	348	0	9	1	34
08	14384	X	NO RPT	-0-	-14384	-0-					Y	NO RPT					34

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
BRISCOE C WELL #: 9H RRCID -> 260495 COMPL. DATE 04/24/2011 TOTAL DEPTH 7054 PERF. 7511 - 11320

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	9052	X	8659	-0-	-393	-0-	349 579	1 9	7731	2	Y	526	431	0	110	1	59
04	8700	X	7994	-0-	-706	-0-	304 519	1 9	7171	2	Y	472	412	0	64	1	55
05	8897	X	8590	-0-	-307	-0-	352 592	1 9	7646	2	Y	538	493	0	42	1	58
06	8610	X	8054	-0-	-556	-0-	339 505	1 9	7210	2	Y	459	438	0	15	1	64
*07	8897	X	8242	-0-	-655	-0-	322 509	1 9	7411	2	Y	463	469	0	12	1	46
08	8649	X	NO RPT	-0-	-8649	-0-					Y	NO RPT					46

BRISCOE B GU3 WELL #: 12H RRCID -> 260521 COMPL. DATE 05/10/2011 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
03	5022	X	3277	-0-	-1745	-0-	137 116	1 9	3024	2	Y	105	70	0	23	1	12
04	4620	X	4219	-0-	-401	-0-	167 140	1 9	3912	2	Y	127	106	0	18	1	15
05	4123	X	2457	-0-	-1666	-0-	107 54	1 9	2296	2	Y	49	55	0	4	1	5
06	3327	X	3327	-0-	-0-	-0-	138 279	1 9	2910	2	Y	254	216	0	8	1	35
*07	4371	X	2057	-0-	-2314	-0-	79 164	1 9	1814	2	Y	149	165	0	4	1	15
08	4371	X	NO RPT	-0-	-4371	-0-					Y	NO RPT					15

SAN AMBROSIA D GU1 WELL #: 5H RRCID -> 260538 COMPL. DATE 08/17/2010 TOTAL DEPTH 6718 PERF. 7220 - 11692

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	6851	X	5640	-0-	-1211	-0-	234 230	1 9	5176	2	Y	209	148	0	44	1	23
04	6570	X	6373	-0-	-197	-0-	241 450	1 9	5682	2	Y	409	328	0	56	1	48
05	7137	X	7137	-0-	-0-	-0-	289 561	1 9	6287	2	Y	510	463	0	40	1	55
06	5608	X	5608	-0-	-0-	-0-	234 415	1 9	4959	2	Y	377	367	0	12	1	53
*07	5905	X	5905	-0-	-0-	-0-	225 490	1 9	5190	2	Y	445	442	0	12	1	44
08	5518	X	NO RPT	-0-	-5518	-0-					Y	NO RPT					44

BRISCOE R GU1 WELL #: 2H RRCID -> 260584 COMPL. DATE 12/18/2010 TOTAL DEPTH 7246 PERF. 7801 - 12490

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	15097	X	14236	-0-	-861	-0-	591 581	1 9	13064	2	Y	528	429	0	111	1	59
04	15000	X	13647	-0-	-1353	-0-	533 562	1 9	12552	2	Y	511	441	0	70	1	59
05	15500	X	14098	-0-	-1402	-0-	599 521	1 9	12978	2	Y	474	445	0	37	1	51
06	15000	X	13841	-0-	-1159	-0-	598 503	1 9	12740	2	Y	457	429	0	15	1	64
*07	16954	X	16954	-0-	-0-	-0-	673 612	1 9	15669	2	Y	556	550	0	15	1	55
08	14229	X	NO RPT	-0-	-14229	-0-					Y	NO RPT					55

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
BRISCOE G WELL #: 8H RRCID -> 260600 COMPL. DATE 05/30/2011 TOTAL DEPTH 7548 PERF. 7729 - 13287

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	5053	X	3939	-0-	-1114	-0-	134 875	1 9	2930	2	Y	795	602	0	167	1	89
04	4860	X	2531	-0-	-2329	-0-	85 428	1 9	2018	2	Y	389	380	0	53	1	45
05	5022	X	2253	-0-	-2769	-0-	79 374	1 9	1800	2	Y	340	322	0	26	1	37
06	3810	X	1044	-0-	-2766	-0-	39 164	1 9	841	2	Y	149	160	0	5	1	21
*07	3937	X	-0-	-0-	-3937	-0-					Y	-0-	21	0			-0-
08	3937	X	NO RPT	-0-	-3937	-0-					Y	NO RPT					-0-

BRISCOE G WELL #: 12H RRCID -> 261412 COMPL. DATE 06/14/2011 TOTAL DEPTH 7662 PERF. 8937 - 12585

03	2878	X	2878	-0-	-0-	-0-	99 591	1 9	2188	2	Y	537	418	0	113	1	60
04	2790	X	2426	-0-	-364	-0-	89 230	1 9	2107	2	Y	209	216	0	29	1	24
05	3441	X	3105	-0-	-336	-0-	124 239	1 9	2742	2	Y	217	201	0	17	1	23
06	3330	X	1666	-0-	-1664	-0-	70 135	1 9	1461	2	Y	123	125	0	4	1	17
*07	3830	X	3830	-0-	-0-	-0-	147 265	1 9	3418	2	Y	241	227	0	7	1	24
08	3100	X	NO RPT	-0-	-3100	-0-					Y	NO RPT					24

BRISCOE G WELL #: 13H RRCID -> 261616 COMPL. DATE 08/04/2011 TOTAL DEPTH 7649 PERF. 8175 - 12845

03	632	X	632	-0-	-0-	-0-	24 70	1 9	538	2	Y	64	43	0	14	1	7
04	392	X	392	-0-	-0-	-0-	14 69	1 9	309	2	Y	63	55	0	8	1	7
05	1008	X	1008	-0-	-0-	-0-	34 216	1 9	758	2	Y	196	167	0	15	1	21
06	600	X	586	-0-	-14	-0-	22 72	1 9	492	2	Y	65	75	0	2	1	9
*07	403	N	402	-0-	-1	-0-	15 59	1 9	328	2	Y	54	56	0	2	1	5
08	1023	N	NO RPT	-0-	-1023	-0-					Y	NO RPT					5

GALVAN RANCH WELL #: 28H RRCID -> 261623 COMPL. DATE 08/13/2011 TOTAL DEPTH 9240 PERF. 9818 - 15032

03	4630	X	4630	-0-	-0-	-0-	195 147	1 9	4288	2	Y	134	116	0	28	1	15
04	3175	X	3175	-0-	-0-	-0-	128 47	1 9	3000	2	Y	43	48	0	5	1	5
05	6386	X	2388	-0-	-3998	-0-	101 77	1 9	2210	2	Y	70	62	0	5	1	8
06	6180	X	-0-	-0-	-6180	-0-					Y	-0-	8	0			-0-
*07	6386	X	6211	-0-	-175	-0-	255 133	1 9	5823	2	Y	121	106	0	3	1	12
08	4619	X	NO RPT	-0-	-4619	-0-					Y	NO RPT					12

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997

GALVAN RANCH WELL #: 26H RRCID -> 263067 COMPL. DATE 08/13/2011 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
03	17267 X	14459	-0-	-2808	-0-	604	1	13335	2	Y	473	361	0	99	1	53
						520	9									
04	16590 X	13145	-0-	-3445	-0-	521	1	12259	2	Y	332	300	0	46	1	39
						365	9									
05	17143 X	14875	-0-	-2268	-0-	633	1	13800	2	Y	402	367	0	31	1	43
						442	9									
06	15930 X	12085	-0-	-3845	-0-	528	1	11210	2	Y	315	304	0	10	1	44
						347	9									
*07	14446 X	10422	-0-	-4024	-0-	421	1	9723	2	Y	253	265	0	7	1	25
						278	9									
08	14880 X	NO RPT	-0-	-14880	-0-					Y	NO RPT					25

GALVAN RANCH WELL #: 24H RRCID -> 263175 COMPL. DATE 06/12/2011 TOTAL DEPTH 9547 PERF.10469 - 15982

03	14291 X	-0-	-0-	-14291	-0-					Y	-0-					-0-
04	1170 X	-0-	-0-	-1170	-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.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

GALVAN RANCH WELL #: 27H RRCID -> 263265 COMPL. DATE 08/13/2011 TOTAL DEPTH 9195 PERF. 9823 - 14267

03	12245 X	9777	-0-	-2468	-0-	413	1	9108	2	Y	233	196	0	49	1	26
						256	9									
04	11820 X	9932	-0-	-1888	-0-	393	1	9246	2	Y	266	225	0	36	1	31
						293	9									
05	12214 X	9953	-0-	-2261	-0-	430	1	9343	2	Y	164	164	0	13	1	18
						180	9									
06	11820 X	10211	-0-	-1609	-0-	454	1	9644	2	Y	103	104	0	3	1	14
						113	9									
*07	10261 X	9701	-0-	-560	-0-	396	1	9128	2	Y	161	155	0	4	1	16
						177	9									
08	10261 X	NO RPT	-0-	-10261	-0-					Y	NO RPT					16

BRISCOE R WELL #: 4H RRCID -> 263371 COMPL. DATE 08/29/2011 TOTAL DEPTH 7810 PERF. 8290 - 13380

03	12772 X	10995	-0-	-1777	-0-	469	1	10358	2	Y	153	117	0	32	1	17
						168	9									
04	11970 X	10235	-0-	-1735	-0-	411	1	9637	2	Y	170	144	0	23	1	20
						187	9									
05	11625 X	10650	-0-	-975	-0-	457	1	9918	2	Y	250	223	0	20	1	27
						275	9									
06	10650 X	10195	-0-	-455	-0-	445	1	9502	2	Y	225	213	0	8	1	31
						248	9									
*07	11005 X	10627	-0-	-378	-0-	432	1	9974	2	Y	201	207	0	5	1	20
						221	9									
08	11005 X	NO RPT	-0-	-11005	-0-					Y	NO RPT					20

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
BRISCOE B GU2 WELL #: 13H RRCID -> 263604 COMPL. DATE 01/28/2011 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
03	6386	X	6002	-0-	-384	-0-	247 297	1 9	5458	2	Y	270	221	0	57	1	30
04	6450	X	5713	-0-	-737	-0-	221 292	1 9	5200	2	Y	265	228	0	36	1	31
05	6665	X	5821	-0-	-844	-0-	245 277	1 9	5299	2	Y	252	236	0	20	1	27
06	6450	X	5614	-0-	-836	-0-	238 278	1 9	5098	2	Y	253	237	0	8	1	35
*07	6231	X	5532	-0-	-699	-0-	222 240	1 9	5070	2	Y	218	226	0	6	1	21
08	6014	X	NO RPT	-0-	-6014	-0-					Y	NO RPT					21

GALVAN RANCH WELL #: A444H RRCID -> 263660 COMPL. DATE 10/11/2011 TOTAL DEPTH 9206 PERF. 9761 - 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
03	28737	X	21129	-0-	-7608	-0-	903 273	1 9	19953	2	Y	248	205	0	52	1	28
04	24750	X	23479	-0-	-1271	-0-	946 274	1 9	22259	2	Y	249	214	0	34	1	29
05	25575	X	21276	-0-	-4299	-0-	925 266	1 9	20085	2	Y	242	226	0	19	1	26
06	24750	X	22344	-0-	-2406	-0-	992 260	1 9	21092	2	Y	236	221	0	8	1	33
*07	24273	X	22546	-0-	-1727	-0-	926 215	1 9	21405	2	Y	195	204	0	5	1	19
08	24273	X	NO RPT	-0-	-24273	-0-					Y	NO RPT					19

GALVAN RANCH WELL #: A442H RRCID -> 263675 COMPL. DATE 10/11/2011 TOTAL DEPTH 9208 PERF. 9803 - 14669

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	25048	X	20681	-0-	-4367	-0-	888 246	1 9	19547	2	Y	224	183	0	47	1	25
04	22530	X	19509	-0-	-3021	-0-	785 230	1 9	18494	2	Y	209	181	0	29	1	24
05	23281	X	18814	-0-	-4467	-0-	821 164	1 9	17829	2	Y	149	145	0	12	1	16
06	21120	X	19788	-0-	-1332	-0-	884 69	1 9	18835	2	Y	63	68	0	2	1	9
*07	21259	X	21259	-0-	-0-	-0-	874 111	1 9	20274	2	Y	101	97	0	3	1	10
08	20677	X	NO RPT	-0-	-20677	-0-					Y	NO RPT					10

GALVAN RANCH WELL #: A443H RRCID -> 263700 COMPL. DATE 10/11/2011 TOTAL DEPTH 9316 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
03	27901	X	27901	-0-	-0-	-0-	1196 319	1 9	26386	2	Y	290	235	0	61	1	33
04	24060	X	23058	-0-	-1002	-0-	929 255	1 9	21874	2	Y	232	206	0	32	1	27
05	23808	X	22076	-0-	-1732	-0-	961 243	1 9	20872	2	Y	221	207	0	17	1	24
06	27000	X	19533	-0-	-7467	-0-	863 286	1 9	18384	2	Y	260	239	0	9	1	36
*07	27900	X	19609	-0-	-8291	-0-	804 255	1 9	18550	2	Y	232	239	0	6	1	23
08	27900	X	NO RPT	-0-	-27900	-0-					Y	NO RPT					23

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
GALVAN RANCH WELL #: A528H RRCID -> 263767 COMPL. DATE 08/21/2011 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 9793 - 15019

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	12392	X	12392	-0-	-0-	-0-	527	1	11600	2	Y	241	196	0	50	1	27
							265	9									
04	11211	X	11211	-0-	-0-	-0-	446	1	10521	2	Y	222	193	0	30	1	26
							244	9									
05	11248	X	11248	-0-	-0-	-0-	483	1	10538	2	Y	206	194	0	16	1	22
							227	9									
06	10972	X	10972	-0-	-0-	-0-	483	1	10298	2	Y	174	166	0	6	1	24
							191	9									
*07	12586	X	11351	-0-	-1235	-0-	462	1	10698	2	Y	174	176	0	5	1	17
							191	9									
08	12400	X	NO RPT	-0-	-12400	-0-					Y	NO RPT					17

BRISCOE R WELL #: 14H RRCID -> 264517 COMPL. DATE 11/02/2011 TOTAL DEPTH 7272 PERF. 7870 - 12883

03	28179	X	18407	-0-	-9772	-0-	795	1	17553	2	Y	54	36	0	12	1	6
							59	9									
04	27240	X	11508	-0-	-15732	-0-	464	1	10922	2	Y	111	89	0	15	1	13
							122	9									
05	28148	X	13854	-0-	-14294	-0-	605	1	13130	2	Y	108	101	0	8	1	12
							119	9									
06	20130	X	18967	-0-	-1163	-0-	843	1	17946	2	Y	162	146	0	5	1	23
							178	9									
*07	20801	X	19017	-0-	-1784	-0-	785	1	18080	2	Y	138	143	0	4	1	14
							152	9									
08	18414	X	NO RPT	-0-	-18414	-0-					Y	NO RPT					14

GALVAN STATE WELL #: 1H RRCID -> 264607 COMPL. DATE 09/24/2011 TOTAL DEPTH 7736 PERF. 8343 - 13540

03	9234	X	9234	-0-	-0-	-0-	380	1	8370	2	Y	440	325	0	92	1	49
							484	9									
04	10153	X	10153	-0-	-0-	-0-	393	1	9269	2	Y	446	382	0	61	1	52
							491	9									
05	10996	X	10996	-0-	-0-	-0-	462	1	10025	2	Y	463	429	0	36	1	50
							509	9									
06	7698	X	7698	-0-	-0-	-0-	327	1	7015	2	Y	324	318	0	11	1	45
							356	9									
*07	10478	X	7596	-0-	-2882	-0-	302	1	6968	2	Y	296	304	0	8	1	29
							326	9									
08	11005	X	NO RPT	-0-	-11005	-0-					Y	NO RPT					29

BRISCOE G GU5 STATE WELL #: RRCID -> 264651 COMPL. DATE 10/05/2011 TOTAL DEPTH 7313 PERF. N/A

03		0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04		0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05		0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06		0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07		0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	OBSERVE		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
BRISCOE G WELL #: 7H RRCID -> 264689 COMPL. DATE 11/09/2011 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
03	7719	X	5400	-0-	-2319	-0-	197 905	1 9	4298	2	Y	823	668	0	172	1	92
04	7320	X	4843	-0-	-2477	-0-	167 806	1 9	3870	2	Y	733	640	0	100	1	85
05	5363	X	4368	-0-	-995	-0-	160 739	1 9	3469	2	Y	672	633	0	52	1	72
06	5220	X	3538	-0-	-1682	-0-	139 473	1 9	2926	2	Y	430	428	0	14	1	60
*07	5394	X	4062	-0-	-1332	-0-	134 814	1 9	3114	2	Y	740	707	0	20	1	73
08	5394	X	NO RPT	-0-	-5394	-0-					Y	NO RPT					73

GALVAN RANCH WELL #: B454H RRCID -> 264809 COMPL. DATE 11/02/2011 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
03	54250	X	52969	-0-	-1281	-0-	2290 147	1 9	50532	2	Y	134	92	0	29	1	15
04	51180	X	50439	-0-	-741	-0-	2045 296	1 9	48098	2	Y	269	215	0	38	1	31
05	53072	X	51305	-0-	-1767	-0-	2243 320	1 9	48742	2	Y	291	269	0	22	1	31
06	51360	X	22817	-0-	-28543	-0-	1020 122	1 9	21675	2	Y	111	123	0	4	1	15
*07	53072	X	49372	-0-	-3700	-0-	2026 484	1 9	46862	2	Y	440	400	0	12	1	43
08	52979	X	NO RPT	-0-	-52979	-0-					Y	NO RPT					43

GALVAN RANCH WELL #: A527H RRCID -> 264977 COMPL. DATE 08/21/2011 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
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

GALVAN RANCH WELL #: B152H RRCID -> 265079 COMPL. DATE 11/01/2011 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
03	45291	X	40102	-0-	-5189	-0-	1738	1	38364	2	Y	-0-					-0-
04	42960	X	40172	-0-	-2788	-0-	1637 11	1 9	38524	2	Y	10	7	0	2	1	1
05	42284	X	36735	-0-	-5549	-0-	1617	1	35118	2	Y	-0-	1	0			-0-
06	39870	X	36645	-0-	-3225	-0-	1646	1	34999	2	Y	-0-					-0-
*07	40207	X	38936	-0-	-1271	-0-	1615	1	37321	2	Y	-0-					-0-
08	40207	X	NO RPT	-0-	-40207	-0-					Y	NO RPT					-0-

GALVAN RANCH WELL #: A501H RRCID -> 265169 COMPL. DATE 11/08/2011 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
03	15314	X	14043	-0-	-1271	-0-	583 590	1 9	12870	2	Y	536	449	0	113	1	60
04	13710	X	12656	-0-	-1054	-0-	497 546	1 9	11613	2	Y	496	430	0	68	1	58
05	14739	X	14739	-0-	-0-	-0-	619 639	1 9	13481	2	Y	581	531	0	45	1	63
06	14750	X	14750	-0-	-0-	-0-	636 554	1 9	13560	2	Y	504	480	0	17	1	70
*07	15545	X	15545	-0-	-0-	-0-	619 593	1 9	14333	2	Y	539	542	0	14	1	53
08	14725	X	NO RPT	-0-	-14725	-0-					Y	NO RPT					53

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997

BRISCOE G GU4 STATE WELL #: 18H RRCID -> 265195 COMPL. DATE 11/11/2012 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
03	5343	X	5343	-0-	-0-	-0-	183	1	4032	2	Y	1025	804	0	215	1	115
							1128	9									
04	4600	X	4600	-0-	-0-	-0-	132	1	3080	2	Y	1262	1058	0	172	1	147
							1388	9									
05	4030	X	1338	-0-	-2692	-0-	46	1	1029	2	Y	239	341	0	19	1	26
							263	9									
06	5160	X	-0-	-0-	-5160	-0-					Y	-0-	26	0			-0-
*07	5332	X	-0-	-0-	-5332	-0-					Y	-0-					-0-
08	5332	X	NO RPT	-0-	-5332	-0-					Y	NO RPT					-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
03	27404	X	24528	-0-	-2876	-0-	1065	1	23461	2	Y	2	2	0			-0-
							2	9									
04	26280	X	23318	-0-	-2962	-0-	951	1	22364	2	Y	3	3	0			-0-
							3	9									
05	26195	X	24095	-0-	-2100	-0-	1061	1	23032	2	Y	2	2	0			-0-
							2	9									
06	24540	X	22684	-0-	-1856	-0-	1020	1	21663	2	Y	1	1	0			-0-
							1	9									
*07	25234	X	23374	-0-	-1860	-0-	966	1	22356	2	Y	47	41	0	1	1	5
							52	9									
08	24521	X	NO RPT	-0-	-24521	-0-					Y	NO RPT					5

GALVAN RANCH WELL #: A401H RRCID -> 265240 COMPL. DATE 12/06/2011 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
03	50716	X	33957	-0-	-16759	-0-	1407	1	31069	2	Y	1346	1042	0	282	1	151
							1481	9									
04	48570	X	10936	-0-	-37634	-0-	427	1	10083	2	Y	387	440	0	53	1	45
							426	9									
05	36611	X	-0-	-0-	-36611	-0-					Y	-0-	45	0			-0-
06	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*07	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BRISCOE G GU5 STATE WELL #: 11H RRCID -> 265369 COMPL. DATE 10/05/2011 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
03	11780	X	9200	-0-	-2580	-0-	374	1	8239	2	Y	534	394	0	112	1	60
							587	9									
04	10860	X	8221	-0-	-2639	-0-	308	1	7218	2	Y	632	532	0	86	1	74
							695	9									
05	11222	X	5833	-0-	-5389	-0-	228	1	4982	2	Y	566	535	0	44	1	61
							623	9									
06	10860	X	8262	-0-	-2598	-0-	338	1	7191	2	Y	666	612	0	22	1	93
							733	9									
*07	8539	X	8539	-0-	-0-	-0-	318	1	7339	2	Y	802	795	0	21	1	79
							882	9									
08	8246	X	NO RPT	-0-	-8246	-0-					Y	NO RPT					79

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
GALVAN RANCH WELL #: A301H RRCID -> 265374 COMPL. DATE 12/13/2011 TOTAL DEPTH 9424 PERF. 9890 - 14804

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	27528	X	10812	-0-	-16716	-0-	458 252	1 9	10102	2	Y	229	242	0	48	1	26
04	23790	X	-0-	-0-	-23790	-0-					Y	-0-	26	0			-0-
05	22754	X	-0-	-0-	-22754	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*07	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BRISCOE GU1 STATE AR WELL #: 2H RRCID -> 265460 COMPL. DATE 11/20/2011 TOTAL DEPTH 7763 PERF. 8267 - 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
03	3844	X	-0-	-0-	-3844	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

GALVAN RANCH WELL #: A529H RRCID -> 265517 COMPL. DATE 08/21/2011 TOTAL DEPTH 9196 PERF. 9780 - 15342

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	13797	X	13797	-0-	-0-	-0-	588 263	1 9	12946	2	Y	239	191	0	50	1	27
04	11523	X	11523	-0-	-0-	-0-	460 231	1 9	10832	2	Y	210	184	0	29	1	24
05	10576	X	10576	-0-	-0-	-0-	457 175	1 9	9944	2	Y	159	154	0	12	1	17
06	11954	X	11954	-0-	-0-	-0-	530 154	1 9	11270	2	Y	140	133	0	5	1	19
*07	13795	X	12147	-0-	-1648	-0-	495 194	1 9	11458	2	Y	176	173	0	5	1	17
08	13795	X	NO RPT	-0-	-13795	-0-					Y	NO RPT					17

SAN AMBROSIA D WELL #: 16H RRCID -> 265546 COMPL. DATE 12/06/2011 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
03	4936	X	4936	-0-	-0-	-0-	183 748	1 9	4005	2	Y	680	541	0	143	1	76
04	4205	X	4205	-0-	-0-	-0-	145 628	1 9	3432	2	Y	571	503	0	78	1	66
05	4742	X	4742	-0-	-0-	-0-	184 545	1 9	4013	2	Y	495	470	0	38	1	53
06	3684	X	3684	-0-	-0-	-0-	146 440	1 9	3098	2	Y	400	384	0	13	1	56
*07	4929	X	287	-0-	-4642	-0-	10 42	1 9	235	2	Y	38	89	0	1	1	4
08	4929	X	NO RPT	-0-	-4929	-0-					Y	NO RPT					4

GALVAN RANCH WELL #: A125H RRCID -> 265781 COMPL. DATE 10/21/2011 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
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					119
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					119
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					119
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					119
*07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					119
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					119

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
NEEL WELL #: 3H RRCID -> 266129 COMPL. DATE 12/08/2011 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
03	24552	X	18508	-0-	-6044	-0-	803	1	17705	2	Y	-0-					-0-
04	23550	X	14032	-0-	-9518	-0-	573	1	13450	2	Y	8	6	0	1	1	1
							9	9									
05	27807	X	27807	-0-	-0-	-0-	1224	1	26570	2	Y	12	11	0	1	1	1
							13	9									
06	24450	X	21904	-0-	-2546	-0-	982	1	20915	2	Y	6	6	0			1
							7	9									
*07	25265	X	21502	-0-	-3763	-0-	891	1	20604	2	Y	6	6	0			1
							7	9									
08	27807	X	NO RPT	-0-	-27807	-0-					Y	NO RPT					1

SAN AMBROSIA D WELL #: 14H RRCID -> 266167 COMPL. DATE 12/06/2011 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
03	2193	N	2193	-0-	-0-	-0-	77	1	1645	2	Y	428	341	0	90	1	48
							471	9									
04	2675	N	2675	-0-	-0-	-0-	93	1	2193	2	Y	354	313	0	48	1	41
							389	9									
05	2390	N	2390	-0-	-0-	-0-	90	1	1900	2	Y	364	338	0	28	1	39
							400	9									
06	2521	N	2521	-0-	-0-	-0-	96	1	2061	2	Y	331	313	0	11	1	46
							364	9									
*07	3100	X	-0-	-0-	-3100	-0-					Y	-0-	46	0			-0-
08	2759	X	NO RPT	-0-	-2759	-0-					Y	NO RPT					-0-

BRISCOE R WELL #: 12H RRCID -> 266173 COMPL. DATE 12/31/2011 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
03	28613	X	17459	-0-	-11154	-0-	735	1	16238	2	Y	442	364	0	93	1	50
							486	9									
04	14054	X	14054	-0-	-0-	-0-	559	1	13148	2	Y	315	285	0	43	1	37
							347	9									
05	19313	X	15975	-0-	-3338	-0-	688	1	14954	2	Y	303	283	0	24	1	33
							333	9									
06	18690	X	12057	-0-	-6633	-0-	530	1	11253	2	Y	249	239	0	8	1	35
							274	9									
*07	19282	X	11341	-0-	-7941	-0-	458	1	10602	2	Y	255	258	0	7	1	25
							281	9									
08	17453	X	NO RPT	-0-	-17453	-0-					Y	NO RPT					25

GALVAN RANCH WELL #: B138H RRCID -> 266175 COMPL. DATE 01/11/2012 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
03	84537	X	68454	-0-	-16083	-0-	2964	1	65429	2	Y	55	43	0	12	1	6
							61	9									
04	80460	X	63879	-0-	-16581	-0-	2604	1	61273	2	Y	2	8	0			-0-
							2	9									
05	68634	X	46217	-0-	-22417	-0-	2033	1	44153	2	Y	28	22	0	3	1	3
							31	9									
06	66420	X	40417	-0-	-26003	-0-	1812	1	38554	2	Y	46	42	0	1	1	6
							51	9									
*07	73061	X	73061	-0-	-0-	-0-	3026	1	70020	2	Y	14	19	0			1
							15	9									
08	68448	X	NO RPT	-0-	-68448	-0-					Y	NO RPT					1

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
BRASK DUMONT WELL #: 1H RRCID -> 266177 COMPL. DATE 01/18/2012 TOTAL DEPTH 8129 PERF. 8450 - 14073

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	27497	X	15004	-0-	-12493	-0-	649	1	14345	2	Y	9	8	0	2	1	1
							10	9									
04	33191	X	33191	-0-	-0-	-0-	1353	1	31821	2	Y	15	11	0	3	1	2
							17	9									
05	27500	X	27500	-0-	-0-	-0-	1209	1	26243	2	Y	44	37	0	4	1	5
							48	9									
06	25692	X	25692	-0-	-0-	-0-	1153	1	24532	2	Y	6	10	0			1
							7	9									
*07	24517	X	24517	-0-	-0-	-0-	1017	1	23492	2	Y	7	7	0			1
							8	9									
08	27125	X	NO RPT	-0-	-27125	-0-					Y	NO RPT					1

GALVAN RANCH LP WELL #: 1H RRCID -> 266258 COMPL. DATE 01/05/2012 TOTAL DEPTH 8190 PERF. 8872 - 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
03	13082	X	12634	-0-	-448	-0-	522	1	11501	2	Y	555	432	0	117	1	62
							611	9									
04	12660	X	12037	-0-	-623	-0-	470	1	11043	2	Y	476	418	0	65	1	55
							524	9									
05	13082	X	11439	-0-	-1643	-0-	481	1	10499	2	Y	417	395	0	32	1	45
							459	9									
06	12570	X	11116	-0-	-1454	-0-	481	1	10239	2	Y	360	343	0	12	1	50
							396	9									
*07	11377	X	11377	-0-	-0-	-0-	453	1	10513	2	Y	374	377	0	10	1	37
							411	9									
08	11253	X	NO RPT	-0-	-11253	-0-					Y	NO RPT					37

SAN AMBROSIA D WELL #: 15H RRCID -> 266470 COMPL. DATE 12/05/2011 TOTAL DEPTH 6667 PERF. 7126 - 11826

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3265	X	3265	-0-	-0-	-0-	122	1	2668	2	Y	432	402	0	91	1	48
							475	9									
04	2678	X	2678	-0-	-0-	-0-	95	1	2251	2	Y	302	274	0	41	1	35
							332	9									
05	2480	X	1918	-0-	-562	-0-	76	1	1642	2	Y	182	183	0	14	1	20
							200	9									
06	3150	X	2011	-0-	-1139	-0-	79	1	1682	2	Y	227	207	0	8	1	32
							250	9									
*07	3255	X	34	-0-	-3221	-0-	34	2			Y	-0-	32	0			-0-
08	3255	X	NO RPT	-0-	-3255	-0-					Y	NO RPT					-0-

BRISCOE G GU6 WELL #: 6H RRCID -> 266860 COMPL. DATE 12/13/2011 TOTAL DEPTH 7524 PERF. 8775 - 14284

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	34813	X	28987	-0-	-5826	-0-	1203	1	26563	2	Y	1110	927	0	233	1	124
							1221	9									
04	33090	X	28071	-0-	-5019	-0-	1090	1	25628	2	Y	1230	1043	0	168	1	143
							1353	9									
05	33201	X	29766	-0-	-3435	-0-	1252	1	27195	2	Y	1199	1120	0	93	1	129
							1319	9									
06	31170	X	28536	-0-	-2634	-0-	1232	1	26186	2	Y	1016	970	0	34	1	141
							1118	9									
*07	27488	X	27488	-0-	-0-	-0-	1096	1	25329	2	Y	966	986	0	26	1	95
							1063	9									
08	28985	X	NO RPT	-0-	-28985	-0-					Y	NO RPT					95

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
BRISCOE R WELL #: 13H RRCID -> 266861 COMPL. DATE 12/19/2011 TOTAL DEPTH 7075 PERF. 7604 - 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
03	30039	X	24746	-0-	-5293	-0-	1051 504	1 9	23191	2	Y	458	369	0	96	1	51
04	29100	X	23145	-0-	-5955	-0-	925 472	1 9	21748	2	Y	429	371	0	59	1	50
05	30070	X	23513	-0-	-6557	-0-	1015 468	1 9	22030	2	Y	425	396	0	33	1	46
06	26820	X	22763	-0-	-4057	-0-	1002 429	1 9	21332	2	Y	390	369	0	13	1	54
*07	22206	X	22206	-0-	-0-	-0-	902 420	1 9	20884	2	Y	382	388	0	10	1	38
08	24738	X	NO RPT	-0-	-24738	-0-					Y	NO RPT					38

GALVAN RANCH WELL #: C403H RRCID -> 267049 COMPL. DATE 03/04/2012 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
03	0	W	48340	-0-	48340	48340	2071 586	1 9	45683	2	Y	533	444	0	112	1	60
04	0	W	63994	-0-	63994	112334	2574 861	1 9	60559	2	Y	783	645	0	107	1	91
05	0	W	62266	-0-	62266	174600	2704 849	1 9	58713	2	Y	772	720	0	60	1	83
06	0	W	58801	-0-	58801	233401	2612 655	1 9	55534	2	Y	595	575	0	20	1	83
*07	0	W	65241	-0-	65241	298642	2676 706	1 9	61859	2	Y	642	645	0	17	1	63
08	0	W	NO RPT	-0-	-0-	298642					Y	NO RPT					63

BRISCOE R WELL #: 10H RRCID -> 267050 COMPL. DATE 03/16/2012 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
03	27652	X	23983	-0-	-3669	-0-	1011 625	1 9	22347	2	Y	568	460	0	119	1	64
04	25650	X	22776	-0-	-2874	-0-	906 601	1 9	21269	2	Y	546	471	0	75	1	64
05	26226	X	23432	-0-	-2794	-0-	1000 721	1 9	21711	2	Y	655	597	0	51	1	71
06	24270	X	22144	-0-	-2126	-0-	968 586	1 9	20590	2	Y	533	512	0	18	1	74
*07	22765	X	22765	-0-	-0-	-0-	920 563	1 9	21282	2	Y	512	522	0	14	1	50
08	23994	X	NO RPT	-0-	-23994	-0-					Y	NO RPT					50

BRISCOE R WELL #: 11H RRCID -> 267051 COMPL. DATE 03/27/2012 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
03	17019	X	12087	-0-	-4932	-0-	505 436	1 9	11146	2	Y	396	339	0	83	1	44
04	0	W	10833	-0-	10833	10833	428 264	1 9	10141	2	Y	240	223	0	33	1	28
05	0	W	11315	-0-	11315	22148	486 278	1 9	10551	2	Y	253	234	0	20	1	27
06	0	W	9452	-0-	9452	31600	413 220	1 9	8819	2	Y	200	192	0	7	1	28
*07	0	W	10609	-0-	10609	42209	430 244	1 9	9935	2	Y	222	222	0	6	1	22
08	10530	X	NO RPT	-0-	-10530	31679					Y	NO RPT					22

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
BRISCOE R WELL #: 8H RRCID -> 267052 COMPL. DATE 03/28/2012 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 8253 - 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
03	15314	X	13455	-0-	-1859	-0-	568 393	1 9	12494	2	Y	357	277	0	75	1	40
04	13620	X	9570	-0-	-4050	-0-	381 199	1 9	8990	2	Y	181	175	0	25	1	21
05	12183	X	8765	-0-	-3418	-0-	380 180	1 9	8205	2	Y	164	154	0	13	1	18
06	13020	X	11751	-0-	-1269	-0-	515 274	1 9	10962	2	Y	249	224	0	8	1	35
*07	7980	X	7980	-0-	-0-	-0-	326 134	1 9	7520	2	Y	122	142	0	3	1	12
08	13454	X	NO RPT	-0-	-13454	-0-					Y	NO RPT					12

BRISCOE R WELL #: 6H RRCID -> 267457 COMPL. DATE 03/27/2012 TOTAL DEPTH 7639 PERF. 8405 - 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
03	14384	X	11721	-0-	-2663	-0-	495 295	1 9	10931	2	Y	268	220	0	56	1	30
04	13320	X	10903	-0-	-2417	-0-	434 272	1 9	10197	2	Y	247	214	0	34	1	29
05	12896	X	11066	-0-	-1830	-0-	477 256	1 9	10333	2	Y	233	219	0	18	1	25
06	12360	X	10393	-0-	-1967	-0-	458 209	1 9	9726	2	Y	190	183	0	6	1	26
*07	12772	X	10571	-0-	-2201	-0-	430 197	1 9	9944	2	Y	179	182	0	5	1	18
08	11718	X	NO RPT	-0-	-11718	-0-					Y	NO RPT					18

BRISCOE R WELL #: 7H RRCID -> 267458 COMPL. DATE 03/27/2012 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
03	12214	X	10916	-0-	-1298	-0-	468 196	1 9	10252	2	Y	178	143	0	37	1	20
04	11850	X	10893	-0-	-957	-0-	436 195	1 9	10262	2	Y	177	152	0	24	1	21
05	11347	X	11347	-0-	-0-	-0-	492 189	1 9	10666	2	Y	172	161	0	13	1	19
06	10560	X	7691	-0-	-2869	-0-	341 89	1 9	7261	2	Y	81	86	0	3	1	11
*07	11253	X	5679	-0-	-5574	-0-	231 70	1 9	5378	2	Y	64	67	0	2	1	6
08	11346	X	NO RPT	-0-	-11346	-0-					Y	NO RPT					6

GALVAN RANCH LP WELL #: 2H RRCID -> 267933 COMPL. DATE 05/12/2012 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
03	18560	X	18560	-0-	-0-	-0-	765 903	1 9	16892	2	Y	821	638	0	172	1	92
04	0	W	15563	-0-	15563	15563	605 717	1 9	14241	2	Y	652	579	0	89	1	76
05	0	W	15490	-0-	15490	31053	652 635	1 9	14203	2	Y	577	546	0	45	1	62
06	0	W	14782	-0-	14782	45835	636 606	1 9	13540	2	Y	551	518	0	18	1	77
*07	0	W	14887	-0-	14887	60722	594 553	1 9	13740	2	Y	503	516	0	14	1	50
08	13257	X	NO RPT	-0-	-13257	47465					Y	NO RPT					50

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
GALVAN STATE WELL #: 2H RRCID -> 267934 COMPL. DATE 05/11/2012 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
03	24335 X	13260	-0-	-11075	-0-	568	1	12512	2	Y	164	139	0	35	1	18
						180	9									
04	23460 X	11029	-0-	-12431	-0-	444	1	10463	2	Y	111	101	0	15	1	13
						122	9									
05	24242 X	10507	-0-	-13735	-0-	457	1	9943	2	Y	97	92	0	8	1	10
						107	9									
06	19170 X	12944	-0-	-6226	-0-	577	1	12231	2	Y	124	113	0	4	1	17
						136	9									
*07	15128 X	11205	-0-	-3923	-0-	461	1	10627	2	Y	106	110	0	3	1	10
						117	9									
08	13268 X	NO RPT	-0-	-13268	-0-					Y	NO RPT					10

GALVAN RANCH WELL #: B346H RRCID -> 267935 COMPL. DATE 06/07/2012 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
03	86676 X	73176	-0-	-13500	-0-	3156	1	69660	2	Y	327	262	0	68	1	37
						360	9									
04	77460 X	66976	-0-	-10484	-0-	2718	1	63939	2	Y	290	253	0	40	1	34
						319	9									
05	80042 X	59609	-0-	-20433	-0-	2613	1	56714	2	Y	256	242	0	20	1	28
						282	9									
06	74790 X	64247	-0-	-10543	-0-	2873	1	61074	2	Y	273	254	0	9	1	38
						300	9									
*07	74772 X	70280	-0-	-4492	-0-	2904	1	67146	2	Y	209	220	0	6	1	21
						230	9									
08	73191 X	NO RPT	-0-	-73191	-0-					Y	NO RPT					21

GALVAN RANCH WELL #: A361H RRCID -> 267936 COMPL. DATE 04/25/2012 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
03	29574 X	-0-	-0-	-29574	-0-					Y	-0-	13	0			-0-
04	28500 X	24566	-0-	-3934	-0-	996	1	23390	2	Y	164	123	0	22	1	19
						180	9									
05	29450 X	24263	-0-	-5187	-0-	1065	1	23081	2	Y	106	106	0	8	1	11
						117	9									
06	28260 X	21290	-0-	-6970	-0-	953	1	20239	2	Y	89	85	0	3	1	12
						98	9									
*07	25389 X	21969	-0-	-3420	-0-	905	1	20937	2	Y	115	113	0	3	1	11
						127	9									
08	25389 X	NO RPT	-0-	-25389	-0-					Y	NO RPT					11

GALVAN RANCH WELL #: A363H RRCID -> 268122 COMPL. DATE 04/25/2012 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
03	48763 X	-0-	-0-	-48763	-0-					Y	-0-	19	0			-0-
04	46890 X	-0-	-0-	-46890	-0-					Y	-0-					-0-
05	47461 X	-0-	-0-	-47461	-0-					Y	-0-					-0-
06	45180 X	37023	-0-	-8157	-0-	1650	1	35103	2	Y	245	203	0	8	1	34
						270	9									
*07	T. A.	35642	-0-	35642	35642	1468	1	33913	2	Y	237	242	0	6	1	23
						261	9									
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	35642					Y	NO RPT					23

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
BRISCOE G WELL #: 14H RRCID -> 268168 COMPL. DATE 06/06/2012 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
03	2945	X	844	-0-	-2101	-0-	33	1	680	2	Y	119	120	0	26	1	13
							131	9									
04	2910	X	1556	-0-	-1354	-0-	49	1	1200	2	Y	279	222	0	38	1	32
							307	9									
05	3007	X	2146	-0-	-861	-0-	73	1	1626	2	Y	406	362	0	32	1	44
							447	9									
06	1770	X	1353	-0-	-417	-0-	50	1	1076	2	Y	206	214	0	7	1	29
							227	9									
*07	1612	N	174	-0-	-1438	-0-	1	1	147	2	Y	24	50	0	1	1	2
							26	9									
08	1674	N	NO RPT	-0-	-1674	-0-					Y	NO RPT					2

BRASK DUMONT WELL #: 2H RRCID -> 268195 COMPL. DATE 05/10/2012 TOTAL DEPTH 7901 PERF. 8394 - 11699

03	4526	X	3558	-0-	-968	-0-	155	1	3403	2	Y	-0-					-0-
04	4170	X	2957	-0-	-1213	-0-	122	1	2835	2	Y	-0-					-0-
05	3939	X	3939	-0-	-0-	-0-	173	1	3766	2	Y	-0-					-0-
06	3780	X	3286	-0-	-494	-0-	146	1	3140	2	Y	-0-					-0-
*07	3906	X	3180	-0-	-726	-0-	131	1	3049	2	Y	-0-					-0-
08	3937	X	NO RPT	-0-	-3937	-0-					Y	NO RPT					-0-

NEEL WELL #: 4H RRCID -> 268196 COMPL. DATE 05/22/2012 TOTAL DEPTH 8144 PERF. 8680 - 12151

03	6510	X	5153	-0-	-1357	-0-	224	1	4929	2	Y	-0-					-0-
04	6270	X	5594	-0-	-676	-0-	228	1	5356	2	Y	9	6	0	2	1	1
							10	9									
05	5828	X	5163	-0-	-665	-0-	227	1	4936	2	Y	-0-	1	0			-0-
06	5640	X	5106	-0-	-534	-0-	229	1	4874	2	Y	3	3	0			-0-
							3	9									
*07	5797	X	5006	-0-	-791	-0-	207	1	4799	2	Y	-0-					-0-
08	5766	X	NO RPT	-0-	-5766	-0-					Y	NO RPT					-0-

BRISCOE G WELL #: 16H RRCID -> 268283 COMPL. DATE 06/07/2012 TOTAL DEPTH 7607 PERF. 7777 - 12825

03	6975	X	3978	-0-	-2997	-0-	138	1	3049	2	Y	719	592	0	151	1	81
							791	9									
04	6690	X	3549	-0-	-3141	-0-	113	1	2664	2	Y	702	605	0	96	1	82
							772	9									
05	5394	X	4134	-0-	-1260	-0-	151	1	3232	2	Y	683	638	0	53	1	74
							751	9									
06	4383	X	4383	-0-	-0-	-0-	172	1	3659	2	Y	502	489	0	17	1	70
							552	9									
*07	4185	X	3612	-0-	-573	-0-	126	1	2918	2	Y	516	521	0	14	1	51
							568	9									
08	4123	X	NO RPT	-0-	-4123	-0-					Y	NO RPT					51

BRISCOE G WELL #: 15H RRCID -> 268285 COMPL. DATE 06/07/2012 TOTAL DEPTH 7598 PERF. 7809 - 12707

03	4402	X	2680	-0-	-1722	-0-	104	1	2255	2	Y	292	210	0	61	1	33
							321	9									
04	4200	X	3640	-0-	-560	-0-	118	1	2797	2	Y	659	525	0	90	1	77
							725	9									
05	4495	X	3849	-0-	-646	-0-	141	1	3055	2	Y	594	561	0	46	1	64
							653	9									
06	4350	X	2550	-0-	-1800	-0-	89	1	1904	2	Y	506	483	0	17	1	70
							557	9									
*07	3875	X	474	-0-	-3401	-0-	17	1	404	2	Y	48	112	0	1	1	5
							53	9									
08	3844	X	NO RPT	-0-	-3844	-0-					Y	NO RPT					5

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
GALVAN RANCH LP WELL #: 3H RRCID -> 268286 COMPL. DATE 06/30/2012 TOTAL DEPTH 8274 PERF. 8779 - 14325

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	25513	X	4543	-0-	-20970	-0-	197	1	4344	2	Y	2	32	0			-0-
							2	9									
04	24600	X	-0-	-0-	-24600	-0-					Y	-0-					-0-
05	25420	X	14027	-0-	-11393	-0-	615	1	13326	2	Y	78	64	0	6	1	8
							86	9									
06	23010	X	15802	-0-	-7208	-0-	704	1	14996	2	Y	93	85	0	3	1	13
							102	9									
*07	22506	X	16844	-0-	-5662	-0-	693	1	16043	2	Y	98	98	0	3	1	10
							108	9									
08	14012	X	NO RPT	-0-	-14012	-0-					Y	NO RPT					10

GALVAN RANCH WELL #: C307H RRCID -> 268446 COMPL. DATE 07/13/2012 TOTAL DEPTH 8771 PERF. 9443 - 14072

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	15704	X	15704	-0-	-0-	-0-	677	1	14933	2	Y	85	68	0	19	1	9
							94	9									
04	14815	X	14815	-0-	-0-	-0-	601	1	14126	2	Y	80	69	0	11	1	9
							88	9									
05	15562	X	15321	-0-	-241	-0-	673	1	14557	2	Y	83	77	0	6	1	9
							91	9									
06	15210	X	15072	-0-	-138	-0-	671	1	14324	2	Y	70	67	0	2	1	10
							77	9									
*07	15717	X	15396	-0-	-321	-0-	635	1	14694	2	Y	61	63	0	2	1	6
							67	9									
08	15717	X	NO RPT	-0-	-15717	-0-					Y	NO RPT					6

WATSON STATE WELL #: 4H RRCID -> 268491 COMPL. DATE 05/04/2012 TOTAL DEPTH 8365 PERF. 8635 - 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
03	30597	X	26979	-0-	-3618	-0-	1170	1	25809	2	Y	-0-					-0-
04	28860	X	25635	-0-	-3225	-0-	1045	1	24590	2	Y	-0-					-0-
05	28334	X	25518	-0-	-2816	-0-	1126	1	24392	2	Y	-0-					-0-
06	27060	X	24683	-0-	-2377	-0-	1108	1	23575	2	Y	-0-					-0-
*07	27962	X	25907	-0-	-2055	-0-	1072	1	24834	2	Y	1	1	0			-0-
							1	9									
08	26970	X	NO RPT	-0-	-26970	-0-					Y	NO RPT					-0-

GALVAN RANCH WELL #: B101H RRCID -> 268492 COMPL. DATE 06/01/2012 TOTAL DEPTH 9332 PERF. 9720 - 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
03	48112	X	42885	-0-	-5227	-0-	1846	1	40713	2	Y	296	235	0	62	1	33
							326	9									
04	46260	X	39937	-0-	-6323	-0-	1615	1	38028	2	Y	267	233	0	36	1	31
							294	9									
05	46810	X	37075	-0-	-9735	-0-	1620	1	35157	2	Y	271	252	0	21	1	29
							298	9									
06	43350	X	38401	-0-	-4949	-0-	1712	1	36406	2	Y	257	241	0	9	1	36
							283	9									
*07	43369	X	39533	-0-	-3836	-0-	1627	1	37627	2	Y	254	258	0	7	1	25
							279	9									
08	42873	X	NO RPT	-0-	-42873	-0-					Y	NO RPT					25

GALVAN RANCH WELL #: B102H RRCID -> 268493 COMPL. DATE 07/07/2012 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
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
BRISCOE G GU7 STATE WELL #: 20H RRCID -> 268595 COMPL. DATE 08/13/2012 TOTAL DEPTH 7327 PERF. 7843 - 13273

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	30535 X	26991	-0-	-3544	-0-	1088	1	23999	2	Y	1731	1450	0	363	1	194
						1904	9									
04	25140 X	23703	-0-	-1437	-0-	899	1	21130	2	Y	1522	1331	0	208	1	177
						1674	9									
05	26877 X	20716	-0-	-6161	-0-	846	1	18368	2	Y	1365	1289	0	106	1	147
						1502	9									
06	26130 X	20646	-0-	-5484	-0-	856	1	18204	2	Y	1442	1340	0	48	1	201
						1586	9									
*07	27001 X	18999	-0-	-8002	-0-	733	1	16982	2	Y	1167	1222	0	31	1	115
						1284	9									
08	27001 X	NO RPT	-0-	-27001	-0-					Y	NO RPT					115

BRISCOE G GU7 STATE WELL #: 21H RRCID -> 268596 COMPL. DATE 08/13/2012 TOTAL DEPTH 7325 PERF. 7828 - 13386

03	2387 X	8	-0-	-2379	-0-	8	2			Y	-0-					-0-
04	4 X	-0-	-0-	-4	-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	T. A.	5	-0-	5	5	5	2			Y	-0-					-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	5					Y	NO RPT					-0-

BRISCOE G GU8 STATE WELL #: 22H RRCID -> 268599 COMPL. DATE 07/30/2012 TOTAL DEPTH 7327 PERF. 7914 - 13244

03	4805 X	30	-0-	-4775	-0-	28	2	2	9	Y	2	2	0			-0-
04	90 X	-0-	-0-	-90	-0-					Y	-0-					-0-
05	93 X	49	-0-	-44	-0-	49	2			Y	-0-					-0-
06	30 X	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					-0-
*07	46 N	46	-0-	-0-	-0-	46	2			Y	-0-					-0-
08	62 N	NO RPT	-0-	-62	-0-					Y	NO RPT					-0-

GALVAN RANCH WELL #: A568H RRCID -> 268633 COMPL. DATE 07/23/2012 TOTAL DEPTH 8750 PERF. 9319 - 14387

03	36394 X	13050	-0-	-23344	-0-	556	1	12282	2	Y	193	197	0	41	1	22
						212	9									
04	33960 X	-0-	-0-	-33960	-0-					Y	-0-	22	0			-0-
05	34999 X	31742	-0-	-3257	-0-	1369	1	29702	2	Y	610	497	0	47	1	66
						671	9									
06	36618 X	36618	-0-	-0-	-0-	1614	1	34334	2	Y	609	570	0	20	1	85
						670	9									
*07	34854 X	34854	-0-	-0-	-0-	1418	1	32787	2	Y	590	601	0	16	1	58
						649	9									
08	31744 X	NO RPT	-0-	-31744	-0-					Y	NO RPT					58

GALVAN RANCH WELL #: A567H RRCID -> 268634 COMPL. DATE 07/23/2012 TOTAL DEPTH 8752 PERF. 9725 - 14388

03	36673 X	13341	-0-	-23332	-0-	571	1	12609	2	Y	146	140	0	31	1	16
						161	9									
04	35400 X	-0-	-0-	-35400	-0-					Y	-0-	16	0			-0-
05	36580 X	31499	-0-	-5081	-0-	1368	1	29691	2	Y	400	326	0	31	1	43
						440	9									
06	32580 X	32527	-0-	-53	-0-	1443	1	30730	2	Y	322	309	0	11	1	45
						354	9									
*07	33666 X	31504	-0-	-2162	-0-	1290	1	29831	2	Y	348	350	0	9	1	34
						383	9									
08	31496 X	NO RPT	-0-	-31496	-0-					Y	NO RPT					34

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997

GALVAN RANCH WELL #: A569H RRCID -> 268637 COMPL. DATE 07/23/2012 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
03	41943 X	14508	-0-	-27435	-0-	619	1	13674	2	Y	195	198	0	41	1	22
						215	9									
04	39030 X	-0-	-0-	-39030	-0-					Y	-0-	22	0			-0-
05	40331 X	23646	-0-	-16685	-0-	1019	1	22156	2	Y	428	349	0	33	1	46
						471	9									
06	38215 X	38215	-0-	-0-	-0-	1690	1	35939	2	Y	533	487	0	18	1	74
						586	9									
*07	37262 X	35880	-0-	-1382	-0-	1466	1	33896	2	Y	471	486	0	13	1	46
						518	9									
08	23653 X	NO RPT	-0-	-23653	-0-					Y	NO RPT					46

GALVAN RANCH WELL #: B103H RRCID -> 268841 COMPL. DATE 06/02/2012 TOTAL DEPTH 9324 PERF. 9770 - 14851

03	58404 X	42698	-0-	-15706	-0-	1838	1	40618	2	Y	220	175	0	46	1	25
						242	9									
04	50670 X	39096	-0-	-11574	-0-	1586	1	37287	2	Y	203	176	0	28	1	24
						223	9									
05	52359 X	37324	-0-	-15035	-0-	1634	1	35486	2	Y	185	174	0	15	1	20
						204	9									
06	47370 X	37535	-0-	-9835	-0-	1677	1	35671	2	Y	170	160	0	6	1	24
						187	9									
*07	45198 X	36999	-0-	-8199	-0-	1527	1	35296	2	Y	160	164	0	4	1	16
						176	9									
08	42687 X	NO RPT	-0-	-42687	-0-					Y	NO RPT					16

BRISCOE B GU4 STATE WELL #: 18H RRCID -> 269045 COMPL. DATE 01/11/2012 TOTAL DEPTH 7175 PERF. 7846 - 12730

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

GALVAN RANCH WELL #: A359H RRCID -> 269225 COMPL. DATE 03/09/2012 TOTAL DEPTH 9127 PERF. N/A

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

GALVAN RANCH WELL #: A336H RRCID -> 269250 COMPL. DATE 05/06/2012 TOTAL DEPTH 9343 PERF. 9986 - 15604

03	114321 X	114321	-0-	-0-	-0-	4861	1	107241	2	Y	2017	1686	0	432	1	155
						2219	9									
04	27210 X	11249	-0-	-15961	-0-	460	1	10789	2	Y	-0-	120	0	19	1	16
05	28117 X	11278	-0-	-16839	-0-	492	1	10647	2	Y	126	118	0	10	1	14
						139	9									
06	27210 X	10042	-0-	-17168	-0-	445	1	9494	2	Y	94	92	0	3	1	13
						103	9									
*07	13578 X	10321	-0-	-3257	-0-	421	1	9768	2	Y	120	118	0	3	1	12
						132	9									
08	13578 X	NO RPT	-0-	-13578	-0-					Y	NO RPT					12

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
GALVAN RANCH WELL #: A334H RRCID -> 269251 COMPL. DATE 05/06/2012 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
03	0	W	13406	-0-	13406	13406	573	1	12668	2	Y	150	125	0	31	1	17
							165	9									
04	0	W	12409	-0-	12409	25815	498	1	11737	2	Y	158	135	0	22	1	18
							174	9									
05	37058	X	11243	-0-	-25815	-0-	489	1	10598	2	Y	142	134	0	11	1	15
							156	9									
06	14970	X	11479	-0-	-3491	-0-	510	1	10839	2	Y	118	113	0	4	1	16
							130	9									
*07	14322	X	12062	-0-	-2260	-0-	495	1	11444	2	Y	112	114	0	3	1	11
							123	9									
08	13392	X	NO RPT	-0-	-13392	-0-					Y	NO RPT					11

GALVAN RANCH WELL #: A335 H RRCID -> 269252 COMPL. DATE 05/06/2012 TOTAL DEPTH 9363 PERF. 9957 - 15551

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	27280	X	19978	-0-	-7302	-0-	846	1	18715	2	Y	379	312	0	80	1	42
							417	9									
04	20250	X	18310	-0-	-1940	-0-	735	1	17236	2	Y	308	272	0	42	1	36
							339	9									
05	20708	X	18338	-0-	-2370	-0-	794	1	17248	2	Y	269	255	0	21	1	29
							296	9									
06	20040	X	17812	-0-	-2228	-0-	788	1	16789	2	Y	214	206	0	7	1	30
							235	9									
*07	20522	X	18230	-0-	-2292	-0-	744	1	17221	2	Y	241	240	0	7	1	24
							265	9									
08	19964	X	NO RPT	-0-	-19964	-0-					Y	NO RPT					24

GALVAN RANCH WELL #: A540H RRCID -> 269554 COMPL. DATE 07/17/2012 TOTAL DEPTH 9056 PERF. 9964 - 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
03	36549	X	29807	-0-	-6742	-0-	1277	1	28168	2	Y	329	271	0	69	1	37
							362	9									
04	32430	X	27388	-0-	-5042	-0-	1105	1	25943	2	Y	309	268	0	42	1	36
							340	9									
05	33139	X	24654	-0-	-8485	-0-	1071	1	23257	2	Y	296	277	0	23	1	32
							326	9									
06	31380	X	20431	-0-	-10949	-0-	905	1	19237	2	Y	263	249	0	9	1	37
							289	9									
*07	31310	X	25553	-0-	-5757	-0-	1043	1	24091	2	Y	381	370	0	10	1	38
							419	9									
08	29822	X	NO RPT	-0-	-29822	-0-					Y	NO RPT					38

BRISCOE B GU1 WELL #: 15H RRCID -> 269555 COMPL. DATE 06/22/2012 TOTAL DEPTH 6945 PERF. 7342 - 12957

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	6107	X	3951	-0-	-2156	-0-	167	1	3660	2	Y	113	102	0	23	1	13
							124	9									
04	5850	X	4863	-0-	-987	-0-	192	1	4522	2	Y	135	114	0	18	1	16
							149	9									
05	5332	X	4180	-0-	-1152	-0-	178	1	3902	2	Y	91	90	0	7	1	10
							100	9									
06	5160	X	4674	-0-	-486	-0-	205	1	4287	2	Y	165	146	0	6	1	23
							182	9									
*07	5332	X	5007	-0-	-325	-0-	198	1	4535	2	Y	249	240	0	7	1	25
							274	9									
08	5022	X	NO RPT	-0-	-5022	-0-					Y	NO RPT					25

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
BRISCOE B GU1 WELL #: 14H RRCID -> 269556 COMPL. DATE 06/22/2012 TOTAL DEPTH 6908 PERF. 7392 - 12855

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	8804	X	7708	-0-	-1096	-0-	324 264	1 9	7120	2	Y	240	191	0	50	1	27
04	8280	X	7198	-0-	-1082	-0-	285 239	1 9	6674	2	Y	217	189	0	30	1	25
05	7998	X	6403	-0-	-1595	-0-	274 202	1 9	5927	2	Y	184	175	0	14	1	20
06	7500	X	7379	-0-	-121	-0-	321 216	1 9	6842	2	Y	196	182	0	7	1	27
*07	7719	X	7575	-0-	-144	-0-	304 233	1 9	7038	2	Y	212	212	0	6	1	21
08	7719	X	NO RPT	-0-	-7719	-0-					Y	NO RPT					21

BRASK DUMONT WELL #: 3H RRCID -> 269594 COMPL. DATE 08/09/2012 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
03	2914	X	2553	-0-	-361	-0-	108	1	2445	2	Y	-0-					-0-
04	2760	X	2346	-0-	-414	-0-	95	1	2251	2	Y	-0-					-0-
05	2883	X	2306	-0-	-577	-0-	101	1	2205	2	Y	-0-					-0-
06	2790	X	2063	-0-	-727	-0-	91	1	1972	2	Y	-0-					-0-
*07	2883	X	1908	-0-	-975	-0-	79	1	1829	2	Y	-0-					-0-
08	2542	X	NO RPT	-0-	-2542	-0-					Y	NO RPT					-0-

BRISCOE GU1 STATE AR WELL #: 3H RRCID -> 269603 COMPL. DATE 06/27/2012 TOTAL DEPTH 7751 PERF. 8238 - 12968

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	27807	X	17492	-0-	-10315	-0-	735 519	1 9	16238	2	Y	472	396	0	99	1	53
04	26460	X	4573	-0-	-21887	-0-	180 127	1 9	4266	2	Y	115	139	0	16	1	13
05	27342	X	12214	-0-	-15128	-0-	519 408	1 9	11287	2	Y	371	315	0	29	1	40
06	25800	X	11597	-0-	-14203	-0-	509 307	1 9	10781	2	Y	279	271	0	9	1	39
*07	19003	X	11312	-0-	-7691	-0-	456 296	1 9	10560	2	Y	269	274	0	7	1	27
08	17484	X	NO RPT	-0-	-17484	-0-					Y	NO RPT					27

GALVAN RANCH WELL #: A541H RRCID -> 269604 COMPL. DATE 07/18/2012 TOTAL DEPTH 9051 PERF. 9774 - 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
03	32333	X	23134	-0-	-9199	-0-	988 336	1 9	21810	2	Y	305	251	0	64	1	34
04	30150	X	21304	-0-	-8846	-0-	856 310	1 9	20138	2	Y	282	245	0	38	1	33
05	25389	X	20464	-0-	-4925	-0-	888 283	1 9	19293	2	Y	257	242	0	20	1	28
06	24570	X	19432	-0-	-5138	-0-	858 310	1 9	18264	2	Y	282	262	0	9	1	39
*07	24087	X	20565	-0-	-3522	-0-	838 338	1 9	19389	2	Y	307	308	0	8	1	30
08	23126	X	NO RPT	-0-	-23126	-0-					Y	NO RPT					30

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
BRISCOE G WELL #: 25H RRCID -> 269605 COMPL. DATE 09/20/2012 TOTAL DEPTH 7623 PERF. 7955 - 12515

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	5766	X	3367	-0-	-2399	-0-	133	1	2914	2	Y	291	235	0	61	1	33
							320	9									
04	5520	X	2442	-0-	-3078	-0-	90	1	2146	2	Y	187	172	0	26	1	22
							206	9									
05	5704	X	2885	-0-	-2819	-0-	118	1	2554	2	Y	194	180	0	15	1	21
							213	9									
06	4620	X	2562	-0-	-2058	-0-	100	1	2175	2	Y	261	237	0	9	1	36
							287	9									
*07	4774	X	2092	-0-	-2682	-0-	79	1	1824	2	Y	172	186	0	5	1	17
							189	9									
08	3379	X	NO RPT	-0-	-3379	-0-					Y	NO RPT					17

BRISCOE G WELL #: 39H RRCID -> 269606 COMPL. DATE 09/20/2012 TOTAL DEPTH 7633 PERF. 7963 - 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
03	1085	X	1059	-0-	-26	-0-	45	1	955	2	Y	54	52	0	12	1	6
							59	9									
04	1560	X	997	-0-	-563	-0-	33	1	806	2	Y	144	113	0	20	1	17
							158	9									
05	2201	X	1272	-0-	-929	-0-	53	1	1151	2	Y	62	67	0	5	1	7
							68	9									
06	2130	X	1963	-0-	-167	-0-	83	1	1768	2	Y	102	92	0	3	1	14
							112	9									
*07	1689	N	1689	-0-	-0-	-0-	63	1	1466	2	Y	145	141	0	4	1	14
							160	9									
08	1271	N	NO RPT	-0-	-1271	-0-					Y	NO RPT					14

BRISCOE G WELL #: 40H RRCID -> 269618 COMPL. DATE 09/20/2012 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
03	3720	X	3460	-0-	-260	-0-	143	1	3129	2	Y	171	137	0	36	1	19
							188	9									
04	3570	X	2916	-0-	-654	-0-	107	1	2564	2	Y	223	186	0	30	1	26
							245	9									
05	3689	X	2938	-0-	-751	-0-	122	1	2664	2	Y	138	138	0	11	1	15
							152	9									
06	3360	X	2641	-0-	-719	-0-	111	1	2410	2	Y	109	105	0	4	1	15
							120	9									
*07	3472	X	3043	-0-	-429	-0-	121	1	2784	2	Y	125	125	0	3	1	12
							138	9									
08	3472	X	NO RPT	-0-	-3472	-0-					Y	NO RPT					12

GALVAN STATE WELL #: 3H RRCID -> 269619 COMPL. DATE 09/20/2012 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
03	8339	X	3620	-0-	-4719	-0-	154	1	3383	2	Y	75	63	0	16	1	8
							83	9									
04	8160	X	4249	-0-	-3911	-0-	171	1	3984	2	Y	85	71	0	12	1	10
							94	9									
05	6262	X	543	-0-	-5719	-0-	23	1	507	2	Y	12	20	0	1	1	1
							13	9									
06	4410	X	-0-	-0-	-4410	-0-					Y	-0-	1	0			-0-
*07	4462	X	4462	-0-	-0-	-0-	180	1	4161	2	Y	110	96	0	3	1	11
							121	9									
08	1705	X	NO RPT	-0-	-1705	-0-					Y	NO RPT					11

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
GALVAN RANCH WELL #: A131H RRCID -> 269620 COMPL. DATE 09/22/2012 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
03	21018	X	18821	-0-	-2197	-0-	810	1	17818	2	Y	175	140	0	37	1	20
							193	9									
04	20280	X	16960	-0-	-3320	-0-	686	1	16089	2	Y	168	145	0	23	1	20
							185	9									
05	20956	X	17345	-0-	-3611	-0-	756	1	16405	2	Y	167	156	0	13	1	18
							184	9									
06	19350	X	16327	-0-	-3023	-0-	726	1	15458	2	Y	130	126	0	4	1	18
							143	9									
*07	18972	X	902	-0-	-18070	-0-	39	1	854	2	Y	8	25	0			1
							9	9									
08	18817	X	NO RPT	-0-	-18817	-0-					Y	NO RPT					1

NEEL WELL #: 2H RRCID -> 269792 COMPL. DATE 08/07/2012 TOTAL DEPTH 8427 PERF. 8820 - 12620

03	3069	X	2594	-0-	-475	-0-	110	1	2484	2	Y	-0-					-0-
04	3090	X	2424	-0-	-666	-0-	100	1	2324	2	Y	-0-					-0-
05	3193	X	2523	-0-	-670	-0-	110	1	2413	2	Y	-0-					-0-
06	3090	X	2428	-0-	-662	-0-	109	1	2319	2	Y	-0-					-0-
*07	2604	X	2455	-0-	-149	-0-	101	1	2354	2	Y	-0-					-0-
08	2604	X	NO RPT	-0-	-2604	-0-					Y	NO RPT					-0-

GALVAN RANCH WELL #: A539H RRCID -> 270008 COMPL. DATE 07/17/2012 TOTAL DEPTH 9077 PERF. 9554 - 14829

03	49693	X	38768	-0-	-10925	-0-	1658	1	36536	2	Y	522	425	0	109	1	59
							574	9									
04	42240	X	35648	-0-	-6592	-0-	1433	1	33690	2	Y	477	415	0	65	1	56
							525	9									
05	43648	X	33664	-0-	-9984	-0-	1461	1	31711	2	Y	447	420	0	35	1	48
							492	9									
06	39990	X	30085	-0-	-9905	-0-	1329	1	28249	2	Y	461	430	0	15	1	64
							507	9									
*07	39432	X	34578	-0-	-4854	-0-	1411	1	32618	2	Y	499	501	0	13	1	49
							549	9									
08	38781	X	NO RPT	-0-	-38781	-0-					Y	NO RPT					49

GALVAN RANCH WELL #: A553H RRCID -> 270009 COMPL. DATE 10/01/2012 TOTAL DEPTH 8970 PERF. 9554 - 14762

03	59954	X	51605	-0-	-8349	-0-	2214	1	48909	2	Y	438	352	0	92	1	49
							482	9									
04	55710	X	46580	-0-	-9130	-0-	1881	1	44281	2	Y	380	333	0	52	1	44
							418	9									
05	55800	X	43822	-0-	-11978	-0-	1913	1	41539	2	Y	336	318	0	26	1	36
							370	9									
06	52710	X	38870	-0-	-13840	-0-	1730	1	36796	2	Y	313	295	0	10	1	44
							344	9									
*07	51863	X	47970	-0-	-3893	-0-	1971	1	45606	2	Y	357	356	0	10	1	35
							393	9									
08	51615	X	NO RPT	-0-	-51615	-0-					Y	NO RPT					35

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
GALVAN RANCH WELL #: A552H RRCID -> 270010 COMPL. DATE 10/01/2012 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
03	62682	X	52603	-0-	-10079	-0-	2260	1	49907	2	Y	396	321	0	83	1	44
							436	9									
04	60660	X	48926	-0-	-11734	-0-	1978	1	46557	2	Y	355	310	0	48	1	41
							391	9									
05	60791	X	45365	-0-	-15426	-0-	1986	1	43041	2	Y	307	291	0	24	1	33
							338	9									
06	55290	X	44132	-0-	-11158	-0-	1967	1	41818	2	Y	315	294	0	10	1	44
							347	9									
*07	53816	X	52947	-0-	-869	-0-	2178	1	50389	2	Y	345	346	0	9	1	34
							380	9									
08	52607	X	NO RPT	-0-	-52607	-0-					Y	NO RPT					34

GALVAN RANCH LP WELL #: 4H RRCID -> 270011 COMPL. DATE 10/02/2012 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
03	25451	X	25451	-0-	-0-	-0-	1077	1	23769	2	Y	550	438	0	115	1	62
							605	9									
04	31631	X	31631	-0-	-0-	-0-	1264	1	29722	2	Y	586	500	0	80	1	68
							645	9									
05	27755	X	27755	-0-	-0-	-0-	1199	1	26011	2	Y	495	472	0	38	1	53
							545	9									
06	25926	X	25926	-0-	-0-	-0-	1144	1	24368	2	Y	376	365	0	12	1	52
							414	9									
*07	31155	X	25849	-0-	-5306	-0-	1049	1	24304	2	Y	451	447	0	12	1	44
							496	9									
08	31155	X	NO RPT	-0-	-31155	-0-					Y	NO RPT					44

GALVAN RANCH WELL #: B127H RRCID -> 270012 COMPL. DATE 10/07/2012 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
03	70711	X	60641	-0-	-10070	-0-	2624	1	57883	2	Y	122	97	0	26	1	14
							134	9									
04	67860	X	55283	-0-	-12577	-0-	2248	1	52913	2	Y	111	97	0	15	1	13
							122	9									
05	67332	X	51971	-0-	-15361	-0-	2285	1	49566	2	Y	109	102	0	8	1	12
							120	9									
06	62490	X	52595	-0-	-9895	-0-	2356	1	50131	2	Y	98	93	0	3	1	14
							108	9									
*07	62465	X	57254	-0-	-5211	-0-	2370	1	54775	2	Y	99	100	0	3	1	10
							109	9									
08	60636	X	NO RPT	-0-	-60636	-0-					Y	NO RPT					10

WATSON GU3 STATE WELL #: 3H RRCID -> 270013 COMPL. DATE 10/08/2012 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
03	39618	X	33581	-0-	-6037	-0-	1453	1	32053	2	Y	68	56	0	15	1	8
							75	9									
04	38340	X	30920	-0-	-7420	-0-	1259	1	29588	2	Y	66	57	0	9	1	8
							73	9									
05	39618	X	33182	-0-	-6436	-0-	1459	1	31686	2	Y	34	35	0	3	1	4
							37	9									
06	35370	X	33039	-0-	-2331	-0-	1482	1	31515	2	Y	38	36	0	1	1	5
							42	9									
*07	35030	X	32153	-0-	-2877	-0-	1331	1	30801	2	Y	19	22	0			2
							21	9									
08	33573	X	NO RPT	-0-	-33573	-0-					Y	NO RPT					2

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
GALVAN RANCH WELL #: B115H RRCID -> 270014 COMPL. DATE 11/10/2012 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
03	65906	X	55117	-0-	-10789	-0-	2372 382	1 9	52363	2	Y	347	278	0	73	1	39
04	63210	X	51292	-0-	-11918	-0-	2076 352	1 9	48864	2	Y	320	279	0	43	1	37
05	59923	X	49037	-0-	-10886	-0-	2144 334	1 9	46559	2	Y	304	284	0	24	1	33
06	55590	X	50664	-0-	-4926	-0-	2263 315	1 9	48086	2	Y	286	269	0	10	1	40
*07	55862	X	52028	-0-	-3834	-0-	2144 311	1 9	49573	2	Y	283	288	0	7	1	28
08	55118	X	NO RPT	-0-	-55118	-0-					Y	NO RPT					28

GALVAN RANCH WELL #: A523H RRCID -> 270015 COMPL. DATE 11/15/2012 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
03	24943	X	24943	-0-	-0-	-0-	1060 487	1 9	23396	2	Y	443	363	0	93	1	50
04	22387	X	22387	-0-	-0-	-0-	893 450	1 9	21044	2	Y	409	355	0	56	1	48
05	21960	X	21960	-0-	-0-	-0-	951 392	1 9	20617	2	Y	356	338	0	28	1	38
06	14790	X	14790	-0-	-0-	-0-	651 270	1 9	13869	2	Y	245	241	0	8	1	34
*07	25668	X	24395	-0-	-1273	-0-	992 476	1 9	22927	2	Y	433	412	0	12	1	43
08	24955	X	NO RPT	-0-	-24955	-0-					Y	NO RPT					43

GALVAN RANCH WELL #: A522H RRCID -> 270016 COMPL. DATE 11/15/2012 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
03	24420	X	10324	-0-	-14096	-0-	424 518	1 9	9382	2	Y	471	341	0	99	1	53
04	8375	X	8375	-0-	-0-	-0-	332 204	1 9	7839	2	Y	185	191	0	25	1	22
05	8845	X	8845	-0-	-0-	-0-	384 136	1 9	8325	2	Y	124	123	0	10	1	13
06	6048	X	6048	-0-	-0-	-0-	268 88	1 9	5692	2	Y	80	79	0	3	1	11
*07	10323	X	6289	-0-	-4034	-0-	256 174	1 9	5859	2	Y	158	149	0	4	1	16
08	10323	X	NO RPT	-0-	-10323	-0-					Y	NO RPT					16

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
03	25625	X	25625	-0-	-0-	-0-	1091 455	1 9	24079	2	Y	414	338	0	87	1	46
04	23201	X	23201	-0-	-0-	-0-	928 413	1 9	21860	2	Y	375	326	0	51	1	44
05	22996	X	22996	-0-	-0-	-0-	999 385	1 9	21612	2	Y	350	329	0	27	1	38
06	15977	X	15977	-0-	-0-	-0-	704 288	1 9	14985	2	Y	262	255	0	9	1	36
*07	26969	X	26969	-0-	-0-	-0-	1098 440	1 9	25431	2	Y	400	386	0	11	1	39
08	25637	X	NO RPT	-0-	-25637	-0-					Y	NO RPT					39

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 10/15/2012 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
03	24149	X	24149	-0-	-0-	-0-	1044	1	23025	2	Y	73	60	0	15	1	8
							80	9									
04	23250	X	22952	-0-	-298	-0-	931	1	21929	2	Y	84	70	0	12	1	10
							92	9									
05	24273	X	23481	-0-	-792	-0-	1030	1	22282	2	Y	154	135	0	12	1	17
							169	9									
06	23490	X	23139	-0-	-351	-0-	1032	1	21944	2	Y	148	139	0	5	1	21
							163	9									
*07	24273	X	23589	-0-	-684	-0-	971	1	22454	2	Y	149	151	0	4	1	15
							164	9									
08	24149	X	NO RPT	-0-	-24149	-0-					Y	NO RPT					15

GALVAN RANCH WELL #: A147H RRCID -> 270141 COMPL. DATE 08/28/2012 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
03	28117	X	13852	-0-	-14265	-0-	598	1	13196	2	Y	53	43	0	11	1	6
							58	9									
04	27210	X	11576	-0-	-15634	-0-	466	1	10956	2	Y	140	111	0	19	1	16
							154	9									
05	28117	X	9908	-0-	-18209	-0-	436	1	9413	2	Y	54	60	0	4	1	6
							59	9									
06	17610	X	4675	-0-	-12935	-0-	210	1	4439	2	Y	24	26	0	1	1	3
							26	9									
*07	15066	X	-0-	-0-	-15066	-0-					Y	-0-	3	0			-0-
08	13857	X	NO RPT	-0-	-13857	-0-					Y	NO RPT					-0-

GALVAN RANCH WELL #: A149H RRCID -> 270143 COMPL. DATE 08/28/2012 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
03	44898	X	44898	-0-	-0-	-0-	1938	1	42751	2	Y	190	173	0	40	1	21
							209	9									
04	38945	X	38945	-0-	-0-	-0-	1582	1	37200	2	Y	148	132	0	20	1	17
							163	9									
05	36366	X	36366	-0-	-0-	-0-	1595	1	34602	2	Y	154	142	0	12	1	17
							169	9									
06	32010	X	27848	-0-	-4162	-0-	1246	1	26507	2	Y	86	88	0	3	1	12
							95	9									
*07	47213	X	31866	-0-	-15347	-0-	1312	1	30348	2	Y	187	176	0	5	1	18
							206	9									
08	44888	X	NO RPT	-0-	-44888	-0-					Y	NO RPT					18

GALVAN RANCH WELL #: A145H RRCID -> 270144 COMPL. DATE 08/28/2012 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
03	88226	X	52522	-0-	-35704	-0-	2266	1	49997	2	Y	235	198	0	49	1	26
							259	9									
04	85380	X	45201	-0-	-40179	-0-	1834	1	43158	2	Y	190	168	0	26	1	22
							209	9									
05	88226	X	42789	-0-	-45437	-0-	1878	1	40751	2	Y	145	140	0	11	1	16
							160	9									
06	63840	X	33404	-0-	-30436	-0-	1499	1	31825	2	Y	73	77	0	2	1	10
							80	9									
*07	49259	X	36696	-0-	-12563	-0-	1516	1	34980	2	Y	182	169	0	5	1	18
							200	9									
08	49259	X	NO RPT	-0-	-49259	-0-					Y	NO RPT					18

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
GALVAN RANCH WELL #: A247H RRCID -> 270152 COMPL. DATE 08/16/2012 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
03	47213 X	36254	-0-	-10959	-0-	1562	1	34496	2	Y	178	144	0	37	1	20
						196	9									
04	42180 X	33712	-0-	-8468	-0-	1366	1	32175	2	Y	155	136	0	21	1	18
						171	9									
05	40734 X	32071	-0-	-8663	-0-	1405	1	30500	2	Y	151	141	0	12	1	16
						166	9									
06	37830 X	32921	-0-	-4909	-0-	1467	1	31296	2	Y	144	135	0	5	1	20
						158	9									
*07	37293 X	33240	-0-	-4053	-0-	1371	1	31704	2	Y	150	151	0	4	1	15
						165	9									
08	36239 X	NO RPT	-0-	-36239	-0-					Y	NO RPT					15

BRISCOE G GU9 STATE WELL #: 41H RRCID -> 270153 COMPL. DATE 11/04/2012 TOTAL DEPTH 7301 PERF. 7988 - 13849

03	7285 X	-0-	-0-	-7285	-0-					Y	-0-	112	0			-0-
04	9510 X	-0-	-0-	-9510	-0-					Y	-0-					-0-
05	9827 X	-0-	-0-	-9827	-0-					Y	-0-					-0-
06	9510 X	5	-0-	-9505	-0-	5	2			Y	-0-					-0-
*07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

GALVAN RANCH WELL #: B315H RRCID -> 270154 COMPL. DATE 12/04/2012 TOTAL DEPTH 8819 PERF. 9270 - 14729

03	97216 X	85871	-0-	-11345	-0-	3681	1	81227	2	Y	875	710	0	183	1	98
						963	9									
04	93240 X	81913	-0-	-11327	-0-	3303	1	77756	2	Y	776	678	0	106	1	90
						854	9									
05	92752 X	72704	-0-	-20048	-0-	3165	1	68695	2	Y	767	715	0	59	1	83
						844	9									
06	86370 X	68596	-0-	-17774	-0-	3050	1	64885	2	Y	601	580	0	20	1	84
						661	9									
*07	85870 X	79325	-0-	-6545	-0-	3248	1	75142	2	Y	850	827	0	23	1	84
						935	9									
08	85870 X	NO RPT	-0-	-85870	-0-					Y	NO RPT					84

BRISCOE G GU12 STATE WELL #: 17H RRCID -> 270155 COMPL. DATE 12/04/2012 TOTAL DEPTH 7297 PERF. 7984 - 13045

03	12989 X	10413	-0-	-2576	-0-	387	1	8577	2	Y	1317	1081	0	276	1	148
						1449	9									
04	12480 X	8487	-0-	-3993	-0-	299	1	7058	2	Y	1027	915	0	140	1	120
						1130	9									
05	11904 X	8590	-0-	-3314	-0-	320	1	6958	2	Y	1193	1091	0	93	1	129
						1312	9									
06	11520 X	7642	-0-	-3878	-0-	290	1	6169	2	Y	1075	1018	0	36	1	150
						1183	9									
*07	10664 X	-0-	-0-	-10664	-0-					Y	-0-	150	0			-0-
08	10416 X	NO RPT	-0-	-10416	-0-					Y	NO RPT					-0-

GALVAN RANCH WELL #: B410H RRCID -> 270171 COMPL. DATE 12/09/2012 TOTAL DEPTH 8728 PERF. 9644 - 15016

03	71566 X	71566	-0-	-0-	-0-	3063	1	67570	2	Y	848	674	0	178	1	95
						933	9									
04	66234 X	66234	-0-	-0-	-0-	2663	1	62670	2	Y	819	707	0	112	1	95
						901	9									
05	67177 X	61073	-0-	-6104	-0-	2652	1	57590	2	Y	755	710	0	59	1	81
						831	9									
06	65010 X	55223	-0-	-9787	-0-	2449	1	52108	2	Y	605	582	0	20	1	84
						666	9									
*07	72943 X	62826	-0-	-10117	-0-	2572	1	59480	2	Y	704	700	0	19	1	69
						774	9									
08	71579 X	NO RPT	-0-	-71579	-0-					Y	NO RPT					69

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
BRISCOE G WELL #: 37H RRCID -> 270173 COMPL. DATE 11/21/2012 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
03	6913	X	3471	-0-	-3442	-0-	138	1	3050	2	Y	257	260	0	54	1	29
							283	9									
04	5970	X	1243	-0-	-4727	-0-	42	1	977	2	Y	204	181	0	28	1	24
							224	9									
05	5921	X	5764	-0-	-157	-0-	216	1	4708	2	Y	764	647	0	59	1	82
							840	9									
06	5730	X	5152	-0-	-578	-0-	198	1	4198	2	Y	687	650	0	23	1	96
							756	9									
*07	5394	X	4783	-0-	-611	-0-	167	1	3884	2	Y	665	677	0	18	1	66
							732	9									
08	5766	X	NO RPT	-0-	-5766	-0-					Y	NO RPT					66

BRISCOE G WELL #: 38H RRCID -> 270177 COMPL. DATE 11/21/2012 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
03	7316	X	-0-	-0-	-7316	-0-					Y	-0-					-0-
04	6360	X	-0-	-0-	-6360	-0-					Y	-0-					-0-
05	372	X	-0-	-0-	-372	-0-					Y	-0-					-0-
06	30	X	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					-0-
*07	T. A.		2125	-0-	2125	2125	77	1	1806	2	Y	220	192	0	6	1	22
							242	9									
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	2125					Y	NO RPT					22

GALVAN RANCH WELL #: B412H RRCID -> 270180 COMPL. DATE 12/09/2012 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
03	83545	X	80434	-0-	-3111	-0-	3438	1	75830	2	Y	1060	830	0	222	1	119
							1166	9									
04	80850	X	76547	-0-	-4303	-0-	3081	1	72480	2	Y	896	789	0	122	1	104
							986	9									
05	83545	X	68265	-0-	-15280	-0-	2973	1	64547	2	Y	677	655	0	53	1	73
							745	9									
06	80850	X	62726	-0-	-18124	-0-	2802	1	59602	2	Y	293	315	0	10	1	41
							322	9									
*07	80848	X	72826	-0-	-8022	-0-	2977	1	68849	2	Y	909	836	0	24	1	90
							1000	9									
08	80445	X	NO RPT	-0-	-80445	-0-					Y	NO RPT					90

GALVAN RANCH WELL #: B411H RRCID -> 270183 COMPL. DATE 12/10/2012 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
03	82956	X	74334	-0-	-8622	-0-	3175	1	70119	2	Y	945	756	0	198	1	106
							1040	9									
04	80280	X	67858	-0-	-12422	-0-	2728	1	64155	2	Y	886	768	0	121	1	103
							975	9									
05	82956	X	61325	-0-	-21631	-0-	2663	1	57763	2	Y	817	769	0	63	1	88
							899	9									
06	78180	X	61255	-0-	-16925	-0-	2718	1	57843	2	Y	631	610	0	21	1	88
							694	9									
*07	76012	X	63793	-0-	-12219	-0-	2611	1	60327	2	Y	777	767	0	21	1	77
							855	9									
08	74338	X	NO RPT	-0-	-74338	-0-					Y	NO RPT					77

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 12/30/2012 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
03	44141	X	44141	-0-	-0-	-0-	1873	1	41338	2	Y	845	725	0	177	1	95
							930	9									
04	40770	X	37703	-0-	-3067	-0-	1508	1	35449	2	Y	678	601	0	93	1	79
							746	9									
05	42129	X	36934	-0-	-5195	-0-	1595	1	34628	2	Y	646	605	0	50	1	70
							711	9									
06	40770	X	34231	-0-	-6539	-0-	1511	1	32145	2	Y	523	503	0	17	1	73
							575	9									
*07	48174	X	33794	-0-	-14380	-0-	1376	1	31834	2	Y	531	538	0	14	1	52
							584	9									
08	44144	X	NO RPT	-0-	-44144	-0-					Y	NO RPT					52

GALVAN RANCH WELL #: C505H RRCID -> 270186 COMPL. DATE 11/21/2012 TOTAL DEPTH 3874 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
03	85839	X	73554	-0-	-12285	-0-	3095	1	68318	2	Y	1946	1576	0	408	1	218
							2141	9									
04	83070	X	47575	-0-	-35495	-0-	1883	1	44330	2	Y	1238	1143	0	169	1	144
							1362	9									
05	81685	X	72440	-0-	-9245	-0-	3086	1	66968	2	Y	2169	1911	0	168	1	234
							2386	9									
06	75570	X	67581	-0-	-7989	-0-	2961	1	62978	2	Y	1493	1470	0	49	1	208
							1642	9									
*07	74121	X	70174	-0-	-3947	-0-	2845	1	65810	2	Y	1381	1416	0	37	1	136
							1519	9									
08	73563	X	NO RPT	-0-	-73563	-0-					Y	NO RPT					136

BRISCOE CATARINA EAST GU1 WELL #: 3H RRCID -> 271085 COMPL. DATE 12/10/2012 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
03	13237	X	1127	-0-	-12110	-0-	39	1	889	2	Y	181	143	0	19	1	24
							199	9									
04	9480	X	-0-	-0-	-9480	-0-					Y	-0-	24	0			-0-
05	1395	X	425	-0-	-970	-0-	19	1	329	2	Y	70	58	0			12
							77	9									
06	1350	X	-0-	-0-	-1350	-0-					Y	-0-	12	0			-0-
*07	1395	X	-0-	-0-	-1395	-0-					Y	-0-					-0-
08	1116	X	NO RPT	-0-	-1116	-0-					Y	NO RPT					-0-

BRISCOE CATARINA EAST GU1 WELL #: 2H RRCID -> 271086 COMPL. DATE 12/10/2012 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
03	13733	X	9898	-0-	-3835	-0-	378	1	8753	2	Y	697	606	0	72	1	94
							767	9									
04	11490	X	9989	-0-	-1501	-0-	614	1	8210	2	Y	1059	689	0	285	1	179
							1165	9									
05	9056	X	9056	-0-	-0-	-0-	422	1	7407	2	Y	1115	1099	0	5	1	190
							1227	9									
06	9570	X	8678	-0-	-892	-0-	506	1	6681	2	Y	1355	1273	0			272
							1491	9									
*07	10323	X	6570	-0-	-3753	-0-	485	1	4682	2	Y	1275	1310	0			237
							1403	9									
08	10323	X	NO RPT	-0-	-10323	-0-					Y	NO RPT					237

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
BRISCOE CATARINA EAST GU1 WELL #: 1H RRCID -> 271087 COMPL. DATE 12/10/2012 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
03	20770	X	2764	-0-	-18006	-0-	103 285	1 9	2376	2	Y	259	315	0	27	1	35
04	14910	X	-0-	-0-	-14910	-0-					Y	-0-	35	0			-0-
05	5952	X	-0-	-0-	-5952	-0-					Y	-0-					-0-
06	5760	X	-0-	-0-	-5760	-0-					Y	-0-					-0-
*07	5952	X	-0-	-0-	-5952	-0-					Y	-0-					-0-
08	2759	X	NO RPT	-0-	-2759	-0-					Y	NO RPT					-0-

BRISCOE G WELL #: 24H RRCID -> 271114 COMPL. DATE 01/19/2013 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
03	6386	X	2971	-0-	-3415	-0-	111 354	1 9	2506	2	Y	322	287	0	68	1	36
04	5520	X	2521	-0-	-2999	-0-	93 211	1 9	2217	2	Y	192	180	0	26	1	22
05	5146	X	2637	-0-	-2509	-0-	108 206	1 9	2323	2	Y	187	174	0	15	1	20
06	4980	X	2155	-0-	-2825	-0-	89 158	1 9	1908	2	Y	144	139	0	5	1	20
*07	4309	X	2009	-0-	-2300	-0-	77 142	1 9	1790	2	Y	129	133	0	3	1	13
08	2976	X	NO RPT	-0-	-2976	-0-					Y	NO RPT					13

BRISCOE G WELL #: 23H RRCID -> 271115 COMPL. DATE 01/20/2013 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
03	21607	X	17949	-0-	-3658	-0-	719 1403	1 9	15827	2	Y	1275	1011	0	267	1	143
04	19920	X	16426	-0-	-3494	-0-	617 1253	1 9	14556	2	Y	1139	994	0	155	1	133
05	19499	X	15847	-0-	-3652	-0-	683 380	1 9	14784	2	Y	345	414	0	27	1	37
06	18060	X	15404	-0-	-2656	-0-	667 514	1 9	14223	2	Y	467	424	0	15	1	65
*07	18662	X	15316	-0-	-3346	-0-	608 657	1 9	14051	2	Y	597	587	0	16	1	59
08	17949	X	NO RPT	-0-	-17949	-0-					Y	NO RPT					59

GALVAN STATE WELL #: 4H RRCID -> 271128 COMPL. DATE 01/21/2013 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
03	39959	X	35721	-0-	-4238	-0-	1510 888	1 9	33323	2	Y	807	674	0	169	1	90
04	38640	X	29622	-0-	-9018	-0-	1192 397	1 9	28033	2	Y	361	360	0	49	1	42
05	39928	X	30767	-0-	-9161	-0-	1337 463	1 9	28967	2	Y	421	385	0	33	1	45
06	37050	X	32374	-0-	-4676	-0-	1431 506	1 9	30437	2	Y	460	426	0	15	1	64
*07	36270	X	33661	-0-	-2609	-0-	1375 457	1 9	31829	2	Y	415	427	0	11	1	41
08	35712	X	NO RPT	-0-	-35712	-0-					Y	NO RPT					41

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
GALVAN RANCH WELL #: B421H RRCID -> 271170 COMPL. DATE 01/22/2013 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
03	77229	X	77229	-0-	-0-	-0-	3314	1	73091	2	Y	749	615	0	157	1	84
							824	9									
04	73727	X	73727	-0-	-0-	-0-	2975	1	70005	2	Y	679	591	0	93	1	79
							747	9									
05	73594	X	67411	-0-	-6183	-0-	2939	1	63831	2	Y	583	554	0	45	1	63
							641	9									
06	71220	X	57431	-0-	-13789	-0-	2554	1	54365	2	Y	465	448	0	15	1	65
							512	9									
*07	78430	X	69047	-0-	-9383	-0-	2836	1	65553	2	Y	598	588	0	16	1	59
							658	9									
08	77221	X	NO RPT	-0-	-77221	-0-					Y	NO RPT					59

GALVAN RANCH WELL #: B419H RRCID -> 271171 COMPL. DATE 01/22/2013 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
03	72788	X	68433	-0-	-4355	-0-	2943	1	64895	2	Y	541	447	0	113	1	61
							595	9									
04	70440	X	64908	-0-	-5532	-0-	2622	1	61684	2	Y	547	469	0	75	1	64
							602	9									
05	72788	X	61711	-0-	-11077	-0-	2696	1	58532	2	Y	439	422	0	34	1	47
							483	9									
06	70440	X	54325	-0-	-16115	-0-	2422	1	51505	2	Y	362	347	0	12	1	50
							398	9									
*07	70339	X	65230	-0-	-5109	-0-	2683	1	62041	2	Y	460	453	0	12	1	45
							506	9									
08	68448	X	NO RPT	-0-	-68448	-0-					Y	NO RPT					45

GALVAN RANCH WELL #: B327H RRCID -> 271172 COMPL. DATE 01/24/2013 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
03	139469	X	52488	-0-	-86981	-0-	2256	1	49800	2	Y	393	267	0	82	1	44
							432	9									
04	134760	X	91154	-0-	-43606	-0-	3665	1	86221	2	Y	1153	906	0	157	1	134
							1268	9									
05	89055	X	89055	-0-	-0-	-0-	3896	1	84530	2	Y	572	600	0	44	1	62
							629	9									
06	78611	X	78611	-0-	-0-	-0-	3499	1	74454	2	Y	598	557	0	20	1	83
							658	9									
*07	89207	X	89207	-0-	-0-	-0-	3664	1	84761	2	Y	711	705	0	19	1	70
							782	9									
08	70556	X	NO RPT	-0-	-70556	-0-					Y	NO RPT					70

GALVAN RANCH WELL #: B417H RRCID -> 271173 COMPL. DATE 01/25/2013 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
03	92442	X	78589	-0-	-13853	-0-	3365	1	74253	2	Y	883	702	0	185	1	99
							971	9									
04	88590	X	71792	-0-	-16798	-0-	2894	1	68073	2	Y	750	660	0	102	1	87
							825	9									
05	89156	X	63763	-0-	-25393	-0-	2781	1	60294	2	Y	625	596	0	49	1	67
							688	9									
06	82590	X	56534	-0-	-26056	-0-	2511	1	53423	2	Y	545	518	0	18	1	76
							600	9									
*07	80538	X	68338	-0-	-12200	-0-	2805	1	64869	2	Y	604	604	0	16	1	60
							664	9									
08	78585	X	NO RPT	-0-	-78585	-0-					Y	NO RPT					60

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
GALVAN RANCH WELL #: B415H RRCID -> 271174 COMPL. DATE 01/25/2013 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
03	74400	X	73647	-0-	-753	-0-	3148	1	69433	2	Y	969	775	0	203	1	109
							1066	9									
04	72000	X	67379	-0-	-4621	-0-	2707	1	63706	2	Y	878	765	0	120	1	102
							966	9									
05	74400	X	63068	-0-	-11332	-0-	2741	1	59500	2	Y	752	715	0	58	1	81
							827	9									
06	72000	X	60653	-0-	-11347	-0-	2693	1	57290	2	Y	609	585	0	20	1	85
							670	9									
*07	74834	X	66375	-0-	-8459	-0-	2717	1	62844	2	Y	740	732	0	20	1	73
							814	9									
08	73656	X	NO RPT	-0-	-73656	-0-					Y	NO RPT					73

GALVAN RANCH WELL #: B434H RRCID -> 271295 COMPL. DATE 02/27/2013 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
03	61504	X	56901	-0-	-4603	-0-	2440	1	53867	2	Y	540	444	0	113	1	61
							594	9									
04	55980	X	50660	-0-	-5320	-0-	2043	1	48041	2	Y	524	452	0	72	1	61
							576	9									
05	59706	X	49544	-0-	-10162	-0-	2158	1	46824	2	Y	511	477	0	40	1	55
							562	9									
06	57780	X	47788	-0-	-9992	-0-	2123	1	45189	2	Y	433	414	0	14	1	60
							476	9									
*07	59117	X	56144	-0-	-2973	-0-	2307	1	53368	2	Y	426	433	0	11	1	42
							469	9									
08	56916	X	NO RPT	-0-	-56916	-0-					Y	NO RPT					42

GALVAN RANCH WELL #: B436H RRCID -> 271296 COMPL. DATE 02/27/2013 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
03	73873	X	67576	-0-	-6297	-0-	2896	1	63903	2	Y	706	549	0	151	1	81
							777	9									
04	68070	X	61559	-0-	-6511	-0-	2481	1	58394	2	Y	622	546	0	85	1	72
							684	9									
05	61230	X	61230	-0-	-0-	-0-	2663	1	57776	2	Y	719	658	0	56	1	77
							791	9									
06	67860	X	56953	-0-	-10907	-0-	2530	1	53789	2	Y	576	554	0	19	1	80
							634	9									
*07	70506	X	70506	-0-	-0-	-0-	2893	1	66955	2	Y	598	603	0	16	1	59
							658	9									
08	67580	X	NO RPT	-0-	-67580	-0-					Y	NO RPT					59

GALVAN RANCH WELL #: B438H RRCID -> 271297 COMPL. DATE 02/27/2013 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
03	63333	X	61524	-0-	-1809	-0-	2646	1	58432	2	Y	405	350	0	85	1	45
							446	9									
04	61290	X	55086	-0-	-6204	-0-	2231	1	52514	2	Y	310	276	0	43	1	36
							341	9									
05	63333	X	46988	-0-	-16345	-0-	2065	1	44783	2	Y	127	139	0	10	1	14
							140	9									
06	61290	X	41948	-0-	-19342	-0-	1870	1	39783	2	Y	268	236	0	9	1	37
							295	9									
*07	63643	X	55130	-0-	-8513	-0-	2263	1	52339	2	Y	480	457	0	13	1	47
							528	9									
08	61535	X	NO RPT	-0-	-61535	-0-					Y	NO RPT					47

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
GALVAN RANCH WELL #: B344H RRCID -> 271518 COMPL. DATE 03/05/2013 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
03	86132	X	86132	-0-	-0-	-0-	3709	1	81832	2	Y	537	442	0	113	1	60
							591	9									
04	78831	X	78831	-0-	-0-	-0-	3195	1	75201	2	Y	395	355	0	54	1	46
							435	9									
05	64878	X	64878	-0-	-0-	-0-	2842	1	61710	2	Y	296	287	0	23	1	32
							326	9									
06	62741	X	62741	-0-	-0-	-0-	2803	1	59648	2	Y	264	250	0	9	1	37
							290	9									
*07	87978	X	79125	-0-	-8853	-0-	3264	1	75529	2	Y	302	301	0	8	1	30
							332	9									
08	86118	X	NO RPT	-0-	-86118	-0-					Y	NO RPT					30

GALVAN RANCH WELL #: B340H RRCID -> 271519 COMPL. DATE 03/05/2013 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
03	82594	X	82594	-0-	-0-	-0-	3549	1	78290	2	Y	686	561	0	144	1	77
							755	9									
04	74961	X	74961	-0-	-0-	-0-	3029	1	71272	2	Y	600	525	0	82	1	70
							660	9									
05	58161	X	58161	-0-	-0-	-0-	2540	1	55141	2	Y	436	425	0	34	1	47
							480	9									
06	49740	X	35338	-0-	-14402	-0-	1570	1	33428	2	Y	309	303	0	10	1	43
							340	9									
*07	84444	X	82319	-0-	-2125	-0-	3384	1	78267	2	Y	607	574	0	16	1	60
							668	9									
08	82584	X	NO RPT	-0-	-82584	-0-					Y	NO RPT					60

GALVAN RANCH WELL #: B342 RRCID -> 271520 COMPL. DATE 03/06/2013 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
03	87101	X	87101	-0-	-0-	-0-	3743	1	82576	2	Y	711	575	0	149	1	80
							782	9									
04	84230	X	84230	-0-	-0-	-0-	3406	1	80190	2	Y	576	510	0	79	1	67
							634	9									
05	64532	X	64532	-0-	-0-	-0-	2822	1	61269	2	Y	401	394	0	31	1	43
							441	9									
06	50100	X	46206	-0-	-3894	-0-	2058	1	43808	2	Y	309	299	0	10	1	43
							340	9									
*07	101485	X	101485	-0-	-0-	-0-	4178	1	96618	2	Y	626	590	0	17	1	62
							689	9									
08	87110	X	NO RPT	-0-	-87110	-0-					Y	NO RPT					62

GALVAN RANCH WELL #: B357H RRCID -> 271521 COMPL. DATE 03/19/2013 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
03	87327	X	80992	-0-	-6335	-0-	3501	1	77247	2	Y	222	183	0	46	1	25
							244	9									
04	80340	X	73367	-0-	-6973	-0-	2984	1	70182	2	Y	183	162	0	25	1	21
							201	9									
05	86397	X	72503	-0-	-13894	-0-	3186	1	69133	2	Y	167	157	0	13	1	18
							184	9									
06	83610	X	60713	-0-	-22897	-0-	2719	1	57853	2	Y	128	124	0	4	1	18
							141	9									
*07	83607	X	70024	-0-	-13583	-0-	2895	1	66980	2	Y	135	136	0	4	1	13
							149	9									
08	81003	X	NO RPT	-0-	-81003	-0-					Y	NO RPT					13

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
GALVAN RANCH WELL #: B356H RRCID -> 271522 COMPL. DATE 03/19/2013 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
03	85715	X	82721	-0-	-2994	-0-	3576	1	78967	2	Y	162	133	0	34	1	18
							178	9									
04	80910	X	74719	-0-	-6191	-0-	3039	1	71536	2	Y	131	116	0	18	1	15
							144	9									
05	89900	X	73804	-0-	-16096	-0-	3243	1	70434	2	Y	115	109	0	9	1	12
							127	9									
06	87000	X	62130	-0-	-24870	-0-	2786	1	59244	2	Y	91	87	0	3	1	13
							100	9									
*07	85963	X	71493	-0-	-14470	-0-	2959	1	68434	2	Y	91	93	0	2	1	9
							100	9									
08	82708	X	NO RPT	-0-	-82708	-0-					Y	NO RPT					9

GALVAN RANCH WELL #: B355H RRCID -> 271523 COMPL. DATE 03/19/2013 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
03	87590	X	87590	-0-	-0-	-0-	3787	1	83590	2	Y	194	160	0	41	1	22
							213	9									
04	79740	X	79566	-0-	-174	-0-	3237	1	76174	2	Y	141	127	0	20	1	16
							155	9									
05	96286	X	79074	-0-	-17212	-0-	3474	1	75439	2	Y	146	135	0	11	1	16
							161	9									
06	93180	X	66454	-0-	-26726	-0-	2977	1	63348	2	Y	117	113	0	4	1	16
							129	9									
*07	90861	X	77228	-0-	-13633	-0-	3194	1	73898	2	Y	124	125	0	3	1	12
							136	9									
08	87575	X	NO RPT	-0-	-87575	-0-					Y	NO RPT					12

GALVAN RANCH WELL #: C409H RRCID -> 271524 COMPL. DATE 03/25/2013 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
03	79612	X	79612	-0-	-0-	-0-	3434	1	75802	2	Y	342	281	0	72	1	38
							376	9									
04	72314	X	72314	-0-	-0-	-0-	2933	1	69043	2	Y	307	267	0	42	1	36
							338	9									
05	83545	X	73312	-0-	-10233	-0-	3214	1	69770	2	Y	298	279	0	23	1	32
							328	9									
06	80850	X	65063	-0-	-15787	-0-	2909	1	61887	2	Y	243	233	0	8	1	34
							267	9									
*07	79422	X	74027	-0-	-5395	-0-	3057	1	70719	2	Y	228	233	0	6	1	23
							251	9									
08	79422	X	NO RPT	-0-	-79422	-0-					Y	NO RPT					23

GALVAN RANCH WELL #: A545H RRCID -> 271525 COMPL. DATE 04/30/2013 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
03	82522	X	69883	-0-	-12639	-0-	2991	1	66011	2	Y	801	635	0	168	1	90
							881	9									
04	76710	X	63763	-0-	-12947	-0-	2563	1	60336	2	Y	785	677	0	107	1	91
							864	9									
05	73005	X	57978	-0-	-15027	-0-	2524	1	54755	2	Y	635	609	0	49	1	68
							699	9									
06	69840	X	58393	-0-	-11447	-0-	2599	1	55290	2	Y	458	447	0	15	1	64
							504	9									
*07	60929	X	60929	-0-	-0-	-0-	2509	1	58035	2	Y	350	370	0	9	1	35
							385	9									
08	57257	X	NO RPT	-0-	-57257	-0-					Y	NO RPT					35

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997

GALVAN RANCH WELL #: A547H RRCID -> 271526 COMPL. DATE 04/30/2013 TOTAL DEPTH 9109 PERF. 9666 - 14814

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	64883	X	51602	-0-	-13281	-0-	2212	1	48808	2	Y	529	413	0	111	1	59
							582	9									
04	59850	X	46519	-0-	-13331	-0-	1874	1	44119	2	Y	478	416	0	65	1	56
							526	9									
05	56792	X	44906	-0-	-11886	-0-	1956	1	42456	2	Y	449	422	0	35	1	48
							494	9									
06	53160	X	44945	-0-	-8215	-0-	1995	1	42422	2	Y	480	445	0	16	1	67
							528	9									
*07	51987	X	47269	-0-	-4718	-0-	1936	1	44795	2	Y	489	495	0	13	1	48
							538	9									
08	51615	X	NO RPT	-0-	-51615	-0-					Y	NO RPT					48

GALVAN RANCH WELL #: A558H RRCID -> 271528 COMPL. DATE 05/05/2013 TOTAL DEPTH 8963 PERF. 9422 - 14742

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	93496	X	20822	-0-	-72674	-0-	888	1	19582	2	Y	320	340	0	67	1	36
							352	9									
04	90210	X	87853	-0-	-2357	-0-	3539	1	83266	2	Y	953	748	0	130	1	111
							1048	9									
05	93217	X	78328	-0-	-14889	-0-	3415	1	74130	2	Y	712	691	0	55	1	77
							783	9									
06	86730	X	66528	-0-	-20202	-0-	2955	1	62868	2	Y	641	608	0	21	1	89
							705	9									
*07	79886	X	79886	-0-	-0-	-0-	3278	1	75795	2	Y	739	735	0	20	1	73
							813	9									
08	90768	X	NO RPT	-0-	-90768	-0-					Y	NO RPT					73

GALVAN RANCH WELL #: A560H RRCID -> 271529 COMPL. DATE 05/05/2013 TOTAL DEPTH 8895 PERF. 9580 - 14676

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	110763	X	6465	-0-	-104298	-0-	276	1	6094	2	Y	86	218	0	19	1	10
							95	9									
04	104130	X	64505	-0-	-39625	-0-	2582	1	60738	2	Y	1077	815	0	147	1	125
							1185	9									
05	104594	X	76967	-0-	-27627	-0-	3341	1	72534	2	Y	993	934	0	77	1	107
							1092	9									
06	96780	X	69085	-0-	-27695	-0-	3057	1	65032	2	Y	905	856	0	30	1	126
							996	9									
*07	92318	X	80886	-0-	-11432	-0-	3305	1	76380	2	Y	1092	1081	0	29	1	108
							1201	9									
08	76973	X	NO RPT	-0-	-76973	-0-					Y	NO RPT					108

GALVAN RANCH WELL #: B423H RRCID -> 271531 COMPL. DATE 02/03/2013 TOTAL DEPTH 8665 PERF. 9258 - 14011

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	93062	X	-0-	-0-	-93062	-0-					Y	-0-					-0-
04	84570	X	-0-	-0-	-84570	-0-					Y	-0-					-0-
05	87296	X	-0-	-0-	-87296	-0-					Y	-0-					-0-
06	20846	X	20846	-0-	-0-	-0-	923	1	19593	2	Y	300	248	0	10	1	42
							330	9									
*07	T. A.		90483	-0-	90483	90483	3706	1	85685	2	Y	993	910	0	27	1	98
							1092	9									
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	90483					Y	NO RPT					98

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
GALVAN RANCH WELL #: B427H RRCID -> 271533 COMPL. DATE 02/02/2013 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
03	76942	X	65324	-0-	-11618	-0-	2800 728	1 9	61796	2	Y	662	542	0	139	1	74
04	74460	X	59346	-0-	-15114	-0-	2395 614	1 9	56337	2	Y	558	491	0	76	1	65
05	69192	X	58260	-0-	-10932	-0-	2534 694	1 9	55032	2	Y	631	579	0	49	1	68
06	66960	X	50600	-0-	-16360	-0-	2245 575	1 9	47780	2	Y	523	501	0	17	1	73
*07	66991	X	57931	-0-	-9060	-0-	2373 651	1 9	54907	2	Y	592	591	0	16	1	58
08	65317	X	NO RPT	-0-	-65317	-0-					Y	NO RPT					58

GALVAN RANCH WELL #: B432H RRCID -> 271535 COMPL. DATE 02/16/2013 TOTAL DEPTH 8685 PERF. 9211 - 14001

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	69987	X	69987	-0-	-0-	-0-	3004 746	1 9	66237	2	Y	678	560	0	142	1	76
04	63848	X	63848	-0-	-0-	-0-	2575 692	1 9	60581	2	Y	629	546	0	86	1	73
05	69595	X	58008	-0-	-11587	-0-	2527 615	1 9	54866	2	Y	559	529	0	43	1	60
06	67350	X	55560	-0-	-11790	-0-	2475 451	1 9	52634	2	Y	410	399	0	14	1	57
*07	71145	X	58213	-0-	-12932	-0-	2397 416	1 9	55400	2	Y	378	388	0	10	1	37
08	69998	X	NO RPT	-0-	-69998	-0-					Y	NO RPT					37

GALVAN RANCH WELL #: B430H RRCID -> 271538 COMPL. DATE 02/16/2013 TOTAL DEPTH 8684 PERF. 9206 - 14068

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	68174	X	68174	-0-	-0-	-0-	2924 747	1 9	64503	2	Y	679	536	0	143	1	76
04	63423	X	63423	-0-	-0-	-0-	2558 706	1 9	60159	2	Y	642	555	0	88	1	75
05	71300	X	52146	-0-	-19154	-0-	2268 611	1 9	49267	2	Y	555	527	0	43	1	60
06	69000	X	59272	-0-	-9728	-0-	2642 450	1 9	56180	2	Y	409	398	0	14	1	57
*07	68882	X	56151	-0-	-12731	-0-	2305 513	1 9	53333	2	Y	466	465	0	12	1	46
08	68169	X	NO RPT	-0-	-68169	-0-					Y	NO RPT					46

GALVAN RANCH WELL #: B428H RRCID -> 271540 COMPL. DATE 02/16/2013 TOTAL DEPTH 8687 PERF. 9202 - 14052

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	71297	X	71297	-0-	-0-	-0-	3047 1008	1 9	67242	2	Y	916	748	0	192	1	103
04	68142	X	68142	-0-	-0-	-0-	2742 884	1 9	64516	2	Y	804	703	0	110	1	94
05	75268	X	61827	-0-	-13441	-0-	2683 915	1 9	58229	2	Y	832	771	0	65	1	90
06	72840	X	60865	-0-	-11975	-0-	2697 774	1 9	57394	2	Y	704	673	0	23	1	98
*07	72416	X	64509	-0-	-7907	-0-	2639 788	1 9	61082	2	Y	716	724	0	19	1	71
08	71300	X	NO RPT	-0-	-71300	-0-					Y	NO RPT					71

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
GALVAN RANCH WELL #: B352H RRCID -> 271541 COMPL. DATE 03/15/2013 TOTAL DEPTH 8828 PERF. 9465 - 14786

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	102424	X	83639	-0-	-18785	-0-	3607 448	1 9	79584	2	Y	407	332	0	85	1	46
04	94320	X	68991	-0-	-25329	-0-	2798 328	1 9	65865	2	Y	298	268	0	41	1	35
05	94829	X	59200	-0-	-35629	-0-	2589 385	1 9	56226	2	Y	350	320	0	27	1	38
06	86340	X	71255	-0-	-15085	-0-	3183 350	1 9	67722	2	Y	318	301	0	11	1	44
*07	85684	X	83052	-0-	-2632	-0-	3424 358	1 9	79270	2	Y	325	328	0	9	1	32
08	83638	X	NO RPT	-0-	-83638	-0-					Y	NO RPT					32

GALVAN RANCH WELL #: B354H RRCID -> 271542 COMPL. DATE 03/15/2013 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
03	107477	X	86074	-0-	-21403	-0-	3719 336	1 9	82019	2	Y	305	244	0	64	1	34
04	99720	X	74756	-0-	-24964	-0-	3037 262	1 9	71457	2	Y	238	211	0	33	1	28
05	98797	X	61661	-0-	-37136	-0-	2698 338	1 9	58625	2	Y	307	278	0	24	1	33
06	89520	X	70926	-0-	-18594	-0-	3170 308	1 9	67448	2	Y	280	265	0	9	1	39
*07	85343	X	83040	-0-	-2303	-0-	3429 301	1 9	79310	2	Y	274	279	0	7	1	27
08	85343	X	NO RPT	-0-	-85343	-0-					Y	NO RPT					27

GALVAN RANCH WELL #: B353H RRCID -> 271543 COMPL. DATE 03/15/2013 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
03	97774	X	80973	-0-	-16801	-0-	3490 429	1 9	77054	2	Y	390	311	0	82	1	44
04	89820	X	67080	-0-	-22740	-0-	2722 310	1 9	64048	2	Y	282	255	0	38	1	33
05	90551	X	57546	-0-	-33005	-0-	2521 300	1 9	54725	2	Y	273	256	0	21	1	29
06	81720	X	70274	-0-	-11446	-0-	3141 323	1 9	66810	2	Y	294	272	0	10	1	41
*07	83204	X	78765	-0-	-4439	-0-	3250 339	1 9	75176	2	Y	308	311	0	8	1	30
08	80972	X	NO RPT	-0-	-80972	-0-					Y	NO RPT					30

GALVAN RANCH WELL #: A564H RRCID -> 271635 COMPL. DATE 05/18/2013 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
03	68448	X	3936	-0-	-64512	-0-	169 46	1 9	3721	2	Y	42	134	0	8	1	5
04	64920	X	11073	-0-	-53847	-0-	443 190	1 9	10440	2	Y	173	134	0	24	1	20
05	67084	X	52244	-0-	-14840	-0-	2262 850	1 9	49132	2	Y	773	650	0	60	1	83
06	62010	X	3762	-0-	-58248	-0-	167 77	1 9	3518	2	Y	70	141	0	2	1	10
*07	57195	X	34104	-0-	-23091	-0-	1386 664	1 9	32054	2	Y	604	538	0	16	1	60
08	52235	X	NO RPT	-0-	-52235	-0-					Y	NO RPT					60

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
GALVAN RANCH WELL #: A562H RRCID -> 271638 COMPL. DATE 05/21/2013 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
03	64883	X	3579	-0-	-61304	-0-	152 48	1 9	3379	2	Y	44	141	0	9	1	5
04	58890	X	28576	-0-	-30314	-0-	1125 965	1 9	26486	2	Y	877	660	0	120	1	102
05	63326	X	63326	-0-	-0-	-0-	2733 1307	1 9	59286	2	Y	1188	1070	0	92	1	128
06	54270	X	52950	-0-	-1320	-0-	2334 965	1 9	49651	2	Y	877	854	0	29	1	122
*07	60186	X	60186	-0-	-0-	-0-	2448 1112	1 9	56626	2	Y	1011	1006	0	27	1	100
08	51925	X	NO RPT	-0-	-51925	-0-					Y	NO RPT					100

GALVAN RANCH WELL #: A566H RRCID -> 271688 COMPL. DATE 05/30/2013 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
03	69037	X	3113	-0-	-65924	-0-	134 42	1 9	2937	2	Y	38	118	0	8	1	4
04	45120	X	26280	-0-	-18840	-0-	1039 792	1 9	24449	2	Y	720	542	0	98	1	84
05	57487	X	57487	-0-	-0-	-0-	2485 1064	1 9	53938	2	Y	967	872	0	75	1	104
06	52890	X	52890	-0-	-0-	-0-	2335 867	1 9	49688	2	Y	788	756	0	26	1	110
*07	55515	X	55515	-0-	-0-	-0-	2261 927	1 9	52327	2	Y	843	847	0	23	1	83
08	45198	X	NO RPT	-0-	-45198	-0-					Y	NO RPT					83

BRISCOE G WELL #: 44H RRCID -> 271707 COMPL. DATE 06/18/2013 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
03	3658	X	2866	-0-	-792	-0-	91 689	1 9	2086	2	Y	626	442	0	131	1	70
04	5640	X	2946	-0-	-2694	-0-	95 596	1 9	2255	2	Y	542	475	0	74	1	63
05	5828	X	1953	-0-	-3875	-0-	65 451	1 9	1437	2	Y	410	397	0	32	1	44
06	5640	X	4446	-0-	-1194	-0-	170 690	1 9	3586	2	Y	627	563	0	21	1	87
*07	3038	X	2910	-0-	-128	-0-	101 443	1 9	2366	2	Y	403	439	0	11	1	40
08	3038	X	NO RPT	-0-	-3038	-0-					Y	NO RPT					40

BRISCOE G WELL #: 45H RRCID -> 271723 COMPL. DATE 06/19/2013 TOTAL DEPTH 7550 PERF. 7964 - 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
03	13764	X	-0-	-0-	-13764	-0-					Y	-0-	62	0			-0-
04	10110	X	-0-	-0-	-10110	-0-					Y	-0-					-0-
05	8060	X	-0-	-0-	-8060	-0-					Y	-0-					-0-
06	4320	X	-0-	-0-	-4320	-0-					Y	-0-					-0-
*07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
GALVAN RANCH WELL #: A531H RRCID -> 271818 COMPL. DATE 06/03/2013 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
03	75671	X	53929	-0-	-21742	-0-	2307 688	1 9	50934	2	Y	625	492	0	131	1	70
04	70770	X	49116	-0-	-21654	-0-	1980 550	1 9	46586	2	Y	500	444	0	68	1	58
05	66836	X	47725	-0-	-19111	-0-	2069 737	1 9	44919	2	Y	670	604	0	52	1	72
06	58770	X	40955	-0-	-17815	-0-	1821 420	1 9	38714	2	Y	382	388	0	13	1	53
*07	55800	X	45748	-0-	-10052	-0-	1880 399	1 9	43469	2	Y	363	370	0	10	1	36
08	53940	X	NO RPT	-0-	-53940	-0-					Y	NO RPT					36

BRISCOE G WELL #: 43H RRCID -> 271823 COMPL. DATE 06/19/2013 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
03	8299	X	8299	-0-	-0-	-0-	293 1509	1 9	6497	2	Y	1372	1055	0	287	1	154
04	6898	X	6898	-0-	-0-	-0-	245 867	1 9	5786	2	Y	788	743	0	107	1	92
05	8200	X	8200	-0-	-0-	-0-	304 1241	1 9	6655	2	Y	1128	1011	0	87	1	122
06	8127	X	8127	-0-	-0-	-0-	312 1167	1 9	6648	2	Y	1061	1000	0	35	1	148
*07	8308	X	5898	-0-	-2410	-0-	214 728	1 9	4956	2	Y	662	727	0	18	1	65
08	8308	X	NO RPT	-0-	-8308	-0-					Y	NO RPT					65

GALVAN RANCH WELL #: A536H RRCID -> 271824 COMPL. DATE 06/21/2013 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
03	68978	X	68978	-0-	-0-	-0-	2929 1390	1 9	64659	2	Y	1264	1051	0	265	1	142
04	61848	X	61848	-0-	-0-	-0-	2469 1287	1 9	58092	2	Y	1170	1016	0	160	1	136
05	73191	X	59083	-0-	-14108	-0-	2552 1151	1 9	55380	2	Y	1046	988	0	81	1	113
06	70830	X	55519	-0-	-15311	-0-	2452 891	1 9	52176	2	Y	810	783	0	27	1	113
*07	69502	X	53007	-0-	-16495	-0-	2150 1107	1 9	49750	2	Y	1006	993	0	27	1	99
08	68975	X	NO RPT	-0-	-68975	-0-					Y	NO RPT					99

GALVAN RANCH WELL #: A561H RRCID -> 271825 COMPL. DATE 06/01/2013 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
03	74710	X	4002	-0-	-70708	-0-	171 46	1 9	3785	2	Y	42	141	0	8	1	5
04	69780	X	23840	-0-	-45940	-0-	954 441	1 9	22445	2	Y	401	304	0	55	1	47
05	72106	X	56765	-0-	-15341	-0-	2464 845	1 9	53456	2	Y	768	672	0	60	1	83
06	62310	X	51564	-0-	-10746	-0-	2285 685	1 9	48594	2	Y	623	598	0	21	1	87
*07	59428	X	59428	-0-	-0-	-0-	2433 748	1 9	56247	2	Y	680	682	0	18	1	67
08	56761	X	NO RPT	-0-	-56761	-0-					Y	NO RPT					67

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
GALVAN RANCH WELL #: A535H RRCID -> 271826 COMPL. DATE 06/19/2013 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
03	83173	X	76781	-0-	-6392	-0-	3263 1472	1 9	72046	2	Y	1338	1096	0	280	1	150
04	80490	X	69566	-0-	-10924	-0-	2778 1417	1 9	65371	2	Y	1288	1112	0	176	1	150
05	83173	X	67093	-0-	-16080	-0-	2896 1306	1 9	62891	2	Y	1187	1117	0	92	1	128
06	80490	X	61806	-0-	-18684	-0-	2728 1057	1 9	58021	2	Y	961	923	0	32	1	134
*07	77748	X	57842	-0-	-19906	-0-	2349 1239	1 9	54254	2	Y	1126	1119	0	30	1	111
08	76787	X	NO RPT	-0-	-76787	-0-					Y	NO RPT					111

GALVAN RANCH WELL #: A537H RRCID -> 271939 COMPL. DATE 06/22/2013 TOTAL DEPTH 9092 PERF. 9784 - 14708

03	83638	X	65913	-0-	-17725	-0-	2807 1186	1 9	61920	2	Y	1078	890	0	226	1	121
04	80940	X	58675	-0-	-22265	-0-	2351 1057	1 9	55267	2	Y	961	839	0	131	1	112
05	83638	X	53474	-0-	-30164	-0-	2309 1035	1 9	50130	2	Y	941	879	0	73	1	101
06	73020	X	52912	-0-	-20108	-0-	2341 768	1 9	49803	2	Y	698	679	0	23	1	97
*07	67673	X	43518	-0-	-24155	-0-	1768 817	1 9	40933	2	Y	743	747	0	20	1	73
08	65906	X	NO RPT	-0-	-65906	-0-					Y	NO RPT					73

BRISCOE G WELL #: 35H RRCID -> 271940 COMPL. DATE 06/30/2013 TOTAL DEPTH 7553 PERF. 7851 - 12336

03	4046	X	4046	-0-	-0-	-0-	144 692	1 9	3210	2	Y	629	457	0	132	1	71
04	4767	X	4767	-0-	-0-	-0-	172 585	1 9	4010	2	Y	532	468	0	73	1	62
05	3751	X	1369	-0-	-2382	-0-	55 136	1 9	1178	2	Y	124	163	0	10	1	13
06	3930	X	996	-0-	-2934	-0-	40 100	1 9	856	2	Y	91	88	0	3	1	13
*07	2485	X	2485	-0-	-0-	-0-	91 300	1 9	2094	2	Y	273	252	0	7	1	27
08	1364	X	NO RPT	-0-	-1364	-0-					Y	NO RPT					27

BRISCOE G WELL #: 36H RRCID -> 271941 COMPL. DATE 06/30/2013 TOTAL DEPTH 7544 PERF. 7904 - 12373

03	8277	X	5391	-0-	-2886	-0-	201 754	1 9	4436	2	Y	685	553	0	144	1	77
04	7320	X	7051	-0-	-269	-0-	257 749	1 9	6045	2	Y	681	586	0	93	1	79
05	7260	X	7260	-0-	-0-	-0-	275 982	1 9	6003	2	Y	893	807	0	69	1	96
06	6810	X	4732	-0-	-2078	-0-	183 646	1 9	3903	2	Y	587	582	0	19	1	82
*07	6789	X	3841	-0-	-2948	-0-	137 528	1 9	3176	2	Y	480	502	0	13	1	47
08	6789	X	NO RPT	-0-	-6789	-0-					Y	NO RPT					47

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
BRISCOE G WELL #: 42H RRCID -> 271942 COMPL. DATE 06/30/2013 TOTAL DEPTH 7580 PERF. 7966 - 12317

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	9362	X	6384	-0-	-2978	-0-	257	1	5727	2	Y	364	308	0	77	1	41
							400	9									
04	9060	X	1838	-0-	-7222	-0-	69	1	1595	2	Y	158	159	0	22	1	18
							174	9									
05	6882	X	235	-0-	-6647	-0-	10	1	203	2	Y	20	35	0	1	1	2
							22	9									
06	6660	X	6239	-0-	-421	-0-	240	1	5146	2	Y	775	643	0	26	1	108
							853	9									
*07	6386	X	5676	-0-	-710	-0-	214	1	4963	2	Y	454	505	0	12	1	45
							499	9									
08	6386	X	NO RPT	-0-	-6386	-0-					Y	NO RPT					45

GALVAN RANCH WELL #: C609H RRCID -> 271944 COMPL. DATE 06/05/2013 TOTAL DEPTH 8450 PERF. 8899 - 13373

03	60946	X	49102	-0-	-11844	-0-	2072	1	45728	2	Y	1184	965	0	248	1	133
							1302	9									
04	58260	X	34980	-0-	-23280	-0-	1391	1	32703	2	Y	805	734	0	110	1	94
							886	9									
05	59349	X	59349	-0-	-0-	-0-	2545	1	55273	2	Y	1392	1228	0	108	1	150
							1531	9									
06	56264	X	56264	-0-	-0-	-0-	2476	1	52673	2	Y	1014	989	0	34	1	141
							1115	9									
*07	55558	X	55558	-0-	-0-	-0-	2260	1	52296	2	Y	911	938	0	24	1	90
							1002	9									
08	48825	X	NO RPT	-0-	-48825	-0-					Y	NO RPT					90

GALVAN RANCH WELL #: A530H RRCID -> 271945 COMPL. DATE 06/03/2013 TOTAL DEPTH 9201 PERF. 9827 - 14574

03	45415	X	34467	-0-	-10948	-0-	1471	1	32444	2	Y	502	412	0	105	1	56
							552	9									
04	42030	X	31690	-0-	-10340	-0-	1270	1	29893	2	Y	479	414	0	65	1	56
							527	9									
05	41013	X	30702	-0-	-10311	-0-	1332	1	28918	2	Y	411	391	0	32	1	44
							452	9									
06	37110	X	26369	-0-	-10741	-0-	1167	1	24849	2	Y	321	309	0	11	1	45
							353	9									
*07	35464	X	30018	-0-	-5446	-0-	1225	1	28330	2	Y	421	413	0	11	1	42
							463	9									
08	34472	X	NO RPT	-0-	-34472	-0-					Y	NO RPT					42

GALVAN RANCH WELL #: A532H RRCID -> 271947 COMPL. DATE 06/04/2013 TOTAL DEPTH 9198 PERF. 9920 - 14772

03	46872	X	33615	-0-	-13257	-0-	1432	1	31637	2	Y	496	406	0	104	1	56
							546	9									
04	40740	X	30128	-0-	-10612	-0-	1207	1	28392	2	Y	481	415	0	66	1	56
							529	9									
05	39587	X	29512	-0-	-10075	-0-	1281	1	27801	2	Y	391	375	0	30	1	42
							430	9									
06	36390	X	24945	-0-	-11445	-0-	1111	1	23630	2	Y	185	195	0	6	1	26
							204	9									
*07	34627	X	28200	-0-	-6427	-0-	1163	1	26902	2	Y	123	134	0	3	1	12
							135	9									
08	33604	X	NO RPT	-0-	-33604	-0-					Y	NO RPT					12

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
BRISCOE G WELL #: 32H RRCID -> 271948 COMPL. DATE 07/10/2013 TOTAL DEPTH 7574 PERF. 7872 - 12297

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	5381	X	5381	-0-	-0-	-0-	204 679	1 9	4498	2	Y	617	508	0	129	1	69
04	4807	X	4807	-0-	-0-	-0-	164 795	1 9	3848	2	Y	723	609	0	99	1	84
05	5673	X	5486	-0-	-187	-0-	215 633	1 9	4638	2	Y	575	552	0	45	1	62
06	5490	X	4455	-0-	-1035	-0-	180 436	1 9	3839	2	Y	396	390	0	13	1	55
*07	5673	X	2504	-0-	-3169	-0-	96 199	1 9	2209	2	Y	181	213	0	5	1	18
08	5487	X	NO RPT	-0-	-5487	-0-					Y	NO RPT					18

BRISCOE G WELL #: 33H RRCID -> 271951 COMPL. DATE 07/09/2013 TOTAL DEPTH 7589 PERF. 7948 - 12405

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	7533	X	-0-	-0-	-7533	-0-					Y	-0-	8	0			-0-
04	5250	X	142	-0-	-5108	-0-	1	1	141	2	Y	-0-					-0-
05	5425	X	1462	-0-	-3963	-0-	55 205	1 9	1202	2	Y	186	151	0	15	1	20
06	3834	X	3834	-0-	-0-	-0-	157 334	1 9	3343	2	Y	304	272	0	10	1	42
*07	4516	X	4516	-0-	-0-	-0-	171 405	1 9	3940	2	Y	368	364	0	10	1	36
08	1457	X	NO RPT	-0-	-1457	-0-					Y	NO RPT					36

BRISCOE G WELL #: 34H RRCID -> 271952 COMPL. DATE 07/09/2013 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
03	8091	X	5858	-0-	-2233	-0-	228 616	1 9	5014	2	Y	560	454	0	117	1	63
04	6780	X	5612	-0-	-1168	-0-	205 592	1 9	4815	2	Y	538	465	0	73	1	63
05	7378	X	5642	-0-	-1736	-0-	227 441	1 9	4974	2	Y	401	390	0	31	1	43
06	7140	X	4674	-0-	-2466	-0-	191 418	1 9	4065	2	Y	380	357	0	13	1	53
*07	7378	X	4097	-0-	-3281	-0-	157 356	1 9	3584	2	Y	324	336	0	9	1	32
08	5859	X	NO RPT	-0-	-5859	-0-					Y	NO RPT					32

GALVAN RANCH WELL #: B425H RRCID -> 272015 COMPL. DATE 02/02/2013 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
03	81189	X	70811	-0-	-10378	-0-	3032 845	1 9	66934	2	Y	768	620	0	161	1	86
04	74640	X	65986	-0-	-8654	-0-	2653 899	1 9	62434	2	Y	817	696	0	112	1	95
05	77128	X	66300	-0-	-10828	-0-	2882 875	1 9	62543	2	Y	795	742	0	62	1	86
06	72870	X	55913	-0-	-16957	-0-	2482 609	1 9	52822	2	Y	554	545	0	18	1	77
*07	71765	X	63282	-0-	-8483	-0-	2588 778	1 9	59916	2	Y	707	695	0	19	1	70
08	70804	X	NO RPT	-0-	-70804	-0-					Y	NO RPT					70

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
GALVAN RANCH WELL #: A556H RRCID -> 272016 COMPL. DATE 05/03/2013 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
03	43059	X	22960	-0-	-20099	-0-	983 290	1 9	21687	2	Y	264	226	0	55	1	30
04	41220	X	33687	-0-	-7533	-0-	1355 397	1 9	31935	2	Y	361	300	0	49	1	42
05	41385	X	31420	-0-	-9965	-0-	1369 343	1 9	29708	2	Y	312	296	0	24	1	34
06	40050	X	26653	-0-	-13397	-0-	1184 284	1 9	25185	2	Y	258	247	0	9	1	36
*07	35293	X	35293	-0-	-0-	-0-	1448 380	1 9	33465	2	Y	345	338	0	9	1	34
08	34813	X	NO RPT	-0-	-34813	-0-					Y	NO RPT					34

BRISCOE G WELL #: 55H RRCID -> 272085 COMPL. DATE 07/22/2013 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
03	4523	X	4523	-0-	-0-	-0-	168 666	1 9	3689	2	Y	605	410	0	127	1	68
04	4035	X	4035	-0-	-0-	-0-	141 586	1 9	3308	2	Y	533	466	0	73	1	62
05	4170	X	4170	-0-	-0-	-0-	157 581	1 9	3432	2	Y	528	492	0	41	1	57
06	4380	X	2745	-0-	-1635	-0-	107 413	1 9	2225	2	Y	375	368	0	12	1	52
*07	4526	X	1172	-0-	-3354	-0-	45 69	1 9	1058	2	Y	63	107	0	2	1	6
08	4526	X	NO RPT	-0-	-4526	-0-					Y	NO RPT					6

BRISCOE G WELL #: 27H RRCID -> 272086 COMPL. DATE 07/23/2013 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
03	5704	X	4002	-0-	-1702	-0-	145 635	1 9	3222	2	Y	577	481	0	121	1	65
04	6480	X	2370	-0-	-4110	-0-	79 402	1 9	1889	2	Y	365	337	0	50	1	43
05	6696	X	1523	-0-	-5173	-0-	55 261	1 9	1207	2	Y	237	236	0	18	1	26
06	6480	X	2702	-0-	-3778	-0-	102 402	1 9	2198	2	Y	365	328	0	12	1	51
*07	5611	X	1902	-0-	-3709	-0-	67 272	1 9	1563	2	Y	247	267	0	7	1	24
08	3999	X	NO RPT	-0-	-3999	-0-					Y	NO RPT					24

BRISCOE G WELL #: 28H RRCID -> 272087 COMPL. DATE 07/23/2013 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
03	5890	X	3848	-0-	-2042	-0-	136 705	1 9	3007	2	Y	641	474	0	134	1	72
04	3390	X	3262	-0-	-128	-0-	113 503	1 9	2646	2	Y	457	414	0	62	1	53
05	3472	X	1930	-0-	-1542	-0-	72 285	1 9	1573	2	Y	259	264	0	20	1	28
06	3720	X	1763	-0-	-1957	-0-	69 246	1 9	1448	2	Y	224	213	0	8	1	31
*07	2604	X	2446	-0-	-158	-0-	93 234	1 9	2119	2	Y	213	217	0	6	1	21
08	2604	X	NO RPT	-0-	-2604	-0-					Y	NO RPT					21

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997

BRISCOE G WELL #: 29H RRCID -> 272278 COMPL. DATE 07/23/2013 TOTAL DEPTH 7559 PERF. 7797 - 12108

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	6820	X	-0-	-0-	-6820	-0-					Y	-0-					-0-
04	6300	X	5320	-0-	-980	-0-	193 584	1 9	4543	2	Y	531	397	0	72	1	62
05	6510	X	5040	-0-	-1470	-0-	194 691	1 9	4155	2	Y	628	573	0	49	1	68
06	4130	X	4130	-0-	-0-	-0-	162 520	1 9	3448	2	Y	473	459	0	16	1	66
*07	5487	X	3640	-0-	-1847	-0-	135 353	1 9	3152	2	Y	321	346	0	9	1	32
08	5487	X	NO RPT	-0-	-5487	-0-					Y	NO RPT					32

BRISCOE G WELL #: 30H RRCID -> 272279 COMPL. DATE 07/23/2013 TOTAL DEPTH 7543 PERF. 7928 - 12128

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	6820	X	-0-	-0-	-6820	-0-					Y	-0-					-0-
04	6570	X	5631	-0-	-939	-0-	201 725	1 9	4705	2	Y	659	492	0	90	1	77
05	5255	X	5255	-0-	-0-	-0-	211 497	1 9	4547	2	Y	452	445	0	35	1	49
06	5365	X	5365	-0-	-0-	-0-	214 597	1 9	4554	2	Y	543	498	0	18	1	76
*07	5828	X	3973	-0-	-1855	-0-	144 543	1 9	3286	2	Y	494	508	0	13	1	49
08	5828	X	NO RPT	-0-	-5828	-0-					Y	NO RPT					49

BRISCOE G WELL #: 31H RRCID -> 272281 COMPL. DATE 07/23/2013 TOTAL DEPTH 7578 PERF. 7931 - 12291

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	8153	X	6045	-0-	-2108	-0-	225 867	1 9	4953	2	Y	788	646	0	165	1	88
04	7890	X	4565	-0-	-3325	-0-	159 685	1 9	3721	2	Y	623	554	0	85	1	72
05	8153	X	4640	-0-	-3513	-0-	172 738	1 9	3730	2	Y	671	619	0	52	1	72
06	7050	X	4629	-0-	-2421	-0-	184 542	1 9	3903	2	Y	493	480	0	16	1	69
*07	7285	X	3508	-0-	-3777	-0-	127 439	1 9	2942	2	Y	399	418	0	11	1	39
08	6045	X	NO RPT	-0-	-6045	-0-					Y	NO RPT					39

BRISCOE CATARINA EAST WELL #: 17H RRCID -> 272283 COMPL. DATE 08/25/2013 TOTAL DEPTH 7956 PERF. 8213 - 13085

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	18879	X	10482	-0-	-8397	-0-	431 72	1 9	9979	2	Y	65	96	0	8	1	3
04	18330	X	10127	-0-	-8203	-0-	697 119	1 9	9311	2	Y	108	70	0	33	1	8
05	18941	X	8192	-0-	-10749	-0-	422 374	1 9	7396	2	Y	340	316	0	2	1	30
06	12300	X	7739	-0-	-4561	-0-	506 539	1 9	6694	2	Y	490	455	0			65
*07	11191	X	4851	-0-	-6340	-0-	430 283	1 9	4138	2	Y	257	293	0			29
08	10478	X	NO RPT	-0-	-10478	-0-					Y	NO RPT					29

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 08/30/2013 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
03	10912	X	4607	-0-	-6305	-0-	168 548	1 9	3891	2	Y	498	475	0	57	1	23
04	9090	X	3816	-0-	-5274	-0-	234 462	1 9	3120	2	Y	420	285	0	126	1	32
05	9021	X	2511	-0-	-6510	-0-	121 263	1 9	2127	2	Y	239	249	0	1	1	21
06	8730	X	2940	-0-	-5790	-0-	181 365	1 9	2394	2	Y	332	309	0			44
*07	9021	X	4447	-0-	-4574	-0-	349 730	1 9	3368	2	Y	664	634	0			74
08	4619	X	NO RPT	-0-	-4619	-0-					Y	NO RPT					74

BRISCOE CATARINA EAST WELL #: 16H RRCID -> 272285 COMPL. DATE 08/15/2013 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
03	23808	X	20530	-0-	-3278	-0-	798 1264	1 9	18468	2	Y	1149	1077	0	132	1	52
04	23160	X	17423	-0-	-5737	-0-	1148 954	1 9	15321	2	Y	867	594	0	259	1	66
05	20491	X	17690	-0-	-2801	-0-	896 1036	1 9	15758	2	Y	942	920	0	4	1	84
06	19860	X	17259	-0-	-2601	-0-	1146 974	1 9	15139	2	Y	885	851	0			118
*07	20522	X	19918	-0-	-604	-0-	1774 1037	1 9	17107	2	Y	943	955	0			106
08	20522	X	NO RPT	-0-	-20522	-0-					Y	NO RPT					106

BRISCOE CATARINA EAST WELL #: 25H RRCID -> 272286 COMPL. DATE 08/20/2013 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
03	31496	X	23649	-0-	-7847	-0-	874 2570	1 9	20205	2	Y	2336	2188	0	268	1	106
04	30630	X	21994	-0-	-8636	-0-	1330 2904	1 9	17760	2	Y	2640	1756	0	789	1	201
05	27342	X	22274	-0-	-5068	-0-	1064 2529	1 9	18681	2	Y	2299	2284	0	11	1	205
06	23430	X	20725	-0-	-2705	-0-	1303 2204	1 9	17218	2	Y	2004	1943	0			266
*07	23653	X	20656	-0-	-2997	-0-	1721 2333	1 9	16602	2	Y	2121	2150	0			237
08	23653	X	NO RPT	-0-	-23653	-0-					Y	NO RPT					237

BRISCOE CATARINA EAST WELL #: 19H RRCID -> 272328 COMPL. DATE 08/29/2013 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
03	14353	X	9824	-0-	-4529	-0-	368 938	1 9	8518	2	Y	853	736	0	98	1	39
04	13920	X	7426	-0-	-6494	-0-	456 867	1 9	6103	2	Y	788	531	0	236	1	60
05	11253	X	6377	-0-	-4876	-0-	312 582	1 9	5483	2	Y	529	540	0	2	1	47
06	10890	X	6410	-0-	-4480	-0-	414 521	1 9	5475	2	Y	474	458	0			63
*07	9827	X	6164	-0-	-3663	-0-	529 538	1 9	5097	2	Y	489	497	0			55
08	9827	X	NO RPT	-0-	-9827	-0-					Y	NO RPT					55

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 08/29/2013 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
03	20623	X	20623	-0-	-0-	-0-	801	1	18532	2	Y	1173	1123	0	135	1	53
							1290	9									
04	28140	X	19575	-0-	-8565	-0-	1238	1	16538	2	Y	1635	1074	0	489	1	125
							1799	9									
05	29078	X	21796	-0-	-7282	-0-	1086	1	19086	2	Y	1476	1462	0	7	1	132
							1624	9									
06	28140	X	21163	-0-	-6977	-0-	1370	1	18086	2	Y	1552	1478	0			206
							1707	9									
*07	23994	X	20692	-0-	-3302	-0-	1789	1	17258	2	Y	1495	1534	0			167
							1645	9									
08	21793	X	NO RPT	-0-	-21793	-0-					Y	NO RPT					167

BRISCOE CATARINA EAST WELL #: 24H RRCID -> 272344 COMPL. DATE 08/28/2013 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
03	23932	X	15521	-0-	-8411	-0-	576	1	13327	2	Y	1471	1383	0	169	1	67
							1618	9									
04	22890	X	14186	-0-	-8704	-0-	866	1	11558	2	Y	1602	1068	0	479	1	122
							1762	9									
05	15283	X	13039	-0-	-2244	-0-	615	1	10807	2	Y	1470	1454	0	7	1	131
							1617	9									
06	15030	X	12290	-0-	-2740	-0-	782	1	10336	2	Y	1065	1054	0			142
							1172	9									
*07	15531	X	11868	-0-	-3663	-0-	979	1	9441	2	Y	1316	1311	0			147
							1448	9									
08	15531	X	NO RPT	-0-	-15531	-0-					Y	NO RPT					147

BRISCOE CATARINA EAST WELL #: 20H RRCID -> 272346 COMPL. DATE 08/29/2013 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
03	8618	X	5901	-0-	-2717	-0-	224	1	5203	2	Y	431	455	0	50	1	20
							474	9									
04	10680	X	10680	-0-	-0-	-0-	647	1	8650	2	Y	1257	805	0	376	1	96
							1383	9									
05	11191	X	11146	-0-	-45	-0-	546	1	9588	2	Y	920	930	0	4	1	82
							1012	9									
06	10830	X	9763	-0-	-1067	-0-	630	1	8321	2	Y	738	722	0			98
							812	9									
*07	11191	X	9822	-0-	-1369	-0-	841	1	8116	2	Y	786	796	0			88
							865	9									
08	11160	X	NO RPT	-0-	-11160	-0-					Y	NO RPT					88

BRISCOE CATARINA EAST WELL #: 22H RRCID -> 272347 COMPL. DATE 08/30/2013 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
03	18104	X	-0-	-0-	-18104	-0-					Y	-0-					-0-
04	17550	X	-0-	-0-	-17550	-0-					Y	-0-					-0-
05	93	X	-0-	-0-	-93	-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.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
BRISCOE G GU11 STATE WELL #: 26H RRCID -> 272411 COMPL. DATE 08/14/2013 TOTAL DEPTH 7334 PERF. 7884 - 12769

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	10261	X	6844	-0-	-3417	-0-	265 728	1 9	5851	2	Y	662	606	0	139	1	74
04	9660	X	768	-0-	-8892	-0-	29 61	1 9	678	2	Y	55	115	0	8	1	6
05	13237	X	9629	-0-	-3608	-0-	396 581	1 9	8652	2	Y	528	436	0	41	1	57
06	12810	X	11024	-0-	-1786	-0-	444 1092	1 9	9488	2	Y	993	879	0	33	1	138
*07	11036	X	2594	-0-	-8442	-0-	96 272	1 9	2226	2	Y	247	354	0	7	1	24
08	9641	X	NO RPT	-0-	-9641	-0-					Y	NO RPT					24

BRISCOE G GU10 STATE WELL #: 10H RRCID -> 272417 COMPL. DATE 08/21/2013 TOTAL DEPTH 7340 PERF. 7914 - 13928

03	43865	X	37229	-0-	-6636	-0-	1474 3193	1 9	32562	2	Y	2903	2323	0	608	1	326
04	41400	X	34747	-0-	-6653	-0-	1298 2911	1 9	30538	2	Y	2646	2303	0	361	1	308
05	41292	X	34845	-0-	-6447	-0-	1410 2834	1 9	30601	2	Y	2576	2406	0	200	1	278
06	37650	X	32545	-0-	-5105	-0-	1351 2448	1 9	28746	2	Y	2225	2119	0	74	1	310
*07	38130	X	32875	-0-	-5255	-0-	1261 2415	1 9	29199	2	Y	2195	2229	0	59	1	217
08	37231	X	NO RPT	-0-	-37231	-0-					Y	NO RPT					217

WATSON GU5 WELL #: 5H RRCID -> 272465 COMPL. DATE 09/06/2013 TOTAL DEPTH 8407 PERF. 8855 - 14232

03	55924	X	44852	-0-	-11072	-0-	1941 61	1 9	42850	2	Y	55	45	0	12	1	6
04	54120	X	41367	-0-	-12753	-0-	1684 52	1 9	39631	2	Y	47	41	0	7	1	5
05	52514	X	42118	-0-	-10396	-0-	1853 54	1 9	40211	2	Y	49	45	0	4	1	5
06	47160	X	41440	-0-	-5720	-0-	1859 30	1 9	39551	2	Y	27	27	0	1	1	4
*07	46686	X	41382	-0-	-5304	-0-	1711 119	1 9	39552	2	Y	108	98	0	3	1	11
08	44857	X	NO RPT	-0-	-44857	-0-					Y	NO RPT					11

GALVAN RANCH WELL #: A369H RRCID -> 272468 COMPL. DATE 09/05/2013 TOTAL DEPTH 9189 PERF. 9556 - 15666

03	200818	X	-0-	-0-	-200818	-0-					Y	-0-	121	0			-0-
04	187950	X	-0-	-0-	-187950	-0-					Y	-0-					-0-
05	175057	X	-0-	-0-	-175057	-0-					Y	-0-					-0-
06	162240	X	59751	-0-	-102489	-0-	2662 444	1 9	56645	2	Y	404	335	0	13	1	56
*07	T. A.		89570	-0-	89570	89570	3670 1037	1 9	84863	2	Y	943	881	0	25	1	93
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	89570					Y	NO RPT					93

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
GALVAN RANCH WELL #: B310H RRCID -> 272469 COMPL. DATE 10/20/2013 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
03	116963	X	96013	-0-	-20950	-0-	4118 1031	1 9	90864	2	Y	937	766	0	196	1	105
04	106710	X	32962	-0-	-73748	-0-	1332 306	1 9	31324	2	Y	278	313	0	38	1	32
05	106640	X	54667	-0-	-51973	-0-	2385 537	1 9	51745	2	Y	488	429	0	38	1	53
06	98790	X	41767	-0-	-57023	-0-	1862 309	1 9	39596	2	Y	281	286	0	9	1	39
*07	98053	X	83021	-0-	-15032	-0-	3418 591	1 9	79012	2	Y	537	509	0	14	1	53
08	96007	X	NO RPT	-0-	-96007	-0-					Y	NO RPT					53

GALVAN RANCH WELL #: B307H RRCID -> 272470 COMPL. DATE 10/19/2013 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
03	125612	X	84909	-0-	-40703	-0-	3642 857	1 9	80410	2	Y	779	661	0	163	1	87
04	115740	X	-0-	-0-	-115740	-0-					Y	-0-	87	0			-0-
05	119598	X	172	-0-	-119426	-0-	5 3	1 9	164	2	Y	3	3	0			-0-
06	110820	X	504	-0-	-110316	-0-	21 8	1 9	475	2	Y	7	6	0			1
*07	107539	X	70172	-0-	-37367	-0-	2879 710	1 9	66583	2	Y	645	565	0	17	1	64
08	84909	X	NO RPT	-0-	-84909	-0-					Y	NO RPT					64

GALVAN RANCH WELL #: B405H RRCID -> 272478 COMPL. DATE 09/29/2013 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
03	60171	X	46239	-0-	-13932	-0-	1975 685	1 9	43579	2	Y	623	503	0	131	1	70
04	53850	X	13749	-0-	-40101	-0-	552 208	1 9	12989	2	Y	189	211	0	26	1	22
05	54963	X	-0-	-0-	-54963	-0-					Y	-0-	22	0			-0-
06	49440	X	46240	-0-	-3200	-0-	2037 884	1 9	43319	2	Y	804	665	0	27	1	112
*07	52778	X	52778	-0-	-0-	-0-	2155 788	1 9	49835	2	Y	716	738	0	19	1	71
08	46252	X	NO RPT	-0-	-46252	-0-					Y	NO RPT					71

GALVAN RANCH WELL #: B406H RRCID -> 272479 COMPL. DATE 10/02/2013 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
03	71114	X	57500	-0-	-13614	-0-	2452 892	1 9	54156	2	Y	811	651	0	170	1	91
04	67800	X	15765	-0-	-52035	-0-	632 286	1 9	14847	2	Y	260	285	0	36	1	30
05	66247	X	48885	-0-	-17362	-0-	2098 1296	1 9	45491	2	Y	1178	990	0	91	1	127
06	64523	X	64523	-0-	-0-	-0-	2840 1239	1 9	60444	2	Y	1126	1059	0	37	1	157
*07	67961	X	67961	-0-	-0-	-0-	2772 1085	1 9	64104	2	Y	986	1020	0	26	1	97
08	57505	X	NO RPT	-0-	-57505	-0-					Y	NO RPT					97

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
GALVAN RANCH WELL #: B308H RRCID -> 272482 COMPL. DATE 10/22/2013 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
03	117738	X	96483	-0-	-21255	-0-	4145 904	1 9	91434	2	Y	822	679	0	172	1	92
04	108420	X	33192	-0-	-75228	-0-	1344 233	1 9	31615	2	Y	212	250	0	29	1	25
05	108500	X	56172	-0-	-52328	-0-	2445 675	1 9	53052	2	Y	614	525	0	48	1	66
06	98970	X	46472	-0-	-52498	-0-	2065 411	1 9	43996	2	Y	374	376	0	12	1	52
*07	99324	X	83389	-0-	-15935	-0-	3420 915	1 9	79054	2	Y	832	780	0	22	1	82
08	96472	X	NO RPT	-0-	-96472	-0-					Y	NO RPT					82

GALVAN RANCH WELL #: B408H RRCID -> 272485 COMPL. DATE 09/29/2013 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
03	83824	X	66822	-0-	-17002	-0-	2834 1460	1 9	62528	2	Y	1327	1070	0	278	1	149
04	80430	X	18055	-0-	-62375	-0-	719 437	1 9	16899	2	Y	397	446	0	54	1	46
05	78647	X	48355	-0-	-30292	-0-	2069 1403	1 9	44883	2	Y	1275	1085	0	99	1	137
06	72487	X	72487	-0-	-0-	-0-	3191 1422	1 9	67874	2	Y	1293	1207	0	43	1	180
*07	75952	X	75952	-0-	-0-	-0-	3087 1486	1 9	71379	2	Y	1351	1362	0	36	1	133
08	66836	X	NO RPT	-0-	-66836	-0-					Y	NO RPT					133

BRISCOE CATARINA EAST WELL #: 18H RRCID -> 272490 COMPL. DATE 08/28/2013 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
03	13144	X	8141	-0-	-5003	-0-	313 591	1 9	7237	2	Y	537	505	0	62	1	24
04	12330	X	5967	-0-	-6363	-0-	376 565	1 9	5026	2	Y	514	345	0	154	1	39
05	9362	X	8990	-0-	-372	-0-	439 846	1 9	7705	2	Y	769	735	0	4	1	69
06	9060	X	8437	-0-	-623	-0-	547 678	1 9	7212	2	Y	616	603	0			82
*07	8587	X	7683	-0-	-904	-0-	660 656	1 9	6367	2	Y	596	611	0			67
08	8990	X	NO RPT	-0-	-8990	-0-					Y	NO RPT					67

GALVAN RANCH WELL #: B317H RRCID -> 272568 COMPL. DATE 10/25/2013 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
03	122822	X	102505	-0-	-20317	-0-	4399 1038	1 9	97068	2	Y	944	764	0	198	1	106
04	117780	X	61657	-0-	-56123	-0-	2487 660	1 9	58510	2	Y	600	554	0	82	1	70
05	115289	X	89948	-0-	-25341	-0-	3896 1524	1 9	84528	2	Y	1385	1198	0	108	1	149
06	104790	X	79382	-0-	-25408	-0-	3515 1075	1 9	74792	2	Y	977	958	0	32	1	136
*07	102517	X	98083	-0-	-4434	-0-	4017 1200	1 9	92866	2	Y	1091	1090	0	29	1	108
08	102517	X	NO RPT	-0-	-102517	-0-					Y	NO RPT					108

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997

GALVAN RANCH WELL #: B321H RRCID -> 272947 COMPL. DATE 10/25/2013 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
03	136803	X	103354	-0-	-33449	-0-	4436	1	97885	2	Y	939	772	0	197	1	105
							1033	9									
04	131070	X	59512	-0-	-71558	-0-	2401	1	56497	2	Y	558	522	0	76	1	65
							614	9									
05	107911	X	82251	-0-	-25660	-0-	3566	1	77414	2	Y	1155	1006	0	90	1	124
							1271	9									
06	102780	X	80568	-0-	-22212	-0-	3570	1	75957	2	Y	946	907	0	31	1	132
							1041	9									
*07	106206	X	94212	-0-	-11994	-0-	3860	1	89303	2	Y	954	966	0	26	1	94
							1049	9									
08	103354	X	NO RPT	-0-	-103354	-0-					Y	NO RPT					94

GALVAN RANCH WELL #: B319H RRCID -> 272948 COMPL. DATE 10/28/2013 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
03	134850	X	117986	-0-	-16864	-0-	5066	1	111780	2	Y	1036	844	0	217	1	116
							1140	9									
04	120570	X	68591	-0-	-51979	-0-	2768	1	65111	2	Y	647	600	0	88	1	75
							712	9									
05	124589	X	94719	-0-	-29870	-0-	4117	1	89297	2	Y	1186	1041	0	92	1	128
							1305	9									
06	119340	X	80463	-0-	-38877	-0-	3570	1	75954	2	Y	854	835	0	28	1	119
							939	9									
*07	117986	X	102635	-0-	-15351	-0-	4206	1	97339	2	Y	991	986	0	26	1	98
							1090	9									
08	117986	X	NO RPT	-0-	-117986	-0-					Y	NO RPT					98

GALVAN RANCH WELL #: C310H RRCID -> 273011 COMPL. DATE 10/29/2013 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
03	59387	X	59387	-0-	-0-	-0-	2552	1	56312	2	Y	475	342	0	100	1	53
							523	9									
04	57415	X	57415	-0-	-0-	-0-	2332	1	54850	2	Y	212	211	0	29	1	25
							233	9									
05	58156	X	58100	-0-	-56	-0-	2549	1	55329	2	Y	202	189	0	16	1	22
							222	9									
06	57480	X	55581	-0-	-1899	-0-	2485	1	52911	2	Y	168	161	0	6	1	23
							185	9									
*07	59396	X	55878	-0-	-3518	-0-	2307	1	53394	2	Y	161	164	0	4	1	16
							177	9									
08	59396	X	NO RPT	-0-	-59396	-0-					Y	NO RPT					16

GALVAN RANCH WELL #: B311H RRCID -> 273019 COMPL. DATE 10/31/2013 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
03	79949	X	54812	-0-	-25137	-0-	2344	1	51697	2	Y	701	591	0	147	1	79
							771	9									
04	71820	X	18657	-0-	-53163	-0-	751	1	17650	2	Y	233	253	0	32	1	27
							256	9									
05	67921	X	44172	-0-	-23749	-0-	1902	1	41290	2	Y	891	753	0	69	1	96
							980	9									
06	60660	X	50429	-0-	-10231	-0-	2225	1	47313	2	Y	810	766	0	27	1	113
							891	9									
*07	74414	X	74414	-0-	-0-	-0-	3041	1	70322	2	Y	955	948	0	26	1	94
							1051	9									
08	54808	X	NO RPT	-0-	-54808	-0-					Y	NO RPT					94

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
GALVAN RANCH WELL #: B322H RRCID -> 273020 COMPL. DATE 11/02/2013 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
03	157108	X	151904	-0-	-5204	-0-	6513 1684	1 9	143707	2	Y	1531	1258	0	320	1	172
04	145681	X	145681	-0-	-0-	-0-	5880 1462	1 9	138339	2	Y	1329	1165	0	181	1	155
05	137175	X	135527	-0-	-1648	-0-	5904 1472	1 9	128151	2	Y	1338	1245	0	104	1	144
06	147000	X	91440	-0-	-55560	-0-	4058 1057	1 9	86325	2	Y	961	939	0	32	1	134
*07	151652	X	128702	-0-	-22950	-0-	5277 1370	1 9	122055	2	Y	1245	1223	0	33	1	123
08	151652	X	NO RPT	-0-	-151652	-0-					Y	NO RPT					123

GALVAN RANCH WELL #: B312H RRCID -> 273022 COMPL. DATE 11/03/2013 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
03	105679	X	85464	-0-	-20215	-0-	3671 811	1 9	80982	2	Y	737	601	0	154	1	83
04	93600	X	78920	-0-	-14680	-0-	3180 886	1 9	74854	2	Y	805	684	0	110	1	94
05	93589	X	68888	-0-	-24701	-0-	2993 897	1 9	64998	2	Y	815	758	0	63	1	88
06	85590	X	50020	-0-	-35570	-0-	2222 512	1 9	47286	2	Y	465	473	0	15	1	65
*07	87079	X	85502	-0-	-1577	-0-	3513 732	1 9	81257	2	Y	665	646	0	18	1	66
08	85467	X	NO RPT	-0-	-85467	-0-					Y	NO RPT					66

GALVAN RANCH WELL #: B324H RRCID -> 273023 COMPL. DATE 11/04/2013 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
03	162934	X	162934	-0-	-0-	-0-	6982 1866	1 9	154086	2	Y	1696	1399	0	355	1	190
04	159201	X	159201	-0-	-0-	-0-	6416 1815	1 9	150970	2	Y	1650	1423	0	225	1	192
05	157418	X	155743	-0-	-1675	-0-	6785 1742	1 9	147216	2	Y	1584	1482	0	123	1	171
06	157680	X	99758	-0-	-57922	-0-	4421 1239	1 9	94098	2	Y	1126	1103	0	37	1	157
*07	164517	X	140057	-0-	-24460	-0-	5741 1516	1 9	132800	2	Y	1378	1362	0	37	1	136
08	164517	X	NO RPT	-0-	-164517	-0-					Y	NO RPT					136

GALVAN STATE WELL #: 6H RRCID -> 273024 COMPL. DATE 11/21/2013 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
03	56048	X	54024	-0-	-2024	-0-	2254 2058	1 9	49712	2	Y	1871	1506	0	392	1	210
04	54000	X	46731	-0-	-7269	-0-	1839 1598	1 9	43294	2	Y	1453	1296	0	198	1	169
05	56575	X	51573	-0-	-5002	-0-	2194 1775	1 9	47604	2	Y	1614	1484	0	125	1	174
06	54750	X	49642	-0-	-5108	-0-	2157 1563	1 9	45922	2	Y	1421	1350	0	47	1	198
*07	54839	X	39121	-0-	-15718	-0-	1565 1350	1 9	36206	2	Y	1227	1271	0	33	1	121
08	54033	X	NO RPT	-0-	-54033	-0-					Y	NO RPT					121

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
GALVAN STATE WELL #: 5H RRCID -> 273026 COMPL. DATE 11/20/2013 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
03	56916	X	42554	-0-	-14362	-0-	1791 1239	1 9	39524	2	Y	1126	931	0	236	1	126
04	55110	X	38907	-0-	-16203	-0-	1538 1162	1 9	36207	2	Y	1056	915	0	144	1	123
05	56947	X	39022	-0-	-17925	-0-	1663 1257	1 9	36102	2	Y	1143	1054	0	89	1	123
06	48660	X	37114	-0-	-11546	-0-	1616 1132	1 9	34366	2	Y	1029	975	0	34	1	143
*07	43586	X	36658	-0-	-6928	-0-	1474 1115	1 9	34069	2	Y	1014	1030	0	27	1	100
08	42563	X	NO RPT	-0-	-42563	-0-					Y	NO RPT					100

GALVAN STATE WELL #: 7H RRCID -> 273027 COMPL. DATE 11/26/2013 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
03	30034	X	30034	-0-	-0-	-0-	1243 1371	1 9	27420	2	Y	1246	1009	0	261	1	140
04	28642	X	28642	-0-	-0-	-0-	1118 1229	1 9	26295	2	Y	1117	975	0	152	1	130
05	30958	X	30958	-0-	-0-	-0-	1323 972	1 9	28663	2	Y	884	850	0	69	1	95
06	30191	X	30191	-0-	-0-	-0-	1316 880	1 9	27995	2	Y	800	757	0	27	1	111
*07	32366	X	32366	-0-	-0-	-0-	1304 873	1 9	30189	2	Y	794	806	0	21	1	78
08	29636	X	NO RPT	-0-	-29636	-0-					Y	NO RPT					78

BRISCOE GU2 STATE AR WELL #: 5H RRCID -> 273035 COMPL. DATE 12/02/2013 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
03	91791	X	78855	-0-	-12936	-0-	3322 2208	1 9	73325	2	Y	2007	1447	0	420	1	225
04	89070	X	66013	-0-	-23057	-0-	2633 1463	1 9	61917	2	Y	1330	1219	0	181	1	155
05	92039	X	61959	-0-	-30080	-0-	2668 1315	1 9	57976	2	Y	1195	1128	0	93	1	129
06	76320	X	58065	-0-	-18255	-0-	2554 1154	1 9	54357	2	Y	1049	997	0	35	1	146
*07	78864	X	58121	-0-	-20743	-0-	2362 1123	1 9	54636	2	Y	1021	1039	0	27	1	101
08	78864	X	NO RPT	-0-	-78864	-0-					Y	NO RPT					101

BRISCOE GU2 STATE AR WELL #: 6H RRCID -> 273036 COMPL. DATE 12/03/2013 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
03	100232	X	100232	-0-	-0-	-0-	4209 3128	1 9	92895	2	Y	2844	2089	0	595	1	319
04	95458	X	95458	-0-	-0-	-0-	3792 2417	1 9	89249	2	Y	2197	1961	0	299	1	256
05	95604	X	91906	-0-	-3698	-0-	3948 2311	1 9	85647	2	Y	2101	1968	0	163	1	226
06	96990	X	88530	-0-	-8460	-0-	3885 1984	1 9	82661	2	Y	1804	1719	0	60	1	251
*07	100223	X	88994	-0-	-11229	-0-	3609 1970	1 9	83415	2	Y	1791	1817	0	48	1	177
08	100223	X	NO RPT	-0-	-100223	-0-					Y	NO RPT					177

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
GALVAN RANCH WELL #: B313H RRCID -> 273194 COMPL. DATE 10/31/2013 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
03	98332 X	78328	-0-	-20004	-0-	3351 1026	1 9	73951	2	Y	933	761	0	195	1	105
04	92940 X	75761	-0-	-17179	-0-	3047 1065	1 9	71649	2	Y	968	828	0	132	1	113
05	90551 X	67362	-0-	-23189	-0-	2925 968	1 9	63469	2	Y	880	830	0	68	1	95
06	81420 X	40904	-0-	-40516	-0-	1808 670	1 9	38426	2	Y	609	599	0	20	1	85
*07	78895 X	78710	-0-	-185	-0-	3216 1177	1 9	74317	2	Y	1070	1020	0	29	1	106
08	78337 X	NO RPT	-0-	-78337	-0-					Y	NO RPT					106

BRISCOE STATE AR WELL #: 9H RRCID -> 273195 COMPL. DATE 12/05/2013 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
03	39876 X	39876	-0-	-0-	-0-	1675 1276	1 9	36925	2	Y	1160	905	0	243	1	130
04	42032 X	42032	-0-	-0-	-0-	1669 1128	1 9	39235	2	Y	1025	896	0	140	1	119
05	39215 X	33261	-0-	-5954	-0-	1434 758	1 9	31069	2	Y	689	680	0	54	1	74
06	38580 X	28824	-0-	-9756	-0-	1274 457	1 9	27093	2	Y	415	417	0	14	1	58
*07	38316 X	30083	-0-	-8233	-0-	1212 857	1 9	28014	2	Y	779	739	0	21	1	77
08	38316 X	NO RPT	-0-	-38316	-0-					Y	NO RPT					77

BRISCOE R WELL #: 15H RRCID -> 273198 COMPL. DATE 01/29/2014 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
03	37710 X	37710	-0-	-0-	-0-	1575 1365	1 9	34770	2	Y	1241	869	0	260	1	139
04	29250 X	26763	-0-	-2487	-0-	1058 823	1 9	24882	2	Y	748	698	0	102	1	87
05	30225 X	25583	-0-	-4642	-0-	1084 915	1 9	23584	2	Y	832	764	0	65	1	90
06	36480 X	23637	-0-	-12843	-0-	1024 788	1 9	21825	2	Y	716	682	0	24	1	100
*07	37696 X	23976	-0-	-13720	-0-	962 794	1 9	22220	2	Y	722	732	0	19	1	71
08	37696 X	NO RPT	-0-	-37696	-0-					Y	NO RPT					71

GALVAN RANCH WELL #: A508H RRCID -> 273199 COMPL. DATE 01/26/2014 TOTAL DEPTH 9123 PERF. 9664 - 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
03	52979 X	29921	-0-	-23058	-0-	1261 800	1 9	27860	2	Y	727	590	0	152	1	82
04	43500 X	26273	-0-	-17227	-0-	1045 630	1 9	24598	2	Y	573	510	0	78	1	67
05	40424 X	25982	-0-	-14442	-0-	1113 664	1 9	24205	2	Y	604	559	0	47	1	65
06	35160 X	23733	-0-	-11427	-0-	1037 640	1 9	22056	2	Y	582	547	0	19	1	81
*07	31403 X	23156	-0-	-8247	-0-	931 623	1 9	21602	2	Y	566	576	0	15	1	56
08	29915 X	NO RPT	-0-	-29915	-0-					Y	NO RPT					56

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
GALVAN RANCH WELL #: A506H RRCID -> 273200 COMPL. DATE 01/25/2014 TOTAL DEPTH 9120 PERF. 9653 - 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
03	54653	X	33956	-0-	-20697	-0-	1431 920	1 9	31605	2	Y	836	684	0	175	1	94
04	47220	X	29443	-0-	-17777	-0-	1171 735	1 9	27537	2	Y	668	593	0	91	1	78
05	45477	X	29220	-0-	-16257	-0-	1252 778	1 9	27190	2	Y	707	654	0	55	1	76
06	39780	X	27595	-0-	-12185	-0-	1204 761	1 9	25630	2	Y	692	649	0	23	1	96
*07	34875	X	27182	-0-	-7693	-0-	1096 763	1 9	25323	2	Y	694	703	0	19	1	68
08	33945	X	NO RPT	-0-	-33945	-0-					Y	NO RPT					68

GALVAN RANCH WELL #: A502H RRCID -> 273217 COMPL. DATE 01/25/2014 TOTAL DEPTH 9121 PERF. 9608 - 14379

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	33170	X	19940	-0-	-13230	-0-	847 682	1 9	18411	2	Y	620	645	0	3	1	78
04	27690	X	17963	-0-	-9727	-0-	765 572	1 9	16626	2	Y	520	526	1			72
05	24397	X	16525	-0-	-7872	-0-	707 504	1 9	15314	2	Y	458	442	0	37	1	51
06	22290	X	14481	-0-	-7809	-0-	633 347	1 9	13501	2	Y	315	312	0	10	1	44
*07	22072	X	17273	-0-	-4799	-0-	693 520	1 9	16060	2	Y	473	457	0	13	1	47
08	19933	X	NO RPT	-0-	-19933	-0-					Y	NO RPT					47

GALVAN RANCH WELL #: A503H RRCID -> 273221 COMPL. DATE 01/26/2014 TOTAL DEPTH 9130 PERF. 9703 - 14492

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	77965	X	71734	-0-	-6231	-0-	3025 1921	1 9	66788	2	Y	1746	1421	0	366	1	196
04	94440	X	57384	-0-	-37056	-0-	2274 1529	1 9	53581	2	Y	1390	1234	0	190	1	162
05	86614	X	37723	-0-	-48891	-0-	1616 1034	1 9	35073	2	Y	940	917	0	77	1	108
06	78180	X	32762	-0-	-45418	-0-	1445 575	1 9	30742	2	Y	523	541	0	17	1	73
*07	54002	X	38956	-0-	-15046	-0-	1574 970	1 9	36412	2	Y	882	844	0	24	1	87
08	54002	X	NO RPT	-0-	-54002	-0-					Y	NO RPT					87

GALVAN RANCH WELL #: A504H RRCID -> 273228 COMPL. DATE 01/26/2014 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
03	45725	X	32168	-0-	-13557	-0-	1353 939	1 9	29876	2	Y	854	702	0	179	1	96
04	43830	X	28494	-0-	-15336	-0-	1130 788	1 9	26576	2	Y	716	631	0	98	1	83
05	41354	X	29896	-0-	-11458	-0-	1278 869	1 9	27749	2	Y	790	727	0	61	1	85
06	36810	X	14553	-0-	-22257	-0-	633 429	1 9	13491	2	Y	390	408	0	13	1	54
*07	33015	X	26727	-0-	-6288	-0-	1078 706	1 9	24943	2	Y	642	616	0	17	1	63
08	32178	X	NO RPT	-0-	-32178	-0-					Y	NO RPT					63

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
GALVAN RANCH WELL #: A515H RRCID -> 273229 COMPL. DATE 02/02/2014 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
03	69254	X	36174	-0-	-33080	-0-	1522 1066	1 9	33586	2	Y	969	755	0	203	1	109
04	56700	X	32500	-0-	-24200	-0-	1299 629	1 9	30572	2	Y	572	536	0	78	1	67
05	49972	X	35133	-0-	-14839	-0-	1520 606	1 9	33007	2	Y	551	516	0	43	1	59
06	43230	X	25291	-0-	-17939	-0-	1117 429	1 9	23745	2	Y	390	382	0	13	1	54
*07	36642	X	31331	-0-	-5311	-0-	1274 582	1 9	29475	2	Y	529	517	0	14	1	52
08	36177	X	NO RPT	-0-	-36177	-0-					Y	NO RPT					52

GALVAN RANCH WELL #: A516H RRCID -> 273230 COMPL. DATE 02/04/2014 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
03	66836	X	33258	-0-	-33578	-0-	1411 749	1 9	31098	2	Y	681	552	0	143	1	76
04	53190	X	28274	-0-	-24916	-0-	1127 625	1 9	26522	2	Y	568	501	0	77	1	66
05	51243	X	27209	-0-	-24034	-0-	1174 569	1 9	25466	2	Y	517	487	0	40	1	56
06	44310	X	26302	-0-	-18008	-0-	1161 497	1 9	24644	2	Y	452	430	0	15	1	63
*07	36425	X	27968	-0-	-8457	-0-	1136 548	1 9	26284	2	Y	498	499	0	13	1	49
08	33263	X	NO RPT	-0-	-33263	-0-					Y	NO RPT					49

GALVAN RANCH WELL #: A517H RRCID -> 273232 COMPL. DATE 02/04/2014 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
03	72385	X	38298	-0-	-34087	-0-	1624 783	1 9	35891	2	Y	712	568	0	149	1	80
04	59610	X	32849	-0-	-26761	-0-	1311 680	1 9	30858	2	Y	618	542	0	84	1	72
05	61597	X	31501	-0-	-30096	-0-	1359 623	1 9	29519	2	Y	566	533	0	44	1	61
06	49950	X	28830	-0-	-21120	-0-	1272 550	1 9	27008	2	Y	500	475	0	16	1	70
*07	38285	X	26795	-0-	-11490	-0-	1093 504	1 9	25198	2	Y	458	471	0	12	1	45
08	38285	X	NO RPT	-0-	-38285	-0-					Y	NO RPT					45

BRISCOE R WELL #: 16H RRCID -> 273234 COMPL. DATE 02/16/2014 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
03	79236	X	49981	-0-	-29255	-0-	2096 1593	1 9	46292	2	Y	1448	1077	0	303	1	162
04	77130	X	41647	-0-	-35483	-0-	1647 1228	1 9	38772	2	Y	1116	996	0	152	1	130
05	79701	X	40181	-0-	-39520	-0-	1700 1637	1 9	36844	2	Y	1488	1342	0	116	1	160
06	60780	X	37928	-0-	-22852	-0-	1642 1379	1 9	34907	2	Y	1254	1198	0	41	1	175
*07	49972	X	38539	-0-	-11433	-0-	1540 1432	1 9	35567	2	Y	1302	1314	0	35	1	128
08	49972	X	NO RPT	-0-	-49972	-0-					Y	NO RPT					128

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
BRISCOE R WELL #: 17H RRCID -> 273253 COMPL. DATE 01/29/2014 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
03	79794	X	58239	-0-	-21555	-0-	2435 2052	1 9	53752	2	Y	1865	1385	0	390	1	209
04	77220	X	51892	-0-	-25328	-0-	2053 1560	1 9	48279	2	Y	1418	1269	0	193	1	165
05	79794	X	50443	-0-	-29351	-0-	2140 1848	1 9	46455	2	Y	1680	1534	0	130	1	181
06	77220	X	47890	-0-	-29330	-0-	2076 1640	1 9	44174	2	Y	1491	1415	0	49	1	208
*07	58249	X	47866	-0-	-10383	-0-	1915 1684	1 9	44267	2	Y	1531	1547	0	41	1	151
08	58249	X	NO RPT	-0-	-58249	-0-					Y	NO RPT					151

GALVAN RANCH WELL #: C517H RRCID -> 273256 COMPL. DATE 12/13/2013 TOTAL DEPTH 8531 PERF. 8968 - 13906

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	162812	X	125142	-0-	-37670	-0-	5375 1176	1 9	118591	2	Y	1069	859	0	224	1	120
04	150600	X	115824	-0-	-34776	-0-	4679 1049	1 9	110096	2	Y	954	833	0	130	1	111
05	122419	X	115187	-0-	-7232	-0-	5029 1024	1 9	109134	2	Y	931	870	0	72	1	100
06	121110	X	109656	-0-	-11454	-0-	4878 967	1 9	103811	2	Y	879	828	0	29	1	122
*07	125147	X	112623	-0-	-12524	-0-	4629 967	1 9	107027	2	Y	879	891	0	23	1	87
08	125147	X	NO RPT	-0-	-125147	-0-					Y	NO RPT					87

BRISCOE R GU3 WELL #: 20H RRCID -> 273258 COMPL. DATE 01/31/2014 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
03	33046	X	5093	-0-	-27953	-0-	215 138	1 9	4740	2	Y	125	109	0	27	1	14
04	3480	X	1884	-0-	-1596	-0-	75 37	1 9	1772	2	Y	34	39	0	5	1	4
05	17314	X	17314	-0-	-0-	-0-	747 360	1 9	16207	2	Y	327	271	0	25	1	35
06	22554	X	22554	-0-	-0-	-0-	989 542	1 9	21023	2	Y	493	443	0	16	1	69
*07	24480	X	24480	-0-	-0-	-0-	994 477	1 9	23009	2	Y	434	448	0	12	1	43
08	17329	X	NO RPT	-0-	-17329	-0-					Y	NO RPT					43

GALVAN RANCH WELL #: A518H RRCID -> 273259 COMPL. DATE 02/03/2014 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
03	71300	X	41262	-0-	-30038	-0-	1754 803	1 9	38705	2	Y	730	603	0	153	1	82
04	68520	X	34016	-0-	-34504	-0-	1361 657	1 9	31998	2	Y	597	528	0	81	1	70
05	54591	X	33853	-0-	-20738	-0-	1456 769	1 9	31628	2	Y	699	640	0	54	1	75
06	52830	X	28696	-0-	-24134	-0-	1265 496	1 9	26935	2	Y	451	448	0	15	1	63
*07	43772	X	29406	-0-	-14366	-0-	1196 496	1 9	27714	2	Y	451	457	0	12	1	45
08	41261	X	NO RPT	-0-	-41261	-0-					Y	NO RPT					45

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
GALVAN RANCH WELL #: A520H RRCID -> 273260 COMPL. DATE 02/03/2014 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
03	88753	X	55517	-0-	-33236	-0-	2364 997	1 9	52156	2	Y	906	725	0	190	1	102
04	71190	X	47299	-0-	-23891	-0-	1896 773	1 9	44630	2	Y	703	627	0	96	1	82
05	64604	X	46116	-0-	-18488	-0-	2001 734	1 9	43381	2	Y	667	625	0	52	1	72
06	62520	X	40403	-0-	-22117	-0-	1785 626	1 9	37992	2	Y	569	543	0	19	1	79
*07	54591	X	42845	-0-	-11746	-0-	1748 655	1 9	40442	2	Y	595	599	0	16	1	59
08	54591	X	NO RPT	-0-	-54591	-0-					Y	NO RPT					59

BRISCOE R WELL #: 18H RRCID -> 273264 COMPL. DATE 01/31/2014 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
03	47127	X	47127	-0-	-0-	-0-	1977 1548	1 9	43602	2	Y	1407	1211	0	295	1	158
04	40900	X	40900	-0-	-0-	-0-	1617 1212	1 9	38071	2	Y	1102	982	0	150	1	128
05	48825	X	40506	-0-	-8319	-0-	1736 1070	1 9	37700	2	Y	973	921	0	75	1	105
06	47250	X	42363	-0-	-4887	-0-	1860 926	1 9	39577	2	Y	842	802	0	28	1	117
*07	48825	X	41387	-0-	-7438	-0-	1675 957	1 9	38755	2	Y	870	878	0	23	1	86
08	47120	X	NO RPT	-0-	-47120	-0-					Y	NO RPT					86

BRISCOE J GU2 STATE WELL #: 3H RRCID -> 273358 COMPL. DATE 01/30/2014 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
03	106336	X	106336	-0-	-0-	-0-	4370 5498	1 9	96468	2	Y	4998	3683	0	1046	1	561
04	102180	X	99094	-0-	-3086	-0-	3845 4714	1 9	90535	2	Y	4285	3763	0	584	1	499
05	105586	X	98079	-0-	-7507	-0-	4147 3912	1 9	90020	2	Y	3556	3396	0	276	1	383
06	102900	X	94800	-0-	-8100	-0-	4093 3653	1 9	87054	2	Y	3321	3132	0	110	1	462
*07	106299	X	94876	-0-	-11423	-0-	3782 3594	1 9	87500	2	Y	3267	3320	0	87	1	322
08	106299	X	NO RPT	-0-	-106299	-0-					Y	NO RPT					322

BRISCOE R WELL #: 5H RRCID -> 273679 COMPL. DATE 01/16/2014 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
03	28272	X	27527	-0-	-745	-0-	1135 1343	1 9	25049	2	Y	1221	833	0	256	1	137
04	27330	X	19458	-0-	-7872	-0-	768 571	1 9	18119	2	Y	519	525	0	71	1	60
05	18538	X	18206	-0-	-332	-0-	781 513	1 9	16912	2	Y	466	440	0	36	1	50
06	26640	X	15720	-0-	-10920	-0-	687 416	1 9	14617	2	Y	378	363	0	12	1	53
*07	27528	X	15773	-0-	-11755	-0-	636 429	1 9	14708	2	Y	390	394	0	10	1	39
08	27528	X	NO RPT	-0-	-27528	-0-					Y	NO RPT					39

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
GALVAN RANCH LP WELL #: 7H RRCID -> 273836 COMPL. DATE 04/11/2014 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
03	45880	X	28483	-0-	-17397	-0-	1198 825	1 9	26460	2	Y	750	644	0	157	1	84
04	34830	X	18185	-0-	-16645	-0-	716 693	1 9	16776	2	Y	630	555	0	86	1	73
05	33976	X	30100	-0-	-3876	-0-	1286 920	1 9	27894	2	Y	836	754	0	65	1	90
06	32880	X	26324	-0-	-6556	-0-	1150 712	1 9	24462	2	Y	647	626	0	21	1	90
*07	30721	X	26657	-0-	-4064	-0-	1074 700	1 9	24883	2	Y	636	646	0	17	1	63
08	30101	X	NO RPT	-0-	-30101	-0-					Y	NO RPT					63

GALVAN RANCH LP WELL #: 6H RRCID -> 273840 COMPL. DATE 04/10/2014 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
03	78089	X	44865	-0-	-33224	-0-	1845 2336	1 9	40684	2	Y	2124	1703	0	445	1	238
04	64170	X	19728	-0-	-44442	-0-	766 950	1 9	18012	2	Y	864	883	0	118	1	101
05	68164	X	68164	-0-	-0-	-0-	2880 2782	1 9	62502	2	Y	2529	2161	0	196	1	273
06	59671	X	59671	-0-	-0-	-0-	2601 1727	1 9	55343	2	Y	1570	1572	0	52	1	219
*07	78879	X	78879	-0-	-0-	-0-	3218 1291	1 9	74370	2	Y	1174	1246	0	31	1	116
08	46841	X	NO RPT	-0-	-46841	-0-					Y	NO RPT					116

GALVAN RANCH LP WELL #: 5H RRCID -> 273841 COMPL. DATE 04/10/2014 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
03	47895	X	27115	-0-	-20780	-0-	1145 708	1 9	25262	2	Y	644	534	0	135	1	72
04	34860	X	11547	-0-	-23313	-0-	455 416	1 9	10676	2	Y	378	355	0	51	1	44
05	35952	X	35952	-0-	-0-	-0-	1536 1098	1 9	33318	2	Y	998	857	0	77	1	108
06	29610	X	28124	-0-	-1486	-0-	1232 711	1 9	26181	2	Y	646	643	0	21	1	90
*07	31849	X	31849	-0-	-0-	-0-	1292 673	1 9	29884	2	Y	612	626	0	16	1	60
08	30504	X	NO RPT	-0-	-30504	-0-					Y	NO RPT					60

GALVAN RANCH LP GU2 STATE WELL #: 10H RRCID -> 273855 COMPL. DATE 04/17/2014 TOTAL DEPTH 8068 PERF. 8885 - 16623

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	76973	X	13193	-0-	-63780	-0-	547 558	1 9	12088	2	Y	507	554	0	106	1	57
04	74580	X	58435	-0-	-16145	-0-	2297 2077	1 9	54061	2	Y	1888	1468	0	257	1	220
05	73346	X	53342	-0-	-20004	-0-	2267 1885	1 9	49190	2	Y	1714	1616	0	133	1	185
06	66630	X	50442	-0-	-16188	-0-	2192 1564	1 9	46686	2	Y	1422	1362	0	47	1	198
*07	60388	X	50086	-0-	-10302	-0-	2011 1550	1 9	46525	2	Y	1409	1430	0	38	1	139
08	60388	X	NO RPT	-0-	-60388	-0-					Y	NO RPT					139

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
BRISCOE R GU3 WELL #: 19H RRCID -> 274565 COMPL. DATE 01/31/2014 TOTAL DEPTH 7575 PERF. 8150 - 13776

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	29830	X	29830	-0-	-0-	-0-	1257	1	27733	2	Y	764	669	0	160	1	86
							840	9									
04	27648	X	27648	-0-	-0-	-0-	1098	1	25833	2	Y	652	573	0	89	1	76
							717	9									
05	31279	X	26727	-0-	-4552	-0-	1149	1	24934	2	Y	585	553	0	45	1	63
							644	9									
06	30270	X	25321	-0-	-4949	-0-	1111	1	23640	2	Y	518	492	0	17	1	72
							570	9									
*07	31062	X	24321	-0-	-6741	-0-	985	1	22804	2	Y	484	495	0	13	1	48
							532	9									
08	29822	X	NO RPT	-0-	-29822	-0-					Y	NO RPT					48

BRISCOE J GU2 STATE WELL #: 4H RRCID -> 274566 COMPL. DATE 01/28/2014 TOTAL DEPTH 7633 PERF. 8149 - 13755

03	100719	X	89085	-0-	-11634	-0-	3711	1	81895	2	Y	3163	2313	0	662	1	355
							3479	9									
04	112685	X	112685	-0-	-0-	-0-	4451	1	104729	2	Y	3186	2736	0	434	1	371
							3505	9									
05	100595	X	100466	-0-	-129	-0-	4306	1	93492	2	Y	2425	2347	0	188	1	261
							2668	9									
06	93390	X	93390	-0-	-0-	-0-	4073	1	86671	2	Y	2405	2251	0	80	1	335
							2646	9									
*07	92724	X	92724	-0-	-0-	-0-	3714	1	85920	2	Y	2809	2792	0	75	1	277
							3090	9									
08	56079	X	NO RPT	-0-	-56079	-0-					Y	NO RPT					277

BRISCOE J GU2 STATE WELL #: 5H RRCID -> 274567 COMPL. DATE 01/30/2014 TOTAL DEPTH 7607 PERF. 8212 - 13818

03	69006	X	62320	-0-	-6686	-0-	2614	1	57605	2	Y	1910	1342	0	400	1	214
							2101	9									
04	83047	X	83047	-0-	-0-	-0-	3286	1	77332	2	Y	2208	1864	0	301	1	257
							2429	9									
05	94603	X	94603	-0-	-0-	-0-	4072	1	88356	2	Y	1977	1868	0	153	1	213
							2175	9									
06	102421	X	102421	-0-	-0-	-0-	4513	1	95984	2	Y	1749	1661	0	58	1	243
							1924	9									
*07	100064	X	100064	-0-	-0-	-0-	4070	1	94127	2	Y	1697	1728	0	45	1	167
							1867	9									
08	43710	X	NO RPT	-0-	-43710	-0-					Y	NO RPT					167

GALVAN RANCH WELL #: B237H RRCID -> 274599 COMPL. DATE 05/05/2014 TOTAL DEPTH 9015 PERF. 9318 - 15894

03	161820	X	94523	-0-	-67297	-0-	4075	1	89918	2	Y	482	376	0	101	1	54
							530	9									
04	134542	X	134542	-0-	-0-	-0-	5459	1	128465	2	Y	562	474	0	77	1	65
							618	9									
05	112689	X	112689	-0-	-0-	-0-	4944	1	107329	2	Y	378	373	0	29	1	41
							416	9									
06	109967	X	109967	-0-	-0-	-0-	4915	1	104593	2	Y	417	386	0	14	1	58
							459	9									
*07	139035	X	131708	-0-	-7327	-0-	5440	1	125805	2	Y	421	426	0	11	1	42
							463	9									
08	139035	X	NO RPT	-0-	-139035	-0-					Y	NO RPT					42

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
GALVAN RANCH WELL #: B239H RRCID -> 274784 COMPL. DATE 05/03/2014 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
03	111720	X	111720	-0-	-0-	-0-	4823	1	106400	2	Y	452	365	0	95	1	51
							497	9									
04	162320	X	162320	-0-	-0-	-0-	6597	1	155263	2	Y	418	363	0	57	1	49
							460	9									
05	138452	X	138452	-0-	-0-	-0-	6084	1	132042	2	Y	296	290	0	23	1	32
							326	9									
06	132951	X	132951	-0-	-0-	-0-	5957	1	126724	2	Y	245	235	0	8	1	34
							270	9									
*07	167741	X	153188	-0-	-14553	-0-	6332	1	146475	2	Y	346	337	0	9	1	34
							381	9									
08	167741	X	NO RPT	-0-	-167741	-0-					Y	NO RPT					34

GALVAN RANCH WELL #: B238H RRCID -> 274785 COMPL. DATE 05/04/2014 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
03	167245	X	127816	-0-	-39429	-0-	5515	1	121709	2	Y	538	494	0	113	1	60
							592	9									
04	170286	X	170286	-0-	-0-	-0-	6912	1	162630	2	Y	676	565	0	92	1	79
							744	9									
05	145048	X	145048	-0-	-0-	-0-	6364	1	138136	2	Y	498	484	0	39	1	54
							548	9									
06	128100	X	122476	-0-	-5624	-0-	5480	1	116568	2	Y	389	376	0	13	1	54
							428	9									
*07	175956	X	160338	-0-	-15618	-0-	6620	1	153175	2	Y	494	486	0	13	1	49
							543	9									
08	175956	X	NO RPT	-0-	-175956	-0-					Y	NO RPT					49

GALVAN RANCH WELL #: B240H RRCID -> 274859 COMPL. DATE 05/09/2014 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
03	170629	X	170629	-0-	-0-	-0-	7372	1	162672	2	Y	532	434	0	112	1	60
							585	9									
04	160161	X	160161	-0-	-0-	-0-	6511	1	153229	2	Y	383	345	0	53	1	45
							421	9									
05	162316	X	130556	-0-	-31760	-0-	5736	1	124501	2	Y	290	281	0	23	1	31
							319	9									
06	157080	X	101427	-0-	-55653	-0-	4544	1	96687	2	Y	178	178	0	6	1	25
							196	9									
*07	170531	X	158003	-0-	-12528	-0-	6536	1	151212	2	Y	232	228	0	6	1	23
							255	9									
08	170531	X	NO RPT	-0-	-170531	-0-					Y	NO RPT					23

GALVAN RANCH WELL #: B242H RRCID -> 274910 COMPL. DATE 05/10/2014 TOTAL DEPTH 8898 PERF. 9319 - 15682

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	157018	X	157018	-0-	-0-	-0-	6786	1	149739	2	Y	448	369	0	94	1	50
							493	9									
04	147465	X	147465	-0-	-0-	-0-	5996	1	141107	2	Y	329	296	0	45	1	38
							362	9									
05	147064	X	121337	-0-	-25727	-0-	5332	1	115740	2	Y	241	234	0	19	1	26
							265	9									
06	142320	X	112493	-0-	-29827	-0-	5038	1	107203	2	Y	229	215	0	8	1	32
							252	9									
*07	158348	X	146973	-0-	-11375	-0-	6087	1	140725	2	Y	146	160	0	4	1	14
							161	9									
08	157015	X	NO RPT	-0-	-157015	-0-					Y	NO RPT					14

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
GALVAN STATE GU1 WELL #: 8H RRCID -> 275120 COMPL. DATE 04/07/2014 TOTAL DEPTH 7950 PERF. 8523 - 14132

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	13454	X	1161	-0-	-12293	-0-	48 70	1 9	1043	2	Y	64	46	0	14	1	7
04	12780	X	822	-0-	-11958	-0-	30 39	1 9	753	2	Y	35	33	0	5	1	4
05	849	X	849	-0-	-0-	-0-	34 57	1 9	758	2	Y	52	46	0	4	1	6
06	24345	X	24345	-0-	-0-	-0-	1023 1555	1 9	21767	2	Y	1414	1176	0	47	1	197
*07	84395	X	84395	-0-	-0-	-0-	3358 3325	1 9	77712	2	Y	3023	2841	0	81	1	298
08	1147	X	NO RPT	-0-	-1147	-0-					Y	NO RPT					298

GALVAN STATE GU2 WELL #: 9H RRCID -> 275250 COMPL. DATE 04/07/2014 TOTAL DEPTH 7966 PERF. 8523 - 13122

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	53444	X	45021	-0-	-8423	-0-	1855 2191	1 9	40975	2	Y	1992	1628	0	417	1	223
04	51780	X	42297	-0-	-9483	-0-	1641 1984	1 9	38672	2	Y	1804	1571	0	246	1	210
05	53506	X	35507	-0-	-17999	-0-	1496 1559	1 9	32452	2	Y	1417	1364	0	110	1	153
06	47730	X	42569	-0-	-5161	-0-	1845 1477	1 9	39247	2	Y	1343	1265	0	44	1	187
*07	47244	X	39352	-0-	-7892	-0-	1587 1096	1 9	36669	2	Y	996	1058	0	27	1	98
08	45012	X	NO RPT	-0-	-45012	-0-					Y	NO RPT					98

GALVAN RANCH LP GU1 STATE WELL #: 9H RRCID -> 275268 COMPL. DATE 04/18/2014 TOTAL DEPTH 8081 PERF. 8760 - 15208

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	94426	X	68909	-0-	-25517	-0-	2887 2353	1 9	63669	2	Y	2139	1666	0	448	1	240
04	90660	X	82276	-0-	-8384	-0-	3265 2155	1 9	76856	2	Y	1959	1704	0	267	1	228
05	90892	X	72153	-0-	-18739	-0-	3103 1746	1 9	67304	2	Y	1587	1521	0	123	1	171
06	74550	X	69333	-0-	-5217	-0-	3047 1453	1 9	64833	2	Y	1321	1264	0	44	1	184
*07	85033	X	66686	-0-	-18347	-0-	2707 1351	1 9	62628	2	Y	1228	1258	0	33	1	121
08	85033	X	NO RPT	-0-	-85033	-0-					Y	NO RPT					121

GALVAN RANCH WELL #: B254H RRCID -> 275269 COMPL. DATE 05/22/2014 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
03	163835	X	116533	-0-	-47302	-0-	5046 131	1 9	111356	2	Y	119	98	0	25	1	13
04	138960	X	110830	-0-	-28130	-0-	4516 83	1 9	106231	2	Y	75	69	0	10	1	9
05	141763	X	60134	-0-	-81629	-0-	2642 111	1 9	57381	2	Y	101	91	0	8	1	11
06	137190	X	94540	-0-	-42650	-0-	4240 119	1 9	90181	2	Y	108	100	0	4	1	15
*07	119567	X	103198	-0-	-16369	-0-	4274 67	1 9	98857	2	Y	61	68	0	2	1	6
08	116529	X	NO RPT	-0-	-116529	-0-					Y	NO RPT					6

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
GALVAN RANCH WELL #: B255H RRCID -> 275270 COMPL. DATE 05/24/2014 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
03	168392	X	125599	-0-	-42793	-0-	5442	1	120080	2	Y	70	59	0	15	1	8
							77	9									
04	146190	X	119935	-0-	-26255	-0-	4888	1	115003	2	Y	40	38	0	5	1	5
							44	9									
05	143902	X	65977	-0-	-77925	-0-	2906	1	63024	2	Y	43	39	0	4	1	5
							47	9									
06	132060	X	97928	-0-	-34132	-0-	4394	1	93492	2	Y	38	37	0	1	1	5
							42	9									
*07	125705	X	106666	-0-	-19039	-0-	4417	1	102203	2	Y	42	42	0	1	1	4
							46	9									
08	125612	X	NO RPT	-0-	-125612	-0-					Y	NO RPT					4

GALVAN RANCH WELL #: B253H RRCID -> 275742 COMPL. DATE 05/22/2014 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
03	142383	X	136776	-0-	-5607	-0-	5920	1	130625	2	Y	210	198	0	44	1	24
							231	9									
04	137790	X	123228	-0-	-14562	-0-	5019	1	118054	2	Y	141	129	0	20	1	16
							155	9									
05	142383	X	70017	-0-	-72366	-0-	3078	1	66788	2	Y	137	127	0	11	1	15
							151	9									
06	137790	X	114207	-0-	-23583	-0-	5120	1	108916	2	Y	155	143	0	5	1	22
							171	9									
*07	140306	X	126903	-0-	-13403	-0-	5255	1	121551	2	Y	88	99	0	2	1	9
							97	9									
08	136772	X	NO RPT	-0-	-136772	-0-					Y	NO RPT					9

BRISCOE G GU13 WELL #: 135H RRCID -> 275930 COMPL. DATE 06/28/2014 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
03	47058	X	14914	-0-	-32144	-0-	499	1	11012	2	Y	3094	2405	0	648	1	347
							3403	9									
04	45540	X	14798	-0-	-30742	-0-	457	1	10703	2	Y	3307	2818	0	451	1	385
							3638	9									
05	31527	X	15329	-0-	-16198	-0-	522	1	11387	2	Y	3109	2918	0	241	1	335
							3420	9									
06	30510	X	13600	-0-	-16910	-0-	487	1	10403	2	Y	2464	2375	0	81	1	343
							2710	9									
*07	17397	X	17397	-0-	-0-	-0-	581	1	13480	2	Y	3033	2996	0	81	1	299
							3336	9									
08	15314	X	NO RPT	-0-	-15314	-0-					Y	NO RPT					299

BRISCOE G GU13 WELL #: 137H RRCID -> 275931 COMPL. DATE 06/28/2014 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
03	50995	X	31856	-0-	-19139	-0-	1106	1	24368	2	Y	5802	4367	0	1214	1	651
							6382	9									
04	49350	X	27472	-0-	-21878	-0-	910	1	21434	2	Y	4662	4135	0	635	1	543
							5128	9									
05	48856	X	25167	-0-	-23689	-0-	916	1	19873	2	Y	3980	3785	0	309	1	429
							4378	9									
06	30840	X	19431	-0-	-11409	-0-	736	1	15718	2	Y	2706	2669	0	89	1	377
							2977	9									
*07	31868	X	21852	-0-	-10016	-0-	744	1	17239	2	Y	3517	3453	0	94	1	347
							3869	9									
08	31868	X	NO RPT	-0-	-31868	-0-					Y	NO RPT					347

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 06/28/2014 TOTAL DEPTH 7147 PERF. 7625 - 14685

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	53661	X	8421	-0-	-45240	-0-	289	1	6414	2	Y	1562	1347	0	327	1	175
							1718	9									
04	51930	X	12879	-0-	-39051	-0-	420	1	9894	2	Y	2332	1918	0	318	1	271
							2565	9									
05	19437	X	14789	-0-	-4648	-0-	538	1	11700	2	Y	2319	2160	0	180	1	250
							2551	9									
06	18660	X	13384	-0-	-5276	-0-	515	1	10965	2	Y	1731	1683	0	57	1	241
							1904	9									
*07	19282	X	17359	-0-	-1923	-0-	613	1	14195	2	Y	2319	2269	0	62	1	229
							2551	9									
08	14787	X	NO RPT	-0-	-14787	-0-					Y	NO RPT					229

BRISCOE G GU5 STATE (SA) WELL #: 63H RRCID -> 275940 COMPL. DATE 07/25/2014 TOTAL DEPTH 7618 PERF. 7800 - 14426

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	91946	X	41208	-0-	-50738	-0-	1694	1	37349	2	Y	1968	1520	0	412	1	221
							2165	9									
04	88980	X	34056	-0-	-54924	-0-	1316	1	30947	2	Y	1630	1439	0	222	1	190
							1793	9									
05	31992	X	29766	-0-	-2226	-0-	1248	1	27096	2	Y	1293	1244	0	100	1	139
							1422	9									
06	39870	X	24415	-0-	-15455	-0-	1044	1	22226	2	Y	1041	1001	0	34	1	145
							1145	9									
*07	41199	X	22147	-0-	-19052	-0-	872	1	20174	2	Y	1001	1020	0	27	1	99
							1101	9									
08	41199	X	NO RPT	-0-	-41199	-0-					Y	NO RPT					99

BRISCOE G GU5 STATE (SA) WELL #: 62H RRCID -> 275941 COMPL. DATE 07/25/2014 TOTAL DEPTH 7596 PERF. 7752 - 14511

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	92690	X	22551	-0-	-70139	-0-	904	1	19988	2	Y	1508	1151	0	316	1	169
							1659	9									
04	89700	X	19971	-0-	-69729	-0-	756	1	17805	2	Y	1282	1127	0	175	1	149
							1410	9									
05	45911	X	18740	-0-	-27171	-0-	770	1	16707	2	Y	1148	1084	0	89	1	124
							1263	9									
06	38700	X	18911	-0-	-19789	-0-	814	1	17280	2	Y	743	739	0	25	1	103
							817	9									
*07	22537	X	19448	-0-	-3089	-0-	768	1	17865	2	Y	741	751	0	20	1	73
							815	9									
08	22537	X	NO RPT	-0-	-22537	-0-					Y	NO RPT					73

BRISCOE G GU11 STATE (SA) WELL #: 61H RRCID -> 276423 COMPL. DATE 08/11/2014 TOTAL DEPTH 7610 PERF. 7890 - 14604

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0		31524	-0-	31524	375361	1284	1	28358	2	Y	1711	1274	0	358	1	192
							1882	9									
04	0		32363	-0-	32363	407724	1245	1	29301	2	Y	1652	1427	0	225	1	192
							1817	9									
05	T. A.		27499	-0-	27499	435223	1147	1	24886	2	Y	1333	1278	0	103	1	144
							1466	9									
06	460995	X	25772	-0-	-435223	-0-	1099	1	23340	2	Y	1212	1147	0	40	1	169
							1333	9									
*07	28800	X	24050	-0-	-4750	-0-	945	1	21831	2	Y	1158	1182	0	31	1	114
							1274	9									
08	27280	X	NO RPT	-0-	-27280	-0-					Y	NO RPT					114

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
BRISCOE G GU11 STATE (SA) WELL #: 59H RRCID -> 276424 COMPL. DATE 08/15/2014 TOTAL DEPTH 7580 PERF. 7826 - 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
03	94891	X	20347	-0-	-74544	-0-	837 1021	1 9	18489	2	Y	928	694	0	194	1	104
04	91830	X	21051	-0-	-70779	-0-	826 777	1 9	19448	2	Y	706	632	0	96	1	82
05	94891	X	15620	-0-	-79271	-0-	667 509	1 9	14444	2	Y	463	459	0	36	1	50
06	91830	X	9883	-0-	-81947	-0-	429 356	1 9	9098	2	Y	324	318	0	11	1	45
*07	21762	X	4895	-0-	-16867	-0-	195 194	1 9	4506	2	Y	176	199	0	5	1	17
08	21762	X	NO RPT	-0-	-21762	-0-					Y	NO RPT					17

BRISCOE G GU9 STATE (SA) WELL #: 56H RRCID -> 276425 COMPL. DATE 08/18/2014 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
03	77035	X	27530	-0-	-49505	-0-	1070 2881	1 9	23579	2	Y	2619	1953	0	548	1	294
04	74550	X	28282	-0-	-46268	-0-	1036 2869	1 9	24377	2	Y	2608	2243	0	355	1	304
05	77035	X	27926	-0-	-49109	-0-	1109 2725	1 9	24092	2	Y	2477	2322	0	192	1	267
06	27240	X	25189	-0-	-2051	-0-	1024 2372	1 9	21793	2	Y	2156	2052	0	71	1	300
*07	29233	X	23540	-0-	-5693	-0-	883 2239	1 9	20418	2	Y	2035	2080	0	54	1	201
08	29233	X	NO RPT	-0-	-29233	-0-					Y	NO RPT					201

BRISCOE G GU9 STATE (SA) WELL #: 57H RRCID -> 276426 COMPL. DATE 08/18/2014 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
03	77438	X	27883	-0-	-49555	-0-	1099 2492	1 9	24292	2	Y	2265	1752	0	474	1	254
04	74940	X	28345	-0-	-46595	-0-	1064 2261	1 9	25020	2	Y	2055	1790	0	280	1	239
05	77438	X	24940	-0-	-52498	-0-	1018 1785	1 9	22137	2	Y	1623	1561	0	126	1	175
06	74940	X	20715	-0-	-54225	-0-	868 1365	1 9	18482	2	Y	1241	1202	0	41	1	173
*07	29295	X	21273	-0-	-8022	-0-	822 1447	1 9	19004	2	Y	1315	1323	0	35	1	130
08	29295	X	NO RPT	-0-	-29295	-0-					Y	NO RPT					130

BRISCOE G GU4 STATE (SA) WELL #: 47H RRCID -> 276427 COMPL. DATE 09/12/2014 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
03	83328	X	15702	-0-	-67626	-0-	581 2343	1 9	12778	2	Y	2130	1776	0	446	1	239
04	80640	X	22516	-0-	-58124	-0-	804 2855	1 9	18857	2	Y	2595	2178	0	354	1	302
05	83328	X	18750	-0-	-64578	-0-	739 1982	1 9	16029	2	Y	1802	1770	0	140	1	194
06	16977	X	16977	-0-	-0-	-0-	682 1778	1 9	14517	2	Y	1616	1531	0	54	1	225
*07	25286	X	25286	-0-	-0-	-0-	934 2718	1 9	21634	2	Y	2471	2386	0	66	1	244
08	23281	X	NO RPT	-0-	-23281	-0-					Y	NO RPT					244

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
GALVAN RANCH WELL #: B252H RRCID -> 276459 COMPL. DATE 05/16/2014 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
03	152613	X	139089	-0-	-13524	-0-	6018 310	1 9	132761	2	Y	282	231	0	59	1	32
04	147690	X	125855	-0-	-21835	-0-	5401 241	1 9	120213	2	Y	219	223	0	1	1	27
05	152613	X	37931	-0-	-114682	-0-	1709 99	1 9	36123	2	Y	90	105	0	1	1	11
06	143280	X	126193	-0-	-17087	-0-	5421 132	1 9	120640	2	Y	120	111	0	4	1	16
07	161934	X	161934	-0-	-0-	-0-	6708 67	1 9	155159	2	Y	61	69	0	2	1	6
08	139097	X	NO RPT	-0-	-139097	-0-					Y	NO RPT					6

GALVAN RANCH WELL #: B248H RRCID -> 276473 COMPL. DATE 05/16/2014 TOTAL DEPTH 8898 PERF. 9414 - 15264

03	185845	X	159857	-0-	-25988	-0-	6906 551	1 9	152400	2	Y	501	414	0	105	1	56
04	179850	X	153578	-0-	-26272	-0-	6243 438	1 9	146897	2	Y	398	354	0	54	1	46
05	185845	X	63669	-0-	-122176	-0-	2797 184	1 9	60688	2	Y	167	182	0	13	1	18
06	162450	X	134259	-0-	-28191	-0-	6013 342	1 9	127904	2	Y	311	276	0	10	1	43
*07	164362	X	157778	-0-	-6584	-0-	6526 284	1 9	150968	2	Y	258	269	0	7	1	25
08	159867	X	NO RPT	-0-	-159867	-0-					Y	NO RPT					25

BRISCOE G GU11 STATE (SA) WELL #: 60H RRCID -> 276686 COMPL. DATE 08/11/2014 TOTAL DEPTH 7628 PERF. 7886 - 14576

03	85684	X	38320	-0-	-47364	-0-	1574 1981	1 9	34765	2	Y	1801	1352	0	377	1	202
04	82920	X	39356	-0-	-43564	-0-	1522 2023	1 9	35811	2	Y	1839	1576	0	251	1	214
05	85684	X	36645	-0-	-49039	-0-	1540 1626	1 9	33479	2	Y	1478	1418	0	115	1	159
06	82920	X	32748	-0-	-50172	-0-	1418 1191	1 9	30139	2	Y	1083	1055	0	36	1	151
*07	40672	X	33836	-0-	-6836	-0-	1338 1500	1 9	30998	2	Y	1364	1343	0	37	1	135
08	40672	X	NO RPT	-0-	-40672	-0-					Y	NO RPT					135

BRISCOE G GU12 STATE (SA) WELL #: 54H RRCID -> 276690 COMPL. DATE 09/21/2014 TOTAL DEPTH 7440 PERF. 7585 - 14297

03	190204	X	30773	-0-	-159431	-0-	1155 4122	1 9	25496	2	Y	3747	3080	0	784	1	420
04	38190	X	25537	-0-	-12653	-0-	906 3369	1 9	21262	2	Y	3063	2709	0	417	1	357
05	39463	X	23365	-0-	-16098	-0-	900 2960	1 9	19505	2	Y	2691	2549	0	209	1	290
06	38190	X	20929	-0-	-17261	-0-	835 2400	1 9	17694	2	Y	2182	2096	0	72	1	304
*07	39463	X	19910	-0-	-19553	-0-	724 2399	1 9	16787	2	Y	2181	2212	0	58	1	215
08	30783	X	NO RPT	-0-	-30783	-0-					Y	NO RPT					215

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
BRISCOE G GU4 STATE (SA) WELL #: 48H RRCID -> 276697 COMPL. DATE 09/13/2014 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
03	350819	X	35847	-0-	-314972	-0-	1353 4638	1 9	29856	2	Y	4216	3505	0	882	1	473
04	80190	X	28739	-0-	-51451	-0-	1034 3396	1 9	24309	2	Y	3087	2780	0	421	1	359
05	82863	X	25977	-0-	-56886	-0-	1023 2749	1 9	22205	2	Y	2499	2395	0	194	1	269
06	80190	X	22976	-0-	-57214	-0-	934 2181	1 9	19861	2	Y	1983	1911	0	65	1	276
*07	82863	X	19874	-0-	-62989	-0-	741 2045	1 9	17088	2	Y	1859	1902	0	50	1	183
08	35836	X	NO RPT	-0-	-35836	-0-					Y	NO RPT					183

GALVAN RANCH WELL #: A440H RRCID -> 276700 COMPL. DATE 09/15/2014 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
03	886944	X	120526	-0-	-766418	-0-	5152 1689	1 9	113685	2	Y	1535	1246	0	321	1	172
04	120251	X	120251	-0-	-0-	-0-	4844 1437	1 9	113970	2	Y	1306	1148	0	178	1	152
05	116777	X	113647	-0-	-3130	-0-	4954 1217	1 9	107476	2	Y	1106	1053	0	86	1	119
06	113010	X	95739	-0-	-17271	-0-	4252 988	1 9	90499	2	Y	898	862	0	30	1	125
*07	116777	X	102405	-0-	-14372	-0-	4192 1297	1 9	96916	2	Y	1179	1156	0	32	1	116
08	116777	X	NO RPT	-0-	-116777	-0-					Y	NO RPT					116

GALVAN RANCH WELL #: A439H RRCID -> 276701 COMPL. DATE 09/15/2014 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
03	875071	X	114655	-0-	-760416	-0-	4907 1467	1 9	108281	2	Y	1334	1124	0	279	1	150
04	131760	X	100087	-0-	-31673	-0-	4033 1158	1 9	94896	2	Y	1053	936	0	144	1	123
05	136152	X	90888	-0-	-45264	-0-	3957 1047	1 9	85884	2	Y	952	898	0	74	1	103
06	131760	X	74439	-0-	-57321	-0-	3307 805	1 9	70327	2	Y	732	709	0	24	1	102
*07	136152	X	80110	-0-	-56042	-0-	3279 982	1 9	75849	2	Y	893	883	0	24	1	88
08	114669	X	NO RPT	-0-	-114669	-0-					Y	NO RPT					88

GALVAN RANCH WELL #: A437H RRCID -> 276702 COMPL. DATE 09/20/2014 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
03	877307	X	124406	-0-	-752901	-0-	5290 2374	1 9	116742	2	Y	2158	1749	0	452	1	242
04	120160	X	120160	-0-	-0-	-0-	4805 2276	1 9	113079	2	Y	2069	1788	0	282	1	241
05	145080	X	113620	-0-	-31460	-0-	4924 1902	1 9	106794	2	Y	1729	1650	0	134	1	186
06	140400	X	93168	-0-	-47232	-0-	4118 1430	1 9	87620	2	Y	1300	1262	0	43	1	181
*07	145080	X	96208	-0-	-48872	-0-	3923 1608	1 9	90677	2	Y	1462	1460	0	39	1	144
08	124403	X	NO RPT	-0-	-124403	-0-					Y	NO RPT					144

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
GALVAN RANCH LP GU3 STATE WELL #: 19H RRCID -> 276706 COMPL. DATE 10/30/2014 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
03	0		103413	-0-	103413	653483	4448	1	96659	2	Y	2096	2179	0	10	1	238
							2306	9					16	8			
04	744133	X	90650	-0-	-653483	-0-	3899	1	84715	2	Y	1851	1863	0	7	1	219
							2036	9									
05	185225	X	50375	-0-	-134850	-0-	2143	1	46512	2	Y	1564	1492	0	122	1	169
							1720	9									
06	179250	X	65999	-0-	-113251	-0-	2873	1	61090	2	Y	1851	1701	0	61	1	258
							2036	9									
*07	185225	X	65545	-0-	-119680	-0-	2639	1	60971	2	Y	1759	1796	0	47	1	174
							1935	9									
08	185225	X	NO RPT	-0-	-185225	-0-					Y	NO RPT					174

GALVAN STATE GU3 WELL #: 10H RRCID -> 276709 COMPL. DATE 11/27/2014 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
03	0		122063	-0-	122063	570206	5073	1	111988	2	N	4547	3731	0	951	1	510
							5002	9									
04	693110	X	122904	-0-	-570206	-0-	4832	1	113702	2	N	3973	3479	0	541	1	463
							4370	9									
05	179056	X	67598	-0-	-111458	-0-	2862	1	62160	2	N	2342	2371	0	182	1	252
							2576	9									
06	173280	X	92635	-0-	-80645	-0-	4002	1	85118	2	N	3195	2896	0	106	1	445
							3515	9									
*07	179056	X	90431	-0-	-88625	-0-	3614	1	83593	2	N	2931	3009	0	78	1	289
							3224	9									
08	179056	X	NO RPT	-0-	-179056	-0-					N	NO RPT					289

BRISCOE G GU4 STATE (SA) WELL #: 46H RRCID -> 276765 COMPL. DATE 09/11/2014 TOTAL DEPTH 7577 PERF. 7789 - 14475

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	228497	X	24682	-0-	-203815	-0-	891	1	19664	2	Y	3752	3185	0	785	1	421
							4127	9									
04	58350	X	24506	-0-	-33844	-0-	808	1	19064	2	Y	4213	3569	0	574	1	491
							4634	9									
05	60295	X	19707	-0-	-40588	-0-	733	1	15894	2	Y	2800	2772	0	217	1	302
							3080	9									
06	58350	X	13830	-0-	-44520	-0-	537	1	11438	2	Y	1686	1697	0	56	1	235
							1855	9									
*07	60295	X	8359	-0-	-51936	-0-	297	1	6887	2	Y	1068	1169	0	29	1	105
							1175	9									
08	25327	X	NO RPT	-0-	-25327	-0-					Y	NO RPT					105

GALVAN RANCH WELL #: B244H RRCID -> 276770 COMPL. DATE 05/10/2014 TOTAL DEPTH 8867 PERF. 9541 - 15732

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	203112	X	166580	-0-	-36532	-0-	7184	1	158530	2	Y	787	599	0	165	1	88
							866	9									
04	196560	X	161001	-0-	-35559	-0-	6530	1	153666	2	Y	732	635	0	100	1	85
							805	9									
05	203112	X	137350	-0-	-65762	-0-	6023	1	130708	2	Y	563	543	0	44	1	61
							619	9									
06	196560	X	121342	-0-	-75218	-0-	5425	1	115427	2	Y	445	429	0	15	1	62
							490	9									
*07	166594	X	163355	-0-	-3239	-0-	6752	1	156167	2	Y	396	408	0	11	1	39
							436	9									
08	166594	X	NO RPT	-0-	-166594	-0-					Y	NO RPT					39

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997

GALVAN RANCH LP GU8 STATE WELL #: 15H RRCID -> 276802 COMPL. DATE 11/13/2014 TOTAL DEPTH 8121 PERF. 8780 - 16042

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0		178134	-0-	178134	907747	7667	1	169149	2	N	1198	1007	0	251	1	134
							1318	9									
04	1070486	X	162739	-0-	-907747	-0-	6593	1	155078	2	N	971	860	0	132	1	113
							1068	9									
05	271870	X	154207	-0-	-117663	-0-	6755	1	146624	2	N	753	727	0	58	1	81
							828	9									
06	263100	X	138482	-0-	-124618	-0-	6190	1	131685	2	N	552	538	0	18	1	77
							607	9									
*07	271870	X	133230	-0-	-138640	-0-	5501	1	127208	2	N	474	491	0	13	1	47
							521	9									
08	271870	X	NO RPT	-0-	-271870	-0-					N	NO RPT					47

GALVAN RANCH LP GU6 STATE WELL #: 21H RRCID -> 276803 COMPL. DATE 11/15/2014 TOTAL DEPTH 8096 PERF. 8824 - 16651

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	0		152358	-0-	152358	800227	6474	1	142930	2	N	2685	2266	0	562	1	301
							2954	9									
04	927043	X	126816	-0-	-800227	-0-	5084	1	119635	2	N	1906	1725	0	260	1	222
							2097	9									
05	226796	X	89776	-0-	-137020	-0-	3883	1	84258	2	N	1486	1433	0	115	1	160
							1635	9									
06	219480	X	71295	-0-	-148185	-0-	3120	1	66375	2	N	1636	1514	0	54	1	228
							1800	9									
*07	226796	X	74857	-0-	-151939	-0-	3029	1	70057	2	N	1610	1636	0	43	1	159
							1771	9									
08	226796	X	NO RPT	-0-	-226796	-0-					N	NO RPT					159

GALVAN RANCH LP GU7 STATE WELL #: 16H RRCID -> 276806 COMPL. DATE 11/15/2014 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
03	0		144050	-0-	144050	714058	6088	1	134364	2	N	3271	2756	0	684	1	367
							3598	9									
04	850126	X	136068	-0-	-714058	-0-	5431	1	127803	2	N	2576	2292	0	351	1	300
							2834	9									
05	242482	X	96906	-0-	-145576	-0-	4178	1	90672	2	N	1869	1823	0	145	1	201
							2056	9									
06	234660	X	59245	-0-	-175415	-0-	2576	1	54759	2	N	1736	1638	0	57	1	242
							1910	9									
*07	242482	X	73738	-0-	-168744	-0-	2965	1	68584	2	N	1990	1983	0	53	1	196
							2189	9									
08	242482	X	NO RPT	-0-	-242482	-0-					N	NO RPT					196

GALVAN STATE GU5 WELL #: 12H RRCID -> 276807 COMPL. DATE 11/23/2014 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
03	0		299588	-0-	299588	1498280	12726	1	280758	2	N	5549	4594	0	1161	1	622
							6104	9									
04	1765626	X	267346	-0-	-1498280	-0-	10694	1	251589	2	N	4603	4062	0	627	1	536
							5063	9									
05	218891	X	165369	-0-	-53522	-0-	7180	1	155790	2	N	2181	2273	0	186	1	258
							2399	9									
06	211830	X	47849	-0-	-163981	-0-	2089	1	44443	2	N	1197	1249	0	39	1	167
							1317	9									
*07	218891	X	102027	-0-	-116864	-0-	4132	1	95573	2	N	2111	2014	0	56	1	208
							2322	9									
08	218891	X	NO RPT	-0-	-218891	-0-					N	NO RPT					208

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
GALVAN STATE GU4 WELL #: 11H RRCID -> 276808 COMPL. DATE 11/23/2014 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
03	0		133191	-0-	133191	706528	5598 4123	1 9	123470	2	N	3748	3120	0	784	1	420
04	848579	X	142051	-0-	-706528	-0-	5634 3871	1 9	132546	2	N	3519	3050	0	479	1	410
05	219728	X	132515	-0-	-87213	-0-	5665 3903	1 9	122947	2	N	3548	3301	0	275	1	382
06	212640	X	60954	-0-	-151686	-0-	2627 2465	1 9	55862	2	N	2241	2237	0	74	1	312
*07	219728	X	85583	-0-	-134145	-0-	3415 3181	1 9	78987	2	N	2892	2842	0	77	1	285
08	219728	X	NO RPT	-0-	-219728	-0-					N	NO RPT					285

GALVAN STATE WELL #: 13H RRCID -> 276809 COMPL. DATE 11/27/2014 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
03	0		164647	-0-	164647	718053	6890 5682	1 9	152075	2	N	5165	4086	0	1081	1	579
04	857067	X	139014	-0-	-718053	-0-	5476 4665	1 9	128873	2	N	4241	3748	0	578	1	494
05	208010	X	139893	-0-	-68117	-0-	5932 5205	1 9	128756	2	N	4732	4349	0	367	1	510
06	201300	X	94784	-0-	-106516	-0-	4111 3193	1 9	87480	2	N	2903	2913	0	96	1	404
*07	208010	X	103590	-0-	-104420	-0-	4134 3858	1 9	95598	2	N	3507	3471	0	94	1	346
08	208010	X	NO RPT	-0-	-208010	-0-					N	NO RPT					346

GALVAN RANCH WELL #: A435H RRCID -> 276828 COMPL. DATE 09/18/2014 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
03	859996	X	113870	-0-	-746126	-0-	4821 2701	1 9	106348	2	Y	2455	1992	0	514	1	275
04	126060	X	99057	-0-	-27003	-0-	3935 2532	1 9	92590	2	Y	2302	1995	0	314	1	268
05	130262	X	96257	-0-	-34005	-0-	4141 2235	1 9	89881	2	Y	2032	1923	0	158	1	219
06	126060	X	80000	-0-	-46060	-0-	3517 1661	1 9	74822	2	Y	1510	1469	0	50	1	210
*07	122492	X	76238	-0-	-46254	-0-	3092 1709	1 9	71437	2	Y	1554	1569	0	42	1	153
08	113863	X	NO RPT	-0-	-113863	-0-					Y	NO RPT					153

GALVAN RANCH WELL #: A436H RRCID -> 276829 COMPL. DATE 09/18/2014 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
03	810046	X	98709	-0-	-711337	-0-	4312 2087	1 9	92310	2	Y	1897	1959	0	9	1	210
04	128520	X	91234	-0-	-37286	-0-	3642 1863	1 9	85729	2	Y	1694	1477	0	230	1	197
05	132804	X	82042	-0-	-50762	-0-	3544 1499	1 9	76999	2	Y	1363	1307	0	106	1	147
06	128520	X	63184	-0-	-65336	-0-	2788 1057	1 9	59339	2	Y	961	942	0	32	1	134
*07	108324	X	64799	-0-	-43525	-0-	2639 1183	1 9	60977	2	Y	1075	1074	0	29	1	106
08	94147	X	NO RPT	-0-	-94147	-0-					Y	NO RPT					106

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
GALVAN RANCH WELL #: A422H RRCID -> 276886 COMPL. DATE 09/28/2014 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
03	641028 X	94869	-0-	-546159	-0-	3997	1	88253	2	Y	2381	1896	0	498	1	267
						2619	9									
04	132150 X	89675	-0-	-42475	-0-	3573	1	84036	2	Y	1878	1670	0	256	1	219
						2066	9									
05	136555 X	51101	-0-	-85454	-0-	2203	1	47858	2	Y	945	989	0	73	1	102
						1040	9									
06	132150 X	30345	-0-	-101805	-0-	1335	1	28387	2	Y	566	570	0	19	1	79
						623	9									
*07	136555 X	30369	-0-	-106186	-0-	1231	1	28452	2	Y	624	624	0	17	1	62
						686	9									
08	94860 X	NO RPT	-0-	-94860	-0-					Y	NO RPT					62

GALVAN RANCH WELL #: A429H RRCID -> 276887 COMPL. DATE 09/28/2014 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
03	754504 X	106862	-0-	-647642	-0-	4544	1	100275	2	Y	1857	1517	0	389	1	208
						2043	9									
04	132330 X	93187	-0-	-39143	-0-	3733	1	87882	2	Y	1429	1276	0	195	1	166
						1572	9									
05	136741 X	89212	-0-	-47529	-0-	3873	1	84066	2	Y	1157	1108	0	90	1	125
						1273	9									
06	132330 X	73155	-0-	-59175	-0-	3239	1	68883	2	Y	939	902	0	31	1	131
						1033	9									
*07	136741 X	76811	-0-	-59930	-0-	3130	1	72387	2	Y	1176	1160	0	31	1	116
						1294	9									
08	106857 X	NO RPT	-0-	-106857	-0-					Y	NO RPT					116

BRISCOE G WELL #: 50H RRCID -> 276888 COMPL. DATE 10/05/2014 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
03	T. A.	27609	-0-	27609	189005	1096	1	24196	2	Y	2106	1645	0	441	1	236
						2317	9									
*04	210693 X	21688	-0-	-189005	-0-	812	1	19179	2	Y	1543	1389	0	210	1	180
						1697	9									
*05	52142 X	17204	-0-	-34938	-0-	699	1	15200	2	Y	1186	1146	0	92	1	128
						1305	9									
*06	50460 X	11564	-0-	-38896	-0-	480	1	10213	2	Y	792	784	0	26	1	110
						871	9									
*07	52142 X	11472	-0-	-40670	-0-	440	1	10190	2	Y	765	779	0	21	1	75
						842	9									
*08	52142 X	NO RPT	-0-	-52142	-0-					Y	NO RPT					75

GALVAN RANCH WELL #: A427H RRCID -> 276890 COMPL. DATE 10/22/2014 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
03	T. A.	106801	-0-	106801	675406	4545	1	100325	2	Y	1755	1446	0	367	1	197
						1931	9									
04	772311 X	96905	-0-	-675406	-0-	3880	1	91313	2	Y	1556	1360	0	212	1	181
						1712	9									
05	138167 X	88877	-0-	-49290	-0-	3852	1	83584	2	Y	1310	1248	0	102	1	141
						1441	9									
06	133710 X	70669	-0-	-63041	-0-	3126	1	66459	2	Y	985	956	0	33	1	137
						1084	9									
*07	138167 X	70665	-0-	-67502	-0-	2886	1	66716	2	Y	966	982	0	26	1	95
						1063	9									
08	106795 X	NO RPT	-0-	-106795	-0-					Y	NO RPT					95

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
GALVAN RANCH WELL #: C316H RRCID -> 276892 COMPL. DATE 10/25/2014 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
03	T. A.	212555	-0-	212555	1249094	9198	1	203002	2	Y	323	273	0	68	1	36
						355	9									
04	1431787 X	182693	-0-	-1249094	-0-	7437	1	174981	2	Y	250	223	0	34	1	29
						275	9									
05	309349 X	163059	-0-	-146290	-0-	7169	1	155624	2	Y	242	226	0	19	1	26
						266	9									
06	299370 X	129701	-0-	-169669	-0-	5814	1	123667	2	Y	200	191	0	7	1	28
						220	9									
*07	309349 X	148521	-0-	-160828	-0-	6148	1	142198	2	Y	159	167	0	4	1	16
						175	9									
08	212567 X	NO RPT	-0-	-212567	-0-					Y	NO RPT					16

GALVAN RANCH WELL #: C312H RRCID -> 276893 COMPL. DATE 10/25/2014 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
03	T. A.	177969	-0-	177969	938621	7684	1	169524	2	Y	692	575	0	145	1	78
						761	9									
04	1092771 X	154150	-0-	-938621	-0-	6262	1	147345	2	Y	494	447	0	67	1	58
						543	9									
05	193409 X	145707	-0-	-47702	-0-	6393	1	138756	2	Y	507	471	0	39	1	55
						558	9									
06	187170 X	130062	-0-	-57108	-0-	5819	1	123796	2	Y	406	391	0	13	1	57
						447	9									
*07	193409 X	146944	-0-	-46465	-0-	6072	1	140487	2	Y	350	363	0	9	1	35
						385	9									
08	177971 X	NO RPT	-0-	-177971	-0-					Y	NO RPT					35

BRISCOE G GU4 STATE (SA) WELL #: 51H RRCID -> 276896 COMPL. DATE 10/05/2014 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
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	73560 X	NO RPT	-0-	-73560	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	76012 X	NO RPT	-0-	-76012	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	73560 X	NO RPT	-0-	-73560	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	76012 X	NO RPT	-0-	-76012	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	76012 X	NO RPT	-0-	-76012	-0-					Y	NO RPT					-0-

BRISCOE R (SA) WELL #: 32H RRCID -> 276897 COMPL. DATE 01/03/2015 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
03	T. A.	119089	-0-	119089	370960	4996	1	110221	2	N	3520	3087	0	736	1	395
						3872	9									
04	454091 X	83131	-0-	-370960	-0-	3293	1	77452	2	N	2169	2016	0	295	1	253
						2386	9									
05	173383 X	59301	-0-	-114082	-0-	2424	1	52631	2	N	3860	3398	0	299	1	416
						4246	9									
06	167790 X	74947	-0-	-92843	-0-	3264	1	69431	2	N	2047	2110	0	68	1	285
						2252	9									
*07	173383 X	62250	-0-	-111133	-0-	2530	1	58620	2	N	1000	1159	0	27	1	99
						1100	9									
08	173383 X	NO RPT	-0-	-173383	-0-					N	NO RPT					99

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
BRISCOE R (SA) WELL #: 31H RRCID -> 276898 COMPL. DATE 01/03/2015 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
03	T. A.	118093	-0-	118093	350638	4902 5022	1 9	108169	2	N	4565	3806	0	955	1	512
04	451551 X	100913	-0-	-350638	-0-	3980 3337	1 9	93596	2	N	3034	2780	0	413	1	353
05	168733 X	58895	-0-	-109838	-0-	2493 2311	1 9	54091	2	N	2101	2065	0	163	1	226
06	163290 X	93958	-0-	-69332	-0-	4133 1935	1 9	87890	2	N	1759	1682	0	58	1	245
*07	168733 X	77982	-0-	-90751	-0-	3179 1267	1 9	73536	2	N	1152	1252	0	31	1	114
08	168733 X	NO RPT	-0-	-168733	-0-					N	NO RPT					114

BRISCOE G GU9 STATE (SA) WELL #: 58H RRCID -> 276899 COMPL. DATE 08/17/2014 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
03	80631 X	30501	-0-	-50130	-0-	1197 2885	1 9	26419	2	Y	2623	2027	0	549	1	294
04	78030 X	27512	-0-	-50518	-0-	1031 2266	1 9	24215	2	Y	2060	1833	0	281	1	240
05	80631 X	23766	-0-	-56865	-0-	973 1629	1 9	21164	2	Y	1481	1446	0	115	1	160
06	78030 X	20362	-0-	-57668	-0-	858 1245	1 9	18259	2	Y	1132	1097	0	37	1	158
*07	80631 X	16851	-0-	-63780	-0-	650 1147	1 9	15054	2	Y	1043	1070	0	28	1	103
08	80631 X	NO RPT	-0-	-80631	-0-					Y	NO RPT					103

BRISCOE R WELL #: 33H RRCID -> 276900 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
03	T. A.	124423	-0-	124423	381484	5242 3510	1 9	115671	2	N	3191	2719	0	668	1	358
04	T. A.	97671	-0-	97671	479155	3894 2175	1 9	91602	2	N	1977	1836	0	269	1	230
05	T. A.	70631	-0-	70631	549786	3033 1748	1 9	65850	2	N	1589	1525	0	123	1	171
06	T. A.	78377	-0-	78377	628163	3457 1354	1 9	73566	2	N	1231	1190	0	41	1	171
*07	T. A.	67814	-0-	67814	695977	2769 1054	1 9	63991	2	N	958	1009	0	26	1	94
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	695977					N	NO RPT					94

BRISCOE R WELL #: 34H RRCID -> 276901 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
03	T. A.	145583	-0-	145583	370589	6107 4695	1 9	134781	2	N	4268	3484	0	893	1	479
04	T. A.	115838	-0-	115838	486427	4599 3062	1 9	108177	2	N	2784	2560	0	379	1	324
05	T. A.	69677	-0-	69677	556104	2985 1922	1 9	64770	2	N	1747	1747	0	136	1	188
06	T. A.	89546	-0-	89546	645650	3946 1662	1 9	83938	2	N	1511	1439	0	50	1	210
*07	T. A.	78171	-0-	78171	723821	3180 1367	1 9	73624	2	N	1243	1297	0	33	1	123
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	723821					N	NO RPT					123

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
BRISCOE G GU4 STATE (SA) WELL #: 49H RRCID -> 277226 COMPL. DATE 09/13/2014 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
03	355255	X	33523	-0-	-321732	-0-	1282 3931	1 9	28310	2	Y	3574	3009	0	748	1	401
04	90030	X	25765	-0-	-64265	-0-	942 2653	1 9	22170	2	Y	2412	2203	0	329	1	281
05	93031	X	23974	-0-	-69057	-0-	953 2354	1 9	20667	2	Y	2140	2024	0	166	1	231
06	90030	X	19667	-0-	-70363	-0-	801 1808	1 9	17058	2	Y	1644	1592	0	54	1	229
*07	93031	X	17016	-0-	-76015	-0-	636 1658	1 9	14722	2	Y	1507	1547	0	40	1	149
08	93031	X	NO RPT	-0-	-93031	-0-					Y	NO RPT					149

GALVAN RANCH WELL #: A423H RRCID -> 277228 COMPL. DATE 09/29/2014 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
03	492940	X	65738	-0-	-427202	-0-	2800 1161	1 9	61777	2	Y	1055	873	0	221	1	118
04	134940	X	60597	-0-	-74343	-0-	2446 578	1 9	57573	2	Y	525	510	0	72	1	61
05	139438	X	53651	-0-	-85787	-0-	2334 651	1 9	50666	2	Y	592	543	0	46	1	64
06	134940	X	37795	-0-	-97145	-0-	1670 582	1 9	35543	2	Y	529	502	0	17	1	74
*07	139438	X	35846	-0-	-103592	-0-	1459 622	1 9	33765	2	Y	565	568	0	15	1	56
08	139438	X	NO RPT	-0-	-139438	-0-					Y	NO RPT					56

GALVAN RANCH WELL #: A424H RRCID -> 277229 COMPL. DATE 09/29/2014 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
03	475575	X	63852	-0-	-411723	-0-	2707 1397	1 9	59748	2	Y	1270	997	0	266	1	142
04	126300	X	58858	-0-	-67442	-0-	2354 1119	1 9	55385	2	Y	1017	902	0	139	1	118
05	130510	X	52935	-0-	-77575	-0-	2291 946	1 9	49698	2	Y	860	818	0	67	1	93
06	126300	X	46926	-0-	-79374	-0-	2078 600	1 9	44248	2	Y	545	544	0	18	1	76
*07	130510	X	44567	-0-	-85943	-0-	1818 703	1 9	42046	2	Y	639	635	0	17	1	63
08	130510	X	NO RPT	-0-	-130510	-0-					Y	NO RPT					63

GALVAN RANCH WELL #: A430H RRCID -> 277232 COMPL. DATE 09/28/2014 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
03	846281	X	137804	-0-	-708477	-0-	5827 3368	1 9	128609	2	Y	3062	2464	0	641	1	343
04	142440	X	129364	-0-	-13076	-0-	5155 2941	1 9	121268	2	Y	2674	2342	0	364	1	311
05	147188	X	119228	-0-	-27960	-0-	5148 2352	1 9	111728	2	Y	2138	2053	0	166	1	230
06	142440	X	97552	-0-	-44888	-0-	4293 1848	1 9	91411	2	Y	1680	1620	0	56	1	234
*07	147188	X	86772	-0-	-60416	-0-	3515 1915	1 9	81342	2	Y	1741	1756	0	47	1	172
08	147188	X	NO RPT	-0-	-147188	-0-					Y	NO RPT					172

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
GALVAN RANCH WELL #: C314H RRCID -> 277273 COMPL. DATE 10/25/2014 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
03	SHUT IN	164042	-0-	164042	898823	7078 815	1 9	156149	2	Y	741	619	0	155	1	83
04	1039887 X	141064	-0-	-898823	-0-	5726 595	1 9	134743	2	Y	541	487	0	74	1	63
05	133199 X	133199	-0-	-0-	-0-	5845 509	1 9	126845	2	Y	463	440	0	36	1	50
06	120375 X	120375	-0-	-0-	-0-	5387 389	1 9	114599	2	Y	354	343	0	12	1	49
*07	113047 X	113047	-0-	-0-	-0-	4670 309	1 9	108068	2	Y	281	295	0	7	1	28
08	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					28

BRISCOE G GU4 STATE (SA) WELL #: 52H RRCID -> 277453 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

03	T. A.	30477	-0-	30477	207482	1177 3328	1 9	25972	2	Y	3025	2330	0	633	1	339
04	T. A.	26178	-0-	26178	233660	965 2470	1 9	22743	2	Y	2245	2017	0	306	1	261
05	T. A.	21937	-0-	21937	255597	877 1973	1 9	19087	2	Y	1794	1723	0	139	1	193
06	T. A.	18582	-0-	18582	274179	761 1619	1 9	16202	2	Y	1472	1411	0	49	1	205
*07	T. A.	19188	-0-	19188	293367	725 1664	1 9	16799	2	Y	1513	1529	0	40	1	149
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	293367					Y	NO RPT					149

SAN AMBROSIA D GU5 WELL #: 6H RRCID -> 277454 COMPL. DATE 10/16/2014 TOTAL DEPTH 6518 PERF. 7113 - 17149

03	SHUT IN	67063	-0-	67063	346677	2449 10562	1 9	54052	2	Y	9602	8081	0	2009	1	1077
*04	400828 X	54151	-0-	-346677	-0-	1907 7447	1 9	44797	2	Y	6770	6137	0	922	1	788
*05	63612 X	36227	-0-	-27385	-0-	1384 4819	1 9	30024	2	Y	4381	4357	0	340	1	472
*06	61560 X	40150	-0-	-21410	-0-	1566 5281	1 9	33303	2	Y	4801	4446	0	159	1	668
*07	63612 X	38085	-0-	-25527	-0-	1380 4783	1 9	31922	2	Y	4348	4471	0	116	1	429
*08	63612 X	NO RPT	-0-	-63612	-0-					Y	NO RPT					429

GALVAN RANCH LP GU4 STATE WELL #: 14H RRCID -> 277455 COMPL. DATE 11/05/2014 TOTAL DEPTH 8323 PERF. 8868 - 16496

03	SHUT IN	122648	-0-	122648	778544	5249 1612	1 9	115787	2	N	1465	1241	0	307	1	164
04	891029 X	112485	-0-	-778544	-0-	4530 1363	1 9	106592	2	N	1239	1090	0	169	1	144
05	180823 X	79093	-0-	-101730	-0-	3433 1103	1 9	74557	2	N	1003	961	0	78	1	108
06	174990 X	77191	-0-	-97799	-0-	3421 975	1 9	72795	2	N	886	842	0	29	1	123
*07	180823 X	74479	-0-	-106344	-0-	3048 953	1 9	70478	2	N	866	881	0	23	1	85
08	180823 X	NO RPT	-0-	-180823	-0-					N	NO RPT					85

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
GALVAN RANCH WELL #: A431H RRCID -> 277461 COMPL. DATE 11/02/2014 TOTAL DEPTH 9297 PERF.10034 - 17351

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	SHUT IN	136047	-0-	136047	694773	5763 3136	1 9	127148	2	N	2851	2276	0	597	1	320
04	828159 X	133386	-0-	-694773	-0-	5324 2785	1 9	125277	2	N	2532	2212	0	345	1	295
05	154349 X	129842	-0-	-24507	-0-	5614 2340	1 9	121888	2	N	2127	2028	0	165	1	229
06	149370 X	107565	-0-	-41805	-0-	4747 1880	1 9	100938	2	N	1709	1643	0	57	1	238
*07	154349 X	116431	-0-	-37918	-0-	4732 2274	1 9	109425	2	N	2067	2046	0	55	1	204
08	154349 X	NO RPT	-0-	-154349	-0-					N	NO RPT					204

BRISCOE STATE AR WELL #: 13H RRCID -> 277462 COMPL. DATE 11/29/2014 TOTAL DEPTH 8071 PERF. 8288 - 14437

03	SHUT IN	155487	-0-	155487	692191	6633 2559	1 9	146295	2	N	2326	1962	0	487	1	261
*04	826066 X	133875	-0-	-692191	-0-	5379 1931	1 9	126565	2	N	1755	1573	0	239	1	204
*05	194184 X	110263	-0-	-83921	-0-	4785 1671	1 9	103807	2	N	1519	1441	0	118	1	164
*06	187920 X	69457	-0-	-118463	-0-	3066 1132	1 9	65259	2	N	1029	1016	0	34	1	143
*07	194184 X	83107	-0-	-111077	-0-	3380 1597	1 9	78130	2	N	1452	1413	0	39	1	143
*08	194184 X	NO RPT	-0-	-194184	-0-					N	NO RPT					143

BRISCOE STATE AR WELL #: 12H RRCID -> 277463 COMPL. DATE 11/29/2014 TOTAL DEPTH 8082 PERF. 8305 - 14372

03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	175380 X	NO RPT	-0-	-175380	-0-					N	NO RPT					-0-
05	181226 X	NO RPT	-0-	-181226	-0-					N	NO RPT					-0-
06	175380 X	NO RPT	-0-	-175380	-0-					N	NO RPT					-0-
07	181226 X	NO RPT	-0-	-181226	-0-					N	NO RPT					-0-
08	181226 X	NO RPT	-0-	-181226	-0-					N	NO RPT					-0-

BRISCOE STATE AR WELL #: 8H RRCID -> 277464 COMPL. DATE 11/28/2014 TOTAL DEPTH 8094 PERF. 8112 - 16575

03	SHUT IN	149175	-0-	149175	684400	6260 4810	1 9	138105	2	N	4373	3624	0	915	1	490
04	834745 X	150345	-0-	-684400	-0-	5953 4324	1 9	140068	2	N	3931	3428	0	535	1	458
05	179831 X	142100	-0-	-37731	-0-	6096 3717	1 9	132287	2	N	3379	3211	0	262	1	364
06	174030 X	91920	-0-	-82110	-0-	4032 2087	1 9	85801	2	N	1897	1934	0	63	1	264
*07	179831 X	115999	-0-	-63832	-0-	4700 2574	1 9	108725	2	N	2340	2310	0	63	1	231
08	179831 X	NO RPT	-0-	-179831	-0-					N	NO RPT					231

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
GALVAN RANCH WELL #: B334H RRCID -> 277755 COMPL. DATE 02/01/2015 TOTAL DEPTH 9021 PERF. 9219 - 16613

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	T. A.	172668	-0-	172668	172668	7664	1	163967	2	Y	943	476	0	329	1	138
						1037	9									
03	T. A.	222356	-0-	222356	395024	9558	1	210820	2	Y	1798	1358	0	376	1	202
						1978	9									
04	T. A.	179074	-0-	179074	574098	7223	1	169934	2	Y	1743	1505	0	237	1	203
						1917	9									
*05	807394 X	233296	-0-	-574098	-0-	10183	1	221026	2	Y	1897	1749	0	147	1	204
						2087	9									
*06	224078 X	224078	-0-	-0-	-0-	9980	1	212334	2	Y	1604	1532	0	53	1	223
						1764	9									
*07	218791 X	218791	-0-	-0-	-0-	8996	1	208088	2	Y	1552	1580	0	42	1	153
						1707	9									
*08	185132 X	NO RPT	-0-	-185132	-0-					Y	NO RPT					153

GALVAN RANCH LP WELL #: 8H RRCID -> 277833 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

09	T. A.	30790	-0-	30790	589729	1206	1	28687	2	Y	815	571	0	598	1	49
						897	9									
10	T. A.	32296	-0-	32296	622025	1051	1	29086	2	Y	1963	1245	0	363	1	404
						2159	9									
11	T. A.	87616	-0-	87616	709641	2962	1	80554	2	Y	3727	2447	0	1027	1	645
						4100	9					12	8			
12	T. A.	77406	-0-	77406	787047	2851	1	71433	2	Y	2838	1784	0	1430	1	269
						3122	9									
01	T. A.	66758	-0-	66758	853805	2731	1	61342	2	Y	2441	1726	0	736	1	248
						2685	9									
02	T. A.	46797	-0-	46797	900602	2022	1	43243	2	Y	1393	952	0	485	1	204
						1532	9									
03	T. A.	58749	-0-	58749	959351	2452	1	54144	2	Y	1957	1532	0	410	1	219
						2153	9									
04	T. A.	62508	-0-	62508	1021859	2478	1	58285	2	Y	1586	1404	0	216	1	185
						1745	9									
05	T. A.	55759	-0-	55759	1077618	2381	1	51696	2	Y	1529	1430	0	119	1	165
						1682	9									
06	T. A.	52718	-0-	52718	1130336	2312	1	49131	2	Y	1159	1125	0	38	1	161
						1275	9									
*07	T. A.	50358	-0-	50358	1180694	2042	1	47169	2	Y	1043	1073	0	28	1	103
						1147	9									
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	1180694					Y	NO RPT					103

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
GALVAN RANCH WELL #: B250H RRCID -> 277834 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
09	T. A.	161771	-0-	161771	753848	5901	1	155118	2	Y	684	344	0	364	1	77
						752	9									
10	T. A.	180958	-0-	180958	934806	5990	1	174123	2	Y	768	522	0	233	1	87
						845	9					3	8			
11	T. A.	100247	-0-	100247	1035053	3536	1	96136	2	Y	523	343	0	175	1	90
						575	9					2	8			
12	T. A.	177618	-0-	177618	1212671	6793	1	170186	2	Y	581	365	0	251	1	55
						639	9									
01	T. A.	166503	-0-	166503	1379174	7070	1	158815	2	Y	562	390	0	170	1	57
						618	9									
02	T. A.	142455	-0-	142455	1521629	6338	1	135588	2	Y	481	300	0	168	1	70
						529	9									
03	T. A.	156535	-0-	156535	1678164	6767	1	149315	2	Y	412	350	0	86	1	46
						453	9									
04	T. A.	143627	-0-	143627	1821791	5842	1	137425	2	Y	327	290	0	45	1	38
						360	9									
05	T. A.	59602	-0-	59602	1881393	2619	1	56837	2	Y	133	147	0	10	1	14
						146	9									
06	T. A.	132713	-0-	132713	2014106	5948	1	126513	2	Y	229	203	0	8	1	32
						252	9									
*07	T. A.	173289	-0-	173289	2187395	7173	1	165925	2	Y	174	184	0	5	1	17
						191	9									
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	2187395					Y	NO RPT					17

SN OPERATING, LLC 797110
PILONCILLO WELL #: D 1H RRCID -> 263582 COMPL. DATE 03/20/2011 TOTAL DEPTH 9095 PERF. 9746 - 14466

03	15105 X	15105	-0-	-0-	-0-	464	1	14637	3	Y	-0-	18	0			795
						4	4									
04	15287 X	15287	-0-	-0-	-0-	389	1	14626	3	Y	245					1040
						2	4	270	9							
05	13919 X	10973	-0-	-2946	-0-	243	1	10728	3	Y	-0-					1040
						2	4									
06	13470 X	12083	-0-	-1387	-0-	257	1	11824	3	Y	-0-					1040
						2	4									
07	18724 X	11604	-0-	-7120	-0-	272	1	11330	3	Y	-0-					1040
						2	4									
08	15810 X	NO RPT	-0-	-15810	-0-					Y	NO RPT					1040

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

03	248 X	181	-0-	-67	-0-	5	1	161	3	Y	14	14	0			-0-
						15	9									
04	240 X	46	-0-	-194	-0-	1	1	41	3	Y	4	4	0			-0-
						4	9									
05	155 X	-0-	-0-	-155	-0-					Y	-0-					-0-
06	180 X	-0-	-0-	-180	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.	784	-0-	784	784	17	1	708	3	Y	54	52	0	1	8	1
						59	9									
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	784					Y	NO RPT					1

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN OPERATING, LLC //CONT.// 797110

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	6262 X	-0-	-0-	-6262	-0-					Y	-0-					327
04	6060 X	-0-	-0-	-6060	-0-					Y	-0-					327
05	6262 X	-0-	-0-	-6262	-0-					Y	-0-	327	0			-0-
06	6060 X	1346	-0-	-4714	-0-	28	1	1273	3	Y	41	36	0	5	1	-0-
						45	9									
07	T. A.	5240	-0-	5240	5240	119	1	4953	3	Y	153	150	0	1	8	2
						168	9									
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	5240					Y	NO RPT					2

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
03	11804 X	11804	-0-	-0-	-0-	346	1	10894	3	Y	511	506	0	2	1	7
						2	4	562	9			2	8			
04	9090 X	8909	-0-	-181	-0-	220	1	8279	3	Y	373	365	0	6	1	9
						410	9									
05	9393 X	8914	-0-	-479	-0-	189	1	8345	3	Y	344	346	0	3	8	4
						2	4	378	9							
06	9090 X	6526	-0-	-2564	-0-	133	1	6132	3	Y	237	209	0	29	1	2
						261	9					1	8			
07	11811 X	-0-	-0-	-11811	-0-					Y	-0-	2	0			-0-
08	11811 X	NO RPT	-0-	-11811	-0-					Y	NO RPT					-0-

PILONCILLO WELL #: D 4HA RRCID -> 265394 COMPL. DATE 09/27/2014 TOTAL DEPTH 8515 PERF. 8978 - 13903

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	11787 X	11787	-0-	-0-	-0-	342	1	10797	3	Y	587	582	0	3	1	10
						2	4	646	9			2	8			
04	12360 X	11019	-0-	-1341	-0-	270	1	10160	3	Y	534	522	0	8	1	14
						2	4	587	9							
05	13742 X	13742	-0-	-0-	-0-	291	1	12863	3	Y	533	535	0	4	8	8
						2	4	586	9							
06	11400 X	9039	-0-	-2361	-0-	184	1	8493	3	Y	327	288	0	40	1	5
						2	4	360	9			2	8			
07	11780 X	3378	-0-	-8402	-0-	76	1	3168	3	Y	122	123	0	1	8	3
						134	9									
08	13733 X	NO RPT	-0-	-13733	-0-					Y	NO RPT					3

PILONCILLO WELL #: D 4HC RRCID -> 265395 COMPL. DATE 10/01/2014 TOTAL DEPTH 8528 PERF. 8964 - 13885

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	12741 X	11169	-0-	-1572	-0-	330	1	10379	3	Y	416	413	0	2	1	5
						2	4	458	9			2	8			
04	13350 X	10586	-0-	-2764	-0-	263	1	9897	3	Y	385	375	0	6	1	9
						2	4	424	9							
05	13857 X	11579	-0-	-2278	-0-	247	1	10938	3	Y	356	358	0	3	8	4
						2	4	392	9							
06	13410 X	7918	-0-	-5492	-0-	162	1	7507	3	Y	226	199	0	28	1	2
						249	9					1	8			
07	11749 X	3775	-0-	-7974	-0-	86	1	3570	3	Y	108	108	0			2
						119	9									
08	11594 X	NO RPT	-0-	-11594	-0-					Y	NO RPT					2

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN OPERATING, LLC //CONT.// 797110

PILONCILLO WELL #: D 7HA RRCID -> 265398 COMPL. DATE 12/28/2011 TOTAL DEPTH 8904 PERF.10285 - 16076

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	8029	X	7276	-0-	-753	-0-	216	1	6798	3	Y	238	236	0	1	1	5
							262	9					1	8			
04	7754	X	7754	-0-	-0-	-0-	194	1	7287	3	Y	248	241	0	4	1	8
							273	9									
05	14958	X	14958	-0-	-0-	-0-	320	1	14129	3	Y	459	454	0	4	8	9
							4	4	505	9							
06	14655	X	14655	-0-	-0-	-0-	301	1	13876	3	Y	431	377	0	53	1	7
							4	4	474	9			3	8			
*07	15273	X	15273	-0-	-0-	-0-	347	1	14432	3	Y	445	444	0	2	8	6
							4	4	490	9							
08	14973	X	NO RPT	-0-	-14973	-0-					Y	NO RPT					6

PILONCILLO WELL #: E 2H RRCID -> 265400 COMPL. DATE 08/12/2011 TOTAL DEPTH 8928 PERF. 9575 - 14453

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	6247	X	6247	-0-	-0-	-0-	166	1	5232	3	Y	772	765	0	4	1	8
							849	9					3	8			
04	5272	X	5272	-0-	-0-	-0-	119	1	4462	3	Y	628	615	0	10	1	11
							691	9									
05	5383	X	5383	-0-	-0-	-0-	104	1	4604	3	Y	614	616	0	5	8	4
							675	9									
06	5917	X	5917	-0-	-0-	-0-	110	1	5108	3	Y	635	554	0	78	1	3
							699	9					4	8			
*07	6505	X	6505	-0-	-0-	-0-	135	1	5615	3	Y	686	684	0	3	8	2
							755	9									
08	6262	X	NO RPT	-0-	-6262	-0-					Y	NO RPT					2

PILONCILLO WELL #: D 11HD RRCID -> 265402 COMPL. DATE 06/07/2012 TOTAL DEPTH 9083 PERF. 9723 - 14675

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14911	X	12516	-0-	-2395	-0-	377	1	11897	3	Y	216	213	0	1	1	3
							4	4	238	9			1	8			
04	14430	X	8934	-0-	-5496	-0-	227	1	8537	3	Y	153	149	0	2	1	5
							2	4	168	9							
05	14911	X	13011	-0-	-1900	-0-	283	1	12489	3	Y	215	214	0	2	8	4
							2	4	237	9							
06	12390	X	8589	-0-	-3801	-0-	179	1	8263	3	Y	134	118	0	17	1	2
							147	9					1	8			
07	12586	X	11397	-0-	-1189	-0-	263	1	10937	3	Y	177	176	0	1	8	2
							2	4	195	9							
08	13020	X	NO RPT	-0-	-13020	-0-					Y	NO RPT					2

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
03	6014	X	3451	-0-	-2563	-0-	96	1	3041	3	Y	285	294	0	1	1	6
							314	9					1	8			
04	5820	X	4546	-0-	-1274	-0-	107	1	4036	3	Y	366	355	0	6	1	11
							403	9									
05	6014	X	2443	-0-	-3571	-0-	49	1	2184	3	Y	191	195	0	2	8	5
							210	9									
06	7116	X	7116	-0-	-0-	-0-	139	1	6375	3	Y	547	475	0	67	1	7
							602	9					3	8			
*07	16337	X	16337	-0-	-0-	-0-	352	1	14657	3	Y	1204	1192	0	5	8	14
							4	4	1324	9							
08	4712	X	NO RPT	-0-	-4712	-0-					Y	NO RPT					14

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN OPERATING, LLC //CONT.// 797110

PILONCILLO WELL #: D 10HA RRCID -> 265404 COMPL. DATE 06/09/2012 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 8990 - 13542

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	19747	X	11903	-0-	-7844	-0-	336	1	10594	3	Y	883	877	0	4	1	17
							2	4	971	9			3	8			
04	14160	X	10875	-0-	-3285	-0-	259	1	9747	3	Y	788	769	0	12	1	23
							2	4	867	9			1	8			
05	12369	X	5892	-0-	-6477	-0-	120	1	5323	3	Y	408	419	0	3	8	9
							449	9									
06	11970	X	6204	-0-	-5766	-0-	122	1	5627	3	Y	414	362	0	51	1	8
							455	9					2	8			
07	11904	X	2174	-0-	-9730	-0-	48	1	1966	3	Y	145	146	0	2	8	5
							160	9									
08	11904	X	NO RPT	-0-	-11904	-0-					Y	NO RPT					5

PILONCILLO WELL #: D 9HD RRCID -> 265405 COMPL. DATE 10/03/2014 TOTAL DEPTH 8812 PERF. 9482 - 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
03	21328	X	12328	-0-	-9000	-0-	370	1	11655	3	Y	272	272	0	1	1	4
							4	4	299	9			1	8			
04	20640	X	-0-	-0-	-20640	-0-					Y	-0-	4	0			-0-
05	18321	X	17874	-0-	-447	-0-	386	1	17074	3	Y	373	361	0	6	8	6
							4	4	410	9							
06	15480	X	1031	-0-	-14449	-0-	21	1	988	3	Y	20	22	0	3	1	1
							22	9									
07	15872	X	1073	-0-	-14799	-0-	24	1	1025	3	Y	22	21	0			2
							24	9									
08	17887	X	NO RPT	-0-	-17887	-0-					Y	NO RPT					2

PILONCILLO WELL #: D 11HA RRCID -> 265815 COMPL. DATE 06/01/2012 TOTAL DEPTH 9108 PERF. 9726 - 14675

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	21018	X	14966	-0-	-6052	-0-	453	1	14285	3	Y	204	201	0	1	1	10
							4	4	224	9			1	8			
04	17400	X	5000	-0-	-12400	-0-	128	1	4799	3	Y	66	66	0	1	1	9
							73	9									
05	17329	X	15832	-0-	-1497	-0-	346	1	15264	3	Y	198	194	0	2	8	11
							4	4	218	9							
06	16901	X	16901	-0-	-0-	-0-	354	1	16317	3	Y	205	178	0	25	1	12
							4	4	226	9			1	8			
*07	16114	X	16114	-0-	-0-	-0-	373	1	15526	3	Y	192	191	0	1	8	12
							4	4	211	9							
08	15841	X	NO RPT	-0-	-15841	-0-					Y	NO RPT					12

PILONCILLO WELL #: D 9HC RRCID -> 266035 COMPL. DATE 10/01/2014 TOTAL DEPTH 8823 PERF. 9222 - 14070

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14911	X	9900	-0-	-5011	-0-	301	1	9489	3	Y	98	97	0	1	1	2
							2	4	108	9							
04	13740	X	-0-	-0-	-13740	-0-					Y	-0-	2	0			-0-
05	13888	X	-0-	-0-	-13888	-0-					Y	-0-					-0-
06	12510	X	-0-	-0-	-12510	-0-					Y	-0-					-0-
07	12927	X	-0-	-0-	-12927	-0-					Y	-0-					-0-
08	9889	X	NO RPT	-0-	-9889	-0-					Y	NO RPT					-0-

PILONCILLO WELL #: D 2H RRCID -> 266098 COMPL. DATE 05/09/2011 TOTAL DEPTH 8563 PERF. 9236 - 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
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	133					Y	-0-	4	0			262
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	133					Y	4					266
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	133					Y	-0-					266
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	133					Y	-0-					266
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	133					Y	-0-					266
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	133					Y	NO RPT					266

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
03	7878	X	7878	-0-	-0-	-0-	242	1	7634	3	Y	-0-	164	0			428
							2	4									
04	7132	X	7132	-0-	-0-	-0-	185	1	6945	3	Y	2	4	0			426
							2	9									
05	5549	X	5523	-0-	-26	-0-	122	1	5390	3	Y	10					436
							11	9									
06	5370	X	1824	-0-	-3546	-0-	38	1	1722	3	Y	58					494
							64	9									
07	7874	X	719	-0-	-7155	-0-	15	1	640	3	Y	58					552
							64	9									
08	7874	X	NO RPT	-0-	-7874	-0-					Y	NO RPT					552

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
03	1271	X	1180	-0-	-91	-0-	34	1	1084	3	Y	56	56	0			1
							62	9									
04	1470	X	666	-0-	-804	-0-	17	1	614	3	Y	32	32	0			1
							35	9									
05	1767	X	890	-0-	-877	-0-	19	1	827	3	Y	40	40	0			1
							44	9									
06	1710	X	203	-0-	-1507	-0-	4	1	190	3	Y	8	7	0	1	1	1
							9	9									
07	1767	X	-0-	-0-	-1767	-0-					Y	-0-	1	0			-0-
08	1178	X	NO RPT	-0-	-1178	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
03	7161	X	3829	-0-	-3332	-0-	112	1	3527	3	Y	173	175	0	1	1	-0-
							190	9					1	8			
04	6930	X	3681	-0-	-3249	-0-	91	1	3410	3	Y	164	160	0	2	1	2
							180	9									
05	7161	X	4123	-0-	-3038	-0-	87	1	3841	3	Y	177	178	0	1	8	-0-
							195	9									
06	6930	X	3702	-0-	-3228	-0-	75	1	3458	3	Y	154	134	0	19	1	-0-
							169	9					1	8			
07	5549	X	4490	-0-	-1059	-0-	100	1	4189	3	Y	183	182	0	1	8	-0-
							201	9									
08	4123	X	NO RPT	-0-	-4123	-0-					Y	NO RPT					-0-

PILONCILLO WELL #: D 8HL RRCID -> 266190 COMPL. DATE 03/24/2012 TOTAL DEPTH 8569 PERF. 9044 - 13394

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	16306	X	11172	-0-	-5134	-0-	320	1	10091	3	Y	690	687	0	3	1	7
							2	4	759	9			3	8			
04	15780	X	11375	-0-	-4405	-0-	276	1	10340	3	Y	688	672	0	11	1	12
							2	4	757	9							
05	14322	X	7677	-0-	-6645	-0-	160	1	7078	3	Y	399	408	0	3	8	-0-
							439	9									
06	12840	X	9360	-0-	-3480	-0-	188	1	8672	3	Y	453	395	0	55	1	-0-
							2	4	498	9			3	8			
*07	12611	X	12611	-0-	-0-	-0-	280	1	11669	3	Y	600	598	0	2	8	-0-
							2	4	660	9							
08	11749	X	NO RPT	-0-	-11749	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	9	9	8			330
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					330
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	330	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.		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 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
03	6734	X	6734	-0-	-0-	-0-	207	1	6513	3	Y	13	3	8			460
							14	9									
04	9358	X	9358	-0-	-0-	-0-	243	1	9113	3	Y	-0-					460
							2	4									
05	7850	X	7850	-0-	-0-	-0-	173	1	7677	3	Y	-0-	460	0			-0-
06	6810	X	366	-0-	-6444	-0-	7	1	312	3	Y	43	38	0	5	1	-0-
							47	9									
07	6727	X	-0-	-0-	-6727	-0-					Y	-0-					-0-
08	9672	X	NO RPT	-0-	-9672	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
03	10447	X	9047	-0-	-1400	-0-	268	1	8449	3	Y	298	296	0	1	1	6
							2	4	328	9			1	8			
04	9090	X	8309	-0-	-781	-0-	208	1	7808	3	Y	266	259	0	4	1	9
							293	9									
05	9207	X	8215	-0-	-992	-0-	177	1	7776	3	Y	238	239	0	2	8	6
							262	9									
06	8760	X	6083	-0-	-2677	-0-	125	1	5778	3	Y	164	145	0	20	1	4
							180	9					1	8			
07	9052	X	-0-	-0-	-9052	-0-					Y	-0-	4	0			-0-
08	9052	X	NO RPT	-0-	-9052	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
03	19995	X	18011	-0-	-1984	-0-	540	1	17013	3	Y	413	410	0	2	1	9
							4	4	454	9			1	8			
04	18210	X	17021	-0-	-1189	-0-	430	1	16169	3	Y	380	371	0	6	1	12
							4	4	418	9							
05	18166	X	17178	-0-	-988	-0-	371	1	16408	3	Y	359	360	0	3	8	8
							4	4	395	9							
06	17580	X	12877	-0-	-4703	-0-	267	1	12326	3	Y	256	224	0	32	1	6
							2	4	282	9			2	8			
07	18166	X	-0-	-0-	-18166	-0-					Y	-0-	6	0			-0-
08	18011	X	NO RPT	-0-	-18011	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	18	0			262
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	5					267
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					267
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					267
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					267
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					267

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
03	14384	X	3812	-0-	-10572	-0-	113	1	3563	3	Y	124	122	0	1	1	1
							136	9									
04	11940	X	3479	-0-	-8461	-0-	87	1	3270	3	Y	111	108	0	2	1	2
							122	9									
05	10974	X	7505	-0-	-3469	-0-	162	1	7167	3	Y	160	159	0	1	8	2
							176	9									
06	8012	X	8012	-0-	-0-	-0-	167	1	7696	3	Y	135	117	0	17	1	2
							149	9					1	8			
*07	7044	X	7044	-0-	-0-	-0-	159	1	6636	3	Y	226	223	0	1	8	4
							249	9									
08	7502	X	NO RPT	-0-	-7502	-0-					Y	NO RPT					4

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN OPERATING, LLC //CONT.// 797110

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
03	15699	X	15699	-0-	-0-	-0-	437	1	13754	3	Y	1367	1338	0	7	1	23
							4	4	1504	9			5	8			
04	11098	X	11098	-0-	-0-	-0-	261	1	9798	3	Y	943	924	0	15	1	24
							2	4	1037	9			3	8			
05	13966	X	13966	-0-	-0-	-0-	281	1	12427	3	Y	1142	1141	0	1	1	15
							2	4	1256	9			9	8			
06	16246	X	16246	-0-	-0-	-0-	314	1	14519	3	Y	1281	1118	0	157	1	14
							4	4	1409	9			7	8			
07	15686	X	15667	-0-	-19	-0-	336	1	13984	3	Y	1221	1220	0	5	8	10
							4	4	1343	9							
08	15686	X	NO RPT	-0-	-15686	-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
03	14888	X	14888	-0-	-0-	-0-	451	1	14204	3	Y	208	207	0	1	1	4
							4	4	229	9			1	8			
04	12298	X	12298	-0-	-0-	-0-	313	1	11796	3	Y	170	167	0	3	1	4
							2	4	187	9							
05	15194	X	15194	-0-	-0-	-0-	333	1	14669	3	Y	171	172	0	1	8	2
							4	4	188	9							
06	2610	X	2220	-0-	-390	-0-	46	1	2149	3	Y	23	20	0	3	1	2
							25	9									
07	16213	X	-0-	-0-	-16213	-0-					Y	-0-	2	0			-0-
08	15190	X	NO RPT	-0-	-15190	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
03	6984	X	6984	-0-	-0-	-0-	214	1	6770	3	Y	-0-					-0-
04	7289	X	7289	-0-	-0-	-0-	189	1	7100	3	Y	-0-					-0-
05	6033	X	6033	-0-	-0-	-0-	133	1	5900	3	Y	-0-					-0-
06	4980	X	1581	-0-	-3399	-0-	34	1	1547	3	Y	-0-					-0-
07	6975	X	-0-	-0-	-6975	-0-					Y	-0-					-0-
08	7533	X	NO RPT	-0-	-7533	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
03	11129	X	640	-0-	-10489	-0-	18	1	566	3	Y	51	59	0			-0-
							56	9									
04	10770	X	4900	-0-	-5870	-0-	116	1	4357	3	Y	388	373	0	6	1	9
							427	9									
05	10974	X	4807	-0-	-6167	-0-	97	1	4300	3	Y	373	374	0	3	8	5
							410	9									
06	8130	X	5300	-0-	-2830	-0-	103	1	4753	3	Y	404	353	0	50	1	4
							444	9					2	8			
*07	10342	X	10342	-0-	-0-	-0-	223	1	9273	3	Y	767	760	0	3	8	8
							2	4	844	9							
08	5053	X	NO RPT	-0-	-5053	-0-					Y	NO RPT					8

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
03	5642	X	1617	-0-	-4025	-0-	49	1	1516	3	Y	47	49	0			-0-
							52	9									
04	5460	X	-0-	-0-	-5460	-0-					Y	-0-					-0-
05	5921	X	3913	-0-	-2008	-0-	84	1	3718	3	Y	101	98	0	1	8	2
							111	9									
06	5730	X	1144	-0-	-4586	-0-	23	1	1090	3	Y	28	25	0	4	1	1
							31	9									
07	5921	X	619	-0-	-5302	-0-	14	1	587	3	Y	16	15	0			2
							18	9									
08	3906	X	NO RPT	-0-	-3906	-0-					Y	NO RPT					2

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN OPERATING, LLC //CONT.// 797110

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
03	3503	X	2545	-0-	-958	-0-	78	1	2467	3	Y	-0-					-0-
04	3390	X	910	-0-	-2480	-0-	24	1	886	3	Y	-0-					-0-
05	3193	X	3090	-0-	-103	-0-	68	1	3022	3	Y	-0-					-0-
06	5894	X	5894	-0-	-0-	-0-	125	1	5769	3	Y	-0-					-0-
*07	4481	X	4481	-0-	-0-	-0-	105	1	4376	3	Y	-0-					-0-
08	3100	X	NO RPT	-0-	-3100	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
03	13888	X	6538	-0-	-7350	-0-	196	1	6167	3	Y	159	159	0	1	1	5
							175	9					1	8			
04	8850	X	2641	-0-	-6209	-0-	67	1	2504	3	Y	64	64	0	1	1	4
							70	9									
05	9176	X	8356	-0-	-820	-0-	181	1	7962	3	Y	194	191	0	2	8	5
							213	9									
06	8880	X	604	-0-	-8276	-0-	13	1	577	3	Y	13	13	0	2	1	3
							14	9									
*07	10105	X	10105	-0-	-0-	-0-	232	1	9629	3	Y	220	217	0	1	8	5
							2	4	242	9							
08	8370	X	NO RPT	-0-	-8370	-0-					Y	NO RPT					5

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
03	6636	X	6636	-0-	-0-	-0-	199	1	6290	3	Y	134	133	0	1	1	4
							147	9									
04	6780	X	4430	-0-	-2350	-0-	113	1	4217	3	Y	91	88	0	1	1	6
							100	9									
05	7037	X	6337	-0-	-700	-0-	137	1	6065	3	Y	123	123	0	1	8	5
							135	9									
06	6810	X	5361	-0-	-1449	-0-	111	1	5141	3	Y	99	87	0	12	1	4
							109	9					1	8			
*07	8269	X	8269	-0-	-0-	-0-	191	1	7912	3	Y	151	149	0	1	8	5
							166	9									
08	6634	X	NO RPT	-0-	-6634	-0-					Y	NO RPT					5

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
03	12353	X	12353	-0-	-0-	-0-	372	1	11727	3	Y	227	224	0	1	1	5
							4	4	250	9			1	8			
04	12600	X	9390	-0-	-3210	-0-	239	1	8965	3	Y	167	165	0	3	1	4
							2	4	184	9							
05	15146	X	15146	-0-	-0-	-0-	329	1	14528	3	Y	259	258	0	2	8	3
							4	4	285	9							
06	26855	X	26855	-0-	-0-	-0-	559	1	25803	3	Y	443	385	0	54	1	4
							6	4	487	9			3	8			
*07	20501	X	20501	-0-	-0-	-0-	473	1	19657	3	Y	334	335	0	1	8	2
							4	4	367	9							
08	15159	X	NO RPT	-0-	-15159	-0-					Y	NO RPT					2

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN OPERATING, LLC //CONT.// 797110

PILONCILLO WELL #: D 8HB RRCID -> 267075 COMPL. DATE 01/18/2012 TOTAL DEPTH 8478 PERF. 9102 - 13334

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	631					Y	-0-					-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	631					Y	-0-					-0-
05	T. A.	276	-0-	276	907	6	1	249	3	Y	19	18	0			1
						21	9									
06	T. A.	5470	-0-	5470	6377	107	1	4964	3	Y	363	312	0	44	1	6
						399	9					2	8			
*07	24794 X	18417	-0-	-6377	-0-	402	1	16692	3	Y	1199	1185	0	5	8	15
						4	4	1319	9							
08	279 X	NO RPT	-0-	-279	-0-					Y	NO RPT					15

PILONCILLO WELL #: D 8HA RRCID -> 267076 COMPL. DATE 01/28/2012 TOTAL DEPTH 8498 PERF. 9074 - 13935

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	10033 X	10033	-0-	-0-	-0-	290	1	9151	3	Y	536	533	0	3	1	11
						2	4	590	9			2	8			
04	10007 X	10007	-0-	-0-	-0-	244	1	9186	3	Y	523	512	0	8	1	14
						2	4	575	9							
05	12041 X	12041	-0-	-0-	-0-	247	1	10925	3	Y	788	783	0	6	8	13
						2	4	867	9							
06	12157 X	12157	-0-	-0-	-0-	240	1	11071	3	Y	767	672	0	94	1	10
						2	4	844	9			4	8			
*07	10428 X	10428	-0-	-0-	-0-	228	1	9482	3	Y	651	651	0	3	8	7
						2	4	716	9							
08	11191 X	NO RPT	-0-	-11191	-0-					Y	NO RPT					7

PILONCILLO WELL #: D 8HC RRCID -> 267077 COMPL. DATE 03/20/2012 TOTAL DEPTH 8474 PERF. 9237 - 13876

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1860 X	-0-	-0-	-1860	-0-					Y	-0-	1	0			-0-
04	840 X	-0-	-0-	-840	-0-					Y	-0-					-0-
05	682 X	474	-0-	-208	-0-	10	1	436	3	Y	25	25	0			-0-
						28	9									
06	3384 X	3384	-0-	-0-	-0-	68	1	3130	3	Y	169	146	0	21	1	1
						186	9					1	8			
*07	8214 X	8214	-0-	-0-	-0-	182	1	7590	3	Y	402	398	0	2	8	3
						442	9									
08	465 X	NO RPT	-0-	-465	-0-					Y	NO RPT					3

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
03	4973 X	4973	-0-	-0-	-0-	147	1	4630	3	Y	178	179	0	1	1	3
						196	9					1	8			
04	7554 X	7554	-0-	-0-	-0-	188	1	7070	3	Y	269	259	0	4	1	9
						296	9									
05	4967 X	4967	-0-	-0-	-0-	106	1	4677	3	Y	167	171	0	1	8	4
						184	9									
06	4419 X	4419	-0-	-0-	-0-	90	1	4173	3	Y	142	125	0	17	1	3
						156	9					1	8			
07	7502 X	6082	-0-	-1420	-0-	137	1	5727	3	Y	198	195	0	1	8	5
						218	9									
08	7812 X	NO RPT	-0-	-7812	-0-					Y	NO RPT					5

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN OPERATING, LLC //CONT.// 797110

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
03	5394	X	5242	-0-	-152	-0-	154	1	4888	3	Y	182	181	0	1	1	6
							200	9					1	8			
04	6234	X	6234	-0-	-0-	-0-	156	1	5845	3	Y	212	206	0	3	1	9
							233	9									
05	6539	X	6539	-0-	-0-	-0-	139	1	6168	3	Y	211	212	0	2	8	6
							232	9									
06	6664	X	6664	-0-	-0-	-0-	137	1	6296	3	Y	210	182	0	26	1	7
							231	9					1	8			
*07	9508	X	9508	-0-	-0-	-0-	215	1	8971	3	Y	293	291	0	1	8	8
							322	9									
08	6541	X	NO RPT	-0-	-6541	-0-					Y	NO RPT					8

PILONCILLO WELL #: D 7HB RRCID -> 267081 COMPL. DATE 12/19/2011 TOTAL DEPTH 8968 PERF. 9710 - 14294

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	11742	X	11742	-0-	-0-	-0-	354	1	11172	3	Y	193	191	0	1	1	4
							4	4	212	9			1	8			
04	11298	X	11298	-0-	-0-	-0-	287	1	10809	3	Y	182	177	0	3	1	6
							2	4	200	9							
05	11900	X	11900	-0-	-0-	-0-	260	1	11478	3	Y	145	146	0	1	8	4
							2	4	160	9							
06	13719	X	13719	-0-	-0-	-0-	287	1	13257	3	Y	157	137	0	19	1	4
							2	4	173	9			1	8			
07	11966	X	10493	-0-	-1473	-0-	243	1	10120	3	Y	116	115	0			5
							2	4	128	9							
08	11904	X	NO RPT	-0-	-11904	-0-					Y	NO RPT					5

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
03	26660	X	3859	-0-	-22801	-0-	114	1	3603	3	Y	129	137	0	1	1	-0-
							142	9					1	8			
04	31678	X	31678	-0-	-0-	-0-	791	1	29720	3	Y	1055	1013	0	16	1	25
							6	4	1161	9			1	8			
05	31124	X	31124	-0-	-0-	-0-	668	1	29504	3	Y	860	866	0	7	8	12
							6	4	946	9							
06	30695	X	30695	-0-	-0-	-0-	632	1	29208	3	Y	772	676	0	95	1	8
							6	4	849	9			5	8			
*07	33227	X	33227	-0-	-0-	-0-	758	1	31558	3	Y	823	820	0	3	8	8
							6	4	905	9							
08	32736	X	NO RPT	-0-	-32736	-0-					Y	NO RPT					8

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
03	17453	X	2102	-0-	-15351	-0-	62	1	1937	3	Y	94	102	0	1	1	-0-
							103	9									
04	13950	X	13824	-0-	-126	-0-	339	1	12750	3	Y	666	641	0	10	1	15
							2	4	733	9							
05	14262	X	14262	-0-	-0-	-0-	303	1	13386	3	Y	519	524	0	4	8	6
							2	4	571	9							
06	13743	X	13743	-0-	-0-	-0-	282	1	12988	3	Y	428	375	0	53	1	3
							2	4	471	9			3	8			
*07	13907	X	13907	-0-	-0-	-0-	315	1	13118	3	Y	427	426	0	2	8	2
							4	4	470	9							
08	14291	X	NO RPT	-0-	-14291	-0-					Y	NO RPT					2

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN OPERATING, LLC //CONT.// 797110

PILONCILLO WELL #: A 3H RRCID -> 267191 COMPL. DATE 08/05/2011 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
03	2387	X	1101	-0-	-1286	-0-	31	1	964	3	Y	96	96	0	1	1	5
							106	9					2	8			
04	2310	X	158	-0-	-2152	-0-	4	1	140	3	Y	13	13	0			5
							14	9									
05	2387	X	-0-	-0-	-2387	-0-					Y	-0-	5	0			-0-
06	2310	X	-0-	-0-	-2310	-0-					Y	-0-					-0-
07	4123	X	1582	-0-	-2541	-0-	34	1	1420	3	Y	116	114	0			2
							128	9									
08	1116	X	NO RPT	-0-	-1116	-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
03	10837	X	10837	-0-	-0-	-0-	281	1	8887	3	Y	1515	1493	0	7	1	29
							2	4	1667	9			5	8			
04	13752	X	13752	-0-	-0-	-0-	302	1	11373	3	Y	1886	1832	0	29	1	52
							2	4	2075	9			2	8			
05	15811	X	15811	-0-	-0-	-0-	299	1	13202	3	Y	2098	2100	0	1	1	33
							2	4	2308	9			16	8			
06	13222	X	13222	-0-	-0-	-0-	240	1	11121	3	Y	1690	1481	0	208	1	22
							2	4	1859	9			12	8			
*07	11489	X	11489	-0-	-0-	-0-	232	1	9651	3	Y	1458	1452	0	10	8	18
							2	4	1604	9							
08	15283	X	NO RPT	-0-	-15283	-0-					Y	NO RPT					18

PILONCILLO WELL #: D 5HA RRCID -> 267231 COMPL. DATE 11/04/2011 TOTAL DEPTH 8388 PERF. 8915 - 13676

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	10452	X	10452	-0-	-0-	-0-	284	1	8953	3	Y	1103	1093	0	5	1	20
							2	4	1213	9			4	8			
04	9545	X	9545	-0-	-0-	-0-	219	1	8244	3	Y	984	962	0	15	1	26
							1082	9					1	8			
05	9845	X	9845	-0-	-0-	-0-	194	1	8570	3	Y	981	985	0	8	8	14
							2	4	1079	9							
06	9166	X	9166	-0-	-0-	-0-	174	1	8028	3	Y	876	768	0	108	1	9
							964	9					5	8			
07	10447	X	9442	-0-	-1005	-0-	198	1	8259	3	Y	895	891	0	4	8	9
							985	9									
08	10447	X	NO RPT	-0-	-10447	-0-					Y	NO RPT					9

PILONCILLO WELL #: D 5HY RRCID -> 267254 COMPL. DATE 11/07/2011 TOTAL DEPTH 8481 PERF. 8858 - 13646

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	7961	X	7961	-0-	-0-	-0-	221	1	6974	3	Y	696	690	0	3	1	11
							766	9					3	8			
04	7165	X	7165	-0-	-0-	-0-	168	1	6323	3	Y	613	600	0	9	1	15
							674	9									
05	9507	X	9507	-0-	-0-	-0-	192	1	8452	3	Y	783	781	0	6	8	11
							2	4	861	9							
06	10289	X	10289	-0-	-0-	-0-	199	1	9190	3	Y	816	714	0	100	1	8
							2	4	898	9			5	8			
*07	10101	X	10101	-0-	-0-	-0-	217	1	9013	3	Y	792	790	0	3	8	7
							871	9									
08	7998	X	NO RPT	-0-	-7998	-0-					Y	NO RPT					7

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN OPERATING, LLC //CONT.// 797110

PILONCILLO WELL #: D 9HB RRCID -> 267314 COMPL. DATE 09/26/2014 TOTAL DEPTH 8806 PERF. 9270 - 14036

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	18724	X	9135	-0-	-9589	-0-	275	1	8687	3	Y	155	154	0	1	1	3
							2	4	171	9			1	8			
04	14910	X	-0-	-0-	-14910	-0-					Y	-0-	3	0			-0-
05	19331	X	19331	-0-	-0-	-0-	420	1	18570	3	Y	306	300	0	2	8	4
							4	4	337	9							
06	18931	X	18931	-0-	-0-	-0-	394	1	18216	3	Y	288	252	0	35	1	3
							4	4	317	9			2	8			
*07	15153	X	15153	-0-	-0-	-0-	350	1	14550	3	Y	226	226	0	1	8	2
							4	4	249	9							
08	19344	X	NO RPT	-0-	-19344	-0-					Y	NO RPT					2

PILONCILLO WELL #: A 2H RRCID -> 267477 COMPL. DATE 02/14/2011 TOTAL DEPTH 7919 PERF. 9024 - 13550

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	682	X	-0-	-0-	-682	-0-					Y	-0-					975
04	3630	X	-0-	-0-	-3630	-0-					Y	-0-					975
05	3751	X	-0-	-0-	-3751	-0-					Y	-0-					975
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					975
07	T. A.		59	-0-	59	59	2	1	57	3	Y	-0-					975
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	59					Y	NO RPT					975

PILONCILLO WELL #: D 7HM RRCID -> 267532 COMPL. DATE 02/15/2012 TOTAL DEPTH 9145 PERF.10058 - 16585

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	15158	X	15158	-0-	-0-	-0-	455	1	14322	3	Y	343	341	0	2	1	5
							4	4	377	9			1	8			
04	15078	X	15078	-0-	-0-	-0-	381	1	14328	3	Y	334	325	0	5	1	9
							2	4	367	9							
05	14311	X	14311	-0-	-0-	-0-	310	1	13658	3	Y	308	310	0	2	8	5
							4	4	339	9							
06	13727	X	13727	-0-	-0-	-0-	284	1	13129	3	Y	284	249	0	35	1	3
							2	4	312	9			2	8			
07	15376	X	11439	-0-	-3937	-0-	263	1	10921	3	Y	230	229	0	1	8	3
							2	4	253	9							
08	15593	X	NO RPT	-0-	-15593	-0-					Y	NO RPT					3

PILONCILLO WELL #: A 6HB RRCID -> 267533 COMPL. DATE 09/19/2014 TOTAL DEPTH 8262 PERF. 8509 - 13617

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	8246	X	1354	-0-	-6892	-0-	38	1	1221	3	Y	86	96	0	1	1	1
							95	9									
04	11581	X	11581	-0-	-0-	-0-	279	1	10485	3	Y	741	712	0	11	1	19
							2	4	815	9							
05	10044	X	8703	-0-	-1341	-0-	181	1	7962	3	Y	509	515	0	4	8	9
							560	9									
06	13599	X	13599	-0-	-0-	-0-	272	1	12563	3	Y	693	604	0	85	1	9
							2	4	762	9			4	8			
*07	11263	X	11263	-0-	-0-	-0-	250	1	10385	3	Y	569	570	0	2	8	6
							2	4	626	9							
08	11966	X	NO RPT	-0-	-11966	-0-					Y	NO RPT					6

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
03	9509	X	9509	-0-	-0-	-0-	281	1	8877	3	Y	317	315	0	2	1	7
							2	4	349	9			1	8			
04	8550	X	1213	-0-	-7337	-0-	30	1	1140	3	Y	39	42	0	1	1	3
							43	9									
05	15504	X	15504	-0-	-0-	-0-	331	1	14638	3	Y	483	473	0	4	8	9
							4	4	531	9							
06	9396	X	9396	-0-	-0-	-0-	192	1	8894	3	Y	280	246	0	35	1	6
							2	4	308	9			2	8			
07	9517	X	7939	-0-	-1578	-0-	180	1	7503	3	Y	233	233	0	1	8	5
							256	9									
08	15500	X	NO RPT	-0-	-15500	-0-					Y	NO RPT					5

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN OPERATING, LLC //CONT.// 797110

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
03	28458	X	14293	-0-	-14165	-0-	435	1	13691	3	Y	148	147	0	1	1	6
							4	4	163	9			1	8			
04	19950	X	615	-0-	-19335	-0-	15	1	593	3	Y	6	8	0			4
							7	9									
05	18662	X	4296	-0-	-14366	-0-	93	1	4103	3	Y	91	89	0	1	8	5
							100	9									
06	17400	X	-0-	-0-	-17400	-0-					Y	-0-	5	0			-0-
07	17763	X	-0-	-0-	-17763	-0-					Y	-0-					-0-
08	14291	X	NO RPT	-0-	-14291	-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
03	13940	X	13940	-0-	-0-	-0-	421	1	13272	3	Y	221	219	0	1	1	6
							4	4	243	9			1	8			
04	15493	X	15493	-0-	-0-	-0-	395	1	14835	3	Y	237	230	0	4	1	9
							2	4	261	9							
05	13963	X	13963	-0-	-0-	-0-	305	1	13470	3	Y	169	172	0	1	8	5
							2	4	186	9							
06	12555	X	12555	-0-	-0-	-0-	263	1	12130	3	Y	145	126	0	18	1	5
							2	4	160	9			1	8			
07	13950	X	12000	-0-	-1950	-0-	278	1	11570	3	Y	136	135	0	1	8	5
							2	4	150	9							
08	15996	X	NO RPT	-0-	-15996	-0-					Y	NO RPT					5

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
03	18224	X	18224	-0-	-0-	-0-	544	1	17144	3	Y	484	480	0	2	1	9
							4	4	532	9			2	8			
04	16952	X	16952	-0-	-0-	-0-	426	1	16040	3	Y	438	428	0	7	1	12
							4	4	482	9							
05	6200	X	2308	-0-	-3892	-0-	50	1	2194	3	Y	58	67	0			3
							64	9									
06	11573	X	11573	-0-	-0-	-0-	238	1	11026	3	Y	279	241	0	34	1	5
							2	4	307	9			2	8			
07	18228	X	13604	-0-	-4624	-0-	311	1	12937	3	Y	322	321	0	1	8	5
							2	4	354	9							
08	18228	X	NO RPT	-0-	-18228	-0-					Y	NO RPT					5

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
03	17050	X	11415	-0-	-5635	-0-	346	1	10902	3	Y	150	149	0	1	1	4
							2	4	165	9			1	8			
04	16500	X	9813	-0-	-6687	-0-	250	1	9420	3	Y	128	124	0	2	1	6
							2	4	141	9							
05	14787	X	12578	-0-	-2209	-0-	274	1	12111	3	Y	174	174	0	1	8	5
							2	4	191	9							
06	12360	X	12360	-0-	-0-	-0-	259	1	11921	3	Y	162	142	0	20	1	4
							2	4	178	9			1	8			
*07	11971	X	11971	-0-	-0-	-0-	277	1	11521	3	Y	155	154	0	1	8	4
							2	4	171	9							
08	12586	X	NO RPT	-0-	-12586	-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
03	23839	X	16628	-0-	-7211	-0-	482	1	15177	3	Y	877	872	0	4	1	19
							4	4	965	9			3	8			
04	23070	X	16011	-0-	-7059	-0-	391	1	14712	3	Y	824	805	0	13	1	24
							2	4	906	9			1	8			
05	23839	X	11138	-0-	-12701	-0-	234	1	10296	3	Y	551	560	0	4	8	11
							2	4	606	9							
06	18510	X	5876	-0-	-12634	-0-	118	1	5447	3	Y	283	250	0	35	1	7
							311	9					2	8			
07	17608	X	15190	-0-	-2418	-0-	338	1	14060	3	Y	716	709	0	3	8	11
							4	4	788	9							
08	16616	X	NO RPT	-0-	-16616	-0-					Y	NO RPT					11

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
03	11067	X	11067	-0-	-0-	-0-	323	1	10169	3	Y	521	517	0	3	1	12
							2	4	573	9			2	8			
04	10568	X	10568	-0-	-0-	-0-	260	1	9776	3	Y	482	471	0	7	1	16
							2	4	530	9							
05	10006	X	10006	-0-	-0-	-0-	211	1	9308	3	Y	441	443	0	3	8	11
							2	4	485	9							
06	10015	X	10015	-0-	-0-	-0-	202	1	9346	3	Y	423	371	0	52	1	9
							2	4	465	9			2	8			
07	11718	X	10455	-0-	-1263	-0-	234	1	9737	3	Y	438	437	0	2	8	8
							2	4	482	9							
08	11067	X	NO RPT	-0-	-11067	-0-					Y	NO RPT					8

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
03	16275	X	13999	-0-	-2276	-0-	415	1	13063	3	Y	470	468	0	2	1	7
							4	4	517	9			2	8			
04	15750	X	3365	-0-	-12385	-0-	84	1	3160	3	Y	110	113	0	2	1	2
							121	9									
05	16275	X	15100	-0-	-1175	-0-	323	1	14249	3	Y	476	467	0	4	8	7
							4	4	524	9							
06	14790	X	13137	-0-	-1653	-0-	269	1	12428	3	Y	398	349	0	49	1	5
							2	4	438	9			2	8			
07	15159	X	12987	-0-	-2172	-0-	295	1	12264	3	Y	387	386	0	2	8	4
							2	4	426	9							
08	15097	X	NO RPT	-0-	-15097	-0-					Y	NO RPT					4

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
03	10013	X	673	-0-	-9340	-0-	20	1	636	3	Y	15	16	0			3
							17	9									
04	9690	X	2414	-0-	-7276	-0-	61	1	2294	3	Y	54	51	0	1	1	5
							59	9									
05	10013	X	6165	-0-	-3848	-0-	133	1	5892	3	Y	127	127	0	1	8	4
							140	9									
06	17776	X	17776	-0-	-0-	-0-	369	1	17012	3	Y	355	307	0	43	1	7
							4	4	391	9			2	8			
*07	12758	X	12758	-0-	-0-	-0-	293	1	12187	3	Y	251	250	0	1	8	7
							2	4	276	9							
08	6169	X	NO RPT	-0-	-6169	-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 09/15/2012 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
03	5272	X	5272	-0-	-0-	-0-	159	1	5016	3	Y	88	88	0			4
							97	9									
04	9284	X	9284	-0-	-0-	-0-	237	1	8880	3	Y	150	145	0	2	1	7
							2	4	165	9							
05	6406	X	6406	-0-	-0-	-0-	139	1	6158	3	Y	99	100	0	1	8	5
							109	9									
06	5640	X	5315	-0-	-325	-0-	111	1	5115	3	Y	81	71	0	10	1	5
							89	9									
*07	6669	X	6669	-0-	-0-	-0-	154	1	6406	3	Y	99	100	0			4
							109	9									
08	9579	X	NO RPT	-0-	-9579	-0-					Y	NO RPT					4

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
03	7347	X	6338	-0-	-1009	-0-	190	1	5997	3	Y	137	136	0	1	1	7
							151	9									
04	8504	X	8504	-0-	-0-	-0-	215	1	8092	3	Y	179	173	0	3	1	10
							197	9									
05	8237	X	8237	-0-	-0-	-0-	179	1	7874	3	Y	167	168	0	1	8	8
							184	9									
06	7510	X	7510	-0-	-0-	-0-	156	1	7193	3	Y	146	127	0	18	1	8
							161	9					1	8			
*07	7761	X	7761	-0-	-0-	-0-	178	1	7420	3	Y	148	146	0	1	8	9
							163	9									
08	8773	X	NO RPT	-0-	-8773	-0-					Y	NO RPT					9

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
03	7724	X	7724	-0-	-0-	-0-	226	1	7128	3	Y	336	334	0	2	1	5
							370	9					1	8			
04	13620	X	6296	-0-	-7324	-0-	156	1	5845	3	Y	268	262	0	4	1	7
							295	9									
05	14074	X	9563	-0-	-4511	-0-	202	1	8930	3	Y	390	387	0	3	8	7
							2	4	429	9							
06	13620	X	7057	-0-	-6563	-0-	143	1	6615	3	Y	272	239	0	34	1	4
							299	9					2	8			
07	8122	X	7596	-0-	-526	-0-	171	1	7104	3	Y	292	289	0	1	8	6
							321	9									
08	9548	X	NO RPT	-0-	-9548	-0-					Y	NO RPT					6

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
03	29141	X	201	-0-	-28940	-0-	6	1	185	3	Y	9	14	0			-0-
							10	9									
04	755	X	755	-0-	-0-	-0-	18	1	693	3	Y	40	38	0	1	1	1
							44	9									
05	1001	X	1001	-0-	-0-	-0-	21	1	927	3	Y	48	48	0			1
							53	9									
06	7546	X	7546	-0-	-0-	-0-	152	1	7000	3	Y	358	308	0	44	1	5
							394	9					2	8			
*07	9372	X	9372	-0-	-0-	-0-	209	1	8684	3	Y	435	433	0	2	8	5
							479	9									
08	992	X	NO RPT	-0-	-992	-0-					Y	NO RPT					5

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
03	8991	X	8991	-0-	-0-	-0-	231	1	7287	3	Y	1339	1333	0	6	1	24
							1473	9					5	8			
04	8460	X	8460	-0-	-0-	-0-	184	1	6921	3	Y	1232	1204	0	19	1	32
							1355	9					1	8			
05	9756	X	9756	-0-	-0-	-0-	181	1	8016	3	Y	1415	1415	0	1	1	20
							2	4	1557	9			11	8			
06	10048	X	10048	-0-	-0-	-0-	179	1	8301	3	Y	1425	1248	0	175	1	14
							1568	9					8	8			
*07	10142	X	10142	-0-	-0-	-0-	202	1	8375	3	Y	1423	1419	0	6	8	12
							1565	9									
08	9362	X	NO RPT	-0-	-9362	-0-					Y	NO RPT					12

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
03	24989	X	24989	-0-	-0-	-0-	736	1	23206	3	Y	946	936	0	5	1	15
							6	4	1041	9			3	8			
04	29862	X	29862	-0-	-0-	-0-	742	1	27890	3	Y	1113	1081	0	17	1	29
							6	4	1224	9			1	8			
05	36060	X	36060	-0-	-0-	-0-	767	1	33862	3	Y	1295	1294	0	1	1	19
							6	4	1425	9			10	8			
06	23940	X	9825	-0-	-14115	-0-	200	1	9259	3	Y	331	302	0	42	1	3
							2	4	364	9			3	8			
07	24986	X	15729	-0-	-9257	-0-	356	1	14793	3	Y	524	521	0	2	8	4
							4	4	576	9							
08	36053	X	NO RPT	-0-	-36053	-0-					Y	NO RPT					4

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
03	14508	X	-0-	-0-	-14508	-0-					Y	-0-					-0-
04	7620	X	-0-	-0-	-7620	-0-					Y	-0-					-0-
05	7874	X	1113	-0-	-6761	-0-	23	1	1034	3	Y	51	50	0			1
							56	9									
06	11758	X	11758	-0-	-0-	-0-	236	1	10944	3	Y	524	454	0	64	1	4
							2	4	576	9			3	8			
*07	14273	X	14273	-0-	-0-	-0-	319	1	13260	3	Y	627	622	0	3	8	6
							4	4	690	9							
08	1116	X	NO RPT	-0-	-1116	-0-					Y	NO RPT					6

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
03	7827	X	7827	-0-	-0-	-0-	198	1	6231	3	Y	1271	1264	0	6	1	23
							1398	9					5	8			
04	6745	X	6745	-0-	-0-	-0-	144	1	5423	3	Y	1071	1047	0	16	1	30
							1178	9					1	8			
05	7337	X	7337	-0-	-0-	-0-	137	1	6009	3	Y	1083	1087	0	1	1	17
							1191	9					8	8			
06	7686	X	7686	-0-	-0-	-0-	139	1	6378	3	Y	1063	930	0	131	1	13
							1169	9					6	8			
07	7967	X	7385	-0-	-582	-0-	147	1	6124	3	Y	1013	1011	0	4	8	11
							1114	9									
08	7812	X	NO RPT	-0-	-7812	-0-					Y	NO RPT					11

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
03	15345	X	4432	-0-	-10913	-0-	134	1	4237	3	Y	55	55	0			3
							61	9									
04	15750	X	520	-0-	-15230	-0-	13	1	500	3	Y	6	6	0			3
							7	9									
05	16275	X	3242	-0-	-13033	-0-	70	1	3111	3	Y	55	54	0			4
							61	9									
06	14108	X	14108	-0-	-0-	-0-	293	1	13527	3	Y	260	223	0	32	1	7
							2	4	286	9			2	8			
*07	11598	X	11598	-0-	-0-	-0-	267	1	11095	3	Y	213	211	0	1	8	8
							2	4	234	9							
08	4433	X	NO RPT	-0-	-4433	-0-					Y	NO RPT					8

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
03	14B2	EXT	11595	-0-	11595	33036	341	1	10765	3	Y	443	439	0	2	1	7
							2	4	487	9			2	8			
04	14B2	EXT	9032	-0-	9032	42068	224	1	8435	3	Y	337	329	0	5	1	10
							2	4	371	9							
05	14B2	EXT	9574	-0-	9574	51642	204	1	8986	3	Y	347	348	0	3	8	6
							2	4	382	9							
06	14B2	EXT	8413	-0-	8413	60055	171	1	7921	3	Y	292	256	0	36	1	4
							321	9					2	8			
*07	68685	X	8630	-0-	-60055	-0-	195	1	8106	3	Y	299	297	0	1	8	5
							329	9									
08	11594	X	NO RPT	-0-	-11594	-0-					Y	NO RPT					5

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
03	30398	X	30398	-0-	-0-	-0-	899	1	28329	3	Y	1058	1052	0	5	1	22
							6	4	1164	9			4	8			
04	31170	X	2159	-0-	-29011	-0-	54	1	2024	3	Y	74	87	0	1	1	8
							81	9									
05	33480	X	29225	-0-	-4255	-0-	624	1	27543	3	Y	956	937	0	7	8	20
							6	4	1052	9							
06	32400	X	25754	-0-	-6646	-0-	527	1	24334	3	Y	808	710	0	99	1	14
							4	4	889	9			5	8			
07	33480	X	24742	-0-	-8738	-0-	561	1	23335	3	Y	765	764	0	3	8	12
							4	4	842	9							
08	30411	X	NO RPT	-0-	-30411	-0-					Y	NO RPT					12

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
03	26041	X	26041	-0-	-0-	-0-	772	1	24349	3	Y	831	826	0	4	1	13
							6	4	914	9			3	8			
04	20640	X	3481	-0-	-17159	-0-	87	1	3276	3	Y	107	117	0	2	1	1
							118	9									
05	21328	X	6249	-0-	-15079	-0-	133	1	5908	3	Y	189	188	0	1	8	1
							208	9									
06	20640	X	-0-	-0-	-20640	-0-					Y	-0-	1	0			-0-
07	27094	X	-0-	-0-	-27094	-0-					Y	-0-					-0-
08	26040	X	NO RPT	-0-	-26040	-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 09/27/2014 TOTAL DEPTH 8852 PERF. 9352 - 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
03	17975	X	17975	-0-	-0-	-0-	515	1	16226	3	Y	1118	1094	0	5	1	20
							4	4	1230	9			4	8			
04	15890	X	15890	-0-	-0-	-0-	384	1	14442	3	Y	965	943	0	15	1	26
							2	4	1062	9			1	8			
05	6696	X	3032	-0-	-3664	-0-	63	1	2772	3	Y	179	200	0	1	8	4
							197	9									
06	10800	X	629	-0-	-10171	-0-	13	1	577	3	Y	35	31	0	5	1	3
							39	9									
07	17980	X	-0-	-0-	-17980	-0-					Y	-0-	3	0			-0-
08	17980	X	NO RPT	-0-	-17980	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
03	12152	X	12152	-0-	-0-	-0-	366	1	11560	3	Y	202	199	0	1	1	6
							4	4	222	9			1	8			
04	9783	X	9783	-0-	-0-	-0-	249	1	9357	3	Y	159	155	0	2	1	8
							2	4	175	9							
05	9980	X	9980	-0-	-0-	-0-	213	1	9384	3	Y	346	342	0	3	8	9
							2	4	381	9							
06	6600	X	6599	-0-	-1	-0-	135	1	6224	3	Y	218	192	0	27	1	7
							240	9					1	8			
07	12152	X	2462	-0-	-9690	-0-	56	1	2318	3	Y	80	82	0			5
							88	9									
08	12152	X	NO RPT	-0-	-12152	-0-					Y	NO RPT					5

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
03	3100	N	261	-0-	-2839	480596	7	1	239	3	Y	14	13	0			2
							15	9									
04	3000	N	-0-	-0-	-3000	477596					Y	-0-	2	0			-0-
05	3100	N	860	-0-	-2240	475356	19	1	796	3	Y	41	40	0			1
							45	9									
06	3000	N	23495	-0-	20495	495851	474	1	21869	3	Y	1044	900	0	127	1	12
							4	4	1148	9			6	8			
*07	509216	X	13365	-0-	-495851	-0-	298	1	12415	3	Y	591	595	0	2	8	6
							2	4	650	9							
08	868	X	NO RPT	-0-	-868	-0-					Y	NO RPT					6

PILONCILLO WELL #: D 16HB RRCID -> 268503 COMPL. DATE 09/29/2014 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
03	21514	X	15234	-0-	-6280	-0-	455	1	14335	3	Y	400	398	0	2	1	7
							4	4	440	9			1	8			
04	20820	X	15224	-0-	-5596	-0-	383	1	14411	3	Y	389	379	0	6	1	11
							2	4	428	9							
05	21514	X	8874	-0-	-12640	-0-	192	1	8458	3	Y	202	206	0	2	8	5
							2	4	222	9							
06	16140	X	7555	-0-	-8585	-0-	156	1	7221	3	Y	162	142	0	20	1	4
							178	9					1	8			
07	15965	X	7683	-0-	-8282	-0-	176	1	7330	3	Y	161	160	0	1	8	4
							177	9									
08	15717	X	NO RPT	-0-	-15717	-0-					Y	NO RPT					4

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
03	11997	X	11997	-0-	-0-	-0-	341	1	10765	3	Y	808	801	0	4	1	12
							2	4	889	9			3	8			
04	12961	X	12961	-0-	-0-	-0-	311	1	11712	3	Y	851	829	0	13	1	20
							2	4	936	9			1	8			
05	13212	X	13212	-0-	-0-	-0-	272	1	11979	3	Y	872	875	0	7	8	10
							2	4	959	9							
06	11610	X	11389	-0-	-221	-0-	225	1	10363	3	Y	726	638	0	89	1	5
							2	4	799	9			4	8			
07	11997	X	10673	-0-	-1324	-0-	233	1	9695	3	Y	675	672	0	3	8	5
							2	4	743	9							
08	13392	X	NO RPT	-0-	-13392	-0-					Y	NO RPT					5

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
03	19012	X	19012	-0-	-0-	-0-	573	1	18066	3	Y	335	332	0	2	1	3
							4	4	369	9			1	8			
04	18542	X	18542	-0-	-0-	-0-	472	1	17719	3	Y	315	307	0	5	1	6
							4	4	347	9							
05	24267	X	24267	-0-	-0-	-0-	527	1	23298	3	Y	398	398	0	3	8	3
							4	4	438	9							
06	17610	X	16456	-0-	-1154	-0-	343	1	15828	3	Y	255	224	0	31	1	1
							4	4	281	9			2	8			
*07	25765	X	25765	-0-	-0-	-0-	595	1	24729	3	Y	397	394	0	2	8	2
							4	4	437	9							
08	24273	X	NO RPT	-0-	-24273	-0-					Y	NO RPT					2

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
03	8494	X	7265	-0-	-1229	-0-	186	1	5860	3	Y	1108	1099	0	5	1	20
							1219	9					4	8			
04	7200	X	6761	-0-	-439	-0-	146	1	5505	3	Y	1009	985	0	16	1	27
							1110	9					1	8			
05	7130	X	7042	-0-	-88	-0-	135	1	5921	3	Y	896	902	0	7	8	14
							986	9									
06	7020	X	6758	-0-	-262	-0-	124	1	5739	3	Y	814	714	0	100	1	9
							895	9					5	8			
07	7254	X	6561	-0-	-693	-0-	134	1	5567	3	Y	782	779	0	3	8	9
							860	9									
08	7254	X	NO RPT	-0-	-7254	-0-					Y	NO RPT					9

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
03	14316	X	14316	-0-	-0-	-0-	419	1	13214	3	Y	617	615	0	3	1	11
							4	4	679	9			2	8			
04	11370	X	-0-	-0-	-11370	-0-					Y	-0-	11	0			-0-
05	11749	X	331	-0-	-11418	-0-	7	1	309	3	Y	14	12	0	1	8	1
							15	9									
06	11370	X	-0-	-0-	-11370	-0-					Y	-0-	1	0			-0-
07	16802	X	-0-	-0-	-16802	-0-					Y	-0-					-0-
08	14322	X	NO RPT	-0-	-14322	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
03	18600	X	14989	-0-	-3611	-0-	444	1	14024	3	Y	470	468	0	2	1	6
							4	4	517	9			2	8			
04	15900	X	1503	-0-	-14397	-0-	37	1	1415	3	Y	46	50	0	1	1	-0-
							51	9					1	8			
05	19686	X	19686	-0-	-0-	-0-	422	1	18624	3	Y	578	568	0	4	8	6
							4	4	636	9							
06	15270	X	12625	-0-	-2645	-0-	259	1	11972	3	Y	356	314	0	44	1	2
							2	4	392	9			2	8			
07	15407	X	12803	-0-	-2604	-0-	291	1	12119	3	Y	355	354	0	1	8	2
							2	4	391	9							
08	19685	X	NO RPT	-0-	-19685	-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
03	6696	X	5565	-0-	-1131	-0-	143	1	4519	3	Y	821	818	0	4	1	14
							903	9					3	8			
04	6480	X	5941	-0-	-539	-0-	130	1	4865	3	Y	860	837	0	13	1	23
							946	9					1	8			
05	6855	X	6855	-0-	-0-	-0-	130	1	5738	3	Y	897	899	0	7	8	14
							987	9									
06	7451	X	7451	-0-	-0-	-0-	137	1	6337	3	Y	888	777	0	109	1	11
							977	9					5	8			
*07	7372	X	7372	-0-	-0-	-0-	150	1	6264	3	Y	871	868	0	4	8	10
							958	9									
08	6851	X	NO RPT	-0-	-6851	-0-					Y	NO RPT					10

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
03	8525	X	1136	-0-	-7389	-0-	29	1	933	3	Y	158	157	0	1	1	2
							174	9					1	8			
04	8250	X	2673	-0-	-5577	-0-	59	1	2212	3	Y	365	353	0	6	1	8
							402	9									
05	8525	X	2323	-0-	-6202	-0-	44	1	1938	3	Y	310	312	0	2	8	4
							341	9									
06	8160	X	1490	-0-	-6670	-0-	27	1	1256	3	Y	188	165	0	23	1	3
							207	9					1	8			
*07	23214	X	23214	-0-	-0-	-0-	469	1	19517	3	Y	2931	2891	0	12	8	31
							4	4	3224	9							
08	2759	X	NO RPT	-0-	-2759	-0-					Y	NO RPT					31

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
03	15469	X	13147	-0-	-2322	-0-	377	1	11891	3	Y	795	791	0	4	1	11
							4	4	875	9			3	8			
04	14970	X	9329	-0-	-5641	-0-	226	1	8496	3	Y	550	541	0	9	1	11
							2	4	605	9							
05	14105	X	11435	-0-	-2670	-0-	237	1	10472	3	Y	658	657	0	5	8	7
							2	4	724	9							
06	18968	X	18968	-0-	-0-	-0-	377	1	17445	3	Y	1038	902	0	127	1	10
							4	4	1142	9			6	8			
*07	16161	X	16161	-0-	-0-	-0-	356	1	14838	3	Y	875	873	0	4	8	8
							4	4	963	9							
08	13144	X	NO RPT	-0-	-13144	-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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	10769	X	10769	-0-	-0-	-0-	303	1	9537	3	Y	843	837	0	4	1	10
							2	4	927	9			3	8			
04	8969	X	8969	-0-	-0-	-0-	213	1	8000	3	Y	687	675	0	11	1	11
							756	9									
05	9807	X	9807	-0-	-0-	-0-	201	1	8868	3	Y	669	673	0	5	8	2
							2	4	736	9							
06	9342	X	9342	-0-	-0-	-0-	184	1	8487	3	Y	608	531	0	75	1	-0-
							2	4	669	9			4	8			
07	10757	X	9453	-0-	-1304	-0-	206	1	8577	3	Y	609	605	0	3	8	1
							670	9									
08	10757	X	NO RPT	-0-	-10757	-0-					Y	NO RPT					1

PILONCILLO WELL #: D 13HA RRCID -> 268864 COMPL. DATE 09/01/2012 TOTAL DEPTH 8946 PERF. 9394 - 14669

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	20651	X	20651	-0-	-0-	-0-	620	1	19537	3	Y	445	443	0	2	1	9
							4	4	490	9			2	8			
04	19887	X	19887	-0-	-0-	-0-	504	1	18920	3	Y	417	407	0	6	1	13
							4	4	459	9							
05	19026	X	19026	-0-	-0-	-0-	412	1	18186	3	Y	385	387	0	3	8	8
							4	4	424	9							
06	17691	X	17691	-0-	-0-	-0-	367	1	16944	3	Y	342	300	0	42	1	6
							4	4	376	9			2	8			
07	21359	X	16980	-0-	-4379	-0-	391	1	16226	3	Y	326	325	0	1	8	6
							4	4	359	9							
08	20646	X	NO RPT	-0-	-20646	-0-					Y	NO RPT					6

PILONCILLO WELL #: D 14HA RRCID -> 268877 COMPL. DATE 11/20/2012 TOTAL DEPTH 8624 PERF. 8731 - 13387

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	25017	X	20838	-0-	-4179	-0-	604	1	19045	3	Y	1077	1070	0	5	1	22
							4	4	1185	9			4	8			
04	24210	X	18904	-0-	-5306	-0-	463	1	17392	3	Y	950	929	0	15	1	27
							4	4	1045	9			1	8			
05	21297	X	19512	-0-	-1785	-0-	409	1	18052	3	Y	952	956	0	7	8	16
							4	4	1047	9							
06	20610	X	18147	-0-	-2463	-0-	365	1	16846	3	Y	847	741	0	104	1	13
							4	4	932	9			5	8			
07	21018	X	18582	-0-	-2436	-0-	414	1	17221	3	Y	857	853	0	4	8	13
							4	4	943	9							
08	20832	X	NO RPT	-0-	-20832	-0-					Y	NO RPT					13

PILONCILLO WELL #: F 2HB RRCID -> 268880 COMPL. DATE 01/15/2013 TOTAL DEPTH 9453 PERF. 9807 - 16868

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	12779	X	12779	-0-	-0-	-0-	362	1	11431	3	Y	893	888	0	4	1	15
							4	4	982	9			3	8			
04	13692	X	13692	-0-	-0-	-0-	328	1	12320	3	Y	947	922	0	15	1	24
							2	4	1042	9			1	8			
05	15238	X	15238	-0-	-0-	-0-	312	1	13800	3	Y	1020	1021	0	8	8	15
							4	4	1122	9							
06	10943	X	10943	-0-	-0-	-0-	216	1	9971	3	Y	685	605	0	85	1	6
							2	4	754	9			4	8			
07	14012	X	11222	-0-	-2790	-0-	245	1	10202	3	Y	703	700	0	3	8	6
							2	4	773	9							
08	15252	X	NO RPT	-0-	-15252	-0-					Y	NO RPT					6

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
03	15643	X	15643	-0-	-0-	-0-	431	1	13611	3	Y	1452	1436	0	7	1	28
							4	4	1597	9			5	8			
04	14141	X	14141	-0-	-0-	-0-	330	1	12398	3	Y	1283	1254	0	20	1	36
							2	4	1411	9			1	8			
05	14198	X	13809	-0-	-389	-0-	270	1	11938	3	Y	1454	1455	0	1	1	23
							2	4	1599	9			11	8			
06	15150	X	13660	-0-	-1490	-0-	255	1	11810	3	Y	1448	1267	0	178	1	18
							2	4	1593	9			8	8			
07	15655	X	13958	-0-	-1697	-0-	289	1	12057	3	Y	1464	1460	0	6	8	16
							2	4	1610	9							
08	15655	X	NO RPT	-0-	-15655	-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
03	12078	X	12078	-0-	-0-	-0-	341	1	10774	3	Y	874	867	0	4	1	16
							2	4	961	9			3	8			
04	11693	X	11693	-0-	-0-	-0-	280	1	10503	3	Y	825	805	0	13	1	22
							2	4	908	9			1	8			
05	7546	X	7546	-0-	-0-	-0-	156	1	6880	3	Y	464	473	0	4	8	9
							510	9									
06	6643	X	6643	-0-	-0-	-0-	133	1	6125	3	Y	350	308	0	43	1	6
							385	9					2	8			
07	12648	X	6596	-0-	-6052	-0-	146	1	6072	3	Y	344	343	0	1	8	6
							378	9									
08	12090	X	NO RPT	-0-	-12090	-0-					Y	NO RPT					6

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
03	4898	X	109	-0-	-4789	-0-	3	1	98	3	Y	7	23	0			3
							8	9									
04	24000	X	24000	-0-	-0-	-0-	579	1	21764	3	Y	1503	1441	0	23	1	40
							4	4	1653	9			2	8			
05	21669	X	21669	-0-	-0-	-0-	447	1	19700	3	Y	1380	1387	0	1	1	21
							4	4	1518	9			11	8			
06	17536	X	17536	-0-	-0-	-0-	344	1	15904	3	Y	1167	1023	0	144	1	14
							4	4	1284	9			7	8			
*07	13848	X	13848	-0-	-0-	-0-	296	1	12310	3	Y	1127	1123	0	5	8	13
							2	4	1240	9							
08	24800	X	NO RPT	-0-	-24800	-0-					Y	NO RPT					13

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
03	9283	X	9283	-0-	-0-	-0-	261	1	8227	3	Y	721	716	0	4	1	5
							2	4	793	9			3	8			
04	7808	X	7808	-0-	-0-	-0-	185	1	6977	3	Y	587	575	0	9	1	8
							646	9									
05	8560	X	8560	-0-	-0-	-0-	175	1	7719	3	Y	605	606	0	5	8	2
							666	9									
06	8182	X	8182	-0-	-0-	-0-	160	1	7420	3	Y	547	478	0	67	1	1
							602	9					3	8			
07	9269	X	8258	-0-	-1011	-0-	180	1	7480	3	Y	544	543	0	2	8	-0-
							598	9									
08	9269	X	NO RPT	-0-	-9269	-0-					Y	NO RPT					-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN OPERATING, LLC //CONT.// 797110

PILONCILLO WELL #: D 13HB RRCID -> 269012 COMPL. DATE 10/22/2012 TOTAL DEPTH 8939 PERF. 9232 - 15304

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	19602	X	19602	-0-	-0-	-0-	591	1	18631	3	Y	342	341	0	2	1	7
							4	4	376	9			1	8			
04	18767	X	18767	-0-	-0-	-0-	477	1	17931	3	Y	323	315	0	5	1	10
							4	4	355	9							
05	18630	X	18630	-0-	-0-	-0-	405	1	17882	3	Y	308	310	0	2	8	6
							4	4	339	9							
06	16868	X	16868	-0-	-0-	-0-	352	1	16220	3	Y	265	231	0	33	1	5
							4	4	292	9			2	8			
07	20367	X	17091	-0-	-3276	-0-	395	1	16400	3	Y	265	264	0	1	8	5
							4	4	292	9							
08	19592	X	NO RPT	-0-	-19592	-0-					Y	NO RPT					5

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
03	12948	X	12948	-0-	-0-	-0-	368	1	11591	3	Y	895	885	0	4	1	14
							4	4	985	9			3	8			
04	11099	X	11099	-0-	-0-	-0-	266	1	10008	3	Y	748	732	0	12	1	17
							2	4	823	9			1	8			
05	10852	X	10852	-0-	-0-	-0-	223	1	9848	3	Y	708	713	0	5	8	7
							2	4	779	9							
06	10306	X	10306	-0-	-0-	-0-	204	1	9393	3	Y	643	564	0	79	1	3
							2	4	707	9			4	8			
07	12958	X	9405	-0-	-3553	-0-	206	1	8559	3	Y	582	581	0	2	8	2
							640	9									
08	12958	X	NO RPT	-0-	-12958	-0-					Y	NO RPT					2

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
03	10788	X	10418	-0-	-370	-0-	301	1	9493	3	Y	565	566	0	3	1	10
							2	4	622	9			2	8			
04	10440	X	8434	-0-	-2006	-0-	206	1	7737	3	Y	446	437	0	7	1	12
							491	9									
05	10788	X	9223	-0-	-1565	-0-	192	1	8506	3	Y	475	475	0	4	8	8
							2	4	523	9							
06	10440	X	8989	-0-	-1451	-0-	181	1	8323	3	Y	439	384	0	54	1	6
							2	4	483	9			3	8			
07	16275	X	11015	-0-	-5260	-0-	245	1	10185	3	Y	530	529	0	2	8	5
							2	4	583	9							
08	10416	X	NO RPT	-0-	-10416	-0-					Y	NO RPT					5

PILONCILLO WELL #: A 9HZ RRCID -> 269171 COMPL. DATE 09/01/2012 TOTAL DEPTH 8199 PERF. 8817 - 13234

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	17608	X	15214	-0-	-2394	-0-	422	1	13325	3	Y	1330	1320	0	6	1	20
							4	4	1463	9			5	8			
04	17040	X	12928	-0-	-4112	-0-	304	1	11408	3	Y	1104	1081	0	17	1	25
							2	4	1214	9			1	8			
05	16957	X	13229	-0-	-3728	-0-	266	1	11738	3	Y	1112	1115	0	1	1	12
							2	4	1223	9			9	8			
06	16410	X	12760	-0-	-3650	-0-	246	1	11371	3	Y	1037	907	0	127	1	9
							2	4	1141	9			6	8			
07	15221	X	12050	-0-	-3171	-0-	258	1	10724	3	Y	969	967	0	4	8	7
							2	4	1066	9							
08	15221	X	NO RPT	-0-	-15221	-0-					Y	NO RPT					7

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN OPERATING, LLC //CONT.// 797110

PILONCILLO WELL #: D 13HC RRCID -> 269175 COMPL. DATE 10/22/2012 TOTAL DEPTH 8921 PERF. 9330 - 16094

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	19660	X	19660	-0-	-0-	-0-	593	1	18692	3	Y	337	334	0	2	1	4
							4	4	371	9			1	8			
04	19119	X	19119	-0-	-0-	-0-	486	1	18274	3	Y	323	315	0	5	1	7
							4	4	355	9							
05	18570	X	18570	-0-	-0-	-0-	404	1	17833	3	Y	299	301	0	2	8	3
							4	4	329	9							
06	17369	X	17369	-0-	-0-	-0-	362	1	16706	3	Y	270	236	0	33	1	2
							4	4	297	9			2	8			
07	20522	X	17008	-0-	-3514	-0-	393	1	16326	3	Y	259	257	0	1	8	3
							4	4	285	9							
08	19747	X	NO RPT	-0-	-19747	-0-					Y	NO RPT					3

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
03	7226	X	7226	-0-	-0-	-0-	205	1	6482	3	Y	490	487	0	2	1	8
							539	9					2	8			
04	9150	X	946	-0-	-8204	-0-	22	1	856	3	Y	62	67	0	1	1	2
							68	9									
05	10089	X	10089	-0-	-0-	-0-	208	1	9171	3	Y	644	632	0	5	8	9
							2	4	708	9							
06	12821	X	12821	-0-	-0-	-0-	253	1	11701	3	Y	786	685	0	96	1	9
							2	4	865	9			5	8			
*07	13227	X	13227	-0-	-0-	-0-	289	1	12057	3	Y	799	796	0	3	8	9
							2	4	879	9							
08	10075	X	NO RPT	-0-	-10075	-0-					Y	NO RPT					9

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
03	14756	X	1701	-0-	-13055	-0-	49	1	1543	3	Y	99	111	0	1	1	3
							109	9									
04	14280	X	6709	-0-	-7571	-0-	163	1	6116	3	Y	391	377	0	6	1	11
							430	9									
05	12958	X	6020	-0-	-6938	-0-	125	1	5525	3	Y	336	339	0	3	8	5
							370	9									
06	12540	X	564	-0-	-11976	-0-	11	1	518	3	Y	32	32	0	4	1	1
							35	9									
07	12555	X	885	-0-	-11670	-0-	20	1	813	3	Y	47	47	0			1
							52	9									
08	6944	X	NO RPT	-0-	-6944	-0-					Y	NO RPT					1

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
03	11377	X	10619	-0-	-758	-0-	303	1	9551	3	Y	694	695	0	3	1	7
							2	4	763	9			3	8			
04	11010	X	6687	-0-	-4323	-0-	161	1	6058	3	Y	425	419	0	7	1	6
							468	9									
05	11377	X	10248	-0-	-1129	-0-	211	1	9343	3	Y	629	627	0	5	8	3
							2	4	692	9							
06	11010	X	6833	-0-	-4177	-0-	135	1	6258	3	Y	400	352	0	49	1	-0-
							440	9					2	8			
07	17360	X	5303	-0-	-12057	-0-	117	1	4846	3	Y	309	308	0	1	8	-0-
							340	9									
08	10633	X	NO RPT	-0-	-10633	-0-					Y	NO RPT					-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN OPERATING, LLC //CONT.// 797110

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
03	12276	X	2692	-0-	-9584	-0-	76	1	2425	3	Y	174	184	0	1	1	1
							191	9					1	8			
04	11880	X	-0-	-0-	-11880	-0-					Y	-0-	1	0			-0-
05	11811	X	-0-	-0-	-11811	-0-					Y	-0-					-0-
06	11430	X	-0-	-0-	-11430	-0-					Y	-0-					-0-
07	11439	X	-0-	-0-	-11439	-0-					Y	-0-					-0-
08	2697	X	NO RPT	-0-	-2697	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
03	23447	X	23447	-0-	-0-	-0-	676	1	21309	3	Y	1324	1305	0	6	1	21
							6	4	1456	9			5	8			
04	23926	X	23926	-0-	-0-	-0-	582	1	21877	3	Y	1330	1296	0	20	1	34
							4	4	1463	9			1	8			
05	20654	X	20654	-0-	-0-	-0-	430	1	18969	3	Y	1137	1145	0	1	1	16
							4	4	1251	9			9	8			
06	22680	X	16761	-0-	-5919	-0-	333	1	15393	3	Y	937	823	0	115	1	10
							4	4	1031	9			5	8			
07	23436	X	12600	-0-	-10836	-0-	278	1	11551	3	Y	699	700	0	3	8	6
							2	4	769	9							
08	24738	X	NO RPT	-0-	-24738	-0-					Y	NO RPT					6

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
03	11988	X	11988	-0-	-0-	-0-	352	1	11090	3	Y	493	486	0	2	1	11
							4	4	542	9			2	8			
04	6360	X	6360	-0-	-0-	-0-	157	1	5920	3	Y	257	254	0	4	1	10
							283	9									
05	8446	X	8446	-0-	-0-	-0-	177	1	7823	3	Y	405	403	0	3	8	9
							446	9									
06	8263	X	8263	-0-	-0-	-0-	165	1	7635	3	Y	421	369	0	52	1	7
							463	9					2	8			
*07	13137	X	13137	-0-	-0-	-0-	291	1	12118	3	Y	660	655	0	3	8	9
							2	4	726	9							
08	11997	X	NO RPT	-0-	-11997	-0-					Y	NO RPT					9

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
03	21266	X	11260	-0-	-10006	-0-	324	1	10212	3	Y	656	653	0	3	1	11
							2	4	722	9			2	8			
04	15840	X	14623	-0-	-1217	-0-	355	1	13346	3	Y	836	812	0	13	1	21
							2	4	920	9			1	8			
05	16551	X	16551	-0-	-0-	-0-	318	1	14025	3	Y	2004	1980	0	1	1	29
							4	4	2204	9			15	8			
06	13119	X	13119	-0-	-0-	-0-	240	1	11111	3	Y	1605	1409	0	198	1	18
							2	4	1766	9			9	8			
*07	12624	X	12624	-0-	-0-	-0-	257	1	10684	3	Y	1528	1524	0	6	8	16
							2	4	1681	9							
08	16554	X	NO RPT	-0-	-16554	-0-					Y	NO RPT					16

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN OPERATING, LLC //CONT.// 797110
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
03	14136	X	6110	-0-	-8026	-0-	186	1	5865	3	Y	54	53	0			3
							59	9									
04	13680	X	8260	-0-	-5420	-0-	212	1	7971	3	Y	70	68	0	1	1	4
							77	9									
05	14136	X	144	-0-	-13992	-0-	4	1	139	3	Y	1	3	0			2
							1	9									
06	7200	X	-0-	-0-	-7200	-0-					Y	-0-	2	0			-0-
07	6107	X	-0-	-0-	-6107	-0-					Y	-0-					-0-
08	8525	X	NO RPT	-0-	-8525	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
03	21111	X	1353	-0-	-19758	-0-	38	1	1217	3	Y	89	91	0	8	8	1
							98	9									
04	27451	X	27451	-0-	-0-	-0-	663	1	24944	3	Y	1671	1602	0	25	1	42
							6	4	1838	9			3	8			
05	24670	X	24670	-0-	-0-	-0-	509	1	22479	3	Y	1525	1533	0	1	1	21
							4	4	1678	9			12	8			
06	16284	X	16284	-0-	-0-	-0-	320	1	14776	3	Y	1076	946	0	133	1	12
							4	4	1184	9			6	8			
*07	22166	X	22166	-0-	-0-	-0-	487	1	20265	3	Y	1282	1275	0	5	8	14
							4	4	1410	9							
08	28365	X	NO RPT	-0-	-28365	-0-					Y	NO RPT					14

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
03	10875	X	10875	-0-	-0-	-0-	312	1	9834	3	Y	661	659	0	3	1	6
							2	4	727	9			2	8			
04	8944	X	8944	-0-	-0-	-0-	217	1	8145	3	Y	529	519	0	8	1	8
							582	9									
05	9021	X	2764	-0-	-6257	-0-	58	1	2560	3	Y	133	139	0	1	8	1
							146	9									
06	9304	X	9304	-0-	-0-	-0-	190	1	8796	3	Y	287	248	0	35	1	3
							2	4	316	9			2	8			
07	11842	X	10519	-0-	-1323	-0-	239	1	9928	3	Y	318	316	0	1	8	4
							2	4	350	9							
08	10881	X	NO RPT	-0-	-10881	-0-					Y	NO RPT					4

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
03	14198	X	11299	-0-	-2899	-0-	321	1	10128	3	Y	771	768	0	4	1	11
							2	4	848	9			3	8			
04	26670	X	10018	-0-	-16652	-0-	241	1	9046	3	Y	663	648	0	10	1	16
							2	4	729	9							
05	27559	X	6068	-0-	-21491	-0-	125	1	5512	3	Y	392	400	0	3	8	5
							431	9									
06	16470	X	10655	-0-	-5815	-0-	211	1	9725	3	Y	652	568	0	80	1	5
							2	4	717	9			4	8			
07	13144	X	10720	-0-	-2424	-0-	235	1	9767	3	Y	651	649	0	3	8	4
							2	4	716	9							
08	11284	X	NO RPT	-0-	-11284	-0-					Y	NO RPT					4

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN OPERATING, LLC //CONT.// 797110

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
03	15469	X	12508	-0-	-2961	-0-	351	1	11058	3	Y	995	988	0	5	1	18
							4	4	1095	9			4	8			
04	13860	X	11814	-0-	-2046	-0-	280	1	10520	3	Y	920	898	0	14	1	25
							2	4	1012	9			1	8			
05	13330	X	7936	-0-	-5394	-0-	162	1	7126	3	Y	589	599	0	5	8	10
							648	9									
06	15178	X	15178	-0-	-0-	-0-	297	1	13678	3	Y	1092	948	0	133	1	15
							2	4	1201	9			6	8			
*07	13419	X	13419	-0-	-0-	-0-	291	1	12075	3	Y	955	953	0	4	8	13
							2	4	1051	9							
08	12493	X	NO RPT	-0-	-12493	-0-					Y	NO RPT					13

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
03	15655	X	12745	-0-	-2910	-0-	362	1	11409	3	Y	882	877	0	4	1	19
							4	4	970	9			3	8			
04	14280	X	13026	-0-	-1254	-0-	313	1	11740	3	Y	883	861	0	14	1	26
							2	4	971	9			1	8			
05	18248	X	18248	-0-	-0-	-0-	375	1	16561	3	Y	1189	1185	0	1	1	20
							4	4	1308	9			9	8			
06	18185	X	18185	-0-	-0-	-0-	358	1	16570	3	Y	1139	996	0	140	1	16
							4	4	1253	9			7	8			
*07	15851	X	15851	-0-	-0-	-0-	347	1	14419	3	Y	983	983	0	4	8	12
							4	4	1081	9							
08	18259	X	NO RPT	-0-	-18259	-0-					Y	NO RPT					12

PILONCILLO WELL #: A 7HD RRCID -> 269711 COMPL. DATE 12/05/2012 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
03	13516	X	165	-0-	-13351	-0-	5	1	149	3	Y	10	17	0			-0-
							11	9									
04	12360	X	6660	-0-	-5700	-0-	161	1	6086	3	Y	375	359	0	6	1	10
							413	9									
05	10974	X	276	-0-	-10698	-0-	6	1	252	3	Y	16	26	0			-0-
							18	9									
06	10080	X	-0-	-0-	-10080	-0-					Y	-0-					-0-
07	9021	X	213	-0-	-8808	-0-	5	1	196	3	Y	11	10	0			1
							12	9									
08	6882	X	NO RPT	-0-	-6882	-0-					Y	NO RPT					1

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
03	14350	X	14350	-0-	-0-	-0-	382	1	12041	3	Y	1748	1735	0	8	1	32
							4	4	1923	9			6	8			
04	10200	X	5045	-0-	-5155	-0-	113	1	4282	3	Y	591	596	0	9	1	18
							650	9									
05	10540	X	7578	-0-	-2962	-0-	146	1	6467	3	Y	877	873	0	7	8	15
							965	9									
06	10200	X	7372	-0-	-2828	-0-	137	1	6346	3	Y	808	708	0	99	1	11
							889	9					5	8			
07	14353	X	-0-	-0-	-14353	-0-					Y	-0-	11	0			-0-
08	14353	X	NO RPT	-0-	-14353	-0-					Y	NO RPT					-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN OPERATING, LLC //CONT.// 797110

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
03	9402	X	9402	-0-	-0-	-0-	254	1	8016	3	Y	1027	1022	0	5	1	18
							2	4	1130	9			4	8			
04	10483	X	10483	-0-	-0-	-0-	239	1	9012	3	Y	1118	1088	0	17	1	30
							2	4	1230	9			1	8			
05	9946	X	9946	-0-	-0-	-0-	196	1	8625	3	Y	1021	1027	0	1	1	15
							2	4	1123	9			8	8			
06	8900	X	8900	-0-	-0-	-0-	168	1	7765	3	Y	879	771	0	108	1	10
							967	9					5	8			
*07	11345	X	11345	-0-	-0-	-0-	237	1	9882	3	Y	1113	1106	0	5	8	12
							2	4	1224	9							
08	10819	X	NO RPT	-0-	-10819	-0-					Y	NO RPT					12

PILONCILLO WELL #: D 24HB RRCID -> 269772 COMPL. DATE 02/21/2013 TOTAL DEPTH 8708 PERF. 9292 - 14006

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	12571	X	12571	-0-	-0-	-0-	371	1	11691	3	Y	459	452	0	2	1	12
							4	4	505	9			2	8			
04	11525	X	11525	-0-	-0-	-0-	287	1	10786	3	Y	409	400	0	6	1	15
							2	4	450	9							
05	12730	X	12730	-0-	-0-	-0-	272	1	12005	3	Y	410	411	0	3	8	11
							2	4	451	9							
06	11999	X	11999	-0-	-0-	-0-	246	1	11345	3	Y	369	323	0	45	1	10
							2	4	406	9			2	8			
07	12586	X	11850	-0-	-736	-0-	269	1	11184	3	Y	359	359	0	1	8	9
							2	4	395	9							
08	12741	X	NO RPT	-0-	-12741	-0-					Y	NO RPT					9

PILONCILLO DEEP WELL #: C 1VH RRCID -> 269774 COMPL. DATE 12/18/2012 TOTAL DEPTH 8420 PERF. 8567 - 14965

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	19374	-0-	19374	19374	385	1	17772	3	Y	1103	933	0	131	1	12
							4	4	1213	9			27	8			
07	14B2	EXT	49277	-0-	49277	68651	1099	1	45672	3	Y	2271	2251	0	9	8	23
							8	4	2498	9							
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	68651					Y	NO RPT					23

PILONCILLO WELL #: D 15HC RRCID -> 269775 COMPL. DATE 09/12/2014 TOTAL DEPTH 8525 PERF. 8919 - 13919

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	13250	X	13250	-0-	-0-	-0-	380	1	11994	3	Y	793	789	0	4	1	17
							4	4	872	9			3	8			
04	14490	X	10699	-0-	-3791	-0-	259	1	9752	3	Y	624	611	0	10	1	20
							2	4	686	9							
05	14973	X	754	-0-	-14219	-0-	15	1	694	3	Y	41	56	0			5
							45	9									
06	14490	X	10490	-0-	-4000	-0-	209	1	9655	3	Y	567	490	0	69	1	10
							2	4	624	9			3	8			
07	13733	X	10234	-0-	-3499	-0-	226	1	9408	3	Y	544	543	0	2	8	9
							2	4	598	9							
08	13237	X	NO RPT	-0-	-13237	-0-					Y	NO RPT					9

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN OPERATING, LLC //CONT.// 797110
PILONCILLO WELL #: D 21HB RRCID -> 269776 COMPL. DATE 09/21/2014 TOTAL DEPTH 8411 PERF. 9528 - 14858

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	12679	X	10784	-0-	-1895	-0-	305	1	9628	3	Y	772	768	0	4	1	12
							2	4	849	9			3	8			
04	13470	X	8362	-0-	-5108	-0-	200	1	7513	3	Y	590	579	0	9	1	14
							649	9									
05	13919	X	9878	-0-	-4041	-0-	196	1	8651	3	Y	935	930	0	7	8	12
							2	4	1029	9							
06	10440	X	9383	-0-	-1057	-0-	177	1	8221	3	Y	895	784	0	110	1	8
							985	9					5	8			
07	10788	X	10613	-0-	-175	-0-	224	1	9295	3	Y	993	990	0	4	8	7
							2	4	1092	9							
08	10788	X	NO RPT	-0-	-10788	-0-					Y	NO RPT					7

PILONCILLO WELL #: D 21HC RRCID -> 269905 COMPL. DATE 09/23/2014 TOTAL DEPTH 8483 PERF. 9005 - 15016

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	15066	X	12217	-0-	-2849	-0-	353	1	11137	3	Y	657	653	0	3	1	11
							4	4	723	9			2	8			
04	14841	X	14841	-0-	-0-	-0-	363	1	13616	3	Y	782	761	0	12	1	19
							2	4	860	9			1	8			
05	14162	X	14162	-0-	-0-	-0-	293	1	12948	3	Y	835	838	0	6	8	10
							2	4	919	9							
06	12236	X	12236	-0-	-0-	-0-	243	1	11221	3	Y	700	615	0	86	1	5
							2	4	770	9			4	8			
07	12214	X	11765	-0-	-449	-0-	259	1	10772	3	Y	665	664	0	3	8	3
							2	4	732	9							
08	15345	X	NO RPT	-0-	-15345	-0-					Y	NO RPT					3

PILONCILLO WELL #: A 15HX RRCID -> 269928 COMPL. DATE 08/30/2014 TOTAL DEPTH 7933 PERF. 7990 - 13115

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	10996	X	10996	-0-	-0-	-0-	297	1	9374	3	Y	1203	1194	0	6	1	21
							2	4	1323	9			4	8			
04	10419	X	10419	-0-	-0-	-0-	239	1	8951	3	Y	1115	1089	0	17	1	29
							2	4	1227	9			1	8			
05	9448	X	9448	-0-	-0-	-0-	185	1	8183	3	Y	980	987	0	8	8	14
							2	4	1078	9							
06	8837	X	8837	-0-	-0-	-0-	167	1	7703	3	Y	879	771	0	108	1	9
							967	9					5	8			
07	11005	X	9536	-0-	-1469	-0-	200	1	8301	3	Y	941	936	0	4	8	10
							1035	9									
08	11005	X	NO RPT	-0-	-11005	-0-					Y	NO RPT					10

PILONCILLO WELL #: D 15HD RRCID -> 269929 COMPL. DATE 09/14/2014 TOTAL DEPTH 8472 PERF. 9020 - 13733

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	12964	X	12964	-0-	-0-	-0-	373	1	11764	3	Y	748	743	0	4	1	10
							4	4	823	9			3	8			
04	11580	X	10977	-0-	-603	-0-	267	1	10027	3	Y	619	607	0	10	1	12
							2	4	681	9							
05	11966	X	6314	-0-	-5652	-0-	131	1	5805	3	Y	344	352	0	3	8	1
							378	9									
06	14673	X	14673	-0-	-0-	-0-	293	1	13519	3	Y	781	678	0	95	1	4
							2	4	859	9			5	8			
*07	13369	X	13369	-0-	-0-	-0-	296	1	12299	3	Y	702	700	0	3	8	3
							2	4	772	9							
08	12958	X	NO RPT	-0-	-12958	-0-					Y	NO RPT					3

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN OPERATING, LLC //CONT.// 797110

PILONCILLO WELL #: E 6HC RRCID -> 269934 COMPL. DATE 12/01/2012 TOTAL DEPTH 9264 PERF. 9817 - 15235

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	11408	X	10612	-0-	-796	-0-	306	1	9670	3	Y	576	572	0	3	1	8
							2	4	634	9			2	8			
04	10620	X	10378	-0-	-242	-0-	253	1	9518	3	Y	550	537	0	8	1	13
							2	4	605	9							
05	10881	X	8810	-0-	-2071	-0-	184	1	8131	3	Y	448	452	0	3	8	6
							2	4	493	9							
06	12674	X	12674	-0-	-0-	-0-	254	1	11735	3	Y	621	542	0	76	1	5
							2	4	683	9			4	8			
*07	12441	X	12441	-0-	-0-	-0-	276	1	11499	3	Y	604	601	0	3	8	5
							2	4	664	9							
08	10726	X	NO RPT	-0-	-10726	-0-					Y	NO RPT					5

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
03	13475	X	13475	-0-	-0-	-0-	350	1	11020	3	Y	1910	1894	0	9	1	31
							4	4	2101	9			7	8			
04	2598	X	2598	-0-	-0-	-0-	57	1	2146	3	Y	359	375	0	6	1	9
							395	9									
05	17352	X	17352	-0-	-0-	-0-	327	1	14470	3	Y	2319	2276	0	1	1	33
							4	4	2551	9			18	8			
06	12807	X	12807	-0-	-0-	-0-	233	1	10751	3	Y	1655	1456	0	204	1	18
							2	4	1821	9			10	8			
07	13485	X	9145	-0-	-4340	-0-	184	1	7664	3	Y	1179	1180	0	5	8	12
							1297	9									
08	17360	X	NO RPT	-0-	-17360	-0-					Y	NO RPT					12

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
03	13919	X	-0-	-0-	-13919	-0-					Y	-0-	13	0			-0-
04	10740	X	8669	-0-	-2071	-0-	204	1	7676	3	Y	717	688	0	11	1	18
							789	9									
05	14970	X	14970	-0-	-0-	-0-	304	1	13440	3	Y	1113	1105	0	1	1	16
							2	4	1224	9			9	8			
06	13947	X	13947	-0-	-0-	-0-	278	1	12808	3	Y	781	686	0	96	1	10
							2	4	859	9			5	8			
*07	17433	X	17433	-0-	-0-	-0-	384	1	15966	3	Y	981	976	0	4	8	11
							4	4	1079	9							
08	14973	X	NO RPT	-0-	-14973	-0-					Y	NO RPT					11

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
03	9507	X	9507	-0-	-0-	-0-	283	1	8916	3	Y	278	276	0	1	1	2
							2	4	306	9			1	8			
04	9133	X	9133	-0-	-0-	-0-	229	1	8619	3	Y	257	250	0	4	1	5
							2	4	283	9							
05	11041	X	11041	-0-	-0-	-0-	232	1	10272	3	Y	486	481	0	4	8	6
							2	4	535	9							
06	10461	X	10461	-0-	-0-	-0-	211	1	9757	3	Y	446	391	0	55	1	3
							2	4	491	9			3	8			
*07	10835	X	10835	-0-	-0-	-0-	243	1	10087	3	Y	457	457	0	2	8	1
							2	4	503	9							
08	11036	X	NO RPT	-0-	-11036	-0-					Y	NO RPT					1

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN OPERATING, LLC //CONT.// 797110

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
03	20057	X	9786	-0-	-10271	-0-	277	1	8733	3	Y	704	700	0	3	1	11
							2	4	774	9			3	8			
04	11430	X	8905	-0-	-2525	-0-	213	1	8002	3	Y	627	613	0	10	1	15
							690	9									
05	11408	X	11268	-0-	-140	-0-	230	1	10127	3	Y	826	824	0	6	8	11
							2	4	909	9							
06	11050	X	11050	-0-	-0-	-0-	216	1	9974	3	Y	780	683	0	96	1	7
							2	4	858	9			5	8			
*07	10472	X	10472	-0-	-0-	-0-	226	1	9440	3	Y	731	728	0	3	8	7
							2	4	804	9							
08	11284	X	NO RPT	-0-	-11284	-0-					Y	NO RPT					7

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
03	12761	X	12761	-0-	-0-	-0-	371	1	11705	3	Y	619	616	0	3	1	8
							4	4	681	9			2	8			
04	15030	X	13458	-0-	-1572	-0-	330	1	12423	3	Y	639	622	0	10	1	15
							2	4	703	9							
05	15593	X	14759	-0-	-834	-0-	310	1	13709	3	Y	669	671	0	5	8	8
							4	4	736	9							
06	16658	X	16658	-0-	-0-	-0-	335	1	15516	3	Y	730	638	0	90	1	6
							4	4	803	9			4	8			
07	14353	X	13588	-0-	-765	-0-	304	1	12633	3	Y	590	590	0	2	8	4
							2	4	649	9							
08	14756	X	NO RPT	-0-	-14756	-0-					Y	NO RPT					4

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
03	10112	X	10112	-0-	-0-	-0-	299	1	9409	3	Y	365	361	0	2	1	8
							2	4	402	9			1	8			
04	9658	X	9658	-0-	-0-	-0-	241	1	9040	3	Y	341	331	0	5	1	13
							2	4	375	9							
05	10297	X	10297	-0-	-0-	-0-	219	1	9696	3	Y	345	346	0	3	8	9
							2	4	380	9							
06	7703	X	7703	-0-	-0-	-0-	158	1	7284	3	Y	237	209	0	29	1	7
							261	9					1	8			
07	10106	X	1016	-0-	-9090	-0-	23	1	957	3	Y	33	36	0			4
							36	9									
08	10292	X	NO RPT	-0-	-10292	-0-					Y	NO RPT					4

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
03	4402	X	2505	-0-	-1897	-0-	67	1	2094	3	Y	313	323	0	2	1	8
							344	9					1	8			
04	4260	X	3041	-0-	-1219	-0-	69	1	2581	3	Y	355	346	0	5	1	12
							391	9									
05	10208	X	10208	-0-	-0-	-0-	198	1	8713	3	Y	1177	1159	0	1	1	20
							2	4	1295	9			9	8			
06	9386	X	9386	-0-	-0-	-0-	175	1	8077	3	Y	1031	903	0	127	1	15
							1134	9					6	8			
*07	9538	X	9538	-0-	-0-	-0-	197	1	8190	3	Y	1046	1044	0	4	8	13
							1151	9									
08	10199	X	NO RPT	-0-	-10199	-0-					Y	NO RPT					13

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN OPERATING, LLC //CONT.// 797110
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
03	9796	X	-0-	-0-	-9796	-0-					Y	-0-	4	0			-0-
04	9810	X	932	-0-	-8878	-0-	20	1	777	3	Y	123	117	0	2	1	4
							135	9									
05	10137	X	457	-0-	-9680	-0-	9	1	387	3	Y	55	57	0			2
							61	9									
06	6480	X	462	-0-	-6018	-0-	8	1	393	3	Y	55	49	0	7	1	1
							61	9									
*07	33807	X	33807	-0-	-0-	-0-	689	1	28664	3	Y	4044	3985	0	17	8	43
							6	4	4448	9							
08	961	X	NO RPT	-0-	-961	-0-					Y	NO RPT					43

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
03	20119	X	16315	-0-	-3804	-0-	471	1	14833	3	Y	915	910	0	4	1	20
							4	4	1007	9			3	8			
04	17850	X	17381	-0-	-469	-0-	424	1	15910	3	Y	950	926	0	15	1	28
							2	4	1045	9			1	8			
05	17856	X	15707	-0-	-2149	-0-	327	1	14468	3	Y	825	831	0	6	8	16
							4	4	908	9							
06	17130	X	16982	-0-	-148	-0-	340	1	15695	3	Y	857	750	0	105	1	13
							4	4	943	9			5	8			
07	16895	X	13172	-0-	-3723	-0-	293	1	12152	3	Y	659	659	0	3	8	10
							2	4	725	9							
08	17949	X	NO RPT	-0-	-17949	-0-					Y	NO RPT					10

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
03	17236	X	13814	-0-	-3422	-0-	413	1	13014	3	Y	348	348	0	2	1	7
							4	4	383	9			1	8			
04	16680	X	13933	-0-	-2747	-0-	352	1	13204	3	Y	341	331	0	5	1	12
							2	4	375	9							
05	16957	X	13292	-0-	-3665	-0-	282	1	12451	3	Y	506	503	0	4	8	11
							2	4	557	9							
06	15450	X	11893	-0-	-3557	-0-	241	1	11126	3	Y	476	417	0	58	1	9
							2	4	524	9			3	8			
07	14942	X	12479	-0-	-2463	-0-	280	1	11655	3	Y	493	492	0	2	8	8
							2	4	542	9							
08	14384	X	NO RPT	-0-	-14384	-0-					Y	NO RPT					8

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
03	14B2 EXT		2780	-0-	2780	16748	83	1	2639	3	Y	53	53	0			1
							58	9									
04	14B2 EXT		4944	-0-	4944	21692	126	1	4718	3	Y	91	87	0	1	1	4
							100	9									
05	14B2 EXT		7473	-0-	7473	29165	162	1	7165	3	Y	133	133	0	1	8	3
							146	9									
06	14B2 EXT		1115	-0-	1115	30280	23	1	1072	3	Y	18	17	0	2	1	2
							20	9									
*07	30502	X	222	-0-	-30280	-0-	5	1	213	3	Y	4	4	0			2
							4	9									
08	7471	X	NO RPT	-0-	-7471	-0-					Y	NO RPT					2

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN OPERATING, LLC //CONT.// 797110

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
03	11692	X	11692	-0-	-0-	-0-	347	1	10943	3	Y	364	360	0	2	1	8
							2	4	400	9			1	8			
04	10481	X	10481	-0-	-0-	-0-	263	1	9868	3	Y	316	310	0	5	1	9
							2	4	348	9							
05	11913	X	11913	-0-	-0-	-0-	255	1	11270	3	Y	351	352	0	3	8	5
							2	4	386	9							
06	9863	X	9863	-0-	-0-	-0-	202	1	9353	3	Y	278	244	0	34	1	3
							2	4	306	9			2	8			
07	11687	X	10322	-0-	-1365	-0-	235	1	9767	3	Y	289	287	0	1	8	4
							2	4	318	9							
08	11904	X	NO RPT	-0-	-11904	-0-					Y	NO RPT					4

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
03	8074	X	8074	-0-	-0-	-0-	237	1	7488	3	Y	317	314	0	2	1	3
							349	9					1	8			
04	8782	X	8782	-0-	-0-	-0-	218	1	8200	3	Y	331	322	0	5	1	7
							364	9									
05	8343	X	8343	-0-	-0-	-0-	177	1	7830	3	Y	305	306	0	2	8	4
							336	9									
06	5483	X	5483	-0-	-0-	-0-	112	1	5164	3	Y	188	165	0	23	1	3
							207	9					1	8			
07	8060	X	7767	-0-	-293	-0-	176	1	7297	3	Y	267	264	0	1	8	5
							294	9									
08	9083	X	NO RPT	-0-	-9083	-0-					Y	NO RPT					5

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
03	8077	X	8077	-0-	-0-	-0-	219	1	6926	3	Y	847	842	0	4	1	15
							932	9					3	8			
04	8047	X	8047	-0-	-0-	-0-	185	1	6957	3	Y	823	803	0	13	1	21
							905	9					1	8			
05	9519	X	9519	-0-	-0-	-0-	188	1	8297	3	Y	938	938	0	7	8	14
							2	4	1032	9							
06	10048	X	10048	-0-	-0-	-0-	191	1	8804	3	Y	955	836	0	117	1	10
							2	4	1051	9			6	8			
*07	11104	X	11104	-0-	-0-	-0-	234	1	9722	3	Y	1042	1038	0	4	8	10
							2	4	1146	9							
08	9517	X	NO RPT	-0-	-9517	-0-					Y	NO RPT					10

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
03	47712	X	47712	-0-	-0-	-0-	1352	1	42651	3	Y	3363	3298	0	16	1	51
							10	4	3699	9			18	8			
04	30630	X	28385	-0-	-2245	-0-	684	1	25698	3	Y	1815	1796	0	28	1	41
							6	4	1997	9			1	8			
05	28772	X	28772	-0-	-0-	-0-	599	1	26434	3	Y	1575	1587	0	1	1	16
							6	4	1733	9			12	8			
06	36510	X	36411	-0-	-99	-0-	731	1	33751	3	Y	1748	1527	0	214	1	13
							6	4	1923	9			10	8			
07	47709	X	31515	-0-	-16194	-0-	701	1	29158	3	Y	1500	1499	0	6	8	8
							6	4	1650	9							
08	47709	X	NO RPT	-0-	-47709	-0-					Y	NO RPT					8

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN OPERATING, LLC //CONT.// 797110

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
03	5394	X	1346	-0-	-4048	-0-	33	1	1040	3	Y	248	248	0	1	1	3
							273	9					1	8			
04	3270	X	1257	-0-	-2013	-0-	26	1	981	3	Y	227	222	0	3	1	5
							250	9									
05	3410	X	825	-0-	-2585	-0-	15	1	649	3	Y	146	147	0	1	8	3
							161	9									
06	3300	X	1833	-0-	-1467	-0-	31	1	1446	3	Y	324	280	0	40	1	5
							356	9					2	8			
07	2201	X	1561	-0-	-640	-0-	30	1	1241	3	Y	264	263	0	1	8	5
							290	9									
08	1333	X	NO RPT	-0-	-1333	-0-					Y	NO RPT					5

PILONCILLO WELL #: D 23HF RRCID -> 270677 COMPL. DATE 05/09/2013 TOTAL DEPTH 8881 PERF. 9727 - 15694

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	16151	X	13611	-0-	-2540	-0-	404	1	12716	3	Y	443	440	0	2	1	7
							4	4	487	9			2	8			
04	15630	X	13402	-0-	-2228	-0-	335	1	12600	3	Y	423	413	0	6	1	11
							2	4	465	9							
05	14911	X	13091	-0-	-1820	-0-	272	1	11983	3	Y	758	751	0	6	8	12
							2	4	834	9							
06	14430	X	12071	-0-	-2359	-0-	238	1	10994	3	Y	761	666	0	93	1	10
							2	4	837	9			4	8			
07	14911	X	12521	-0-	-2390	-0-	274	1	11384	3	Y	783	779	0	3	8	11
							2	4	861	9							
08	13857	X	NO RPT	-0-	-13857	-0-					Y	NO RPT					11

PILONCILLO WELL #: A 13HY RRCID -> 270705 COMPL. DATE 09/05/2014 TOTAL DEPTH 7982 PERF. 8134 - 13466

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	8219	X	8219	-0-	-0-	-0-	219	1	6899	3	Y	1001	997	0	5	1	17
							1101	9					4	8			
04	7363	X	7363	-0-	-0-	-0-	166	1	6234	3	Y	875	855	0	13	1	23
							963	9					1	8			
05	8013	X	8013	-0-	-0-	-0-	155	1	6844	3	Y	922	925	0	7	8	13
							1014	9									
06	9183	X	9183	-0-	-0-	-0-	171	1	7890	3	Y	1020	891	0	125	1	11
							1122	9					6	8			
07	9176	X	8730	-0-	-446	-0-	180	1	7498	3	Y	956	953	0	4	8	10
							1052	9									
08	8215	X	NO RPT	-0-	-8215	-0-					Y	NO RPT					10

PILONCILLO WELL #: D 18HB RRCID -> 270733 COMPL. DATE 12/09/2014 TOTAL DEPTH 8313 PERF. 9029 - 10789

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	37058	X	37058	-0-	-0-	-0-	1007	1	31764	3	Y	3892	3809	0	19	1	61
							6	4	4281	9			14	8			
04	26152	X	26152	-0-	-0-	-0-	593	1	22301	3	Y	2958	2899	0	46	1	72
							4	4	3254	9			2	8			
05	29695	X	29695	-0-	-0-	-0-	600	1	26492	3	Y	2361	2384	0	1	1	30
							6	4	2597	9			18	8			
06	34762	X	34762	-0-	-0-	-0-	697	1	32155	3	Y	1731	1523	0	213	1	15
							6	4	1904	9			10	8			
07	37045	X	29689	-0-	-7356	-0-	659	1	27417	3	Y	1461	1460	0	6	8	10
							6	4	1607	9							
08	37045	X	NO RPT	-0-	-37045	-0-					Y	NO RPT					10

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN OPERATING, LLC //CONT.// 797110

PILONCILLO WELL #: A 13HW RRCID -> 270755 COMPL. DATE 09/01/2014 TOTAL DEPTH 7993 PERF. 8113 - 13079

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	12555	X	478	-0-	-12077	-0-	13	1	392	3	Y	66	75	0			3
							73	9									
04	8760	X	1041	-0-	-7719	-0-	23	1	871	3	Y	134	129	0	2	1	6
							147	9									
05	8742	X	-0-	-0-	-8742	-0-					Y	-0-	3	0	3	1	-0-
06	8460	X	2538	-0-	-5922	-0-	46	1	2144	3	Y	316	272	0	38	1	4
							348	9					2	8			
07	4681	X	1413	-0-	-3268	-0-	28	1	1194	3	Y	174	175	0	1	8	2
							191	9									
08	1085	X	NO RPT	-0-	-1085	-0-					Y	NO RPT					2

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
03	13516	X	11258	-0-	-2258	-0-	337	1	10653	3	Y	242	240	0	1	1	9
							2	4	266	9			1	8			
04	10980	X	9470	-0-	-1510	-0-	239	1	9009	3	Y	200	195	0	3	1	11
							2	4	220	9							
05	10726	X	8835	-0-	-1891	-0-	192	1	8442	3	Y	181	182	0	1	8	9
							2	4	199	9							
06	14290	X	14290	-0-	-0-	-0-	297	1	13682	3	Y	281	243	0	34	1	11
							2	4	309	9			2	8			
*07	28301	X	28301	-0-	-0-	-0-	650	1	27050	3	Y	541	536	0	2	8	14
							6	4	595	9							
08	11253	X	NO RPT	-0-	-11253	-0-					Y	NO RPT					14

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
03	9451	X	9451	-0-	-0-	-0-	270	1	8518	3	Y	601	588	0	3	1	8
							2	4	661	9			2	8			
04	11391	X	11391	-0-	-0-	-0-	274	1	10333	3	Y	711	692	0	11	1	16
							2	4	782	9							
05	13840	X	13840	-0-	-0-	-0-	270	1	11905	3	Y	1512	1495	0	1	1	20
							2	4	1663	9			12	8			
06	10629	X	10629	-0-	-0-	-0-	198	1	9108	3	Y	1201	1052	0	148	1	14
							2	4	1321	9			7	8			
*07	13379	X	13379	-0-	-0-	-0-	276	1	11461	3	Y	1491	1482	0	6	8	17
							2	4	1640	9							
08	13826	X	NO RPT	-0-	-13826	-0-					Y	NO RPT					17

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
03	9744	X	9744	-0-	-0-	-0-	270	1	8492	3	Y	891	886	0	4	1	14
							2	4	980	9			3	8			
04	10748	X	10748	-0-	-0-	-0-	250	1	9434	3	Y	965	939	0	15	1	24
							2	4	1062	9			1	8			
05	11428	X	11428	-0-	-0-	-0-	227	1	10024	3	Y	1068	1068	0	1	1	15
							2	4	1175	9			8	8			
06	8336	X	8336	-0-	-0-	-0-	158	1	7270	3	Y	825	725	0	102	1	8
							908	9					5	8			
*07	12340	X	12340	-0-	-0-	-0-	258	1	10747	3	Y	1212	1204	0	5	8	11
							2	4	1333	9							
08	11439	X	NO RPT	-0-	-11439	-0-					Y	NO RPT					11

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN OPERATING, LLC //CONT.// 797110

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
03	33697	X	31295	-0-	-2402	-0-	882	1	27826	3	Y	2346	2290	0	11	1	45
							6	4	2581	9			10	8			
04	32610	X	30700	-0-	-1910	-0-	735	1	27638	3	Y	2110	2060	0	32	1	61
							6	4	2321	9			2	8			
05	28536	X	28536	-0-	-0-	-0-	588	1	25982	3	Y	1782	1797	0	1	1	31
							6	4	1960	9			14	8			
06	30300	X	28154	-0-	-2146	-0-	561	1	25909	3	Y	1525	1339	0	188	1	20
							6	4	1678	9			9	8			
07	31310	X	25520	-0-	-5790	-0-	564	1	23447	3	Y	1368	1366	0	6	8	16
							4	4	1505	9							
08	31713	X	NO RPT	-0-	-31713	-0-					Y	NO RPT					16

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
03	8774	X	8774	-0-	-0-	-0-	238	1	7514	3	Y	927	919	0	5	1	18
							2	4	1020	9			3	8			
04	16920	X	16920	-0-	-0-	-0-	387	1	14583	3	Y	1771	1712	0	27	1	49
							2	4	1948	9			1	8			
05	18023	X	18023	-0-	-0-	-0-	355	1	15666	3	Y	1816	1821	0	1	1	29
							4	4	1998	9			14	8			
06	12905	X	12905	-0-	-0-	-0-	244	1	11285	3	Y	1249	1099	0	154	1	18
							2	4	1374	9			7	8			
*07	14297	X	14297	-0-	-0-	-0-	300	1	12492	3	Y	1366	1360	0	6	8	18
							2	4	1503	9							
08	18011	X	NO RPT	-0-	-18011	-0-					Y	NO RPT					18

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
03	14100	X	14100	-0-	-0-	-0-	417	1	13173	3	Y	460	457	0	2	1	8
							4	4	506	9			2	8			
04	13396	X	13396	-0-	-0-	-0-	335	1	12586	3	Y	430	420	0	7	1	11
							2	4	473	9							
05	13741	X	13741	-0-	-0-	-0-	289	1	12799	3	Y	592	591	0	5	8	7
							2	4	651	9							
06	11600	X	11600	-0-	-0-	-0-	234	1	10805	3	Y	508	447	0	62	1	3
							2	4	559	9			3	8			
07	15159	X	12153	-0-	-3006	-0-	272	1	11299	3	Y	527	526	0	2	8	2
							2	4	580	9							
08	14105	X	NO RPT	-0-	-14105	-0-					Y	NO RPT					2

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
03	12896	X	12058	-0-	-838	-0-	344	1	10840	3	Y	791	785	0	4	1	8
							4	4	870	9			3	8			
04	12480	X	11003	-0-	-1477	-0-	265	1	9962	3	Y	704	688	0	11	1	13
							2	4	774	9							
05	12896	X	9247	-0-	-3649	-0-	191	1	8435	3	Y	563	569	0	4	8	3
							2	4	619	9							
06	11670	X	8842	-0-	-2828	-0-	175	1	8103	3	Y	513	449	0	63	1	1
							564	9					3	8			
07	12059	X	9023	-0-	-3036	-0-	198	1	8255	3	Y	518	517	0	2	8	-0-
							570	9									
08	12059	X	NO RPT	-0-	-12059	-0-					Y	NO RPT					-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN OPERATING, LLC //CONT.// 797110
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
03	55021	X	55021	-0-	-0-	-0-	1579	1	49802	3	Y	3298	3222	0	16	1	57
							12	4	3628	9			14	8			
04	39359	X	39359	-0-	-0-	-0-	941	1	35384	3	Y	2753	2691	0	42	1	75
							6	4	3028	9			2	8			
05	33683	X	33683	-0-	-0-	-0-	693	1	30591	3	Y	2175	2197	0	1	1	35
							6	4	2393	9			17	8			
06	41940	X	30376	-0-	-11564	-0-	605	1	27949	3	Y	1651	1452	0	204	1	20
							6	4	1816	9			10	8			
07	55025	X	22842	-0-	-32183	-0-	504	1	20980	3	Y	1231	1233	0	5	8	13
							4	4	1354	9							
08	55025	X	NO RPT	-0-	-55025	-0-					Y	NO RPT					13

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
03	15934	X	12419	-0-	-3515	-0-	359	1	11340	3	Y	651	649	0	3	1	14
							4	4	716	9			2	8			
04	15840	X	12866	-0-	-2974	-0-	315	1	11827	3	Y	656	641	0	10	1	19
							2	4	722	9							
05	16461	X	12164	-0-	-4297	-0-	254	1	11212	3	Y	633	636	0	5	8	11
							2	4	696	9							
06	15930	X	11326	-0-	-4604	-0-	227	1	10457	3	Y	582	511	0	72	1	7
							2	4	640	9			3	8			
07	15500	X	10936	-0-	-4564	-0-	243	1	10077	3	Y	558	557	0	2	8	6
							2	4	614	9							
08	13299	X	NO RPT	-0-	-13299	-0-					Y	NO RPT					6

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
03	22165	X	12448	-0-	-9717	-0-	372	1	11745	3	Y	297	296	0	1	1	7
							4	4	327	9			1	8			
04	21180	X	12528	-0-	-8652	-0-	316	1	11888	3	Y	293	285	0	4	1	11
							2	4	322	9							
05	15438	X	10658	-0-	-4780	-0-	228	1	10064	3	Y	331	330	0	3	8	9
							2	4	364	9							
06	14220	X	9893	-0-	-4327	-0-	202	1	9353	3	Y	305	266	0	37	1	9
							2	4	336	9			2	8			
07	13454	X	9932	-0-	-3522	-0-	226	1	9374	3	Y	300	298	0	1	8	10
							2	4	330	9							
08	12958	X	NO RPT	-0-	-12958	-0-					Y	NO RPT					10

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
03	7905	X	7324	-0-	-581	-0-	210	1	6609	3	Y	459	458	0	2	1	5
							505	9					2	8			
04	11256	X	11256	-0-	-0-	-0-	272	1	10216	3	Y	696	677	0	11	1	13
							2	4	766	9							
05	12299	X	12299	-0-	-0-	-0-	253	1	11133	3	Y	828	828	0	6	8	7
							2	4	911	9							
06	10458	X	10458	-0-	-0-	-0-	206	1	9504	3	Y	678	593	0	83	1	5
							2	4	746	9			4	8			
07	10385	X	10078	-0-	-307	-0-	220	1	9145	3	Y	646	644	0	3	8	4
							2	4	711	9							
08	12307	X	NO RPT	-0-	-12307	-0-					Y	NO RPT					4

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN OPERATING, LLC //CONT.// 797110

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
03	9218	X	9218	-0-	-0-	-0-	275	1	8665	3	Y	251	251	0	1	1	3
							2	4	276	9			1	8			
04	2632	X	2632	-0-	-0-	-0-	66	1	2490	3	Y	69	70	0	1	1	1
							76	9									
05	8216	X	8216	-0-	-0-	-0-	176	1	7769	3	Y	246	241	0	2	8	4
							271	9									
06	6322	X	6322	-0-	-0-	-0-	130	1	5993	3	Y	181	159	0	22	1	3
							199	9					1	8			
07	11036	X	6675	-0-	-4361	-0-	152	1	6312	3	Y	192	191	0	1	8	3
							211	9									
08	9207	X	NO RPT	-0-	-9207	-0-					Y	NO RPT					3

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
03	14610	X	14610	-0-	-0-	-0-	426	1	13404	3	Y	705	699	0	3	1	10
							4	4	776	9			3	8			
04	14307	X	14307	-0-	-0-	-0-	352	1	13203	3	Y	682	666	0	10	1	16
							2	4	750	9							
05	14459	X	14459	-0-	-0-	-0-	304	1	13426	3	Y	661	665	0	5	8	7
							2	4	727	9							
06	14291	X	14291	-0-	-0-	-0-	288	1	13312	3	Y	626	548	0	77	1	4
							2	4	689	9			4	8			
*07	14990	X	14990	-0-	-0-	-0-	335	1	13934	3	Y	652	649	0	3	8	4
							4	4	717	9							
08	14787	X	NO RPT	-0-	-14787	-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
03	12617	X	9829	-0-	-2788	-0-	279	1	8815	3	Y	666	664	0	3	1	8
							2	4	733	9			2	8			
04	11280	X	9918	-0-	-1362	-0-	239	1	8955	3	Y	656	641	0	10	1	13
							2	4	722	9							
05	11966	X	8115	-0-	-3851	-0-	168	1	7411	3	Y	487	493	0	4	8	3
							536	9									
06	11580	X	7558	-0-	-4022	-0-	150	1	6931	3	Y	434	379	0	53	1	2
							477	9					3	8			
07	11966	X	8981	-0-	-2985	-0-	198	1	8223	3	Y	509	508	0	2	8	1
							560	9									
08	10261	X	NO RPT	-0-	-10261	-0-					Y	NO RPT					1

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
03	13640	X	13585	-0-	-55	-0-	379	1	11930	3	Y	1156	1149	0	6	1	18
							4	4	1272	9			4	8			
04	13200	X	11869	-0-	-1331	-0-	280	1	10505	3	Y	984	963	0	15	1	23
							2	4	1082	9			1	8			
05	16280	X	16280	-0-	-0-	-0-	331	1	14615	3	Y	1209	1207	0	1	1	15
							4	4	1330	9			9	8			
06	15604	X	15604	-0-	-0-	-0-	305	1	14077	3	Y	1107	970	0	136	1	10
							4	4	1218	9			6	8			
*07	14948	X	14948	-0-	-0-	-0-	324	1	13464	3	Y	1051	1049	0	4	8	8
							4	4	1156	9							
08	14756	X	NO RPT	-0-	-14756	-0-					Y	NO RPT					8

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN OPERATING, LLC //CONT.// 797110
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
03	11594	X	8160	-0-	-3434	-0-	243	1	7639	3	Y	251	252	0	1	1	4
							2	4	276	9			1	8			
04	10470	X	1725	-0-	-8745	-0-	43	1	1626	3	Y	51	52	0	1	1	2
							56	9									
05	11532	X	11220	-0-	-312	-0-	242	1	10701	3	Y	250	244	0	2	8	6
							2	4	275	9							
06	11160	X	8388	-0-	-2772	-0-	173	1	8022	3	Y	175	153	0	22	1	5
							193	9					1	8			
07	11532	X	7506	-0-	-4026	-0-	172	1	7161	3	Y	157	156	0	1	8	5
							173	9									
08	11222	X	NO RPT	-0-	-11222	-0-					Y	NO RPT					5

PILONCILLO WELL #: A 12HZ RRCID -> 271193 COMPL. DATE 06/23/2013 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
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	2	0			-0-
04	90	X	-0-	-0-	-90	-0-					Y	-0-					-0-
05	93	X	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-					-0-
06	90	X	62	-0-	-28	-0-	2	1	56	3	Y	4	3	0	1	1	-0-
							4	9									
07	T. A.		49	-0-	49	49	40	3	9	9	Y	8	2	0	5	8	1
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	49					Y	NO RPT					1

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
03	9858	X	6204	-0-	-3654	-0-	181	1	5705	3	Y	289	288	0	1	1	7
							318	9					1	8			
04	9540	X	5872	-0-	-3668	-0-	144	1	5434	3	Y	267	259	0	4	1	11
							294	9									
05	7161	X	6407	-0-	-754	-0-	135	1	5966	3	Y	278	278	0	2	8	9
							306	9									
06	6840	X	6481	-0-	-359	-0-	131	1	6053	3	Y	270	235	0	33	1	9
							297	9					2	8			
07	6200	X	5774	-0-	-426	-0-	130	1	5381	3	Y	239	238	0	1	8	9
							263	9									
08	6417	X	NO RPT	-0-	-6417	-0-					Y	NO RPT					9

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
03	42192	X	42192	-0-	-0-	-0-	1203	1	37939	3	Y	2764	2701	0	13	1	46
							10	4	3040	9			14	8			
04	40582	X	40582	-0-	-0-	-0-	980	1	36849	3	Y	2497	2437	0	38	1	66
							6	4	2747	9			2	8			
05	38501	X	38501	-0-	-0-	-0-	797	1	35184	3	Y	2285	2297	0	1	1	35
							6	4	2514	9			18	8			
06	36718	X	36718	-0-	-0-	-0-	729	1	33682	3	Y	2092	1832	0	257	1	26
							6	4	2301	9			12	8			
07	42191	X	32413	-0-	-9778	-0-	714	1	29685	3	Y	1825	1822	0	8	8	21
							6	4	2008	9							
08	42191	X	NO RPT	-0-	-42191	-0-					Y	NO RPT					21

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN OPERATING, LLC //CONT.// 797110

PILONCILLO WELL #: D 18HF RRCID -> 271307 COMPL. DATE 10/20/2014 TOTAL DEPTH 8295 PERF. 8985 - 14631

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	36395	X	36395	-0-	-0-	-0-	1037	1	32712	3	Y	2400	2346	0	11	1	36
							6	4	2640	9			9	8			
04	35262	X	35262	-0-	-0-	-0-	854	1	32100	3	Y	2093	2045	0	32	1	51
							6	4	2302	9			1	8			
05	21421	X	20285	-0-	-1136	-0-	418	1	18473	3	Y	1264	1289	0	1	1	15
							4	4	1390	9			10	8			
06	35220	X	22452	-0-	-12768	-0-	439	1	20270	3	Y	1581	1380	0	194	1	13
							4	4	1739	9			9	8			
07	36394	X	24775	-0-	-11619	-0-	537	1	22356	3	Y	1707	1701	0	7	8	12
							4	4	1878	9							
08	36425	X	NO RPT	-0-	-36425	-0-					Y	NO RPT					12

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
03	12157	X	12157	-0-	-0-	-0-	343	1	10822	3	Y	898	892	0	4	1	14
							4	4	988	9			3	8			
04	11211	X	11211	-0-	-0-	-0-	267	1	10055	3	Y	806	788	0	12	1	19
							2	4	887	9			1	8			
05	11248	X	11248	-0-	-0-	-0-	230	1	10194	3	Y	747	751	0	6	8	9
							2	4	822	9							
06	11012	X	11012	-0-	-0-	-0-	217	1	10034	3	Y	690	605	0	85	1	5
							2	4	759	9			4	8			
07	12183	X	9956	-0-	-2227	-0-	218	1	9058	3	Y	616	615	0	3	8	3
							2	4	678	9							
08	12152	X	NO RPT	-0-	-12152	-0-					Y	NO RPT					3

PILONCILLO WELL #: D 19HB RRCID -> 271358 COMPL. DATE 10/11/2014 TOTAL DEPTH 8319 PERF. 8766 - 14570

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	26805	X	26805	-0-	-0-	-0-	752	1	23736	3	Y	2101	2084	0	10	1	37
							6	4	2311	9			8	8			
04	25957	X	25957	-0-	-0-	-0-	615	1	23151	3	Y	1988	1940	0	31	1	53
							4	4	2187	9			1	8			
05	3131	X	-0-	-0-	-3131	-0-					Y	-0-	31	0	22	1	-0-
06	3165	X	3165	-0-	-0-	-0-	61	1	2856	3	Y	225	194	0	27	1	3
							248	9					1	8			
07	26815	X	4722	-0-	-22093	-0-	102	1	4253	3	Y	334	333	0	1	8	3
							367	9									
08	26815	X	NO RPT	-0-	-26815	-0-					Y	NO RPT					3

PILONCILLO WELL #: A 11HC RRCID -> 271363 COMPL. DATE 06/13/2013 TOTAL DEPTH 8189 PERF. 8529 - 13244

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14012	X	9972	-0-	-4040	-0-	283	1	8932	3	Y	686	682	0	3	1	10
							2	4	755	9			2	8			
04	12000	X	9081	-0-	-2919	-0-	218	1	8192	3	Y	610	597	0	9	1	14
							671	9									
05	12121	X	9168	-0-	-2953	-0-	190	1	8375	3	Y	546	550	0	4	8	6
							2	4	601	9							
06	9930	X	7876	-0-	-2054	-0-	156	1	7237	3	Y	439	385	0	54	1	3
							483	9					3	8			
07	9982	X	8364	-0-	-1618	-0-	185	1	7676	3	Y	457	456	0	2	8	2
							503	9									
08	9982	X	NO RPT	-0-	-9982	-0-					Y	NO RPT					2

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN OPERATING, LLC //CONT.// 797110

PILONCILLO WELL #: E 15HY RRCID -> 271364 COMPL. DATE 08/19/2014 TOTAL DEPTH 9171 PERF. 9170 - 14565

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	20463	X	20463	-0-	-0-	-0-	571	1	18016	3	Y	1702	1690	0	8	1	33
							4	4	1872	9			6	8			
04	14808	X	14808	-0-	-0-	-0-	350	1	13136	3	Y	1200	1178	0	19	1	35
							2	4	1320	9			1	8			
05	13702	X	12815	-0-	-887	-0-	263	1	11613	3	Y	852	864	0	7	8	16
							2	4	937	9							
06	13260	X	12215	-0-	-1045	-0-	242	1	11197	3	Y	704	619	0	87	1	10
							2	4	774	9			4	8			
07	20460	X	12007	-0-	-8453	-0-	265	1	10986	3	Y	685	682	0	3	8	10
							2	4	754	9							
08	20460	X	NO RPT	-0-	-20460	-0-					Y	NO RPT					10

PILONCILLO WELL #: A 12HX RRCID -> 271365 COMPL. DATE 06/24/2013 TOTAL DEPTH 8255 PERF. 8577 - 12826

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	10261	X	9105	-0-	-1156	-0-	264	1	8331	3	Y	462	458	0	2	1	6
							2	4	508	9			2	8			
04	9280	X	9280	-0-	-0-	-0-	228	1	8546	3	Y	460	449	0	7	1	10
							506	9									
05	10022	X	10022	-0-	-0-	-0-	209	1	9261	3	Y	500	500	0	4	8	6
							2	4	550	9							
06	10175	X	10175	-0-	-0-	-0-	204	1	9407	3	Y	511	448	0	63	1	3
							2	4	562	9			3	8			
07	9424	X	9380	-0-	-44	-0-	208	1	8662	3	Y	464	464	0	2	8	1
							510	9									
08	10013	X	NO RPT	-0-	-10013	-0-					Y	NO RPT					1

PILONCILLO WELL #: A 11HD RRCID -> 271366 COMPL. DATE 06/10/2013 TOTAL DEPTH 8224 PERF. 8493 - 12995

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	8773	X	8023	-0-	-750	-0-	227	1	7154	3	Y	584	581	0	3	1	10
							642	9					2	8			
04	8490	X	8198	-0-	-292	-0-	196	1	7358	3	Y	585	571	0	9	1	15
							644	9									
05	8773	X	8406	-0-	-367	-0-	173	1	7633	3	Y	545	547	0	4	8	9
							600	9									
06	8894	X	8894	-0-	-0-	-0-	176	1	8125	3	Y	539	473	0	66	1	6
							593	9					3	8			
*07	8340	X	8340	-0-	-0-	-0-	183	1	7609	3	Y	498	498	0	2	8	4
							548	9									
08	8463	X	NO RPT	-0-	-8463	-0-					Y	NO RPT					4

PILONCILLO WELL #: E 15HZ RRCID -> 271382 COMPL. DATE 08/17/2014 TOTAL DEPTH 9222 PERF. 9156 - 15360

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	28582	X	24335	-0-	-4247	-0-	673	1	21216	3	Y	2220	2201	0	11	1	40
							4	4	2442	9			8	8			
04	25560	X	22198	-0-	-3362	-0-	519	1	19504	3	Y	1974	1928	0	30	1	55
							4	4	2171	9			1	8			
05	23963	X	23115	-0-	-848	-0-	472	1	20859	3	Y	1618	1633	0	1	1	27
							4	4	1780	9			12	8			
06	23550	X	20277	-0-	-3273	-0-	400	1	18502	3	Y	1246	1094	0	154	1	18
							4	4	1371	9			7	8			
07	24335	X	19646	-0-	-4689	-0-	430	1	17899	3	Y	1194	1190	0	5	8	17
							4	4	1313	9							
08	24335	X	NO RPT	-0-	-24335	-0-					Y	NO RPT					17

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN OPERATING, LLC //CONT.// 797110

PILONCILLO WELL #: E 15HX RRCID -> 271384 COMPL. DATE 08/21/2014 TOTAL DEPTH 9125 PERF. 9444 - 13845

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	16961	X	16961	-0-	-0-	-0-	484	1	15273	3	Y	1091	1083	0	5	1	18
							4	4	1200	9			4	8			
04	14466	X	14466	-0-	-0-	-0-	349	1	13117	3	Y	907	889	0	14	1	21
							2	4	998	9			1	8			
05	14523	X	14523	-0-	-0-	-0-	300	1	13254	3	Y	879	882	0	7	8	11
							2	4	967	9							
06	12383	X	12383	-0-	-0-	-0-	246	1	11345	3	Y	718	631	0	88	1	6
							2	4	790	9			4	8			
07	16957	X	11104	-0-	-5853	-0-	244	1	10155	3	Y	639	637	0	3	8	5
							2	4	703	9							
08	16957	X	NO RPT	-0-	-16957	-0-					Y	NO RPT					5

PILONCILLO WELL #: D 19HA RRCID -> 271391 COMPL. DATE 10/16/2014 TOTAL DEPTH 8329 PERF. 8791 - 14511

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	28179	X	239	-0-	-27940	-0-	7	1	211	3	Y	19	26	0			-0-
							21	9									
04	28620	X	70	-0-	-28550	-0-	2	1	61	3	Y	6	6	0			-0-
							7	9									
05	29574	X	-0-	-0-	-29574	-0-					Y	-0-					-0-
06	27900	X	416	-0-	-27484	-0-	8	1	374	3	Y	31	26	0	4	1	-0-
							34	9					1	8			
07	2697	X	111	-0-	-2586	-0-	2	1	101	3	Y	7	7	0			-0-
							8	9									
08	248	X	NO RPT	-0-	-248	-0-					Y	NO RPT					-0-

PILONCILLO WELL #: D 19HC RRCID -> 271436 COMPL. DATE 10/09/2014 TOTAL DEPTH 8321 PERF. 8985 - 14536

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	19654	X	14494	-0-	-5160	-0-	409	1	12890	3	Y	1083	1079	0	5	1	23
							4	4	1191	9			4	8			
04	13950	X	13323	-0-	-627	-0-	317	1	11938	3	Y	969	946	0	15	1	30
							2	4	1066	9			1	8			
05	17577	X	-0-	-0-	-17577	-0-					Y	-0-	16	0	14	1	-0-
06	17010	X	984	-0-	-16026	-0-	19	1	890	3	Y	68	59	0	8	1	1
							75	9									
07	17577	X	-0-	-0-	-17577	-0-					Y	-0-	1	0			-0-
08	14508	X	NO RPT	-0-	-14508	-0-					Y	NO RPT					-0-

PILONCILLO WELL #: E 15HW RRCID -> 271555 COMPL. DATE 08/23/2014 TOTAL DEPTH 9098 PERF. 9326 - 13908

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	12650	X	12650	-0-	-0-	-0-	354	1	11166	3	Y	1024	1019	0	5	1	16
							4	4	1126	9			4	8			
04	10409	X	10409	-0-	-0-	-0-	246	1	9257	3	Y	822	805	0	13	1	19
							2	4	904	9			1	8			
05	10405	X	10405	-0-	-0-	-0-	216	1	9532	3	Y	595	603	0	5	8	6
							2	4	655	9							
06	10020	X	9406	-0-	-614	-0-	190	1	8753	3	Y	419	369	0	52	1	2
							2	4	461	9			2	8			
07	13795	X	9876	-0-	-3919	-0-	221	1	9171	3	Y	438	436	0	2	8	2
							2	4	482	9							
08	12648	X	NO RPT	-0-	-12648	-0-					Y	NO RPT					2

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN OPERATING, LLC //CONT.// 797110

PILONCILLO WELL #: E 15HV RRCID -> 271557 COMPL. DATE 08/28/2014 TOTAL DEPTH 9108 PERF. 9577 - 14580

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	17308	X	17308	-0-	-0-	-0-	481	1	15165	3	Y	1507	1496	0	7	1	26
							4	4	1658	9			5	8			
04	18160	X	18160	-0-	-0-	-0-	426	1	16022	3	Y	1553	1514	0	24	1	40
							4	4	1708	9			1	8			
05	16089	X	13709	-0-	-2380	-0-	274	1	12057	3	Y	1251	1263	0	1	1	17
							2	4	1376	9			10	8			
06	15570	X	12102	-0-	-3468	-0-	230	1	10613	3	Y	1143	1000	0	140	1	13
							2	4	1257	9			7	8			
07	17298	X	10963	-0-	-6335	-0-	231	1	9602	3	Y	1025	1024	0	4	8	10
							2	4	1128	9							
08	18755	X	NO RPT	-0-	-18755	-0-					Y	NO RPT					10

PILONCILLO WELL #: D 26HT RRCID -> 271559 COMPL. DATE 02/12/2015 TOTAL DEPTH 8387 PERF. 9000 - 13816

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		53630	-0-	53630	81115	1459	1	45987	3	Y	5613	5530	0	27	1	94
							10	4	6174	9			20	8			
04	124015	X	42900	-0-	-81115	-0-	987	1	37092	3	Y	4377	4286	0	68	1	114
							6	4	4815	9			3	8			
05	62000	X	33823	-0-	-28177	-0-	668	1	29473	3	Y	3342	3380	0	1	1	49
							6	4	3676	9			26	8			
06	60000	X	36683	-0-	-23317	-0-	712	1	32852	3	Y	2830	2482	0	348	1	32
							6	4	3113	9			17	8			
07	53630	X	50857	-0-	-2773	-0-	1129	1	46942	3	Y	2525	2519	0	11	8	27
							8	4	2778	9							
08	53630	X	NO RPT	-0-	-53630	-0-					Y	NO RPT					27

PILONCILLO WELL #: D 19HD RRCID -> 271567 COMPL. DATE 10/07/2014 TOTAL DEPTH 8327 PERF. 9060 - 14514

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4925	X	4925	-0-	-0-	-0-	136	1	4297	3	Y	447	459	0	2	1	9
							492	9					2	8			
04	1947	X	1947	-0-	-0-	-0-	46	1	1716	3	Y	168	169	0	3	1	5
							185	9									
05	1178	X	-0-	-0-	-1178	-0-					Y	-0-	4	0	1	1	-0-
06	1140	X	78	-0-	-1062	-0-	2	1	55	3	Y	19	4	0	1	1	-0-
							21	9					14	8			
07	1178	X	-0-	-0-	-1178	-0-					Y	-0-					-0-
08	1178	X	NO RPT	-0-	-1178	-0-					Y	NO RPT					-0-

PILONCILLO WELL #: D 26HU RRCID -> 271587 COMPL. DATE 02/10/2015 TOTAL DEPTH 8402 PERF. 8880 - 13857

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		93175	-0-	93175	132429	2497	1	78761	3	Y	10817	10620	0	51	1	184
							18	4	11899	9			39	8			
04	14B2 EXT		74448	-0-	74448	206877	1687	1	63428	3	Y	8475	8299	0	131	1	224
							10	4	9323	9			5	8			
05	269888	X	63011	-0-	-206877	-0-	1226	1	54141	3	Y	6942	7006	0	3	1	104
							8	4	7636	9			53	8			
06	87960	X	51614	-0-	-36346	-0-	982	1	45377	3	Y	4770	4201	0	589	1	56
							8	4	5247	9			28	8			
07	88629	X	52621	-0-	-36008	-0-	1165	1	48453	3	Y	2723	2738	0	11	8	30
							8	4	2995	9							
08	88629	X	NO RPT	-0-	-88629	-0-					Y	NO RPT					30

PILONCILLO WELL #: D 19HE RRCID -> 271629 COMPL. DATE 10/02/2014 TOTAL DEPTH 8318 PERF. 9277 - 14981

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	15283	X	-0-	-0-	-15283	-0-					Y	-0-					-0-
04	14790	X	-0-	-0-	-14790	-0-					Y	-0-					-0-
05	6107	X	-0-	-0-	-6107	-0-					Y	-0-					-0-
06	5910	X	-0-	-0-	-5910	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN OPERATING, LLC //CONT.// 797110
PILONCILLO WELL #: D 26HV RRCID -> 271633 COMPL. DATE 02/12/2015 TOTAL DEPTH 8411 PERF. 8700 - 13938

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	107581	-0-	107581	145379	2886	1	91010	3	Y	12421	12202	0	59	1	212
						22	4	13663	9			44	8			
04	14B2 EXT	88191	-0-	88191	233570	2006	1	75431	3	Y	9764	9561	0	151	1	258
						14	4	10740	9			6	8			
05	308023 X	74453	-0-	-233570	-0-	1454	1	64210	3	Y	7979	8052	0	3	1	121
						12	4	8777	9			61	8			
06	85920 X	59798	-0-	-26122	-0-	1138	1	52538	3	Y	5558	4894	0	686	1	67
						8	4	6114	9			32	8			
07	107570 X	51272	-0-	-56298	-0-	1110	1	46186	3	Y	3607	3618	0	15	8	41
						8	4	3968	9							
08	107570 X	NO RPT	-0-	-107570	-0-					Y	NO RPT					41

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
03	12788 X	12788	-0-	-0-	-0-	357	1	11250	3	Y	1070	1061	0	5	1	17
						4	4	1177	9			4	8			
04	12750 X	12672	-0-	-78	-0-	298	1	11235	3	Y	1034	1008	0	16	1	26
						2	4	1137	9			1	8			
05	13175 X	10707	-0-	-2468	-0-	217	1	9556	3	Y	847	855	0	7	8	11
						2	4	932	9							
06	12390 X	5174	-0-	-7216	-0-	101	1	4634	3	Y	399	355	0	50	1	3
						439	9					2	8			
07	12803 X	3498	-0-	-9305	-0-	76	1	3137	3	Y	259	259	0	1	8	2
						285	9									
08	13082 X	NO RPT	-0-	-13082	-0-					Y	NO RPT					2

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
03	14B2 EXT	107773	-0-	107773	132666	2898	1	91390	3	Y	12239	11984	0	58	1	206
						22	4	13463	9			44	8			
04	225100 X	92434	-0-	-132666	-0-	2104	1	79057	3	Y	10235	10008	0	158	1	269
						14	4	11259	9			6	8			
05	91171 X	78516	-0-	-12655	-0-	1582	1	69875	3	Y	6406	6528	0	3	1	95
						12	4	7047	9			49	8			
06	88230 X	63353	-0-	-24877	-0-	1247	1	57609	3	Y	4077	3599	0	504	1	45
						12	4	4485	9			24	8			
07	107787 X	54357	-0-	-53430	-0-	1193	1	49608	3	Y	3225	3224	0	13	8	33
						8	4	3548	9							
08	107787 X	NO RPT	-0-	-107787	-0-					Y	NO RPT					33

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
03	14911 X	11014	-0-	-3897	-0-	302	1	9518	3	Y	1084	1076	0	5	1	22
						2	4	1192	9			4	8			
04	14430 X	8607	-0-	-5823	-0-	200	1	7501	3	Y	824	807	0	13	1	25
						906	9					1	8			
05	12586 X	8292	-0-	-4294	-0-	165	1	7276	3	Y	774	778	0	6	8	15
						851	9									
06	10710 X	592	-0-	-10118	-0-	11	1	524	3	Y	52	55	0	7	1	5
						57	9									
07	11036 X	2462	-0-	-8574	-0-	52	1	2172	3	Y	216	214	0	1	8	6
						238	9									
08	11005 X	NO RPT	-0-	-11005	-0-					Y	NO RPT					6

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN OPERATING, LLC //CONT.// 797110
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
03	14B2 EXT	83811	-0-	83811	96377	2374	1	74895	3	Y	5933	5800	0	28	1	100
						16	4	6526	9			21	8			
04	14B2 EXT	67106	-0-	67106	163483	1608	1	60419	3	Y	4608	4514	0	71	1	120
						10	4	5069	9			3	8			
05	223116 X	59633	-0-	-163483	-0-	1223	1	54049	3	Y	3957	3988	0	2	1	57
						8	4	4353	9			30	8			
06	88260 X	50697	-0-	-37563	-0-	1001	1	46205	3	Y	3166	2779	0	390	1	35
						8	4	3483	9			19	8			
07	83824 X	61862	-0-	-21962	-0-	1351	1	56224	3	Y	3888	3868	0	16	8	39
						10	4	4277	9							
08	83824 X	NO RPT	-0-	-83824	-0-					Y	NO RPT					39

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
03	11687 X	10930	-0-	-757	-0-	312	1	9814	3	Y	729	723	0	4	1	11
						2	4	802	9			3	8			
04	11190 X	9358	-0-	-1832	-0-	225	1	8460	3	Y	612	600	0	9	1	14
						673	9									
05	10571 X	9237	-0-	-1334	-0-	191	1	8430	3	Y	558	562	0	4	8	6
						2	4	614	9							
06	10590 X	8801	-0-	-1789	-0-	175	1	8067	3	Y	508	445	0	62	1	4
						559	9					3	8			
07	10943 X	9112	-0-	-1831	-0-	200	1	8340	3	Y	520	518	0	2	8	4
						572	9									
08	10943 X	NO RPT	-0-	-10943	-0-					Y	NO RPT					4

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
03	14B2 EXT	82432	-0-	82432	93925	2182	1	68814	3	Y	10382	10142	0	49	1	177
						16	4	11420	9			37	8			
04	14B2 EXT	72595	-0-	72595	166520	1624	1	61043	3	Y	9016	8810	0	139	1	239
						10	4	9918	9			5	8			
05	236847 X	70327	-0-	-166520	-0-	1351	1	59661	3	Y	8457	8501	0	3	1	127
						12	4	9303	9			65	8			
06	81180 X	58096	-0-	-23084	-0-	1079	1	49818	3	Y	6537	5743	0	806	1	77
						8	4	7191	9			38	8			
*07	81781 X	81781	-0-	-0-	-0-	1697	1	70587	3	Y	8623	8572	0	36	8	92
						12	4	9485	9							
08	80135 X	NO RPT	-0-	-80135	-0-					Y	NO RPT					92

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
03	131068 X	54634	-0-	-76434	-0-	1535	1	48412	3	Y	4252	4207	0	20	1	73
						10	4	4677	9			15	8			
04	126840 X	48880	-0-	-77960	-0-	1161	1	43642	3	Y	3699	3617	0	57	1	96
						8	4	4069	9			2	8			
05	131068 X	43163	-0-	-87905	-0-	879	1	38800	3	Y	3162	3188	0	1	1	45
						6	4	3478	9			24	8			
06	126840 X	43748	-0-	-83092	-0-	855	1	39510	3	Y	3070	2685	0	377	1	35
						6	4	3377	9			18	8			
07	98766 X	57583	-0-	-41183	-0-	1249	1	51937	3	Y	3988	3965	0	17	8	41
						10	4	4387	9							
08	54622 X	NO RPT	-0-	-54622	-0-					Y	NO RPT					41

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN OPERATING, LLC //CONT.// 797110

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
03	58807	X	57458	-0-	-1349	-0-	1629	1	51362	3	Y	4050	4029	0	20	1	65
							12	4	4455	9			15	8			
04	56910	X	49496	-0-	-7414	-0-	1193	1	44823	3	Y	3156	3092	0	49	1	78
							8	4	3472	9			2	8			
05	58807	X	46161	-0-	-12646	-0-	951	1	42005	3	Y	2906	2923	0	1	1	38
							8	4	3197	9			22	8			
06	56910	X	40181	-0-	-16729	-0-	794	1	36694	3	Y	2443	2144	0	301	1	22
							6	4	2687	9			14	8			
07	58187	X	39383	-0-	-18804	-0-	863	1	35887	3	Y	2388	2381	0	10	8	19
							6	4	2627	9							
08	57443	X	NO RPT	-0-	-57443	-0-					Y	NO RPT					19

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
03	63750	X	63750	-0-	-0-	-0-	1807	1	57006	3	Y	4477	4456	0	22	1	79
							12	4	4925	9			16	8			
04	55230	X	55230	-0-	-0-	-0-	1329	1	49954	3	Y	3581	3506	0	55	1	97
							8	4	3939	9			2	8			
05	50753	X	50753	-0-	-0-	-0-	1046	1	46189	3	Y	3191	3211	0	1	1	51
							8	4	3510	9			25	8			
06	44381	X	44381	-0-	-0-	-0-	878	1	40536	3	Y	2692	2361	0	331	1	35
							6	4	2961	9			16	8			
07	62868	X	43470	-0-	-19398	-0-	958	1	39835	3	Y	2428	2424	0	10	8	29
							6	4	2671	9							
08	62868	X	NO RPT	-0-	-62868	-0-					Y	NO RPT					29

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

PILONCILLO WELL #: D 20HD RRCID -> 271850 COMPL. DATE 09/22/2014 TOTAL DEPTH 8412 PERF. 9082 - 15035

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	77468	X	77468	-0-	-0-	-0-	2175	1	68594	3	Y	6075	6036	0	29	1	107
							16	4	6683	9			22	8			
04	69012	X	69012	-0-	-0-	-0-	1641	1	61653	3	Y	5189	5073	0	80	1	140
							10	4	5708	9			3	8			
05	65893	X	65893	-0-	-0-	-0-	1347	1	59484	3	Y	4591	4622	0	2	1	72
							12	4	5050	9			35	8			
06	64696	X	64696	-0-	-0-	-0-	1278	1	59030	3	Y	3978	3487	0	489	1	51
							12	4	4376	9			23	8			
07	85777	X	40647	-0-	-45130	-0-	891	1	37044	3	Y	2460	2470	0	10	8	31
							6	4	2706	9							
08	77469	X	NO RPT	-0-	-77469	-0-					Y	NO RPT					31

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN OPERATING, LLC //CONT.// 797110

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
03	98270	X	61743	-0-	-36527	-0-	1758	1	55421	3	Y	4138	4125	0	20	1	70
							12	4	4552	9			15	8			
04	95100	X	54545	-0-	-40555	-0-	1310	1	49228	3	Y	3635	3553	0	56	1	94
							8	4	3999	9			2	8			
05	98270	X	50539	-0-	-47731	-0-	1037	1	45767	3	Y	3388	3406	0	1	1	49
							8	4	3727	9			26	8			
06	74850	X	46145	-0-	-28705	-0-	908	1	41943	3	Y	2987	2618	0	367	1	34
							8	4	3286	9			17	8			
07	62527	X	7191	-0-	-55336	-0-	156	1	6512	3	Y	475	505	0	2	8	2
							523	9									
08	61752	X	NO RPT	-0-	-61752	-0-					Y	NO RPT					2

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
03	45291	X	42665	-0-	-2626	-0-	1205	1	37999	3	Y	3137	3115	0	15	1	48
							10	4	3451	9			11	8			
04	43830	X	38538	-0-	-5292	-0-	920	1	34568	3	Y	2767	2703	0	43	1	67
							6	4	3044	9			2	8			
05	45291	X	31113	-0-	-14178	-0-	637	1	28099	3	Y	2155	2178	0	1	1	26
							6	4	2371	9			17	8			
06	43830	X	27659	-0-	-16171	-0-	543	1	25087	3	Y	1839	1612	0	226	1	16
							6	4	2023	9			11	8			
07	44051	X	26186	-0-	-17865	-0-	576	1	23944	3	Y	1511	1509	0	6	8	12
							4	4	1662	9							
08	42656	X	NO RPT	-0-	-42656	-0-					Y	NO RPT					12

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
03	58560	X	58560	-0-	-0-	-0-	1660	1	52328	3	Y	4145	4126	0	20	1	70
							12	4	4560	9			15	8			
04	51255	X	51255	-0-	-0-	-0-	1252	1	47041	3	Y	2685	2642	0	42	1	69
							8	4	2954	9			2	8			
05	45051	X	45051	-0-	-0-	-0-	936	1	41362	3	Y	2495	2509	0	1	1	35
							8	4	2745	9			19	8			
06	39826	X	39826	-0-	-0-	-0-	794	1	36674	3	Y	2138	1874	0	263	1	23
							6	4	2352	9			13	8			
07	57815	X	42909	-0-	-14906	-0-	940	1	39080	3	Y	2621	2606	0	11	8	27
							6	4	2883	9							
08	57815	X	NO RPT	-0-	-57815	-0-					Y	NO RPT					27

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
03	51663	X	51663	-0-	-0-	-0-	1466	1	46260	3	Y	3570	3551	0	17	1	61
							10	4	3927	9			13	8			
04	45821	X	45821	-0-	-0-	-0-	1100	1	41369	3	Y	3040	2973	0	47	1	79
							8	4	3344	9			2	8			
05	45787	X	40266	-0-	-5521	-0-	833	1	36758	3	Y	2426	2449	0	1	1	36
							6	4	2669	9			19	8			
06	44310	X	34444	-0-	-9866	-0-	684	1	31570	3	Y	1985	1741	0	244	1	24
							6	4	2184	9			12	8			
07	52235	X	24887	-0-	-27348	-0-	545	1	22632	3	Y	1551	1551	0	6	8	18
							4	4	1706	9							
08	51677	X	NO RPT	-0-	-51677	-0-					Y	NO RPT					18

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN OPERATING, LLC //CONT.// 797110

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
03	51429	X	38527	-0-	-12902	-0-	1083	1	34160	3	Y	2980	2955	0	14	1	48
							6	4	3278	9			11	8			
04	46920	X	32148	-0-	-14772	-0-	774	1	29093	3	Y	2068	2031	0	32	1	52
							6	4	2275	9			1	8			
05	46376	X	32592	-0-	-13784	-0-	664	1	29351	3	Y	2337	2339	0	1	1	31
							6	4	2571	9			18	8			
06	44880	X	24529	-0-	-20351	-0-	480	1	22157	3	Y	1716	1509	0	212	1	16
							4	4	1888	9			10	8			
07	39215	X	14325	-0-	-24890	-0-	315	1	13071	3	Y	851	857	0	4	8	6
							3	4	936	9							
08	38533	X	NO RPT	-0-	-38533	-0-					Y	NO RPT					6

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
03	24862	X	3414	-0-	-21448	-0-	96	1	3035	3	Y	257	278	0	1	1	9
							283	9					1	8			
04	24180	X	21937	-0-	-2243	-0-	522	1	19649	3	Y	1602	1541	0	24	1	45
							4	4	1762	9			1	8			
05	24986	X	13888	-0-	-11098	-0-	274	1	12120	3	Y	1356	1366	0	1	1	24
							2	4	1492	9			10	8			
06	19050	X	11822	-0-	-7228	-0-	223	1	10317	3	Y	1164	1021	0	143	1	17
							2	4	1280	9			7	8			
07	19685	X	12421	-0-	-7264	-0-	261	1	10831	3	Y	1206	1201	0	5	8	17
							2	4	1327	9							
08	22661	X	NO RPT	-0-	-22661	-0-					Y	NO RPT					17

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
03	8277	X	3041	-0-	-5236	-0-	85	1	2667	3	Y	263	278	0	1	1	7
							289	9					5	8			
04	30972	X	30972	-0-	-0-	-0-	730	1	27455	3	Y	2528	2424	0	38	1	68
							6	4	2781	9			5	8			
05	17081	X	8169	-0-	-8912	-0-	165	1	7271	3	Y	666	716	0	5	8	13
							733	9									
06	16530	X	12423	-0-	-4107	-0-	242	1	11150	3	Y	935	816	0	115	1	12
							2	4	1029	9			5	8			
07	17081	X	1234	-0-	-15847	-0-	26	1	1108	3	Y	91	99	0			4
							100	9									
08	31992	X	NO RPT	-0-	-31992	-0-					Y	NO RPT					4

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	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14570	X	-0-	-0-	-14570	-0-					Y	-0-	11	0			-0-
04	29623	X	29623	-0-	-0-	-0-	706	1	26515	3	Y	2178	2089	0	33	1	55
							6	4	2396	9			1	8			
05	17819	X	17819	-0-	-0-	-0-	363	1	16033	3	Y	1290	1316	0	1	1	18
							4	4	1419	9			10	8			
06	22690	X	22690	-0-	-0-	-0-	444	1	20526	3	Y	1560	1362	0	191	1	16
							4	4	1716	9			9	8			
*07	27922	X	27922	-0-	-0-	-0-	606	1	25242	3	Y	1882	1872	0	8	8	18
							4	4	2070	9							
08	30597	X	NO RPT	-0-	-30597	-0-					Y	NO RPT					18

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN OPERATING, LLC //CONT.// 797110

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	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3038	X	1607	-0-	-1431	-0-	45	1	1410	3	Y	138	149	0	1	1	3
							152	9					1	8			
04	14937	X	14937	-0-	-0-	-0-	352	1	13205	3	Y	1253	1201	0	19	1	32
							2	4	1378	9			4	8			
05	9927	X	9927	-0-	-0-	-0-	200	1	8841	3	Y	804	818	0	6	8	12
							2	4	884	9							
06	3938	X	3938	-0-	-0-	-0-	76	1	3530	3	Y	302	269	0	38	1	5
							332	9					2	8			
07	3038	X	823	-0-	-2215	-0-	18	1	738	3	Y	61	63	0			3
							67	9									
08	3038	X	NO RPT	-0-	-3038	-0-					Y	NO RPT					3

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	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	10013	X	1282	-0-	-8731	-0-	38	1	1180	3	Y	58	61	0			1
							64	9									
04	8340	X	1199	-0-	-7141	-0-	30	1	1110	3	Y	54	52	0	1	1	2
							59	9									
05	8525	X	4068	-0-	-4457	-0-	86	1	3791	3	Y	174	172	0	1	8	3
							191	9									
06	6690	X	1973	-0-	-4717	-0-	40	1	1842	3	Y	83	74	0	10	1	2
							91	9									
*07	7477	X	7477	-0-	-0-	-0-	167	1	6974	3	Y	305	300	0	2	8	5
							336	9									
08	4061	X	NO RPT	-0-	-4061	-0-					Y	NO RPT					5

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
03	9917	X	9917	-0-	-0-	-0-	265	1	8362	3	Y	1171	1149	0	6	1	18
							2	4	1288	9			4	8			
04	5940	X	4734	-0-	-1206	-0-	107	1	4034	3	Y	539	537	0	8	1	12
							593	9									
05	6138	X	5222	-0-	-916	-0-	101	1	4487	3	Y	576	579	0	4	8	5
							634	9									
06	5940	X	3959	-0-	-1981	-0-	74	1	3430	3	Y	414	364	0	51	1	2
							455	9					2	8			
07	9920	X	2269	-0-	-7651	-0-	47	1	1960	3	Y	238	238	0	1	8	1
							262	9									
08	9920	X	NO RPT	-0-	-9920	-0-					Y	NO RPT					1

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
03	186682	X	77975	-0-	-108707	-0-	2240	1	70616	3	Y	4639	4580	0	22	1	79
							16	4	5103	9			17	8			
04	180660	X	70320	-0-	-110340	-0-	1706	1	64113	3	Y	4083	3989	0	63	1	108
							10	4	4491	9			2	8			
05	186682	X	61722	-0-	-124960	-0-	1282	1	56609	3	Y	3472	3500	0	1	1	52
							12	4	3819	9			27	8			
06	180660	X	54782	-0-	-125878	-0-	1092	1	50441	3	Y	2946	2582	0	363	1	36
							8	4	3241	9			17	8			
07	77965	X	51128	-0-	-26837	-0-	1130	1	47001	3	Y	2717	2711	0	11	8	31
							8	4	2989	9							
08	77965	X	NO RPT	-0-	-77965	-0-					Y	NO RPT					31

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN OPERATING, LLC //CONT.// 797110

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
03	51429	X	44160	-0-	-7269	-0-	1258	1	39682	3	Y	2918	2905	0	14	1	51
							10	4	3210	9			11	8			
04	49770	X	38336	-0-	-11434	-0-	919	1	34532	3	Y	2617	2556	0	40	1	70
							6	4	2879	9			2	8			
05	51429	X	34947	-0-	-16482	-0-	714	1	31529	3	Y	2453	2465	0	1	1	38
							6	4	2698	9			19	8			
06	49770	X	30419	-0-	-19351	-0-	596	1	27542	3	Y	2068	1814	0	255	1	25
							6	4	2275	9			12	8			
07	45105	X	21398	-0-	-23707	-0-	467	1	19397	3	Y	1391	1395	0	6	8	15
							4	4	1530	9							
08	44175	X	NO RPT	-0-	-44175	-0-					Y	NO RPT					15

PILONCILLO WELL #: D 26HX RRCID -> 272299 COMPL. DATE 02/19/2015 TOTAL DEPTH 8396 PERF. 8522 - 13967

03	14B2 EXT		103276	-0-	103276	120501	2934	1	92533	3	Y	7079	6917	0	34	1	121
							22	4	7787	9			25	8			
04	211410	X	90909	-0-	-120501	-0-	2184	1	82078	3	Y	6030	5895	0	93	1	159
							14	4	6633	9			4	8			
05	94488	X	86082	-0-	-8406	-0-	1771	1	78229	3	Y	5516	5548	0	2	1	83
							14	4	6068	9			42	8			
06	91440	X	72421	-0-	-19019	-0-	1432	1	66137	3	Y	4400	3863	0	542	1	52
							12	4	4840	9			26	8			
07	103261	X	63568	-0-	-39693	-0-	1401	1	58249	3	Y	3553	3552	0	15	8	38
							10	4	3908	9							
08	103261	X	NO RPT	-0-	-103261	-0-					Y	NO RPT					38

PILONCILLO WELL #: D 25HE RRCID -> 272786 COMPL. DATE 11/17/2014 TOTAL DEPTH 8259 PERF. 8823 - 13107

03	81840	X	77317	-0-	-4523	-0-	2100	1	66240	3	Y	8146	8115	0	39	1	138
							16	4	8961	9			30	8			
04	79200	X	71836	-0-	-7364	-0-	1697	1	63781	3	Y	5771	5665	0	89	1	152
							10	4	6348	9			3	8			
05	81840	X	61741	-0-	-20099	-0-	1246	1	54991	3	Y	4996	5034	0	2	1	74
							8	4	5496	9			38	8			
06	79200	X	51109	-0-	-28091	-0-	990	1	45737	3	Y	3976	3490	0	490	1	47
							8	4	4374	9			23	8			
07	90396	X	44305	-0-	-46091	-0-	954	1	39665	3	Y	3345	3340	0	14	8	38
							6	4	3680	9							
08	77314	X	NO RPT	-0-	-77314	-0-					Y	NO RPT					38

PILONCILLO WELL #: D 25HF RRCID -> 272788 COMPL. DATE 11/16/2014 TOTAL DEPTH 8258 PERF. 9308 - 13507

03	81468	X	45384	-0-	-36084	-0-	1238	1	39031	3	Y	4641	4643	0	22	1	77
							10	4	5105	9			17	8			
04	78840	X	31277	-0-	-47563	-0-	732	1	27513	3	Y	2751	2713	0	43	1	70
							6	4	3026	9			2	8			
05	79546	X	37008	-0-	-42538	-0-	741	1	32716	3	Y	3223	3222	0	1	1	45
							6	4	3545	9			25	8			
06	73410	X	35131	-0-	-38279	-0-	674	1	31153	3	Y	2998	2623	0	368	1	34
							6	4	3298	9			18	8			
07	48670	X	36682	-0-	-11988	-0-	782	1	32559	3	Y	3032	3022	0	13	8	31
							6	4	3335	9							
08	45384	X	NO RPT	-0-	-45384	-0-					Y	NO RPT					31

PILONCILLO WELL #: F 2V RRCID -> 272797 COMPL. DATE 05/20/2012 TOTAL DEPTH 9974 PERF. N/A

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

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN OPERATING, LLC //CONT.// 797110

PILONCILLO WELL #: D 17HW RRCID -> 275110 COMPL. DATE 01/14/2013 TOTAL DEPTH 3015 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PILONCILLO WELL #: D 17HF RRCID -> 275111 COMPL. DATE 12/22/2012 TOTAL DEPTH 3010 PERF. N/A

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

PILONCILLO WELL #: D 17HX RRCID -> 275112 COMPL. DATE 01/11/2013 TOTAL DEPTH 2982 PERF. N/A

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

PILONCILLO WELL #: D 17HY RRCID -> 275113 COMPL. DATE 01/09/2013 TOTAL DEPTH 3019 PERF. N/A

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

PILONCILLO WELL #: D 17HD RRCID -> 275114 COMPL. DATE 12/26/2012 TOTAL DEPTH 3006 PERF. N/A

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

PILONCILLO WELL #: D 17HA RRCID -> 275115 COMPL. DATE 01/03/2013 TOTAL DEPTH 3004 PERF. N/A

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

PILONCILLO WELL #: D 17HE RRCID -> 275117 COMPL. DATE 12/24/2012 TOTAL DEPTH 3006 PERF. N/A

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

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN OPERATING, LLC //CONT.// 797110

PILONCILLO WELL #: D 17HC RRCID -> 275123 COMPL. DATE 12/29/2012 TOTAL DEPTH 2989 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PILONCILLO WELL #: D 17HB RRCID -> 275124 COMPL. DATE 12/31/2012 TOTAL DEPTH 3010 PERF. N/A

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

PILONCILLO WELL #: D 22HX RRCID -> 275164 COMPL. DATE 03/30/2013 TOTAL DEPTH 3088 PERF. N/A

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

PILONCILLO WELL #: D 22HE RRCID -> 275222 COMPL. DATE 04/08/2013 TOTAL DEPTH 3038 PERF. N/A

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

PILONCILLO WELL #: D 22HB RRCID -> 275223 COMPL. DATE 04/14/2013 TOTAL DEPTH 3032 PERF. N/A

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

PILONCILLO WELL #: D 22HZ RRCID -> 275224 COMPL. DATE 03/25/2013 TOTAL DEPTH 3010 PERF. N/A

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

PILONCILLO WELL #: D 22HY RRCID -> 275225 COMPL. DATE 03/28/2013 TOTAL DEPTH 3035 PERF. N/A

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

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN OPERATING, LLC //CONT.// 797110

PILONCILLO WELL #: D 22HF RRCID -> 275229 COMPL. DATE 04/06/2013 TOTAL DEPTH 3076 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PILONCILLO WELL #: D 22HD RRCID -> 275234 COMPL. DATE 04/10/2013 TOTAL DEPTH 3036 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PILONCILLO WELL #: D 22HC RRCID -> 275235 COMPL. DATE 04/10/2013 TOTAL DEPTH 3036 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PILONCILLO WELL #: D 22HA RRCID -> 275236 COMPL. DATE 04/16/2013 TOTAL DEPTH 3092 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PILONCILLO WELL #: D 17HZ RRCID -> 275249 COMPL. DATE 01/06/2013 TOTAL DEPTH 2980 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PILONCILLO WELL #: D 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
03	97960 X	65831	-0-	-32129	-0-	1885	1	59423	3	Y	4101	4091	0	20	1	73
						12	4	4511	9			15	8			
04	94800 X	55615	-0-	-39185	-0-	1333	1	50092	3	Y	3802	3712	0	58	1	103
						8	4	4182	9			2	8			
05	97960 X	51982	-0-	-45978	-0-	1038	1	45832	3	Y	4640	4634	0	2	1	71
						8	4	5104	9			36	8			
06	94800 X	49935	-0-	-44865	-0-	973	1	44933	3	Y	3655	3209	0	450	1	46
						8	4	4021	9			21	8			
07	65844 X	46268	-0-	-19576	-0-	1002	1	41665	3	Y	3268	3261	0	15	8	38
						6	4	3595	9							
08	65844 X	NO RPT	-0-	-65844	-0-					Y	NO RPT					38

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN OPERATING, LLC //CONT.// 797110
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
03	90675	X	83544	-0-	-7131	-0-	2327	1	73398	3	Y	7094	7068	0	34	1	121
							16	4	7803	9			26	8			
04	87750	X	73465	-0-	-14285	-0-	1724	1	64803	3	Y	6298	6155	0	97	1	163
							10	4	6928	9			4	8			
05	90675	X	89018	-0-	-1657	-0-	1782	1	78689	3	Y	7757	7745	0	3	1	112
							14	4	8533	9			60	8			
06	87750	X	65729	-0-	-22021	-0-	1291	1	59593	3	Y	4394	3887	0	544	1	49
							12	4	4833	9			26	8			
07	90675	X	54369	-0-	-36306	-0-	1190	1	49497	3	Y	3340	3339	0	16	8	34
							8	4	3674	9							
08	89032	X	NO RPT	-0-	-89032	-0-					Y	NO RPT					34

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
03	132619	X	132619	-0-	-0-	-0-	3755	1	118444	3	Y	9447	9429	0	46	1	162
							28	4	10392	9			35	8			
04	116834	X	116834	-0-	-0-	-0-	2795	1	105065	3	Y	8142	7961	0	125	1	213
							18	4	8956	9			5	8			
05	109027	X	59876	-0-	-49151	-0-	1225	1	54094	3	Y	4135	4252	0	2	1	62
							8	4	4549	9			32	8			
06	105510	X	87515	-0-	-17995	-0-	1711	1	79032	3	Y	6144	5349	0	752	1	69
							14	4	6758	9			36	8			
07	109027	X	84159	-0-	-24868	-0-	1798	1	74779	3	Y	6882	6849	0	29	8	73
							12	4	7570	9							
08	109027	X	NO RPT	-0-	-109027	-0-					Y	NO RPT					73

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
03	0		93612	-0-	93612	129368	2610	1	82315	3	Y	7881	7739	0	38	1	132
							18	4	8669	9			28	8			
04	0		73476	-0-	73476	202844	1732	1	65097	3	Y	6034	5911	0	93	1	158
							10	4	6637	9			4	8			
05	267312	X	64468	-0-	-202844	-0-	1294	1	57135	3	Y	5479	5513	0	2	1	80
							12	4	6027	9			42	8			
06	91380	X	56528	-0-	-34852	-0-	1081	1	49921	3	Y	5016	4394	0	617	1	56
							8	4	5518	9			29	8			
07	94426	X	54300	-0-	-40126	-0-	1151	1	47894	3	Y	4770	4757	0	20	8	49
							8	4	5247	9							
08	94426	X	NO RPT	-0-	-94426	-0-					Y	NO RPT					49

PILONCILLO WELL #: D 25HD RRCID -> 276824 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
03	126054	X	126054	-0-	-0-	-0-	3534	1	111444	3	Y	10045	10036	0	48	1	173
							26	4	11050	9			37	8			
04	91262	X	91262	-0-	-0-	-0-	2160	1	81200	3	Y	7171	7040	0	111	1	189
							14	4	7888	9			4	8			
05	77214	X	77214	-0-	-0-	-0-	1545	1	68231	3	Y	6751	6785	0	3	1	100
							12	4	7426	9			52	8			
06	0	W	89953	-0-	89953	89953	1730	1	79873	3	Y	7578	6617	0	929	1	88
							14	4	8336	9			44	8			
07	0	W	98726	-0-	98726	188679	2109	1	87715	3	Y	8080	8047	0	35	8	86
							14	4	8888	9							
08	0	W	NO RPT	-0-	-0-	188679					Y	NO RPT					86

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN OPERATING, LLC //CONT.// 797110
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
03	0		89411	-0-	89411	132958	2523	1	79566	3	Y	6640	6525	0	32	1	112
							18	4	7304	9			24	8			
04	0		54210	-0-	54210	187168	1293	1	48609	3	Y	3909	3855	0	61	1	103
							8	4	4300	9			2	8			
05	237698	X	50530	-0-	-187168	-0-	1033	1	45620	3	Y	3517	3540	0	1	1	52
							8	4	3869	9			27	8			
06	89670	X	44796	-0-	-44874	-0-	880	1	40620	3	Y	2989	2621	0	368	1	35
							8	4	3288	9			17	8			
07	92659	X	43120	-0-	-49539	-0-	938	1	39043	3	Y	2848	2841	0	12	8	30
							6	4	3133	9							
08	92659	X	NO RPT	-0-	-92659	-0-					Y	NO RPT					30

PILONCILLO WELL #: C 4HY RRCID -> 277988 COMPL. DATE 12/29/2014 TOTAL DEPTH 9463 PERF. 9354 - 17718

12	0		646	-0-	646	646	19	1	627	3	Y	-0-					-0-
01	0		31260	-0-	31260	31906	902	1	27019	3	Y	3028	2968	0	10	8	50
							8	4	3331	9							
02	0		NO RPT	-0-	-0-	31906					Y	NO RPT					50
03	0		NO RPT	-0-	-0-	31906					Y	NO RPT					50
04	0		NO RPT	-0-	-0-	31906					Y	NO RPT					50
05	0		NO RPT	-0-	-0-	31906					Y	NO RPT					50
06	0		NO RPT	-0-	-0-	31906					Y	NO RPT					50
07	0		NO RPT	-0-	-0-	31906					Y	NO RPT					50
08	27412	X	NO RPT	-0-	-27412	4494					Y	NO RPT					50

PILONCILLO WELL #: C 4HZ RRCID -> 277995 COMPL. DATE 12/29/2014 TOTAL DEPTH 9456 PERF. 9544 - 17015

12	0		546	-0-	546	546	16	1	510	3	Y	18	18	8			-0-
							20	9									
01	0		27764	-0-	27764	28310	833	1	24942	3	Y	1803	1767	0	6	8	30
							6	4	1983	9							
02	0		NO RPT	-0-	-0-	28310					Y	NO RPT					30
03	0		NO RPT	-0-	-0-	28310					Y	NO RPT					30
04	0		NO RPT	-0-	-0-	28310					Y	NO RPT					30
05	0		NO RPT	-0-	-0-	28310					Y	NO RPT					30
06	0		NO RPT	-0-	-0-	28310					Y	NO RPT					30
07	0		NO RPT	-0-	-0-	28310					Y	NO RPT					30
08	28053	X	NO RPT	-0-	-28053	257					Y	NO RPT					30

PILONCILLO WELL #: C 5HD RRCID -> 278003 COMPL. DATE 03/01/2015 TOTAL DEPTH 9090 PERF. 9498 - 15831

03	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	41886	X	NO RPT	-0-	-41886	-0-					Y	NO RPT					-0-

PILONCILLO WELL #: C 5HE RRCID -> 278008 COMPL. DATE 03/01/2015 TOTAL DEPTH 9035 PERF. 9424 - 15657

03	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	29502	X	NO RPT	-0-	-29502	-0-					Y	NO RPT					-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
TALISMAN ENERGY USA INC. 835506
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
03	5596	X	5596	-0-	-0-	-0-	5025	3	571	9	Y	519	517	0			54
04	5248	X	5248	-0-	-0-	-0-	4507	3	741	9	Y	674	671	0			57
05	5022	X	4901	-0-	-121	-0-	4411	3	490	9	Y	445	454	0			48
06	5220	X	4922	-0-	-298	-0-	4121	3	801	9	Y	728	720	0			56
07	5394	X	4989	-0-	-405	-0-	4128	3	861	9	Y	783	740	0			99
08	5394	X	4484	-0-	-910	-0-	3917	3	567	9	Y	515	576	0			38

TIDAL PETROLEUM, INC. 859240
STS WELL #: 1H RRCID -> 262866 COMPL. DATE 11/12/2010 TOTAL DEPTH 11122 PERF.11447 - 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
03	2583	X	2583	-0-	-0-	-0-	2200	2	383	9	N	348	196	1			436
04	2370	X	2355	-0-	-15	-0-	2211	2	144	9	N	131	193	1			374
05	2449	X	2432	-0-	-17	-0-	2225	2	207	9	N	188	161	1			401
06	2490	X	2146	-0-	-344	-0-	1719	2	427	9	N	388	559	1			230
07	2573	X	2331	-0-	-242	-0-	2155	2	176	9	N	160	186	1			204
08	2573	X	2271	-0-	-302	-0-	2000	2	271	9	N	246	171	1			279

BRISCOE RANCH (OLMOS) 12018 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
CRIMSON ENERGY PTNRS III, L.L.C. 189975
BRISCOE "B" WELL #: 7 RRCID -> 227625 COMPL. DATE 02/21/2007 TOTAL DEPTH 5200 PERF. 4826 - 4876

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 08/02/2014 - PLUGGED 08/02/14

ENERGYQUEST II, LLC 252020
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
03	899	N	418	-0-	-481	-0-	51	1	367	3	Y	-0-					-0-
04	791	N	791	-0-	-0-	-0-	216	1	575	3	Y	-0-					-0-
05	760	N	760	-0-	-0-	-0-	242	1	518	3	Y	-0-					-0-
06	713	N	713	-0-	-0-	-0-	178	1	535	3	Y	-0-					-0-
07	806	N	713	-0-	-93	-0-	143	1	570	3	Y	-0-					-0-
*08	868	N	868	-0-	-0-	-0-	239	1	629	3	Y	-0-					-0-

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
03	465	N	434	-0-	-31	-0-	53	1	381	3	Y	-0-					-0-
04	434	N	434	-0-	-0-	-0-	118	1	316	3	Y	-0-					-0-
05	434	N	403	-0-	-31	-0-	128	1	275	3	Y	-0-					-0-
06	420	N	372	-0-	-48	-0-	93	1	279	3	Y	-0-					-0-
07	434	N	434	-0-	-0-	-0-	87	1	347	3	Y	-0-					-0-
*08	403	N	403	-0-	-0-	-0-	111	1	292	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
03	1023	N	1023	-0-	-0-	-0-	125	1	898	3	Y	-0-					-0-
04	930	N	930	-0-	-0-	-0-	254	1	676	3	Y	-0-					-0-
05	899	N	698	-0-	-201	-0-	222	1	476	3	Y	-0-					-0-
06	1070	N	1070	-0-	-0-	-0-	268	1	802	3	Y	-0-					-0-
07	961	N	946	-0-	-15	-0-	190	1	756	3	Y	-0-					-0-
*08	1101	N	1101	-0-	-0-	-0-	303	1	798	3	Y	-0-					-0-

BRISCOE RANCH (OLMOS) //CONT.// 12018 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ENERGYQUEST II, LLC //CONT.// 252020
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
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BRISCOE (5140) WELL #: 8007 RRCID -> 220367 COMPL. DATE 05/29/2006 TOTAL DEPTH 5200 PERF. 4462 - 4476

03	1519	N	1441	-0-	-78	-0-	189	1	1223	3	N	26	14	1		12
							29	9								
04	1350	N	1347	-0-	-3	-0-	359	1	957	3	N	28	10	1		30
							31	9								
05	1585	N	1585	-0-	-0-	-0-	495	1	1061	3	N	26	14	1		42
							29	9								
06	1400	N	1400	-0-	-0-	-0-	349	1	1045	3	N	5	14	1		33
							6	9								
07	1411	N	1411	-0-	-0-	-0-	277	1	1105	3	N	26	17	1		42
							29	9								
*08	1269	N	1269	-0-	-0-	-0-	343	1	904	3	N	20	19	1		43
							22	9								

BRISCOE (5140) WELL #: 8008 RRCID -> 220370 COMPL. DATE 06/07/2006 TOTAL DEPTH 5200 PERF. 4480 - 4510

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

BRISCOE WELL #: 21 RRCID -> 220777 COMPL. DATE 08/13/2006 TOTAL DEPTH 5300 PERF. 4440 - 4850

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					132
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					132
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					132
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					132
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					132
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					132

BRISCOE (5140) WELL #: 8010 RRCID -> 220888 COMPL. DATE 08/09/2006 TOTAL DEPTH 5150 PERF. 4508 - 4580

03	470	N	470	-0-	-0-	-0-	58	1	373	3	N	35	96	1		74
							39	9								
04	514	N	514	-0-	-0-	-0-	131	1	350	3	N	30	27	1		77
							33	9								
05	476	N	476	-0-	-0-	-0-	143	1	305	3	N	25	25	1		77
							28	9								
06	421	N	421	-0-	-0-	-0-	104	1	311	3	N	5	25	1		57
							6	9								
*07	403	N	403	-0-	-0-	-0-	75	1	300	3	N	25	24	1		58
							28	9								
*08	459	N	459	-0-	-0-	-0-	120	1	317	3	N	20	23	1		55
							22	9								

BRISCOE RANCH (OLMOS) //CONT.// 12018 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ENERGYQUEST II, LLC //CONT.// 252020

BRISCOE (5140) WELL #: 8012 RRCID -> 221218 COMPL. DATE 09/28/2006 TOTAL DEPTH 5150 PERF. 4619 - 4628

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BRISCOE (5140) WELL #: 8009 RRCID -> 221242 COMPL. DATE 06/21/2006 TOTAL DEPTH 5050 PERF. 4793 - 4804

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	688	N	688	-0-	-0-	-0-	84	1	604	3	N	-0-					458
04	748	N	748	-0-	-0-	-0-	204	1	544	3	N	-0-					458
05	976	N	976	-0-	-0-	-0-	311	1	665	3	N	-0-					458
06	926	N	926	-0-	-0-	-0-	232	1	694	3	N	-0-					458
07	915	N	915	-0-	-0-	-0-	184	1	731	3	N	-0-					458
*08	961	N	961	-0-	-0-	-0-	264	1	697	3	N	-0-					458

BRISCOE, DOLPH "B" WELL #: 42 RRCID -> 221505 COMPL. DATE 08/07/2006 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 4670 - 4677

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	465	N	310	-0-	-155	-0-	38	1	272	3	N	-0-					42
04	418	N	418	-0-	-0-	-0-	114	1	304	3	N	-0-					42
05	837	N	837	-0-	-0-	-0-	266	1	571	3	N	-0-					42
06	496	N	496	-0-	-0-	-0-	124	1	372	3	N	-0-					42
07	465	N	465	-0-	-0-	-0-	93	1	372	3	N	-0-					42
*08	837	N	651	-0-	-186	-0-	179	1	472	3	N	-0-					42

BRISCOE, DOLPH "B" WELL #: 41 RRCID -> 221539 COMPL. DATE 08/07/2006 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 4670 - 4677

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
*07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57

BRISCOE, DOLPH "B" WELL #: 43 RRCID -> 222212 COMPL. DATE 09/07/2006 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 4832 - 4844

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	806	N	744	-0-	-62	-0-	91	1	653	3	N	-0-					-0-
04	930	N	930	-0-	-0-	-0-	254	1	676	3	N	-0-					-0-
05	883	N	883	-0-	-0-	-0-	281	1	602	3	N	-0-					-0-
06	915	N	915	-0-	-0-	-0-	229	1	686	3	N	-0-					-0-
07	961	N	728	-0-	-233	-0-	146	1	582	3	N	-0-					-0-
*08	868	N	589	-0-	-279	-0-	162	1	427	3	N	-0-					-0-

BRISCOE, DOLPH "E" WELL #: 53 RRCID -> 222216 COMPL. DATE 09/26/2006 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 4823 - 4840

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BRISCOE (5140) WELL #: 8016 RRCID -> 223309 COMPL. DATE 10/27/2006 TOTAL DEPTH 5150 PERF. 4620 - 4644

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BRISCOE RANCH (OLMOS) //CONT.// 12018 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ENERGYQUEST II, LLC //CONT.// 252020

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

BRISCOE (5140) WELL #: 8021 RRCID -> 224871 COMPL. DATE 12/12/2006 TOTAL DEPTH 5000 PERF. 4388 - 4418

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

BRISCOE (5140) WELL #: 2023 RRCID -> 225957 COMPL. DATE 01/09/2007 TOTAL DEPTH N/A PERF. 4310 - 4328

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

BRISCOE WELL #: 29 RRCID -> 227662 COMPL. DATE 05/06/2006 TOTAL DEPTH 5300 PERF. 4860 - 4866

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

BRISCOE, CHIP "A" WELL #: 46 RRCID -> 229814 COMPL. DATE 09/07/2006 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 3541 - 4884

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

BRISCOE, CHIP "A" WELL #: 45 RRCID -> 229815 COMPL. DATE 10/31/2006 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 4869 - 4874

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

BRISCOE, DOLPH "B" WELL #: 54 RRCID -> 229816 COMPL. DATE 11/27/2006 TOTAL DEPTH 5750 PERF. 4993 - 5010

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

BRISCOE RANCH (OLMOS) //CONT.// 12018 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ENERGYQUEST II, LLC //CONT.// 252020

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
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					99
04	14B2 EXT		763	-0-	763	763	208	1	555	3	N	-0-					99
05	14B2 EXT		780	-0-	780	1543	248	1	532	3	N	-0-					99
06	2383	X	840	-0-	-1543	-0-	210	1	630	3	N	-0-					99
07	617	X	617	-0-	-0-	-0-	124	1	493	3	N	-0-					99
08	775	N	-0-	-0-	-775	-0-					N	-0-					99

BRISCOE, DOLPH "B" WELL #: 56 RRCID -> 229956 COMPL. DATE 01/16/2007 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 4651 - 4858

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

BRISCOE, DOLPH "B" WELL #: 62 RRCID -> 230054 COMPL. DATE 01/08/2007 TOTAL DEPTH 5775 PERF. 4970 - 4979

03	1147	N	667	-0-	-480	-0-	82	1	585	3	N	-0-					154
04	1659	N	1659	-0-	-0-	-0-	453	1	1206	3	N	-0-					154
05	1705	N	1705	-0-	-0-	-0-	543	1	1162	3	N	-0-					154
06	1333	N	1333	-0-	-0-	-0-	333	1	1000	3	N	-0-					154
07	1457	N	620	-0-	-837	-0-	124	1	496	3	N	-0-					154
*08	1457	N	976	-0-	-481	-0-	268	1	708	3	N	-0-					154

BRISCOE, DOLPH "D" WELL #: 50 RRCID -> 230414 COMPL. DATE 11/03/2006 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 4633 - 4656

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

BRISCOE, DOLPH "B" WELL #: 65 RRCID -> 231970 COMPL. DATE 05/21/2007 TOTAL DEPTH 5510 PERF. 5046 - 5213

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

BRISCOE (5140) WELL #: 8027 RRCID -> 232674 COMPL. DATE 06/20/2007 TOTAL DEPTH 5200 PERF. 4806 - 4822

03	1468	N	1468	-0-	-0-	-0-	180	1	1288	3	N	-0-					-0-
04	2037	N	2037	-0-	-0-	-0-	556	1	1481	3	N	-0-					-0-
05	2125	N	2125	-0-	-0-	-0-	676	1	1449	3	N	-0-					-0-
06	1689	N	1689	-0-	-0-	-0-	422	1	1267	3	N	-0-					-0-
07	2108	N	1522	-0-	-586	-0-	305	1	1217	3	N	-0-					-0-
*08	2139	N	1245	-0-	-894	-0-	342	1	903	3	N	-0-					-0-

BRISCOE (5140) WELL #: 8028 RRCID -> 232675 COMPL. DATE 07/03/2007 TOTAL DEPTH 5200 PERF. 4520 - 4535

03	529	N	529	-0-	-0-	-0-	65	1	464	3	N	-0-					-0-
04	547	N	547	-0-	-0-	-0-	149	1	398	3	N	-0-					-0-
05	589	N	570	-0-	-19	-0-	181	1	389	3	N	-0-					-0-
06	510	N	485	-0-	-25	-0-	121	1	364	3	N	-0-					-0-
07	558	N	482	-0-	-76	-0-	97	1	385	3	N	-0-					-0-
*08	558	N	488	-0-	-70	-0-	134	1	354	3	N	-0-					-0-

BRISCOE RANCH (OLMOS) //CONT.// 12018 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ENERGYQUEST II, LLC //CONT.// 252020

BRISCOE (5140) WELL #: 8033 RRCID -> 232687 COMPL. DATE 02/25/2008 TOTAL DEPTH 5400 PERF. 4283 - 4304

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	223	N	223	-0-	-0-	-0-	27	1	196	3	N	-0-					-0-
04	220	N	220	-0-	-0-	-0-	60	1	160	3	N	-0-					-0-
05	275	N	275	-0-	-0-	-0-	88	1	187	3	N	-0-					-0-
06	218	N	218	-0-	-0-	-0-	55	1	163	3	N	-0-					-0-
07	505	N	505	-0-	-0-	-0-	101	1	404	3	N	-0-					-0-
*08	329	N	329	-0-	-0-	-0-	90	1	239	3	N	-0-					-0-

BRISCOE (5140) WELL #: 8030 RRCID -> 232719 COMPL. DATE 08/30/2007 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 4468 - 4486

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

BRISCOE (5140) WELL #: 8037 RRCID -> 232739 COMPL. DATE 03/03/2008 TOTAL DEPTH 5200 PERF. 4258 - 4270

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

BRISCOE (5140) WELL #: 8036 RRCID -> 232741 COMPL. DATE 02/25/2008 TOTAL DEPTH 5200 PERF. 4447 - 4454

03	2627	X	2627	-0-	-0-	-0-	322	1	2305	3	N	-0-					-0-
04	2750	X	2750	-0-	-0-	-0-	751	1	1999	3	N	-0-					-0-
05	2844	X	2844	-0-	-0-	-0-	905	1	1939	3	N	-0-					-0-
06	2564	N	2564	-0-	-0-	-0-	641	1	1923	3	N	-0-					-0-
07	2487	N	2487	-0-	-0-	-0-	499	1	1988	3	N	-0-					-0-
*08	2489	N	2489	-0-	-0-	-0-	684	1	1805	3	N	-0-					-0-

BRISCOE (5140) WELL #: 8038 RRCID -> 232742 COMPL. DATE 01/28/2008 TOTAL DEPTH 5200 PERF. 4236 - 4256

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

BRISCOE (5140) WELL #: 8024 RRCID -> 235763 COMPL. DATE 08/14/2007 TOTAL DEPTH 5000 PERF. 4241 - 4285

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

BRISCOE WELL #: 43 RRCID -> 235889 COMPL. DATE 02/27/2008 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 4462 - 4480

03	434	N	403	-0-	-31	-0-	49	1	354	3	N	-0-					855
04	403	N	403	-0-	-0-	-0-	110	1	293	3	N	-0-					855
05	434	N	403	-0-	-31	-0-	128	1	275	3	N	-0-					855
06	403	N	403	-0-	-0-	-0-	101	1	302	3	N	-0-					855
07	403	N	403	-0-	-0-	-0-	81	1	322	3	N	-0-					855
*08	403	N	403	-0-	-0-	-0-	111	1	292	3	N	-0-					855

BRISCOE RANCH (OLMOS) //CONT.// 12018 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ENERGYQUEST II, LLC //CONT.// 252020
BRISCOE WELL #: 8035 RRCID -> 237938 COMPL. DATE 02/04/2008 TOTAL DEPTH 5200 PERF. 4244 - 4270

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					82
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					82
05	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					82
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					82
07	918	N	918	-0-	-0-	-0-	184	1	734	3	N	-0-					82
*08	1492	N	1492	-0-	-0-	-0-	410	1	1082	3	N	-0-					82

BRISCOE (5140) WELL #: 8042 RRCID -> 241878 COMPL. DATE 06/16/2008 TOTAL DEPTH 5400 PERF. 4538 - 4582

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BRISCOE WELL #: 44 RRCID -> 241882 COMPL. DATE 06/20/2008 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 4935 - 4950

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1178	N	1075	-0-	-103	-0-	133	1	859	3	N	75	72	1			293
							83	9									
04	1019	N	1019	-0-	-0-	-0-	262	1	699	3	N	53	98	1			248
							58	9									
05	1209	N	1016	-0-	-193	-0-	301	1	645	3	N	64	32	1			280
							70	9									
06	1110	N	1041	-0-	-69	-0-	244	1	732	3	N	59					339
							65	9									
07	1054	N	980	-0-	-74	-0-	187	1	743	3	N	45	32	1			352
							50	9									
*08	1023	N	897	-0-	-126	-0-	234	1	618	3	N	41	96	1			297
							45	9									

BRISCOE (5140) WELL #: 8045 RRCID -> 241896 COMPL. DATE 07/26/2008 TOTAL DEPTH 5640 PERF. 4750 - 4758

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BRISCOE (5140) WELL #: 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
03	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BRISCOE (5140) WELL #: 8047 RRCID -> 241904 COMPL. DATE 08/04/2008 TOTAL DEPTH 5300 PERF. 4420 - 4827

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	223	N	223	-0-	-0-	-0-	27	1	196	3	N	-0-					-0-
04	252	N	252	-0-	-0-	-0-	69	1	183	3	N	-0-					-0-
05	286	N	286	-0-	-0-	-0-	91	1	195	3	N	-0-					-0-
06	210	N	160	-0-	-50	-0-	40	1	120	3	N	-0-					-0-
07	248	N	149	-0-	-99	-0-	30	1	119	3	N	-0-					-0-
*08	279	N	189	-0-	-90	-0-	52	1	137	3	N	-0-					-0-

BRISCOE RANCH (OLMOS) //CONT.// 12018 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ENERGYQUEST II, LLC //CONT.// 252020
BRISCOE, DOLPH B WELL #: 68 RRCID -> 241924 COMPL. DATE 09/14/2007 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 5001 - 5068

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	4921					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	4921					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	4921					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	4921					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	4921					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	4921					N	NO RPT					-0-

BRISCOE, CHIP "B" WELL #: 47 RRCID -> 242022 COMPL. DATE 07/23/2007 TOTAL DEPTH 5750 PERF. 4970 - 5056

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BRISCOE WELL #: 22 RRCID -> 243059 COMPL. DATE 05/07/2006 TOTAL DEPTH 5300 PERF. 4842 - 4865

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1581 N	1417	-0-	-164	-0-	162	1	1047	3	Y	189	383	1			118
						208	9									
04	1373 N	1373	-0-	-0-	-0-	330	1	879	3	Y	149	178	1			89
						164	9									
05	1581 N	1376	-0-	-205	-0-	380	1	814	3	Y	165					254
						182	9									
06	1590 N	1229	-0-	-361	-0-	271	1	814	3	Y	131	178	1			207
						144	9									
07	1426 N	1226	-0-	-200	-0-	224	1	892	3	Y	100					307
						110	9									
*08	1364 N	1350	-0-	-14	-0-	341	1	899	3	Y	100					407
						110	9									

BRISCOE, DOLPH "B" WELL #: 49 RRCID -> 243065 COMPL. DATE 06/26/2008 TOTAL DEPTH 5810 PERF. 4852 - 4920

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					54
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					54
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					54
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					54
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					54
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					54

BRISCOE WELL #: 16 RRCID -> 243066 COMPL. DATE 10/09/2008 TOTAL DEPTH 5300 PERF. 4574 - 4581

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BRISCOE WELL #: 33 RRCID -> 244586 COMPL. DATE 10/21/2008 TOTAL DEPTH 5512 PERF. 4859 - 4877

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	155 N	155	-0-	-0-	-0-	19	1	136	3	N	-0-					114
04	155 N	155	-0-	-0-	-0-	42	1	113	3	N	-0-					114
05	186 N	140	-0-	-46	-0-	45	1	95	3	N	-0-					114
06	155 N	155	-0-	-0-	-0-	39	1	116	3	N	-0-					114
07	155 N	140	-0-	-15	-0-	28	1	112	3	N	-0-					114
*08	155 N	155	-0-	-0-	-0-	43	1	112	3	N	-0-					114

BRISCOE RANCH (OLMOS) //CONT.// 12018 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ENERGYQUEST II, LLC //CONT.// 252020
BRISCOE, CHIP A WELL #: 69 RRCID -> 244932 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5520 PERF. 4873 - 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
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

BRISCOE (5140) WELL #: 8050 RRCID -> 247629 COMPL. DATE 10/15/2008 TOTAL DEPTH 6000 PERF. N/A

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

BRISCOE WELL #: 34 RRCID -> 249646 COMPL. DATE 01/22/2009 TOTAL DEPTH 5500 PERF. N/A

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

BRISCOE (5140) WELL #: 8013 RRCID -> 251103 COMPL. DATE 08/19/2006 TOTAL DEPTH 5150 PERF. 4495 - 4508

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

BRISCOE (5140) WELL #: 8032 RRCID -> 273158 COMPL. DATE 02/04/2008 TOTAL DEPTH 5150 PERF. 4837 - 4874

03	868	N	726	-0-	-142	-0-	89	1	637	3	N	-0-		-0-
04	750	N	476	-0-	-274	-0-	130	1	346	3	N	-0-		-0-
05	874	N	874	-0-	-0-	-0-	278	1	596	3	N	-0-		-0-
06	690	N	651	-0-	-39	-0-	163	1	488	3	N	-0-		-0-
07	697	N	697	-0-	-0-	-0-	140	1	557	3	N	-0-		-0-
*08	868	N	516	-0-	-352	-0-	142	1	374	3	N	-0-		-0-

BUCKLEY (EDWARDS) 12949 150 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. 499978
HARLE WELL #: 1 RRCID -> 147413 COMPL. DATE 01/22/1994 TOTAL DEPTH 10615 PERF.10324 - 10372

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

BURNS RANCH (BUDA) 13855 050 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LA SALLE
WILLIAMS, CLAYTON ENERGY, INC. 924624
WRIGHT, H. R. WELL #: 3 RRCID -> 144904 COMPL. DATE 10/25/1992 TOTAL DEPTH 11450 PERF. 8399 - 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
03	0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 09/23/2014 - P&A 09/23/14

CAGE (ESCONDIDO) 14597 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: MAVERICK
RAM RIVER RESOURCES, INC. 689327
SHAMROCK-CAGE WELL #: 1089 RRCID -> 066569 COMPL. DATE 04/27/1976 TOTAL DEPTH 2700 PERF. N/A

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

CALLIHAM, SOUTH (JACKSON) 14866 333 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: MCMULLEN
ELBO CO., THE 246610
CLAUNCH, B. C. WELL #: 2 RRCID -> 000085 COMPL. DATE 04/21/1960 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

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

CLAUNCH, B. C. WELL #: 1 RRCID -> 000086 COMPL. DATE 08/20/1957 TOTAL DEPTH 1130 PERF. N/A

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

CLAUNCH, B. C. WELL #: 10 RRCID -> 000088 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

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

TROTTER-HOWLING & HATTAWAY 871290
CLAUNCH, B. C. WELL #: 3 RRCID -> 000087 COMPL. DATE 05/23/1958 TOTAL DEPTH N/A PERF. 418 - 428

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

CALLIHAM, SOUTH (1100) 14866 666 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: MCMULLEN
ELBO CO., THE 246610
WHITMIRE, W. A. WELL #: 1 RRCID -> 000091 COMPL. DATE 12/10/1956 TOTAL DEPTH 1138 PERF. 1094 - 1102

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-

SCHROEDER PRODUCTION LLC 756299
HOUSE, H. D. "B" WELL #: 1 RRCID -> 098627 COMPL. DATE 06/10/1979 TOTAL DEPTH 1125 PERF. N/A

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

SCHROEDER WELL #: 1 RRCID -> 139851 COMPL. DATE 11/08/1991 TOTAL DEPTH 1400 PERF. 1103 - 1105

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

CAMPANA, SOUTH (COLE 1800) 15146 148 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: MCMULLEN
TRIUM, LTD. 871159
DRIGGS, J. P. "A" WELL #: 9 RRCID -> 109909 COMPL. DATE 08/10/1990 TOTAL DEPTH 1989 PERF. 1748 - 1762

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

CAMPANA, SOUTH(GOVT. WELLS 2600) 15146 259 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: MCMULLEN
G. & M. ENERGY COMPANY 292290
HARRIS, L. WELL #: 1 RRCID -> 000099 COMPL. DATE 10/12/1957 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

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

CAMPANA, SOUTH (LOMA NOVIA 2700) 15146 370 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MCMULLEN
TEXAS, LES & CO. 846666
EBERT GAS UNIT WELL #: 1A RRCID -> 094297 COMPL. DATE 05/26/1981 TOTAL DEPTH 3208 PERF. 2796 - 2800

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	1836			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	1836			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	1836			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	1836			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	1836			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	1836			N	NO RPT			-0-

CAMPANA, S.(QUEEN CITY 5900) 15146 444 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MCMULLEN
SIMRAY GP, LLC 784155
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
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CAMPANA, SOUTH (WILCOX 7700) 15146 530 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MCMULLEN
JAMEX, INC. 429659
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
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	53					N	-0-					-0-
04	53	R	-0-	-0-	-53	-0-					N	-0-					-0-
05	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	30	#	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
07	31	#	12	-0-	-19	-0-	2	1	10	2	N	-0-					-0-
08	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CAMPANA, SOUTH (WILCOX 7,900) 15146 555 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MCMULLEN
JAMEX, INC. 429659
SCOTT FOUNDATION WELL #: 1 RRCID -> 193524 COMPL. DATE 08/18/2007 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7950 - 7970

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					281
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					281
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					281
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					281
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					281
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					281

CAMPANA, SOUTH (WILCOX 10,200) 15146 629 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
HURD ENTERPRISES, LTD. 419886
MARTIN-STATE WELL #: 1 RRCID -> 261832 COMPL. DATE 05/05/2012 TOTAL DEPTH 11800 PERF. 9994 - 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
03	DLQ G-10		1107	-0-	1107	8080	1105	2	2	9	N	2					47
04	DLQ G-10		2727	-0-	2727	10807	2725	2	2	9	N	2					49
05	T. A.		2654	-0-	2654	13461	2652	2	2	9	N	2					51
06	T. A.		673	-0-	673	14134	672	2	1	9	N	1					52
07	37932	X	23798	-0-	-14134	-0-	23786	2	12	9	N	11					63
*08	18911	X	18911	-0-	-0-	-0-	18830	2	81	9	N	74					137

P. KYNETTE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 264588 COMPL. DATE 10/26/2011 TOTAL DEPTH 10250 PERF.10116 - 10138

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	DLQ G-10		30018	-0-	30018	87625	29581	2	437	9	N	397	363	1			189
04	116862	X	29237	-0-	-87625	-0-	28772	2	465	9	N	423	531	1			81
05	30070	X	29421	-0-	-649	-0-	29059	2	362	9	N	329	177	1			233
06	29100	X	12158	-0-	-16942	-0-	11987	2	171	9	N	155	178	1			210
07	30070	X	27305	-0-	-2765	-0-	26988	2	317	9	N	288	355	1			143
*08	33350	X	33350	-0-	-0-	-0-	32969	2	381	9	N	346	356	1			133

CAMPANA, SOUTH (WILCOX 10,400) 15146 645 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MCMULLEN
SIMRAY GP, LLC 784155
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
03	873	N	873	-0-	-0-	-0-	438	1	435	2	N	-0-					-0-
04	730	N	730	-0-	-0-	-0-	195	1	535	2	N	-0-					-0-
05	873	N	873	-0-	-0-	-0-	299	1	574	2	N	-0-					-0-
06	840	N	736	-0-	-104	-0-	233	1	503	2	N	-0-					-0-
07	744	N	595	-0-	-149	-0-	215	1	380	2	N	-0-					-0-
08	868	N	768	-0-	-100	-0-	291	1	477	2	N	-0-					-0-

CAMPANA, SOUTH (WILCOX 11,200) 15146 710 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MCMULLEN
SIMRAY GP, LLC 784155
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
03	3456 R	3456	-0-	-0-	-0-	1736	1	1720	2	N	-0-					164
04	3875 R	3875	-0-	-0-	-0-	1036	1	2839	2	N	-0-					164
05	3839 R	3839	-0-	-0-	-0-	1313	1	2526	2	N	-0-					164
06	3675 R	3675	-0-	-0-	-0-	1165	1	2510	2	N	-0-					164
07	3999 #	3718	-0-	-281	-0-	1347	1	2371	2	N	-0-					164
08	3999 #	3942	-0-	-57	-0-	1495	1	2447	2	N	-0-					164

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

03	1798 #	1316	-0-	-482	-0-	37	1	1157	2	N	111					236
						122	9									
04	1890 #	1069	-0-	-821	-0-	76	1	940	2	N	48					284
						53	9									
05	1953 #	1527	-0-	-426	-0-	69	1	1316	3	N	129	158	1			255
						142	9									
*06	1890 #	1513	-0-	-377	-0-	69	1	1408	2	N	33					288
						36	9									
*07	1714 R	1714	-0-	-0-	-0-	148	1	1438	2	N	116	154	1			250
						128	9									
*08	1302 #	NO RPT	-0-	-1302	-0-					N	NO RPT					250

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

03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JAMEX, INC. 429659
SCOTT FOUNDATION WELL #: 2 RRCID -> 194339 COMPL. DATE 02/12/2003 TOTAL DEPTH 9040 PERF. 1484 - 1487

03	4402 X	3928	-0-	-474	-0-	1225	1	2703	2	N	-0-					-0-
04	4260 X	3311	-0-	-949	-0-	690	1	2621	2	N	-0-					-0-
05	3720 X	3396	-0-	-324	-0-	596	1	2800	2	N	-0-					-0-
06	3510 X	3231	-0-	-279	-0-	574	1	2657	2	N	-0-					-0-
07	3627 X	3060	-0-	-567	-0-	480	1	2580	2	N	-0-					-0-
08	3937 X	NO RPT	-0-	-3937	-0-					N	NO RPT					-0-

SCOTT FOUNDATION WELL #: 1 RRCID -> 260477 COMPL. DATE 09/10/2010 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 1324 - 1510

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

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
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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
03	1085 N	973	-0-	-112	-0-	30	1	942	2	N	1					2
						1	9									
04	1112 N	1112	-0-	-0-	-0-	83	1	1029	2	N	-0-					2
05	883 N	883	-0-	-0-	-0-	44	1	838	3	N	1	1	1			2
						1	9									
06	974 N	974	-0-	-0-	-0-	62	1	912	3	N	-0-					2
*07	769 N	769	-0-	-0-	-0-	72	1	696	3	N	1	1	1			2
						1	9									
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					2

OILTON RESOURCES, INC. 621012
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
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CAMPANA, SOUTH (1600) 15146 814 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
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
03	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					11
04	30 N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					11
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	6	1			5
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					5

OILTON RESOURCES, INC. 621012
SCHOELLER, KATE "A" WELL #: 2 RRCID -> 135805 COMPL. DATE 07/31/1990 TOTAL DEPTH 3050 PERF. 1630 - 1635

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TRIUM, LTD. 871159
DRIGGS, R. P. WELL #: 10 RRCID -> 135800 COMPL. DATE 08/01/1990 TOTAL DEPTH 2009 PERF. 1594 - 1626

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CAMPANA, SOUTH (1700) 15146 925 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: MCMULLEN
ATLAS OPERATING LLC 036587
KYNETTE, P. WELL #: 9 RRCID -> 157630 COMPL. DATE 11/06/1995 TOTAL DEPTH 9520 PERF. 1712 - 1718

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

CAMPANA, S. (9600 SAND) 15146 990 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MCMULLEN
TOMAHAWK PETROLEUM 861695
MCDOWELL, E. T. WELL #: 4 RRCID -> 095835 COMPL. DATE 10/01/1981 TOTAL DEPTH 11500 PERF. 9620 - 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
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-

CAMPANERO (CANYON) 15153 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: EDWARDS
PENWELL ENERGY, INC. 652943
MOODY WELL #: 1003 RRCID -> 164371 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 3810 PERF. 2465 - 3280

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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
03	387 N	387	-0-	-0-	-0-	23 1	364 2	N	-0-			-0-
04	105 N	105	-0-	-0-	-0-	6 1	99 2	N	-0-			-0-
05	372 N	13	-0-	-359	-0-	1 1	12 2	N	-0-			-0-
06	360 N	2	-0-	-358	-0-	2 2		N	-0-			-0-
07	124 N	13	-0-	-111	-0-	1 1	12 2	N	-0-			-0-
*08	10 N	10	-0-	-0-	-0-	1 1	9 2	N	-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
03	2 N	-0-	-0-	-2	-0-			N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
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 2		N	-0-			-0-

MOODY WELL #: 6 RRCID -> 076845 COMPL. DATE 04/16/1978 TOTAL DEPTH 4700 PERF. 2235 - 3193

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	112 N	112	-0-	-0-	-0-	7 1	105 2	N	-0-			-0-
04	31 N	31	-0-	-0-	-0-	2 1	29 2	N	-0-			-0-
05	124 N	4	-0-	-120	-0-	4 2		N	-0-			-0-
06	120 N	-0-	-0-	-120	-0-			N	-0-			-0-
07	31 N	6	-0-	-25	-0-	6 2		N	-0-			-0-
*08	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4 2		N	-0-			-0-

CAMPANERO (CANYON) //CONT.// 15153 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: EDWARDS
RIO-TEX, INC. //CONT.// 712930

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

MOODY WELL #: 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
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MOODY WELL #: 8 RRCID -> 085380 COMPL. DATE 11/13/1979 TOTAL DEPTH 4100 PERF. 2309 - 3347

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	114	N	114	-0-	-0-	-0-	7	1	107	2	N	-0-					-0-
04	31	N	31	-0-	-0-	-0-	2	1	29	2	N	-0-					-0-
05	124	N	4	-0-	-120	-0-	4	2			N	-0-					-0-
06	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-					-0-
07	31	N	5	-0-	-26	-0-	5	2			N	-0-					-0-
*08	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			N	-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
03	43	N	43	-0-	-0-	-0-	3	1	40	2	N	-0-					-0-
04	12	N	12	-0-	-0-	-0-	1	1	11	2	N	-0-					-0-
05	31	N	1	-0-	-30	-0-	1	2			N	-0-					-0-
06	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
07	12	N	-0-	-0-	-12	-0-					N	-0-					-0-
*08	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			N	-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
03	124	N	107	-0-	-17	-0-	6	1	101	2	N	-0-					-0-
04	30	N	30	-0-	-0-	-0-	2	1	28	2	N	-0-					-0-
05	93	N	3	-0-	-90	-0-	3	2			N	-0-					-0-
06	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					-0-
07	31	N	3	-0-	-28	-0-	3	2			N	-0-					-0-
*08	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			N	-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
03	613	N	613	-0-	-0-	-0-	37	1	576	2	N	-0-					-0-
04	167	N	167	-0-	-0-	-0-	10	1	157	2	N	-0-					-0-
05	620	N	21	-0-	-599	-0-	2	1	19	2	N	-0-					-0-
06	600	N	227	-0-	-373	-0-	14	1	213	2	N	-0-					-0-
07	368	N	368	-0-	-0-	-0-	23	1	345	2	N	-0-					-0-
*08	350	N	350	-0-	-0-	-0-	22	1	328	2	N	-0-					-0-

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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CAMPANERO, N. (CANYON) 15156 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: EDWARDS
PENWELL ENERGY, INC. 652943
MOODY WELL #: 1C RRCID -> 146202 COMPL. DATE 10/21/1991 TOTAL DEPTH 3680 PERF. 3513 - 3533

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

CARON RANCH (1300) 15840 150 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MCMULLEN
CHALLENGER OIL INC 152379
CARON WELL #: 2 RRCID -> 125827 COMPL. DATE 07/14/1987 TOTAL DEPTH 3708 PERF. 1293 - 1297

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

CARRIZO 15906 001 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MCMULLEN
SWIFT ENERGY OPERATING, LLC 833348
R. BRACKEN WELL #: 42w RRCID -> 267041 COMPL. DATE 05/05/2011 TOTAL DEPTH 5547 PERF. 4900 - 5160

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

CARRIZO (ESCONDIDO 1350) 15906 300 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: DIMMIT
CRIMSON EXPLORATION OPER., INC. 190005
WEST, G.W. WELL #: 8 RRCID -> 265245 COMPL. DATE 04/08/2011 TOTAL DEPTH 3682 PERF. 1600 - 1650

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

CARRIZO, S. (OLMOS 2700) 15911 800 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: DIMMIT
KYPO EAGLE ONE SERVICES, LLC 479222
MORGAN ET AL WELL #: 1 RRCID -> 272524 COMPL. DATE 04/03/2014 TOTAL DEPTH 3250 PERF. 2790 - 3200

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	DLQ H-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	DLQ H-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	DLQ H-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	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-

CATARINA, SW. (OLMOS) 16340 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ENERGYQUEST II, LLC 252020
BRISCOE, DOLPH "B" WELL #: 110 RRCID -> 241733 COMPL. DATE 02/05/2008 TOTAL DEPTH 5810 PERF. 4824 - 4838

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

BRISCOE, DOLPH "B" WELL #: 105 RRCID -> 241887 COMPL. DATE 01/11/2008 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 4922 - 4942

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

LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. 499978
GATES RANCH WELL #: 1 RRCID -> 059872 COMPL. DATE 11/15/1973 TOTAL DEPTH 5392 PERF. N/A

03	341 N	276	-0-	-65	-0-	98	1	178	3	Y	-0-			-0-
04	270 N	219	-0-	-51	-0-	102	1	117	3	Y	-0-			-0-
05	252 N	252	-0-	-0-	-0-	110	1	142	3	Y	-0-			-0-
06	270 N	11	-0-	-259	-0-	11	3			Y	-0-			-0-
07	DLQ G-10	212	-0-	212	212	112	1	100	3	Y	-0-			-0-
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	212					Y	NO RPT			-0-

GATES RANCH "A" WELL #: 1208 RRCID -> 059990 COMPL. DATE 05/18/2001 TOTAL DEPTH 5375 PERF. 4853 - 5040

03	26 N	26	-0-	-0-	-0-	26	3			Y	-0-			-0-
04	30 N	16	-0-	-14	-0-	16	3			Y	-0-			-0-
05	6 N	4	-0-	-2	-0-	3	1	1	3	Y	-0-			-0-
06	30 N	6	-0-	-24	-0-	6	1			Y	-0-			-0-
07	DLQ G-10	57	-0-	57	57	56	1	1	3	Y	-0-			-0-
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	57					Y	NO RPT			-0-

GATES RANCH WELL #: 10 RRCID -> 061190 COMPL. DATE 01/07/1975 TOTAL DEPTH 5424 PERF. N/A

03	72 N	72	-0-	-0-	-0-	26	1	46	3	Y	-0-			-0-
04	60 N	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-			-0-
05	124 N	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-			-0-
06	60 N	2	-0-	-58	-0-	2	3			Y	-0-			-0-
07	DLQ G-10	30	-0-	30	30	16	1	14	3	Y	-0-			-0-
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	30					Y	NO RPT			-0-

GATES RANCH WELL #: 3 RRCID -> 061257 COMPL. DATE 01/16/1975 TOTAL DEPTH 5350 PERF. N/A

03	180 X	180	-0-	-0-	-0-	180	3			Y	-0-			1
04	150 X	124	-0-	-26	-0-	34	1	90	3	Y	-0-			1
05	155 X	119	-0-	-36	-0-	51	1	68	3	Y	-0-			1
06	180 X	118	-0-	-62	-0-	101	1	17	3	Y	-0-			1
07	DLQ G-10	158	-0-	158	158	75	1	83	3	Y	-0-			1
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	158					Y	NO RPT			1

CATARINA, SW. (OLMOS) //CONT.// 16340 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978

GATES RANCH "A" WELL #: 1217 RRCID -> 061989 COMPL. DATE 01/16/1975 TOTAL DEPTH 5402 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	169	N	169	-0-	-0-	-0-	169	3			Y	-0-					-0-
04	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	3			Y	-0-					-0-
05	93	N	17	-0-	-76	-0-	14	1	3	3	Y	-0-					-0-
06	150	N	62	-0-	-88	-0-	62	1			Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		78	-0-	78	78	77	1	1	3	Y	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	78					Y	NO RPT					-0-

GATES RANCH WELL #: 1225 RRCID -> 063696 COMPL. DATE 07/27/1975 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
03	187	N	187	-0-	-0-	-0-	187	3			Y	-0-					5
04	150	N	72	-0-	-78	-0-	20	1	52	3	Y	-0-					5
05	160	N	160	-0-	-0-	-0-	68	1	92	3	Y	-0-					5
06	180	N	128	-0-	-52	-0-	109	1	19	3	Y	-0-					5
07	DLQ G-10		113	-0-	113	113	54	1	59	3	Y	-0-					5
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	113					Y	NO RPT					5

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
03	130	N	130	-0-	-0-	-0-	46	1	84	3	Y	-0-					-0-
04	150	N	90	-0-	-60	-0-	42	1	48	3	Y	-0-					-0-
05	124	N	70	-0-	-54	-0-	31	1	39	3	Y	-0-					-0-
06	120	N	10	-0-	-110	-0-	10	3			Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		48	-0-	48	48	25	1	23	3	Y	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	48					Y	NO RPT					-0-

GATES RANCH "A" WELL #: 2208 RRCID -> 065101 COMPL. DATE 09/04/1975 TOTAL DEPTH 5362 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	558	N	514	-0-	-44	-0-	514	3			Y	-0-					-0-
04	221	N	221	-0-	-0-	-0-	221	3			Y	-0-					-0-
05	682	N	426	-0-	-256	-0-	341	1	85	3	Y	-0-					-0-
06	510	N	256	-0-	-254	-0-	254	1	2	3	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		383	-0-	383	383	379	1	4	3	Y	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	383					Y	NO RPT					-0-

GATES RANCH WELL #: 2202 RRCID -> 065516 COMPL. DATE 01/19/1976 TOTAL DEPTH 5276 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	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
03	273	N	273	-0-	-0-	-0-	173	1	100	3	Y	-0-					-0-
04	240	N	52	-0-	-188	-0-	4	1	48	3	Y	-0-					-0-
05	248	N	248	-0-	-0-	-0-	165	1	83	3	Y	-0-					-0-
06	240	N	100	-0-	-140	-0-	80	1	20	3	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		131	-0-	131	131	67	1	64	3	Y	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	131					Y	NO RPT					-0-

GATES RANCH WELL #: 2217 RRCID -> 071943 COMPL. DATE 03/10/1977 TOTAL DEPTH 5750 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	775	N	207	-0-	-568	-0-	207	3			Y	-0-					6
04	260	N	260	-0-	-0-	-0-	72	1	188	3	Y	-0-					6
05	837	N	351	-0-	-486	-0-	150	1	201	3	Y	-0-					6
06	242	N	242	-0-	-0-	-0-	207	1	35	3	Y	-0-					6
07	DLQ G-10		209	-0-	209	209	99	1	110	3	Y	-0-					6
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	209					Y	NO RPT					6

CATARINA, SW. (OLMOS) //CONT.// 16340 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978

GATES RANCH WELL #: 2225 RRCID -> 072909 COMPL. DATE 06/10/1977 TOTAL DEPTH 5700 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	186	N	186	-0-	-0-	-0-	186	3			Y	-0-					4
04	90	N	89	-0-	-1	-0-	25	1	64	3	Y	-0-					4
05	124	N	113	-0-	-11	-0-	48	1	65	3	Y	-0-					4
06	180	N	88	-0-	-92	-0-	75	1	13	3	Y	-0-					4
07	DLQ G-10		71	-0-	71	71	34	1	37	3	Y	-0-					4
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	71					Y	NO RPT					4

GATES RANCH WELL #: 2218 RRCID -> 075300 COMPL. DATE 01/05/1978 TOTAL DEPTH 5700 PERF. 4986 - 5059

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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-

GATES RANCH "A" WELL #: 1207 RRCID -> 076693 COMPL. DATE 01/31/2006 TOTAL DEPTH 5450 PERF. 4938 - 5054

03	194	N	194	-0-	-0-	-0-	194	3			Y	-0-					-0-
04	240	N	-0-	-0-	-240	-0-					Y	-0-					-0-
05	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					Y	-0-					-0-
06	180	N	3	-0-	-177	-0-	2	1	1	9	Y	1	1	8			-0-
07	DLQ G-10		316	-0-	316	316	312	1	3	3	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	316					Y	NO RPT					-0-

GATES RANCH WELL #: 3202 RRCID -> 084933 COMPL. DATE 10/25/1979 TOTAL DEPTH 5590 PERF. 4992 - 4998

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

COTULLA WELL #: 5797 RRCID -> 090526 COMPL. DATE 04/17/2013 TOTAL DEPTH 5550 PERF. 5333 - 5470

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

COTULLA WELL #: 5788 RRCID -> 090528 COMPL. DATE 06/14/2013 TOTAL DEPTH 5550 PERF. 5300 - 5476

03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CATARINA, SW. (OLMOS) //CONT.// 16340 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978

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
03	568	N	568	-0-	-0-	-0-	568	3			Y	-0-					-0-
04	450	N	236	-0-	-214	-0-	236	3			Y	-0-					-0-
05	465	N	384	-0-	-81	-0-	384	3			Y	-0-					-0-
06	450	N	83	-0-	-367	-0-	83	3			Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		126	-0-	126	126	126	3			Y	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	126					Y	NO RPT					-0-

GATES RANCH "A" WELL #: 3217 RRCID -> 099402 COMPL. DATE 04/12/1982 TOTAL DEPTH 5700 PERF. 4880 - 4914

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	248	N	218	-0-	-30	-0-	218	3			Y	-0-					-0-
04	210	N	86	-0-	-124	-0-	86	3			Y	-0-					-0-
05	186	N	115	-0-	-71	-0-	92	1	23	3	Y	-0-					-0-
06	210	N	81	-0-	-129	-0-	81	1			Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		30	-0-	30	30	30	1			Y	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	30					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
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GATES RANCH "A" WELL #: 1030 RRCID -> 191282 COMPL. DATE 03/28/2002 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 4746 - 4762

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					4
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					4

GATES RANCH "A" WELL #: 5208 RRCID -> 204706 COMPL. DATE 08/18/2004 TOTAL DEPTH 5400 PERF. 4852 - 4886

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	469	N	469	-0-	-0-	-0-	469	3			Y	-0-					-0-
04	330	N	250	-0-	-80	-0-	250	3			Y	-0-					-0-
05	432	N	432	-0-	-0-	-0-	345	1	87	3	Y	-0-					-0-
06	450	N	252	-0-	-198	-0-	251	1	1	3	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		397	-0-	397	397	393	1	4	3	Y	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	397					Y	NO RPT					-0-

GATES "O" TR3 WELL #: 2 RRCID -> 220308 COMPL. DATE 01/03/2006 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 5433 - 5501

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

COTULLA RANCH WELL #: 9 RRCID -> 251845 COMPL. DATE 02/07/2009 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5143 - 6370

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CATARINA, SW. (OLMOS) //CONT.// 16340 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
GATES "O" TR3 WELL #: 3 RRCID -> 253106 COMPL. DATE 05/21/2010 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5360 - 5416

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1488	N	638	-0-	-850	-0-	58	1	580	3	N	-0-					43
04	1440	N	490	-0-	-950	-0-	32	1	458	3	N	-0-					43
05	1488	N	-0-	-0-	-1488	-0-					N	-0-					43
06	1026	N	1026	-0-	-0-	-0-	36	1	988	3	N	2					45
							2	9									
07	1622	N	1622	-0-	-0-	-0-	52	1	1548	3	N	20					65
							22	9									
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					65

GATES "O" TR3 WELL #: 4 RRCID -> 256538 COMPL. DATE 04/17/2010 TOTAL DEPTH 6475 PERF. 5358 - 5398

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
04	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					40
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
06	25	N	25	-0-	-0-	-0-	1	1	24	3	N	-0-					40
07	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			N	-0-					40
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					40

GATES O TR2 WELL #: 3 RRCID -> 257900 COMPL. DATE 12/14/2010 TOTAL DEPTH 5750 PERF. 5090 - 5120

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					9

GATES O TR2 WELL #: 4 RRCID -> 272850 COMPL. DATE 01/15/2012 TOTAL DEPTH 6532 PERF. N/A

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

ROSETTA RESOURCES OPERATING LP 728883
BRISCOE RANCH WELL #: 1 RRCID -> 057980 COMPL. DATE 12/28/1973 TOTAL DEPTH 5300 PERF. N/A

03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					22
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					22
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					22
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					22
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					22
*08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					22

BRISCOE RANCH WELL #: 2 RRCID -> 058299 COMPL. DATE 02/27/1974 TOTAL DEPTH 5262 PERF. N/A

03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					17
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					17
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					17
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					17
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					17
*08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					17

CATARINA, SW. (OLMOS) //CONT.// 16340 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883

BRISCOE RANCH WELL #: 5 RRCID -> 058856 COMPL. DATE 06/18/1974 TOTAL DEPTH 5275 PERF. 4812 - 5081

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15
*08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15

BRISCOE RANCH WELL #: 4 RRCID -> 058985 COMPL. DATE 07/01/1974 TOTAL DEPTH 5300 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					16
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					16
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					16
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					16
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					16
*08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					16

BRISCOE RANCH WELL #: 6 RRCID -> 060134 COMPL. DATE 11/07/1974 TOTAL DEPTH 5227 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					16
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					16
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					16
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					16
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					16
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					16

BRISCOE RANCH WELL #: 7 RRCID -> 060431 COMPL. DATE 12/19/1974 TOTAL DEPTH 5200 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					16
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					16
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					16
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					16
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					16
*08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					16

BRISCOE RANCH WELL #: 8 RRCID -> 060455 COMPL. DATE 12/26/1974 TOTAL DEPTH 5270 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					18
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					18
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					18
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					18
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					18
*08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					18

BRISCOE RANCH WELL #: 11 RRCID -> 064991 COMPL. DATE 11/09/1975 TOTAL DEPTH 5210 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15
*08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15

CATARINA, SW. (OLMOS) //CONT.// 16340 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883

BRISCOE RANCH WELL #: 13 RRCID -> 066319 COMPL. DATE 03/06/1976 TOTAL DEPTH 5214 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			1
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			1
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			1
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			1
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			1
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			1

PLUGGED AND ABANDONED_____ 02/24/2015 - PLUGGED 02/24/15

BRISCOE RANCH WELL #: 15 RRCID -> 067553 COMPL. DATE 07/30/1976 TOTAL DEPTH 5200 PERF. N/A

03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			15
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			15
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			15
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			15
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			15
*08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			15

BRISCOE RANCH WELL #: 17 RRCID -> 068477 COMPL. DATE 09/16/1976 TOTAL DEPTH 5200 PERF. N/A

03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			18
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			18
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			18
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			18
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			18
*08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			18

BRISCOE RANCH WELL #: 16 RRCID -> 071261 COMPL. DATE 03/29/1977 TOTAL DEPTH 4887 PERF. N/A

03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			15
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			15
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			15
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			15
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			15
*08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			15

BRISCOE RANCH WELL #: 22 RRCID -> 077560 COMPL. DATE 05/18/1978 TOTAL DEPTH 5138 PERF. 4790 - 4822

03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			19
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			19
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			19
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			19
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			19
*08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			19

BRISCOE RANCH WELL #: 21 RRCID -> 077561 COMPL. DATE 05/09/1978 TOTAL DEPTH 4898 PERF. 4810 - 4828

03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			17
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			17
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			17
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			17
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			17
*08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			17

CATARINA, SW. (OLMOS) //CONT.// 16340 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883

BRISCOE RANCH WELL #: 20 RRCID -> 077717 COMPL. DATE 07/01/1978 TOTAL DEPTH 5112 PERF. 4764 - 4788

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			16
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			16
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			16
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			16
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			16
*08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			16

BRISCOE RANCH WELL #: 18 RRCID -> 077756 COMPL. DATE 05/24/1978 TOTAL DEPTH 5320 PERF. 4738 - 4768

03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			1
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			1
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			1
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			1
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			1
*08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			1

PLUGGED AND ABANDONED_____ 03/19/2015 - PLUGGED 03/19/15

BRISCOE RANCH WELL #: 19 RRCID -> 078219 COMPL. DATE 06/30/1978 TOTAL DEPTH 5175 PERF. 4774 - 4908

03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			1
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			1
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			1
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			1
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			1
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			1

PLUGGED AND ABANDONED_____ 02/26/2015 - PLUGGED 02/26/15

BRISCOE RANCH WELL #: 23 RRCID -> 083411 COMPL. DATE 04/03/1979 TOTAL DEPTH 5200 PERF. 4728 - 4792

03	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 03/03/2015 - P/A 03-03-2015

BRISCOE RANCH WELL #: 25 RRCID -> 083966 COMPL. DATE 11/11/1978 TOTAL DEPTH 5700 PERF. 4846 - 4855

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			1
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			1
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			1
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			1
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			1
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			1

BRISCOE RANCH WELL #: 24 RRCID -> 084358 COMPL. DATE 08/20/1979 TOTAL DEPTH 5096 PERF. 4732 - 4799

03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			12
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			12
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			12
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			12
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			12
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			12

PLUGGED AND ABANDONED_____ 03/09/2015 - PLUGGED 03/09/15

BRISCOE RANCH WELL #: 26 RRCID -> 085723 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5212 PERF. 4752 - 4782

03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			22
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			22
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			22
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			22
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			22
*08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			22

CATARINA, SW. (OLMOS) //CONT.// 16340 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883

BRISCOE RANCH WELL #: 28 RRCID -> 087358 COMPL. DATE 04/09/1980 TOTAL DEPTH 5297 PERF. 4766 - 4792

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			15
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			15
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			15
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			15
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			15
*08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			15

BRISCOE RANCH WELL #: 30 RRCID -> 087359 COMPL. DATE 03/14/1980 TOTAL DEPTH 5225 PERF. 4760 - 4824

03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			15
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			15
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			15
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			15
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			15
*08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			15

PLUGGED AND ABANDONED_____ 02/19/2015 - PLUGGED 02/19/15

BRISCOE RANCH WELL #: 29 RRCID -> 087477 COMPL. DATE 04/26/1980 TOTAL DEPTH 5250 PERF. 4798 - 4830

03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			16
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			16
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			16
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			16
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			16
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			16

BRISCOE RANCH WELL #: 27 RRCID -> 089836 COMPL. DATE 08/14/1980 TOTAL DEPTH 5128 PERF. 4952 - 4960

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

BRISCOE RANCH WELL #: 31 RRCID -> 090534 COMPL. DATE 08/29/1980 TOTAL DEPTH 5077 PERF. 4710 - 4786

03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			23
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			23
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			23
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			23
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			23
*08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			23

BRISCOE RANCH WELL #: 33 RRCID -> 091510 COMPL. DATE 12/20/1980 TOTAL DEPTH 5129 PERF. 4702 - 4772

03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			17
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			17
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			17
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			17
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			17
*08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			17

CATARINA, SW. (OLMOS) //CONT.// 16340 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883

BRISCOE RANCH WELL #: 34 RRCID -> 169827 COMPL. DATE 06/25/1998 TOTAL DEPTH 5200 PERF. 4792 - 4851

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			18
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			18
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			18
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			18
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			18
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			18

BRISCOE RANCH WELL #: 39 RRCID -> 206695 COMPL. DATE 01/10/2005 TOTAL DEPTH 5200 PERF. 4746 - 4821

03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			17
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			17
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			17
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			17
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			17
*08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			17

BRISCOE RANCH WELL #: 38 RRCID -> 208365 COMPL. DATE 01/23/2005 TOTAL DEPTH 5300 PERF. 5106 - 5229

03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			23
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			23
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			23
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			23
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			23
*08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			23

SM ENERGY COMPANY 788997
BRISCOE "A" WELL #: 129 RRCID -> 064036 COMPL. DATE 06/12/1975 TOTAL DEPTH 5300 PERF. N/A

03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			22
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			22
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			22
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			22
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			22
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			22

PLUGGED AND ABANDONED_____ 08/26/2015

BRISCOE -A- WELL #: 530 RRCID -> 215189 COMPL. DATE 02/16/2006 TOTAL DEPTH 5568 PERF. 4736 - 4766

03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			53
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			53
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			53
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			53
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			53
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			53

PLUGGED AND ABANDONED_____ 09/11/2015 - PLUGGED 09/11/2015

BRISCOE "A" WELL #: 429 RRCID -> 227628 COMPL. DATE 03/22/2007 TOTAL DEPTH 5300 PERF. N/A

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

PLUGGED AND ABANDONED_____ 08/31/2015 - PLUGGED 08/31/2015

CATARINA, SW. (OLMOS) //CONT.// 16340 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SOUTH COAST OIL & GAS CO. 802633
STUMBERG WELL #: 5 RRCID -> 095640 COMPL. DATE 09/20/1981 TOTAL DEPTH 4720 PERF. 4626 - 4648

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

U. S. OPERATING, INC. 875431
GATES RANCH "K" WELL #: 1222 RRCID -> 116524 COMPL. DATE 02/20/1985 TOTAL DEPTH 5783 PERF. 5303 - 5334

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

GATES RANCH "K-G" WELL #: 1207 RRCID -> 120940 COMPL. DATE 09/04/1985 TOTAL DEPTH 6180 PERF. 4940 - 4947

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

GATES RANCH "K" WELL #: 1236 RRCID -> 127878 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5950 PERF. 5127 - 5168

03	651 N	596	-0-	-55	-0-	596	3	Y	-0-			27
04	450 N	417	-0-	-33	-0-	417	3	Y	-0-			27
05	682 N	-0-	-0-	-682	-0-			Y	-0-			27
06	570 N	-0-	-0-	-570	-0-			Y	-0-			27
07	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			27
08	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			27

WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC 916954
GATES RANCH WELL #: 2993 RRCID -> 184190 COMPL. DATE 05/25/2001 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 5046 - 5167

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

GATES RANCH "B" WELL #: 5035 RRCID -> 212612 COMPL. DATE 10/01/2005 TOTAL DEPTH 5900 PERF. 5246 - 5300

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

CATARINA, SW. (OLMOS) //CONT.// 16340 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 916954
PETTY RANCH WELL #: 1005 RRCID -> 249624 COMPL. DATE 03/21/2008 TOTAL DEPTH 5826 PERF. 5173 - 5233

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-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 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PETTY RANCH WELL #: 7034 RRCID -> 249629 COMPL. DATE 05/22/2008 TOTAL DEPTH 5816 PERF. 4985 - 5043

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-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 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CATARINA, SW. (OLMOS N-2) 16340 604 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC 916954
GATES RANCH B WELL #: 1995 RRCID -> 140759 COMPL. DATE 10/03/1990 TOTAL DEPTH 6250 PERF. 5046 - 5086

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

CATARINA, SW. (OLMOS N-3 STRAY) 16340 610 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
SM ENERGY COMPANY 788997
BRISCOE "A" WELL #: 730 RRCID -> 191886 COMPL. DATE 10/01/2002 TOTAL DEPTH 5685 PERF. 4735 - 4740

03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					53
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					53
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					53
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					53
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					53
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					53

PLUGGED AND ABANDONED_____ 09/16/2015 - PLUGGED 09/16/2015

WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC 916954
PETTY, O. S. WELL #: 534 RRCID -> 130356 COMPL. DATE 09/09/1987 TOTAL DEPTH 5850 PERF. 5129 - 5283

03	283 N	283	-0-	-0-	-0-	19	1	260	2	Y	4	4	1			4
						4	9									
04	313 N	313	-0-	-0-	-0-	21	1	288	2	Y	4	3	1			5
						4	9									
05	647 N	647	-0-	-0-	-0-	46	1	598	2	Y	3	3	1			5
						3	9									
06	643 N	643	-0-	-0-	-0-	44	1	588	2	Y	10	10	1			5
						11	9									
07	732 N	732	-0-	-0-	-0-	51	1	672	2	Y	8	7	1			6
						9	9									
*08	825 N	825	-0-	-0-	-0-	49	1	769	2	Y	6	7	1			5
						7	9									

CATARINA, SW. (OLMOS N-3 STRAY) //CONT.// 16340 610 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 916954
GATES RANCH B WELL #: 4035 RRCID -> 139168 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5950 PERF. 5154 - 5166

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GATES RANCH WELL #: 8035 RRCID -> 169828 COMPL. DATE 07/25/1998 TOTAL DEPTH 5860 PERF. 5227 - 5252

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

CATARINA, SW (SAN MIGUEL,OIL) 16340 801 ASSOCIATED 49B CNTY: WEBB
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC 916954
PETTY, O. S. A-2 WELL #: 1006 RRCID -> 138087 COMPL. DATE 10/20/1986 TOTAL DEPTH 5850 PERF. 5504 - 5680

03	391	R	391	-0-	-0-	-0-	27	1	358	2	Y	5	3	1			6
							6	9									
04	527	R	527	-0-	-0-	-0-	35	1	485	2	Y	6	4	1			8
							7	9									
05	403	#	372	-0-	-31	-0-	26	1	344	2	Y	2	5	1			5
							2	9									
06	DLQ G-10		386	-0-	386	386	26	1	353	2	Y	6	8	1			3
							7	9									
07	817	R	431	-0-	-386	-0-	30	1	397	2	Y	4	4	1			3
							4	9									
*08	455	R	455	-0-	-0-	-0-	27	1	424	2	Y	4	4	1			3
							4	9									

PETTY, O.S. WELL #: 76 RRCID -> 138735 COMPL. DATE 01/19/1982 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 5446 - 5658

03	930	#	674	-0-	-256	-0-	46	1	618	2	Y	9	8	1			10
							10	9									
04	722	R	722	-0-	-0-	-0-	48	1	664	2	Y	9	7	1			12
							10	9									
05	915	R	915	-0-	-0-	-0-	65	1	844	2	Y	5	7	1			10
							6	9									
06	DLQ G-10		674	-0-	674	674	46	1	616	2	Y	11	14	1			7
							12	9									
07	1337	R	663	-0-	-674	-0-	46	1	611	2	Y	5	7	1			5
							6	9									
08	682	#	638	-0-	-44	-0-	38	1	593	2	Y	6	7	1			4
							7	9									

PETTY, O.S. WELL #: 806 RRCID -> 271301 COMPL. DATE 05/01/2003 TOTAL DEPTH 5761 PERF. 5575 - 5618

03	516	R	516	-0-	-0-	-0-	35	1	473	2	Y	7	6	1			8
							8	9									
04	522	R	522	-0-	-0-	-0-	34	1	481	2	Y	6	5	1			9
							7	9									
05	912	R	912	-0-	-0-	-0-	65	1	841	2	Y	5	5	1			9
							6	9									
06	976	R	976	-0-	-0-	-0-	66	1	892	2	Y	16	16	1			9
							18	9									
07	954	R	954	-0-	-0-	-0-	67	1	877	2	Y	9	10	1			8
							10	9									
08	899	#	879	-0-	-20	-0-	52	1	820	2	Y	6	9	1			5
							7	9									

CATARINA, SW. (SAN MIGUEL-GAS) 16340 900 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ENERGYQUEST II, LLC 252020
BRISCOE (5140) WELL #: 1 RRCID -> 216202 COMPL. DATE 03/29/2006 TOTAL DEPTH 5300 PERF. 4992 - 5043

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	320	N	320	-0-	-0-	-0-	39	1	252	3	N	26	14	1			12
							29	9									
04	323	N	323	-0-	-0-	-0-	80	1	212	3	N	28	10	1			30
							31	9									
05	291	N	291	-0-	-0-	-0-	83	1	179	3	N	26	14	1			42
							29	9									
06	300	N	261	-0-	-39	-0-	64	1	191	3	N	5	14	1			33
							6	9									
07	408	N	408	-0-	-0-	-0-	76	1	303	3	N	26	17	1			42
							29	9									
*08	383	N	383	-0-	-0-	-0-	99	1	262	3	N	20	19	1			43
							22	9									

LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. 499978
GATES RANCH WELL #: 1031 RRCID -> 077562 COMPL. DATE 06/11/1978 TOTAL DEPTH 5509 PERF. 5290 - 5400

03	775	N	-0-	-0-	-775	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	1248	N	1248	-0-	-0-	-0-	1248	3			Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		649	-0-	649	649	649	3			Y	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	649					Y	NO RPT					-0-

GATES RANCH WELL #: 2031 RRCID -> 078970 COMPL. DATE 09/14/1978 TOTAL DEPTH 5654 PERF. 5353 - 5448

03	587	N	587	-0-	-0-	-0-	587	3			Y	-0-					-0-
04	390	N	378	-0-	-12	-0-	378	3			Y	-0-					-0-
05	584	N	584	-0-	-0-	-0-	584	3			Y	-0-					-0-
06	390	N	295	-0-	-95	-0-	295	3			Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		197	-0-	197	197	197	3			Y	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	197					Y	NO RPT					-0-

GATES RANCH WELL #: 3031 RRCID -> 079444 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5653 PERF. 5247 - 5532

03	96	N	96	-0-	-0-	-0-	96	3			Y	-0-					-0-
04	30	N	29	-0-	-1	-0-	29	3			Y	-0-					-0-
05	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-					-0-
06	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

GATES RANCH WELL #: 1030 RRCID -> 080747 COMPL. DATE 01/30/2001 TOTAL DEPTH 5550 PERF. 5320 - 5352

03	221	N	221	-0-	-0-	-0-	221	3			Y	-0-					-0-
04	330	N	105	-0-	-225	-0-	105	3			Y	-0-					-0-
05	310	N	74	-0-	-236	-0-	74	3			Y	-0-					-0-
06	210	N	-0-	-0-	-210	-0-					Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		68	-0-	68	68	68	3			Y	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	68					Y	NO RPT					-0-

GATES RANCH WELL #: 4031 RRCID -> 083204 COMPL. DATE 05/19/1979 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 5162 - 5320

03	901	N	901	-0-	-0-	-0-	901	3			Y	-0-					-0-
04	641	N	641	-0-	-0-	-0-	641	3			Y	-0-					-0-
05	1294	N	1294	-0-	-0-	-0-	1294	3			Y	-0-					-0-
06	870	N	633	-0-	-237	-0-	633	3			Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		182	-0-	182	182	182	3			Y	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	182					Y	NO RPT					-0-

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

GATES RANCH "A" WELL #: 3031 RRCID -> 194612 COMPL. DATE 04/03/2003 TOTAL DEPTH 5600 PERF. 5353 - 5419

03	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
04	30 N	13	-0-	-17	-0-	13	3			N	-0-					-0-
05	1 N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-
06	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			N	-0-					-0-
07	3 N	3	-0-	-0-	-0-	2	1	1	3	N	-0-					-0-
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GATES N TR5 WELL #: 180 RRCID -> 275469 COMPL. DATE 02/25/2015 TOTAL DEPTH 6114 PERF. 5872 - 5880

03	75488 X	75488	-0-	-0-	-0-	1182	1	70333	3	N	3612	3312	1	1	8	637
						3973	9									
04	78962 X	78962	-0-	-0-	-0-	1832	1	73141	3	N	3626	3670	1			593
						3989	9									
05	90434 X	90434	-0-	-0-	-0-	1849	1	84603	3	N	3620	3459	1			754
						3982	9									
06	84539 X	84539	-0-	-0-	-0-	2060	1	78988	3	N	3174	3762	1			166
						3491	9									
07	DLQ G-10	84801	-0-	84801	84801	1966	1	79075	3	N	3418	3238	1			346
						3760	9									
08	0 X	NO RPT	-0-	-0-	84801					N	NO RPT					346

GATES 'N' TR4 WELL #: 6 RRCID -> 275928 COMPL. DATE 04/27/2012 TOTAL DEPTH 6425 PERF. 5644 - 5654

03	990 X	990	-0-	-0-	-0-	16	1	968	3	N	5					62
						6	9									
04	1077 X	1077	-0-	-0-	-0-	26	1	1045	3	N	5					67
						6	9									
05	1029 X	1029	-0-	-0-	-0-	22	1	1007	3	N	-0-					67
06	706 X	706	-0-	-0-	-0-	18	1	671	3	N	15					82
						17	9									
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	3					85
08	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					85

SM ENERGY COMPANY 788997
BRISCOE -A- WELL #: 430 RRCID -> 077379 COMPL. DATE 04/21/1978 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 5224 - 5270

03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					7

PLUGGED AND ABANDONED_____ 09/04/2015 - PLUGGED 09/04/2015

BRISCOE -A- WELL #: 630 RRCID -> 078768 COMPL. DATE 12/15/2009 TOTAL DEPTH 5213 PERF. 1001 - 1201

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

CATARINA, SW. (SAN MIGUEL-GAS) //CONT.// 16340 900 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
BRISCOE -A- WELL #: 830 RRCID -> 080115 COMPL. DATE 12/28/1978 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 5105 - 5274

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					80
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					80
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					80
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					80
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					80
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					80

PLUGGED AND ABANDONED_____ 09/22/2015 - PLUGGED 09/22/2015

WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC 916954
PETTY, O. S. WELL #: 207 RRCID -> 078527 COMPL. DATE 08/01/1978 TOTAL DEPTH 5610 PERF. 5400 - 5446

03	203 N	203	-0-	-0-	-0-	14	1	186	2	Y	3	2	1				3
						3	9										
04	324 N	324	-0-	-0-	-0-	21	1	299	2	Y	4	2	1				5
						4	9										
05	916 N	916	-0-	-0-	-0-	65	1	847	2	Y	4	3	1				6
						4	9										
06	914 N	914	-0-	-0-	-0-	62	1	834	2	Y	16	14	1	1	8		7
						18	9										
07	888 N	888	-0-	-0-	-0-	62	1	816	2	Y	9	9	1				7
						10	9										
08	837 N	815	-0-	-22	-0-	48	1	760	2	Y	6	9	1				4
						7	9										

PETTY, O. S. WELL #: 407 RRCID -> 085935 COMPL. DATE 10/14/1979 TOTAL DEPTH 5700 PERF. 5374 - 5540

03	764 N	764	-0-	-0-	-0-	52	1	701	2	Y	10	8	1				11
						11	9										
04	704 N	704	-0-	-0-	-0-	46	1	648	2	Y	9	8	1				12
						10	9										
05	632 N	335	-0-	-297	-0-	24	1	310	2	Y	1	7	1				6
						1	9										
06	600 N	371	-0-	-229	-0-	25	1	339	2	Y	6	9	1				3
						7	9										
07	620 N	401	-0-	-219	-0-	28	1	369	2	Y	4	4	1				3
						4	9										
*08	437 N	437	-0-	-0-	-0-	26	1	408	2	Y	3	4	1				2
						3	9										

PETTY, O. S. WELL #: 607 RRCID -> 086071 COMPL. DATE 11/20/1979 TOTAL DEPTH 5550 PERF. 5262 - 5330

03	560 N	560	-0-	-0-	-0-	38	1	513	2	Y	8	6	1				8
						9	9										
04	546 N	546	-0-	-0-	-0-	36	1	502	2	Y	7	6	1				9
						8	9										
05	382 N	382	-0-	-0-	-0-	27	1	354	2	Y	1	5	1				5
						1	9										
06	423 N	423	-0-	-0-	-0-	29	1	385	2	Y	8	9	1				4
						9	9										
07	558 N	413	-0-	-145	-0-	29	1	381	2	Y	3	4	1				3
						3	9										
*08	490 N	490	-0-	-0-	-0-	29	1	457	2	Y	4	4	1				3
						4	9										

CATARINA, SW. (SAN MIGUEL-GAS) //CONT.// 16340 900 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 916954

PETTY, O. S. WELL #: 208 RRCID -> 095343 COMPL. DATE 09/04/1981 TOTAL DEPTH 5725 PERF. 5402 - 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
03	590	N	590	-0-	-0-	-0-	40	1	541	2	Y	8	6	1			8
							9	9									
04	687	N	687	-0-	-0-	-0-	45	1	632	2	Y	9	6	1			11
							10	9									
05	674	N	674	-0-	-0-	-0-	48	1	622	2	Y	4	7	1			8
							4	9									
06	622	N	622	-0-	-0-	-0-	42	1	569	2	Y	10	13	1			5
							11	9									
07	713	N	646	-0-	-67	-0-	45	1	594	2	Y	6	6	1			5
							7	9									
08	682	N	644	-0-	-38	-0-	38	1	600	2	Y	5	6	1			4
							6	9									

PETTY, O. S. "A" WELL #: 2035 RRCID -> 098628 COMPL. DATE 01/24/1982 TOTAL DEPTH 5850 PERF. 5635 - 5694

03	576	N	576	-0-	-0-	-0-	39	1	529	2	Y	7	6	1			8
							8	9									
04	708	N	708	-0-	-0-	-0-	47	1	651	2	Y	9	6	1			11
							10	9									
05	682	N	375	-0-	-307	-0-	27	1	346	2	Y	2	7	1			6
							2	9									
06	570	N	440	-0-	-130	-0-	30	1	401	2	Y	8	10	1			4
							9	9									
07	744	N	555	-0-	-189	-0-	39	1	510	2	Y	5	5	1			4
							6	9									
*08	718	N	718	-0-	-0-	-0-	43	1	668	2	Y	6	6	1			4
							7	9									

PETTY, O. S. WELL #: 109 RRCID -> 111166 COMPL. DATE 05/14/1984 TOTAL DEPTH 5850 PERF. 5421 - 5466

03	363	N	363	-0-	-0-	-0-	25	1	334	2	Y	4	3	1			5
							4	9									
04	533	N	533	-0-	-0-	-0-	35	1	490	2	Y	7	4	1			8
							8	9									
05	403	N	357	-0-	-46	-0-	25	1	330	2	Y	2	5	1			5
							2	9									
06	594	N	594	-0-	-0-	-0-	40	1	543	2	Y	10	10	1			5
							11	9									
07	650	N	650	-0-	-0-	-0-	45	1	598	2	Y	6	6	1			5
							7	9									
*08	724	N	724	-0-	-0-	-0-	43	1	674	2	Y	6	7	1			4
							7	9									

PETTY, O. S. WELL #: 308 RRCID -> 111185 COMPL. DATE 05/02/1984 TOTAL DEPTH 5850 PERF. 5600 - 5666

03	528	N	528	-0-	-0-	-0-	36	1	484	2	Y	7	6	1			8
							8	9									
04	512	N	512	-0-	-0-	-0-	34	1	471	2	Y	6	5	1			9
							7	9									
05	1279	N	1279	-0-	-0-	-0-	91	1	1180	2	Y	7	5	1			11
							8	9									
06	1270	N	1270	-0-	-0-	-0-	86	1	1161	2	Y	21	20	1			12
							23	9									
07	1255	N	1255	-0-	-0-	-0-	88	1	1155	2	Y	11	13	1			10
							12	9									
08	1271	N	1107	-0-	-164	-0-	66	1	1032	2	Y	8	12	1			6
							9	9									

CATARINA, SW. (SAN MIGUEL-GAS) //CONT.// 16340 900 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 916954
GATES RANCH "B" WELL #: 5035 RRCID -> 112835 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5900 PERF. 4985 - 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
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PETTY, O. S. WELL #: 204 RRCID -> 114012 COMPL. DATE 11/02/1984 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 5478 - 5536

03	297 N	297	-0-	-0-	-0-	20	1	273	2	Y	4	4	1			4
						4	9									
04	358 N	358	-0-	-0-	-0-	24	1	328	2	Y	5	3	1			6
						6	9									
05	368 N	368	-0-	-0-	-0-	26	1	341	2	Y	1	3	1			4
						1	9									
06	412 N	412	-0-	-0-	-0-	28	1	377	2	Y	6	7	1			3
						7	9									
07	367 N	367	-0-	-0-	-0-	26	1	337	2	Y	4	4	1			3
						4	9									
*08	404 N	404	-0-	-0-	-0-	24	1	377	2	Y	3	4	1			2
						3	9									

GATES RANCH B 1996 WELL #: 1 RRCID -> 114013 COMPL. DATE 10/16/1984 TOTAL DEPTH 6250 PERF. 5600 - 5752

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

PETTY, O. S. WELL #: 305A RRCID -> 114262 COMPL. DATE 12/08/1984 TOTAL DEPTH 5970 PERF. 5518 - 5622

03	504 N	504	-0-	-0-	-0-	34	1	462	2	Y	7	6	1			7
						8	9									
04	518 N	518	-0-	-0-	-0-	34	1	476	2	Y	7	5	1			9
						8	9									
05	360 N	360	-0-	-0-	-0-	26	1	332	2	Y	2	5	1			6
						2	9									
06	366 N	366	-0-	-0-	-0-	25	1	334	2	Y	6	8	1			4
						7	9									
07	527 N	388	-0-	-139	-0-	27	1	358	2	Y	3	4	1			3
						3	9									
08	372 N	361	-0-	-11	-0-	21	1	337	2	Y	3	4	1			2
						3	9									

GATES RANCH B 1996 WELL #: 2 RRCID -> 117042 COMPL. DATE 05/31/1985 TOTAL DEPTH 6007 PERF. 5592 - 5608

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

CATARINA, SW. (SAN MIGUEL-GAS) //CONT.// 16340 900 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 916954

PETTY RANCH WELL #: 9027 RRCID -> 163106 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5520 PERF. 5208 - 5254

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	176 N	176	-0-	-0-	-0-	12	1	164	2	Y	-0-					18
04	300 N	207	-0-	-93	-0-	14	1	193	2	Y	-0-					18
05	248 N	142	-0-	-106	-0-	10	1	132	2	Y	-0-					18
06	180 N	150	-0-	-30	-0-	10	1	140	2	Y	-0-					18
07	217 N	139	-0-	-78	-0-	10	1	129	2	Y	-0-					18
08	155 N	148	-0-	-7	-0-	9	1	139	2	Y	-0-					18

PETTY RANCH WELL #: 708 RRCID -> 165363 COMPL. DATE 10/19/1997 TOTAL DEPTH 5727 PERF. 5461 - 5509

03	2494 N	2494	-0-	-0-	-0-	169	1	2289	2	Y	33	23	1			36
						36	9									
04	2439 N	2439	-0-	-0-	-0-	161	1	2245	2	Y	30	25	1			41
						33	9									
05	3100 N	3235	-0-	135	135	230	1	2987	2	Y	16	24	1			33
						18	9									
06	3000 N	3059	-0-	59	194	207	1	2798	2	Y	49	56	1			26
						54	9									
07	3100 N	3101	-0-	1	195	217	1	2852	2	Y	29	30	1			25
						32	9									
08	3100 X	2714	-0-	-386	-0-	161	1	2531	2	Y	20	30	1			15
						22	9									

PETTY RANCH WELL #: 309 RRCID -> 173844 COMPL. DATE 04/07/1999 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 5458 - 5512

03	1092 N	1092	-0-	-0-	-0-	74	1	1001	2	Y	15	12	1			16
						17	9									
04	1074 N	1074	-0-	-0-	-0-	71	1	989	2	Y	13	11	1			18
						14	9									
05	900 N	900	-0-	-0-	-0-	64	1	832	2	Y	4	11	1			11
						4	9									
06	922 N	922	-0-	-0-	-0-	62	1	842	2	Y	16	19	1			8
						18	9									
07	930 N	904	-0-	-26	-0-	63	1	832	2	Y	8	9	1			7
						9	9									
08	899 N	813	-0-	-86	-0-	48	1	758	2	Y	6	9	1			4
						7	9									

PETTY RANCH WELL #: 705 RRCID -> 174327 COMPL. DATE 08/11/1999 TOTAL DEPTH 5750 PERF. 5490 - 5610

03	513 N	513	-0-	-0-	-0-	35	1	470	2	Y	7	6	1			7
						8	9									
04	535 N	535	-0-	-0-	-0-	35	1	492	2	Y	7	5	1			9
						8	9									
05	434 N	323	-0-	-111	-0-	23	1	299	2	Y	1	5	1			5
						1	9									
06	525 N	525	-0-	-0-	-0-	36	1	480	2	Y	8	9	1			4
						9	9									
07	598 N	598	-0-	-0-	-0-	42	1	549	2	Y	6	5	1			5
						7	9									
*08	566 N	566	-0-	-0-	-0-	34	1	528	2	Y	4	6	1			3
						4	9									

CATARINA, SW. (SAN MIGUEL-GAS) //CONT.// 16340 900 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 916954

PETTY RANCH WELL #: 805 RRCID -> 174953 COMPL. DATE 10/27/1999 TOTAL DEPTH 5784 PERF. 5520 - 5666

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1137	N	388	-0-	-749	-0-	26	1	355	2	Y	6	4	1			6
							7	9									
04	596	N	596	-0-	-0-	-0-	39	1	549	2	Y	7	4	1			9
							8	9									
05	434	N	382	-0-	-52	-0-	27	1	354	2	Y	1	5	1			5
							1	9									
06	390	N	350	-0-	-40	-0-	24	1	319	2	Y	6	8	1			3
							7	9									
07	620	N	382	-0-	-238	-0-	27	1	351	2	Y	4	4	1			3
							4	9									
08	372	N	365	-0-	-7	-0-	22	1	340	2	Y	3	4	1			2
							3	9									

GATES RANCH WELL #: 8035 RRCID -> 175384 COMPL. DATE 12/02/1999 TOTAL DEPTH 5860 PERF. 5598 - 5644

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-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	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GATES RANCH "W" WELL #: 6032 RRCID -> 176245 COMPL. DATE 02/24/2000 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 5478 - 5612

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

PETTY RANCH WELL #: 9034 RRCID -> 176730 COMPL. DATE 04/03/2000 TOTAL DEPTH 5850 PERF. 5670 - 5764

03	499	N	499	-0-	-0-	-0-	34	1	457	2	Y	7	6	1			7
							8	9									
04	611	N	611	-0-	-0-	-0-	40	1	562	2	Y	8	5	1			10
							9	9									
05	603	N	603	-0-	-0-	-0-	43	1	557	2	Y	3	6	1			7
							3	9									
06	673	N	673	-0-	-0-	-0-	46	1	615	2	Y	11	12	1			6
							12	9									
07	648	N	648	-0-	-0-	-0-	45	1	596	2	Y	6	7	1			5
							7	9									
*08	628	N	628	-0-	-0-	-0-	37	1	587	2	Y	4	6	1			3
							4	9									

PETTY RANCH WELL #: 908 RRCID -> 178559 COMPL. DATE 06/23/2000 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 5310 - 5406

03	1121	N	1121	-0-	-0-	-0-	76	1	1030	2	Y	14	12	1			16
							15	9									
04	1083	N	1083	-0-	-0-	-0-	71	1	998	2	Y	13	11	1			18
							14	9									
05	1060	N	627	-0-	-433	-0-	45	1	579	2	Y	3	11	1			10
							3	9									
06	1020	N	674	-0-	-346	-0-	46	1	616	2	Y	11	15	1			6
							12	9									
07	1054	N	639	-0-	-415	-0-	45	1	587	2	Y	6	7	1			5
							7	9									
08	620	N	588	-0-	-32	-0-	35	1	549	2	Y	4	6	1			3
							4	9									

CATARINA, SW. (SAN MIGUEL-GAS) //CONT.// 16340 900 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 916954

PETTY RANCH WELL #: 1008 RRCID -> 180621 COMPL. DATE 11/13/2000 TOTAL DEPTH 5750 PERF. 5345 - 5431

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1720	N	1720	-0-	-0-	-0-	117	1	1579	2	Y	22	18	1			25
							24	9									
04	1670	N	1670	-0-	-0-	-0-	110	1	1538	2	Y	20	17	1			28
							22	9									
05	910	N	910	-0-	-0-	-0-	65	1	841	2	Y	4	17	1			15
							4	9									
06	916	N	916	-0-	-0-	-0-	62	1	837	2	Y	15	22	1			8
							17	9									
07	903	N	903	-0-	-0-	-0-	63	1	831	2	Y	8	9	1			7
							9	9									
08	868	N	810	-0-	-58	-0-	48	1	755	2	Y	6	9	1			4
							7	9									

GATES RANCH "W" WELL #: 1234 RRCID -> 184189 COMPL. DATE 05/03/2001 TOTAL DEPTH 5850 PERF. 5222 - 5692

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

PETTY RANCH WELL #: 1227 RRCID -> 184191 COMPL. DATE 05/23/2001 TOTAL DEPTH 5530 PERF. 5370 - 5384

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					133
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					133
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					133
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					133
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					133
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					133

PETTY RANCH WELL #: 1206 RRCID -> 184778 COMPL. DATE 05/25/2001 TOTAL DEPTH 5750 PERF. 5563 - 5581

03	172	N	172	-0-	-0-	-0-	12	1	158	2	Y	2	1	1			2
							2	9									
04	221	N	221	-0-	-0-	-0-	15	1	203	2	Y	3	2	1			3
							3	9									
05	124	N	101	-0-	-23	-0-	7	1	93	2	Y	1	2	1			2
							1	9									
06	180	N	48	-0-	-132	-0-	3	1	45	2	Y	-0-	2	1			-0-
07	217	N	57	-0-	-160	-0-	4	1	52	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
08	93	N	52	-0-	-41	-0-	3	1	48	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									

PETTY RANCH WELL #: 404 RRCID -> 185060 COMPL. DATE 08/24/2001 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 5578 - 5676

03	885	N	885	-0-	-0-	-0-	60	1	812	2	Y	12	10	1			13
							13	9									
04	880	N	880	-0-	-0-	-0-	58	1	810	2	Y	11	9	1			15
							12	9									
05	920	N	920	-0-	-0-	-0-	65	1	849	2	Y	5	9	1			11
							6	9									
06	944	N	944	-0-	-0-	-0-	64	1	862	2	Y	16	18	1			9
							18	9									
07	869	N	869	-0-	-0-	-0-	61	1	800	2	Y	7	9	1			7
							8	9									
*08	826	N	826	-0-	-0-	-0-	49	1	769	2	Y	7	9	1			5
							8	9									

CATARINA, SW. (SAN MIGUEL-GAS) //CONT.// 16340 900 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 916954

PETTY RANCH WELL #: 8025 RRCID -> 186008 COMPL. DATE 10/22/2001 TOTAL DEPTH 5600 PERF. 5320 - 5460

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	297	N	297	-0-	-0-	-0-	20	1	274	2	Y	3	4	1			4
							3	9									
04	426	N	426	-0-	-0-	-0-	28	1	391	2	Y	6	3	1			7
							7	9									
05	434	N	336	-0-	-98	-0-	24	1	310	2	Y	2	4	1			5
							2	9									
06	342	N	342	-0-	-0-	-0-	23	1	312	2	Y	6	7	1			4
							7	9									
07	434	N	325	-0-	-109	-0-	23	1	300	2	Y	2	3	1			3
							2	9									
08	341	N	279	-0-	-62	-0-	17	1	260	2	Y	2	3	1			2
							2	9									

PETTY RANCH WELL #: 1035 RRCID -> 201492 COMPL. DATE 05/07/2004 TOTAL DEPTH 5830 PERF. 5588 - 5666

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1711	N	1711	-0-	-0-	-0-	116	1	1570	2	Y	23	18	1			25
							25	9									
04	1643	N	1643	-0-	-0-	-0-	108	1	1513	2	Y	20	17	1			28
							22	9									
05	1674	N	922	-0-	-752	-0-	66	1	852	2	Y	4	16	1			16
							4	9									
06	1620	N	945	-0-	-675	-0-	64	1	863	2	Y	16	23	1			9
							18	9									
07	1705	N	928	-0-	-777	-0-	65	1	855	2	Y	7	9	1			7
							8	9									
08	930	N	780	-0-	-150	-0-	46	1	727	2	Y	6	9	1			4
							7	9									

PETTY RANCH WELL #: 1208 RRCID -> 206686 COMPL. DATE 07/15/2004 TOTAL DEPTH 5850 PERF. 5416 - 5428

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	561	N	561	-0-	-0-	-0-	38	1	515	2	Y	7	5	1			8
							8	9									
04	692	N	692	-0-	-0-	-0-	46	1	636	2	Y	9	6	1			11
							10	9									
05	639	N	639	-0-	-0-	-0-	45	1	591	2	Y	3	7	1			7
							3	9									
06	886	N	886	-0-	-0-	-0-	60	1	811	2	Y	14	14	1			7
							15	9									
07	885	N	885	-0-	-0-	-0-	62	1	813	2	Y	9	9	1			7
							10	9									
*08	769	N	769	-0-	-0-	-0-	46	1	716	2	Y	6	9	1			4
							7	9									

PETTY RANCH WELL #: 504 RRCID -> 208501 COMPL. DATE 03/28/2005 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 5564 - 5628

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	851	N	851	-0-	-0-	-0-	58	1	781	2	Y	11	10	1			12
							12	9									
04	875	N	875	-0-	-0-	-0-	58	1	804	2	Y	12	9	1			15
							13	9									
05	961	N	889	-0-	-72	-0-	63	1	822	2	Y	4	9	1			10
							4	9									
06	928	N	928	-0-	-0-	-0-	63	1	848	2	Y	15	17	1			8
							17	9									
07	899	N	886	-0-	-13	-0-	62	1	815	2	Y	8	9	1			7
							9	9									
08	899	N	810	-0-	-89	-0-	48	1	755	2	Y	6	9	1			4
							7	9									

CATARINA, SW. (SAN MIGUEL-GAS) //CONT.// 16340 900 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 916954
GATES RANCH "B" WELL #: 9035 RRCID -> 213097 COMPL. DATE 11/18/2005 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 5594 - 5657

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-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
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

CEBOLLA (BRACERO, SEG. A) 16495 160 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ZAVALA
JENNINGS EXPLORATION COMPANY 431265
VESTRING ET AL WELL #: 2 T RRCID -> 083701 COMPL. DATE 07/31/1979 TOTAL DEPTH 3600 PERF. 3400 - 3443

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

CEBOLLA (DEL MONTE, SEG. A) 16495 260 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ZAVALA
JENNINGS EXPLORATION COMPANY 431265
VESTRING ET AL WELL #: 2 C RRCID -> 083700 COMPL. DATE 07/31/1979 TOTAL DEPTH 3600 PERF. 3301 - 3304

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

CHAPPAROSA (OLMOS) 17093 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: ZAVALA
PATTERSON ENERGY CORPORATION 643402
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
03	288 N	288	-0-	-0-	-0-	288	2		N	-0-			-0-
04	190 N	190	-0-	-0-	-0-	190	2		N	-0-			-0-
05	225 N	225	-0-	-0-	-0-	225	2		N	-0-			-0-
06	191 N	191	-0-	-0-	-0-	191	2		N	-0-			-0-
07	134 N	134	-0-	-0-	-0-	134	2		N	-0-			-0-
*08	1098 N	1098	-0-	-0-	-0-	1098	2		N	-0-			-0-

CHARLOTTE (ESCONDIDO B) 17248 572 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ATASCOSA
EAGLE ROCK OPERATING COMPANY,LLC 238710
ORTA, AUGUSTIN WELL #: 17 RRCID -> 214311 COMPL. DATE 01/14/2006 TOTAL DEPTH 5750 PERF. 4494 - 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
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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-

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
03	300 N	300	-0-	-0-	-0-	300	3			N	-0-					-0-
04	335 N	335	-0-	-0-	-0-	335	3			N	-0-					-0-
05	403 N	56	-0-	-347	-0-	56	3			N	-0-					-0-
06	240 N	-0-	-0-	-240	-0-					N	-0-					-0-
*07	341 N	148	-0-	-193	-0-	10	1	138	2	N	-0-					-0-
*08	888 N	888	-0-	-0-	-0-	62	1	826	2	N	-0-					-0-

CHARLOTTE, E. (OLMOS) 17249 500 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ATASCOSA
EAGLE ROCK OPERATING COMPANY,LLC 238710
ORTA, AUGUSTIN WELL #: 17 RRCID -> 214310 COMPL. DATE 01/14/2006 TOTAL DEPTH 5750 PERF. 5250 - 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
03	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
03	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CHEROKEE (NAVARRO) 17466 333 ASSOCIATED 49B CNTY: MILAM
SLAWSON EXPLORATION COMPANY, INC 787180
EASTWOOD WELL #: 2 RRCID -> 273924 COMPL. DATE 02/16/2014 TOTAL DEPTH 4010 PERF. 3602 - 3632

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
03	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CHITTIM, W. (RODESSA 5500) 17875 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MAVERICK
NEWFIELD EXPLORATION COMPANY 606617
BARCLAY WELL #: 1132 RRCID -> 105229 COMPL. DATE 07/23/1982 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5481 - 5496

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 07/31/2014 - PLUGGED 07/31/14

LA PALOMA WELL #: 184 RRCID -> 144917 COMPL. DATE 03/17/1993 TOTAL DEPTH 5586 PERF. 5266 - 5276

03	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 12/10/2014 - PLUGGED 12/10/14

CHITTIM (GEORGETOWN) 17876 249 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MAVERICK
DOLPHIN PETROLEUM, LP 222226
CHITTIM, ANNIE E. (115) WELL #: 7MJ RRCID -> 053971 COMPL. DATE 11/08/1972 TOTAL DEPTH 2845 PERF. N/A

03	242	N	242	-0-	-0-	-0-	242	2			N	-0-					-0-
04	330	N	318	-0-	-12	-0-	318	2			N	-0-					-0-
05	378	N	378	-0-	-0-	-0-	378	2			N	-0-					-0-
06	398	N	398	-0-	-0-	-0-	398	2			N	-0-					-0-
*07	433	N	433	-0-	-0-	-0-	433	2			N	-0-					-0-
08	372	N	NO RPT	-0-	-372	-0-					N	NO RPT					-0-

CHITTIM, ANNIE E. WELL #: 14JC RRCID -> 056203 COMPL. DATE 06/25/1973 TOTAL DEPTH 7245 PERF. N/A

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

PATTERSON ENERGY CORPORATION 643402
BRISCOE SANER WELL #: 3047 RRCID -> 193138 COMPL. DATE 12/18/2002 TOTAL DEPTH 5425 PERF. 2646 - 2660

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	211	94	1			308
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	192					500
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	77					577
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	110	162	1			525
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	107	118	1			514
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	115					629

CHITTIM (GEORGETOWN) //CONT.// 17876 249 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MAVERICK
WAGNER OIL COMPANY 891175
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
03	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CHITTIM (4900) 17876 600 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MAVERICK
DOLPHIN PETROLEUM, LP 222226
CHITTIM, ANNIE E. WELL #: 14JT RRCID -> 056202 COMPL. DATE 06/25/1973 TOTAL DEPTH 7245 PERF. N/A

03	450	N	450	-0-	-0-	-0-	450	2			N	-0-				-0-
04	720	N	568	-0-	-152	-0-	568	2			N	-0-				-0-
05	229	N	229	-0-	-0-	-0-	229	2			N	-0-				-0-
06	504	N	504	-0-	-0-	-0-	504	2			N	-0-				-0-
*07	550	N	550	-0-	-0-	-0-	550	2			N	-0-				-0-
08	217	N	NO RPT	-0-	-217	-0-					N	NO RPT				-0-

CHITTIM (5000) 17876 608 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MAVERICK
DOLPHIN PETROLEUM, LP 222226
WRIGHT, TULETA CHITTIM WELL #: 6 RRCID -> 034408 COMPL. DATE 04/01/1964 TOTAL DEPTH 6039 PERF. 5150 - 5160

03	315	N	315	-0-	-0-	-0-	315	2			N	-0-				55
04	321	N	321	-0-	-0-	-0-	321	2			N	-0-				55
05	371	N	371	-0-	-0-	-0-	371	2			N	-0-				55
06	395	N	395	-0-	-0-	-0-	395	2			N	-0-				55
*07	431	N	431	-0-	-0-	-0-	431	2			N	-0-				55
08	372	N	NO RPT	-0-	-372	-0-					N	NO RPT				55

CHITTIM, ANNIE E. -PJ- WELL #: 3 RRCID -> 053735 COMPL. DATE 08/08/1972 TOTAL DEPTH 5960 PERF. 5106 - 5114

03	635	N	635	-0-	-0-	-0-	635	2			N	-0-				-0-
04	850	N	850	-0-	-0-	-0-	850	2			N	-0-				-0-
05	931	N	931	-0-	-0-	-0-	931	2			N	-0-				-0-
06	700	N	700	-0-	-0-	-0-	700	2			N	-0-				-0-
*07	763	N	763	-0-	-0-	-0-	763	2			N	-0-				-0-
08	930	N	NO RPT	-0-	-930	-0-					N	NO RPT				-0-

WAGNER OIL COMPANY 891175
CHITTIM WELL #: 2130 RRCID -> 179623 COMPL. DATE 11/08/2000 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 4952 - 5151

03	1569	N	1569	-0-	-0-	-0-	93	1	1476	2	N	-0-				45
04	1710	N	1613	-0-	-97	-0-	90	1	1523	2	N	-0-				45
05	1739	N	1739	-0-	-0-	-0-	93	1	1646	2	N	-0-				45
06	1793	N	1793	-0-	-0-	-0-	90	1	1703	2	N	-0-				45
07	1846	N	1846	-0-	-0-	-0-	93	1	1753	2	N	-0-				45
*08	1959	N	1959	-0-	-0-	-0-	93	1	1866	2	N	-0-				45

CHITTIM WELL #: 4128HC RRCID -> 230151 COMPL. DATE 03/31/2004 TOTAL DEPTH 5288 PERF. 4636 - 8632

03	105	N	105	-0-	-0-	-0-	14	1	91	2	N	-0-				-0-
04	91	N	91	-0-	-0-	-0-	12	1	79	2	N	-0-				-0-
05	110	N	110	-0-	-0-	-0-	14	1	96	2	N	-0-				-0-
06	97	N	97	-0-	-0-	-0-	13	1	84	2	N	-0-				-0-
07	118	N	118	-0-	-0-	-0-	16	1	102	2	N	-0-				-0-
08	124	N	106	-0-	-18	-0-	14	1	92	2	N	-0-				-0-

CHITTIM (5000) //CONT.// 17876 608 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MAVERICK
WAGNER OIL COMPANY //CONT.// 891175
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
03	184	N	184	-0-	-0-	-0-	24	1	160	2	N	-0-					-0-
04	168	N	168	-0-	-0-	-0-	22	1	146	2	N	-0-					-0-
05	239	N	239	-0-	-0-	-0-	30	1	209	2	N	-0-					-0-
06	197	N	197	-0-	-0-	-0-	26	1	171	2	N	-0-					-0-
07	183	N	183	-0-	-0-	-0-	24	1	159	2	N	-0-					-0-
*08	492	N	492	-0-	-0-	-0-	65	1	427	2	N	-0-					-0-

CHITTIM (5400) 17876 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MAVERICK
WAGNER OIL COMPANY 891175
CHITTIM, ANNIE E. WELL #: 1141 RRCID -> 094675 COMPL. DATE 05/30/1981 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5408 - 5423

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

CHITTIM (5550) 17876 670 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MAVERICK
WAGNER OIL COMPANY 891175
CHITTIM, ANNIE E. WELL #: 1311 RRCID -> 094677 COMPL. DATE 07/04/1981 TOTAL DEPTH 5957 PERF. 5524 - 5552

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

CHITTIM (5600) 17876 684 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MAVERICK
DOLPHIN PETROLEUM, LP 222226
CHITTIM, ANNIE E. WELL #: R 1 RRCID -> 000124 COMPL. DATE 10/13/1964 TOTAL DEPTH 5600 PERF. 5200 - 5210

03	2	S	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-					-0-
04	4	S	4	-0-	-0-	-0-	4	2			N	-0-					-0-
05	3	S	3	-0-	-0-	-0-	3	2			N	-0-					-0-
06	16	S	16	-0-	-0-	-0-	16	2			N	-0-					-0-
*07	76	S	76	-0-	-0-	-0-	76	2			N	-0-					-0-
08	3	S	NO RPT	-0-	-3	-0-					N	NO RPT					-0-

CHITTIM, ANNIE E. WELL #: X 1 RRCID -> 000125 COMPL. DATE 01/23/1963 TOTAL DEPTH 6061 PERF. 5432 - 5448

03	64	S	64	-0-	-0-	-0-	64	2			N	-0-					-0-
04	68	S	68	-0-	-0-	-0-	68	2			N	-0-					-0-
05	43	S	43	-0-	-0-	-0-	43	2			N	-0-					-0-
06	38	S	38	-0-	-0-	-0-	38	2			N	-0-					-0-
*07	100	S	100	-0-	-0-	-0-	100	2			N	-0-					-0-
08	31	S	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT					-0-

CHITTIM, ANNIE E. WELL #: R 17 RRCID -> 000127 COMPL. DATE 12/17/1962 TOTAL DEPTH 5792 PERF. 5538 - 5546

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

CHITTIM (5600) //CONT.// 17876 684 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MAVERICK
DOLPHIN PETROLEUM, LP //CONT.// 222226
WRIGHT, TULETA CHITTIM WELL #: 5 U RRCID -> 030575 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7186 PERF. 5580 - 6038

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CHITTIM, ANNIE E. -KJ- WELL #: 1 RRCID -> 053244 COMPL. DATE 06/13/1972 TOTAL DEPTH 6100 PERF. N/A

03	172	N	172	-0-	-0-	-0-	172	2			N	-0-					-0-
04	194	N	194	-0-	-0-	-0-	194	2			N	-0-					-0-
05	189	N	189	-0-	-0-	-0-	189	2			N	-0-					-0-
06	178	N	178	-0-	-0-	-0-	178	2			N	-0-					-0-
*07	194	N	194	-0-	-0-	-0-	194	2			N	-0-					-0-
08	186	N	NO RPT	-0-	-186	-0-					N	NO RPT					-0-

CHITTIM, ANNIE E., (LJ) WELL #: 8 RRCID -> 055877 COMPL. DATE 06/28/1973 TOTAL DEPTH 7245 PERF. N/A

03	61	N	61	-0-	-0-	-0-	61	2			N	-0-					117
04	90	N	65	-0-	-25	-0-	65	2			N	-0-					117
05	78	N	78	-0-	-0-	-0-	78	2			N	-0-					117
06	78	N	78	-0-	-0-	-0-	78	2			N	-0-					117
*07	86	N	86	-0-	-0-	-0-	86	2			N	-0-					117
08	93	N	NO RPT	-0-	-93	-0-					N	NO RPT					117

CHITTIM, ANNIE E. WELL #: 21 RRCID -> 096975 COMPL. DATE 12/13/1981 TOTAL DEPTH 6043 PERF. 5456 - 5467

03	533	N	533	-0-	-0-	-0-	533	2			N	-0-					-0-
04	660	N	656	-0-	-4	-0-	656	2			N	-0-					-0-
05	711	N	711	-0-	-0-	-0-	711	2			N	-0-					-0-
06	598	N	598	-0-	-0-	-0-	598	2			N	-0-					-0-
*07	652	N	652	-0-	-0-	-0-	652	2			N	-0-					-0-
08	713	N	NO RPT	-0-	-713	-0-					N	NO RPT					-0-

CHITTIM, ANNIE WELL #: 22 RRCID -> 098624 COMPL. DATE 02/17/1982 TOTAL DEPTH 6120 PERF. 5564 - 5572

03	142	N	142	-0-	-0-	-0-	142	2			N	-0-					-0-
04	189	N	189	-0-	-0-	-0-	189	2			N	-0-					-0-
05	158	N	158	-0-	-0-	-0-	158	2			N	-0-					-0-
06	149	N	149	-0-	-0-	-0-	149	2			N	-0-					-0-
*07	162	N	162	-0-	-0-	-0-	162	2			N	-0-					-0-
08	155	N	NO RPT	-0-	-155	-0-					N	NO RPT					-0-

CHITTIM WELL #: 23 RRCID -> 125094 COMPL. DATE 08/20/1987 TOTAL DEPTH 5909 PERF. 5383 - 5393

03	862	N	862	-0-	-0-	-0-	862	2			N	-0-					-0-
04	924	N	924	-0-	-0-	-0-	924	2			N	-0-					-0-
05	683	N	683	-0-	-0-	-0-	683	2			N	-0-					-0-
06	794	N	794	-0-	-0-	-0-	794	2			N	-0-					-0-
*07	865	N	865	-0-	-0-	-0-	865	2			N	-0-					-0-
08	682	N	NO RPT	-0-	-682	-0-					N	NO RPT					-0-

CHITTIM, ANNIE E WELL #: 1151 RRCID -> 181416 COMPL. DATE 12/12/2000 TOTAL DEPTH 5750 PERF. 5484 - 5514

03	2325	X	2178	-0-	-147	-0-	2171	2	7	9	N	6					15
04	2250	X	2141	-0-	-109	-0-	2130	2	11	9	N	10					25
05	2477	X	2477	-0-	-0-	-0-	2471	2	6	9	N	5					30
06	2029	X	2029	-0-	-0-	-0-	2011	2	18	9	N	16					46
*07	2192	X	2192	-0-	-0-	-0-	2192	2			N	-0-					46
08	2480	X	NO RPT	-0-	-2480	-0-					N	NO RPT					46

CHITTIM (5600) //CONT.// 17876 684 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MAVERICK
NEWFIELD EXPLORATION COMPANY 606617
LA PALOMA WELL #: 2132 RRCID -> 112421 COMPL. DATE 08/14/1984 TOTAL DEPTH 5831 PERF. 5094 - 5101

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			1
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			1
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			1
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			1
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			1
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			1

PLUGGED AND ABANDONED_____ 12/01/2014 - PLUGGED 12/01/14

WAGNER OIL COMPANY 891175
CHITTIM WELL #: 3 RRCID -> 000128 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 5600 - 6638

03	992	N	850	-0-	-142	-0-	850	2		N	-0-			-0-
04	928	N	928	-0-	-0-	-0-	928	2		N	-0-			-0-
05	1020	N	1020	-0-	-0-	-0-	1020	2		N	-0-			-0-
06	1012	N	1012	-0-	-0-	-0-	1012	2		N	-0-			-0-
07	1034	N	1034	-0-	-0-	-0-	1034	2		N	-0-			-0-
*08	1119	N	1119	-0-	-0-	-0-	1119	2		N	-0-			-0-

CHITTIM WELL #: 5 RRCID -> 000129 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 5572 - 6638

03	143	N	143	-0-	-0-	-0-	143	2		N	-0-			-0-
04	157	N	157	-0-	-0-	-0-	157	2		N	-0-			-0-
05	175	N	175	-0-	-0-	-0-	175	2		N	-0-			-0-
06	150	N	147	-0-	-3	-0-	147	2		N	-0-			-0-
07	155	N	113	-0-	-42	-0-	113	2		N	-0-			-0-
08	186	N	122	-0-	-64	-0-	122	2		N	-0-			-0-

CHITTIM WELL #: 6 RRCID -> 000130 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 5600 - 5609

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

CHITTIM, ANNIE E. WELL #: 1422 RRCID -> 107054 COMPL. DATE 04/12/1982 TOTAL DEPTH 5992 PERF. 5056 - 5256

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

CHITTIM G WELL #: 1104 RRCID -> 220307 COMPL. DATE 04/10/2006 TOTAL DEPTH 5675 PERF. 5506 - 5607

03	1922	N	1577	-0-	-345	-0-	1577	2		N	-0-			-0-
04	2460	N	1723	-0-	-737	-0-	1723	2		N	-0-			-0-
05	1752	N	1752	-0-	-0-	-0-	1752	2		N	-0-			-0-
06	1709	N	1709	-0-	-0-	-0-	1709	2		N	-0-			-0-
07	1824	N	1824	-0-	-0-	-0-	1823	2	1 9	N	1	1 8		-0-
*08	1771	N	1771	-0-	-0-	-0-	1771	2		N	-0-			-0-

CHITTIM (7000 SLIGO) 17876 836 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: MAVERICK
DOLPHIN PETROLEUM, LP 222226
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
03	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CHITTIM, E. (RODESSA 5300) 17877 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MAVERICK
NEWFIELD EXPLORATION COMPANY 606617
PALOMA WELL #: 1139H RRCID -> 195706 COMPL. DATE 03/31/2003 TOTAL DEPTH 5483 PERF. 5693 - 9278

03	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 11/18/2014 - PLUGGED 11/18/14

PALOMA WELL #: 3132 H RRCID -> 211947 COMPL. DATE 12/13/2004 TOTAL DEPTH 5398 PERF. 5664 - 9265

03	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 09/05/2014 - PLUGGED 09/05/14

WAGNER OIL COMPANY 891175
CHITTIM, ANNIE E. WELL #: 1421 RRCID -> 093061 COMPL. DATE 04/06/1981 TOTAL DEPTH 5903 PERF. 5291 - 5311

03	434	X	355	-0-	-79	-0-	46	1	309	2	N	-0-					-0-
04	450	X	355	-0-	-95	-0-	46	1	309	2	N	-0-					-0-
05	465	X	328	-0-	-137	-0-	41	1	287	2	N	-0-					-0-
06	450	X	248	-0-	-202	-0-	32	1	216	2	N	-0-					-0-
07	434	X	434	-0-	-0-	-0-	58	1	376	2	N	-0-					-0-
*08	484	X	484	-0-	-0-	-0-	64	1	420	2	N	-0-					-0-

CHITTIM RANCH WELL #: 1 RRCID -> 162930 COMPL. DATE 05/06/1997 TOTAL DEPTH 7250 PERF. 5278 - 5288

03	140	N	140	-0-	-0-	-0-	18	1	122	2	Y	-0-					-0-
04	180	N	175	-0-	-5	-0-	23	1	152	2	Y	-0-					-0-
05	175	N	175	-0-	-0-	-0-	22	1	153	2	Y	-0-					-0-
06	150	N	147	-0-	-3	-0-	19	1	128	2	Y	-0-					-0-
07	186	N	133	-0-	-53	-0-	18	1	115	2	Y	-0-					-0-
08	186	N	129	-0-	-57	-0-	17	1	112	2	Y	-0-					-0-

CHITTIM RANCH WELL #: 1291 RRCID -> 162996 COMPL. DATE 04/10/1997 TOTAL DEPTH 7798 PERF. 5086 - 5290

03	395	N	395	-0-	-0-	-0-	51	1	344	2	Y	-0-					-0-
04	403	N	403	-0-	-0-	-0-	52	1	351	2	Y	-0-					-0-
05	420	N	420	-0-	-0-	-0-	52	1	368	2	Y	-0-					-0-
06	390	N	320	-0-	-70	-0-	42	1	278	2	Y	-0-					-0-
07	403	N	354	-0-	-49	-0-	47	1	307	2	Y	-0-					-0-
08	434	N	374	-0-	-60	-0-	49	1	325	2	Y	-0-					-0-

CHITTIM, E. (RODESSA 5300) //CONT.// 17877 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MAVERICK
WAGNER OIL COMPANY //CONT.// 891175

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
03	822	N	822	-0-	-0-	-0-	107	1	715	2	Y	-0-					-0-
04	794	N	794	-0-	-0-	-0-	102	1	692	2	Y	-0-					-0-
05	878	N	878	-0-	-0-	-0-	109	1	769	2	Y	-0-					-0-
06	810	N	799	-0-	-11	-0-	104	1	695	2	Y	-0-					-0-
07	815	N	815	-0-	-0-	-0-	109	1	706	2	Y	-0-					-0-
08	868	N	834	-0-	-34	-0-	110	1	724	2	Y	-0-					-0-

CHITTIM RANCH WELL #: 1582 RRCID -> 167679 COMPL. DATE 03/02/1998 TOTAL DEPTH 5706 PERF. 5318 - 5337

03	346	N	346	-0-	-0-	-0-	45	1	301	2	Y	-0-					-0-
04	350	N	350	-0-	-0-	-0-	45	1	305	2	Y	-0-					-0-
05	310	N	295	-0-	-15	-0-	37	1	258	2	Y	-0-					-0-
06	330	N	241	-0-	-89	-0-	31	1	210	2	Y	-0-					-0-
07	372	N	275	-0-	-97	-0-	37	1	238	2	Y	-0-					-0-
08	310	N	273	-0-	-37	-0-	36	1	237	2	Y	-0-					-0-

CHITTIM RANCH WELL #: 1292 RRCID -> 168194 COMPL. DATE 03/05/1998 TOTAL DEPTH 5835 PERF. 5012 - 5221

03	384	N	384	-0-	-0-	-0-	50	1	334	2	Y	-0-					-0-
04	480	N	377	-0-	-103	-0-	49	1	328	2	Y	-0-					-0-
05	393	N	393	-0-	-0-	-0-	49	1	344	2	Y	-0-					-0-
06	685	N	685	-0-	-0-	-0-	89	1	596	2	Y	-0-					-0-
07	403	N	389	-0-	-14	-0-	52	1	337	2	Y	-0-					-0-
08	403	N	397	-0-	-6	-0-	52	1	345	2	Y	-0-					-0-

CHITTIM RANCH WELL #: 1581 RRCID -> 170673 COMPL. DATE 08/30/1998 TOTAL DEPTH 5802 PERF. 5371 - 5390

03	550	N	550	-0-	-0-	-0-	71	1	479	2	Y	-0-					-0-
04	531	N	531	-0-	-0-	-0-	69	1	462	2	Y	-0-					-0-
05	530	N	530	-0-	-0-	-0-	66	1	464	2	Y	-0-					-0-
06	540	N	469	-0-	-71	-0-	61	1	408	2	Y	-0-					-0-
07	558	N	482	-0-	-76	-0-	65	1	417	2	Y	-0-					-0-
08	527	N	503	-0-	-24	-0-	66	1	437	2	Y	-0-					-0-

CHITTIM WELL #: 1142 RRCID -> 188814 COMPL. DATE 03/19/2002 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5519 - 8752

03	2173	X	2173	-0-	-0-	-0-	283	1	1890	2	N	-0-					-0-
04	1900	N	1900	-0-	-0-	-0-	245	1	1655	2	N	-0-					-0-
05	2139	N	1434	-0-	-705	-0-	179	1	1255	2	N	-0-					-0-
06	2100	N	1309	-0-	-791	-0-	172	1	1137	2	N	-0-					-0-
07	1953	N	1631	-0-	-322	-0-	218	1	1413	2	N	-0-					-0-
*08	1800	N	1800	-0-	-0-	-0-	237	1	1563	2	N	-0-					-0-

CHITTIM WELL #: 1141 RRCID -> 189043 COMPL. DATE 10/02/2001 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5452 - 8860

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

CHITTIM WELL #: 2143 RRCID -> 191373 COMPL. DATE 06/29/2002 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5567 - 8613

03	2437	X	2437	-0-	-0-	-0-	317	1	2120	2	N	-0-					-0-
04	1650	X	1645	-0-	-5	-0-	212	1	1433	2	N	-0-					-0-
05	1984	X	1852	-0-	-132	-0-	232	1	1620	2	N	-0-					-0-
06	2370	X	1126	-0-	-1244	-0-	148	1	978	2	N	-0-					-0-
07	2449	X	2233	-0-	-216	-0-	298	1	1935	2	N	-0-					-0-
08	2449	X	1940	-0-	-509	-0-	256	1	1684	2	N	-0-					-0-

CHITTIM, E. (RODESSA 5300) //CONT.// 17877 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MAVERICK
WAGNER OIL COMPANY //CONT.// 891175
CHITTIM WELL #: 2128 RRCID -> 191498 COMPL. DATE 07/11/2002 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5581 - 8713

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2449	X	2136	-0-	-313	-0-	278	1	1858	2	N	-0-					-0-
04	2370	X	2187	-0-	-183	-0-	282	1	1905	2	N	-0-					-0-
05	2449	X	2371	-0-	-78	-0-	297	1	2074	2	N	-0-					-0-
06	2214	X	2214	-0-	-0-	-0-	291	1	1923	2	N	-0-					-0-
07	2263	X	2038	-0-	-225	-0-	272	1	1766	2	N	-0-					-0-
08	2356	X	2171	-0-	-185	-0-	286	1	1885	2	N	-0-					-0-

CHITTIM RANCH WELL #: 3128 RRCID -> 192395 COMPL. DATE 09/24/2002 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5587 - 8144

03	961	X	866	-0-	-95	-0-	113	1	753	2	N	-0-					-0-
04	952	X	952	-0-	-0-	-0-	123	1	829	2	N	-0-					-0-
05	3255	X	909	-0-	-2346	-0-	114	1	795	2	N	-0-					-0-
06	911	X	911	-0-	-0-	-0-	120	1	791	2	N	-0-					-0-
07	1026	X	1026	-0-	-0-	-0-	137	1	889	2	N	-0-					-0-
08	992	X	931	-0-	-61	-0-	123	1	808	2	N	-0-					-0-

CHITTIM RANCH WELL #: 1127 RRCID -> 192403 COMPL. DATE 08/14/2002 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5831 - 9088

03	1984	X	1720	-0-	-264	-0-	224	1	1496	2	N	-0-					-0-
04	1920	X	1633	-0-	-287	-0-	211	1	1422	2	N	-0-					-0-
05	1984	X	1630	-0-	-354	-0-	204	1	1426	2	N	-0-					-0-
06	1740	X	1674	-0-	-66	-0-	220	1	1454	2	N	-0-					-0-
07	1705	X	1650	-0-	-55	-0-	220	1	1429	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
08	1705	X	1644	-0-	-61	-0-	217	1	1427	2	N	-0-					-0-

CHITTIM WELL #: 2140 RRCID -> 193942 COMPL. DATE 01/17/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5800 - 8977

03	1674	X	1249	-0-	-425	-0-	149	1	1100	2	N	-0-					-0-
04	1620	X	1074	-0-	-546	-0-	142	1	932	2	N	-0-					-0-
05	1820	X	1820	-0-	-0-	-0-	191	1	1629	2	N	-0-					-0-
06	1327	X	1327	-0-	-0-	-0-	143	1	1184	2	N	-0-					-0-
07	1569	X	1569	-0-	-0-	-0-	173	1	1396	2	N	-0-					-0-
08	1829	X	1428	-0-	-401	-0-	166	1	1262	2	N	-0-					-0-

CHITTIM WELL #: 1140 RRCID -> 194029 COMPL. DATE 12/24/2002 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5549 - 9176

03	2201	X	2001	-0-	-200	-0-	239	1	1762	2	N	-0-					-0-
04	2130	X	1667	-0-	-463	-0-	221	1	1446	2	N	-0-					-0-
05	2201	X	1748	-0-	-453	-0-	183	1	1565	2	N	-0-					-0-
06	2054	X	2054	-0-	-0-	-0-	221	1	1833	2	N	-0-					-0-
07	2015	X	1800	-0-	-215	-0-	199	1	1601	2	N	-0-					-0-
08	2015	X	1744	-0-	-271	-0-	202	1	1542	2	N	-0-					-0-

CHITTIM WELL #: 1144H RRCID -> 195714 COMPL. DATE 03/15/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5718 - 8733

03	1169	X	1169	-0-	-0-	-0-	152	1	1017	2	N	-0-					-0-
04	983	X	983	-0-	-0-	-0-	127	1	856	2	N	-0-					-0-
05	1240	X	898	-0-	-342	-0-	112	1	786	2	N	-0-					-0-
06	1290	X	852	-0-	-438	-0-	112	1	740	2	N	-0-					-0-
07	1333	X	718	-0-	-615	-0-	96	1	621	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
08	1178	X	965	-0-	-213	-0-	127	1	838	2	N	-0-					-0-

CHITTIM, E. (RODESSA 5300) //CONT.// 17877 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MAVERICK
WAGNER OIL COMPANY //CONT.// 891175

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
03	2046 X	1824	-0-	-222	-0-	237	1	1587	2	N	-0-					-0-
04	1980 X	1760	-0-	-220	-0-	227	1	1533	2	N	-0-					-0-
05	2046 X	1811	-0-	-235	-0-	227	1	1584	2	N	-0-					-0-
06	1860 X	1789	-0-	-71	-0-	235	1	1554	2	N	-0-					-0-
07	1829 X	1744	-0-	-85	-0-	233	1	1511	2	N	-0-					-0-
*08	1856 X	1856	-0-	-0-	-0-	245	1	1611	2	N	-0-					-0-

CHITTIM WELL #: 2141 RRCID -> 196504 COMPL. DATE 04/05/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5441 - 8462

03	1798 X	1481	-0-	-317	-0-	193	1	1288	2	N	-0-					-0-
04	1740 X	1477	-0-	-263	-0-	191	1	1286	2	N	-0-					-0-
05	1798 X	1402	-0-	-396	-0-	175	1	1227	2	N	-0-					-0-
06	1590 X	1511	-0-	-79	-0-	198	1	1313	2	N	-0-					-0-
07	1550 X	1403	-0-	-147	-0-	187	1	1216	2	N	-0-					-0-
08	1519 X	1346	-0-	-173	-0-	177	1	1169	2	N	-0-					-0-

CHITTIM WELL #: 1157H RRCID -> 198203 COMPL. DATE 07/25/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5709 - 8626

03	1116 X	1033	-0-	-83	-0-	134	1	899	2	N	-0-					-0-
04	1080 X	880	-0-	-200	-0-	114	1	766	2	N	-0-					-0-
05	1116 X	1088	-0-	-28	-0-	136	1	952	2	N	-0-					-0-
06	990 X	836	-0-	-154	-0-	110	1	726	2	N	-0-					-0-
07	1023 X	661	-0-	-362	-0-	88	1	573	2	N	-0-					-0-
08	1085 X	792	-0-	-293	-0-	104	1	688	2	N	-0-					-0-

CHITTIM WELL #: 2157H RRCID -> 198522 COMPL. DATE 11/07/2003 TOTAL DEPTH 5456 PERF. 5628 - 8483

03	1550 X	1227	-0-	-323	-0-	160	1	1067	2	N	-0-					-0-
04	1500 X	1363	-0-	-137	-0-	176	1	1187	2	N	-0-					-0-
05	1550 X	1344	-0-	-206	-0-	168	1	1176	2	N	-0-					-0-
06	1410 X	1340	-0-	-70	-0-	176	1	1164	2	N	-0-					-0-
07	1395 X	1195	-0-	-200	-0-	160	1	1035	2	N	-0-					-0-
08	1395 X	1360	-0-	-35	-0-	179	1	1181	2	N	-0-					-0-

CHITTIM WELL #: 4143H RRCID -> 198524 COMPL. DATE 10/18/2003 TOTAL DEPTH 5437 PERF. 5474 - 8461

03	1798 X	971	-0-	-827	-0-	126	1	845	2	N	-0-					-0-
04	1740 X	1062	-0-	-678	-0-	137	1	925	2	N	-0-					-0-
05	1798 X	1199	-0-	-599	-0-	150	1	1049	2	N	-0-					-0-
06	1500 X	1127	-0-	-373	-0-	148	1	979	2	N	-0-					-0-
07	1302 X	991	-0-	-311	-0-	132	1	859	2	N	-0-					-0-
08	1209 X	973	-0-	-236	-0-	128	1	845	2	N	-0-					-0-

CHITTIM WELL #: 3143H RRCID -> 198578 COMPL. DATE 07/31/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5505 - 8955

03	2077 X	1663	-0-	-414	-0-	216	1	1447	2	N	-0-					-0-
04	2010 X	1376	-0-	-634	-0-	178	1	1198	2	N	-0-					-0-
05	2077 X	1599	-0-	-478	-0-	200	1	1399	2	N	-0-					-0-
06	1740 X	1065	-0-	-675	-0-	140	1	925	2	N	-0-					-0-
07	1674 X	1311	-0-	-363	-0-	175	1	1136	2	N	-0-					-0-
08	1674 X	1515	-0-	-159	-0-	200	1	1315	2	N	-0-					-0-

CHITTIM WELL #: 2144H RRCID -> 198579 COMPL. DATE 10/07/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5668 - 8807

03	1488 X	1021	-0-	-467	-0-	133	1	888	2	N	-0-					-0-
04	1440 X	1371	-0-	-69	-0-	177	1	1194	2	N	-0-					-0-
05	2257 X	2257	-0-	-0-	-0-	282	1	1975	2	N	-0-					-0-
06	1399 X	1399	-0-	-0-	-0-	184	1	1215	2	N	-0-					-0-
07	1619 X	1619	-0-	-0-	-0-	216	1	1403	2	N	-0-					-0-
08	2263 X	1462	-0-	-801	-0-	193	1	1269	2	N	-0-					-0-

CHITTIM, E. (RODESSA 5300) //CONT.// 17877 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MAVERICK
WAGNER OIL COMPANY //CONT.// 891175

CHITTIM WELL #: 3158H RRCID -> 200481 COMPL. DATE 08/28/2003 TOTAL DEPTH 5425 PERF. 5360 - 8997

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1302 X	1052	-0-	-250	-0-	137	1	915	2	N	-0-					-0-
04	1260 X	1044	-0-	-216	-0-	135	1	909	2	N	-0-					-0-
05	1271 X	1160	-0-	-111	-0-	145	1	1015	2	N	-0-					-0-
06	1051 X	1051	-0-	-0-	-0-	138	1	913	2	N	-0-					-0-
07	1085 X	747	-0-	-338	-0-	100	1	647	2	N	-0-					-0-
*08	1162 X	1162	-0-	-0-	-0-	153	1	1009	2	N	-0-					-0-

CHITTIM WELL #: 3141H RRCID -> 202199 COMPL. DATE 05/21/2003 TOTAL DEPTH 5395 PERF. 5543 - 8619

03	1240 X	1157	-0-	-83	-0-	151	1	1006	2	N	-0-					-0-
04	1200 X	1105	-0-	-95	-0-	143	1	962	2	N	-0-					-0-
05	1240 X	1141	-0-	-99	-0-	143	1	998	2	N	-0-					-0-
06	1140 X	1117	-0-	-23	-0-	147	1	970	2	N	-0-					-0-
07	1147 X	1049	-0-	-98	-0-	140	1	909	2	N	-0-					-0-
08	1147 X	1136	-0-	-11	-0-	150	1	986	2	N	-0-					-0-

CHITTIM WELL #: 4129H RRCID -> 202551 COMPL. DATE 04/21/2004 TOTAL DEPTH 5249 PERF. 5421 - 8984

03	2356 X	2098	-0-	-258	-0-	273	1	1825	2	N	-0-					-0-
04	2280 X	2076	-0-	-204	-0-	268	1	1808	2	N	-0-					-0-
05	2356 X	1950	-0-	-406	-0-	244	1	1706	2	N	-0-					-0-
06	2190 X	2017	-0-	-173	-0-	265	1	1752	2	N	-0-					-0-
07	2139 X	1995	-0-	-144	-0-	267	1	1728	2	N	-0-					-0-
08	2139 X	2065	-0-	-74	-0-	272	1	1793	2	N	-0-					-0-

CHITTIM WELL #: 1160H RRCID -> 203977 COMPL. DATE 05/10/2004 TOTAL DEPTH 5457 PERF. 5520 - 8622

03	390 X	390	-0-	-0-	-0-	51	1	339	2	N	-0-					-0-
04	669 X	669	-0-	-0-	-0-	86	1	583	2	N	-0-					-0-
05	765 X	765	-0-	-0-	-0-	96	1	669	2	N	-0-					-0-
06	815 X	815	-0-	-0-	-0-	107	1	708	2	N	-0-					-0-
07	719 X	719	-0-	-0-	-0-	96	1	623	2	N	-0-					-0-
08	775 X	767	-0-	-8	-0-	101	1	666	2	N	-0-					-0-

CHITTIM WELL #: 5128H RRCID -> 204368 COMPL. DATE 06/05/2004 TOTAL DEPTH 5278 PERF. 5622 - 7261

03	558 X	498	-0-	-60	-0-	65	1	433	2	N	-0-					-0-
04	540 X	465	-0-	-75	-0-	60	1	405	2	N	-0-					-0-
05	527 X	525	-0-	-2	-0-	66	1	459	2	N	-0-					-0-
06	523 X	523	-0-	-0-	-0-	69	1	454	2	N	-0-					-0-
07	507 X	507	-0-	-0-	-0-	68	1	439	2	N	-0-					-0-
08	527 X	519	-0-	-8	-0-	68	1	451	2	N	-0-					-0-

CHITTIM WELL #: 3130H RRCID -> 205642 COMPL. DATE 07/11/2004 TOTAL DEPTH 5123 PERF. 5465 - 9010

03	2077 X	1834	-0-	-243	-0-	239	1	1595	2	N	-0-					-0-
04	2010 X	1823	-0-	-187	-0-	235	1	1588	2	N	-0-					-0-
05	2077 X	1797	-0-	-280	-0-	225	1	1572	2	N	-0-					-0-
06	1920 X	1590	-0-	-330	-0-	209	1	1381	2	N	-0-					-0-
07	1891 X	1805	-0-	-86	-0-	241	1	1564	2	N	-0-					-0-
08	1891 X	1850	-0-	-41	-0-	244	1	1606	2	N	-0-					-0-

CHITTIM WELL #: 2159H RRCID -> 207416 COMPL. DATE 09/03/2004 TOTAL DEPTH 5436 PERF. 5570 - 8121

03	1178 X	945	-0-	-233	-0-	123	1	822	2	N	-0-					-0-
04	1140 X	954	-0-	-186	-0-	123	1	831	2	N	-0-					-0-
05	1085 X	985	-0-	-100	-0-	123	1	862	2	N	-0-					-0-
06	930 X	803	-0-	-127	-0-	105	1	698	2	N	-0-					-0-
07	1002 X	1002	-0-	-0-	-0-	134	1	868	2	N	-0-					-0-
08	992 X	958	-0-	-34	-0-	126	1	832	2	N	-0-					-0-

CHITTIM, E. (RODESSA 5300) //CONT.// 17877 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MAVERICK
WAGNER OIL COMPANY //CONT.// 891175

CHITTIM WELL #: 3142 H RRCID -> 212561 COMPL. DATE 08/01/2004 TOTAL DEPTH 5320 PERF. 5538 - 8943

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	2325 X	616	-0-	-1709	-0-	80	1	536	2	N	-0-			-0-
04	2250 X	589	-0-	-1661	-0-	76	1	513	2	N	-0-			-0-
05	2325 X	1686	-0-	-639	-0-	211	1	1475	2	N	-0-			-0-
06	1950 X	1948	-0-	-2	-0-	256	1	1692	2	N	-0-			-0-
07	1984 X	1908	-0-	-76	-0-	255	1	1653	2	N	-0-			-0-
*08	2005 X	2005	-0-	-0-	-0-	264	1	1741	2	N	-0-			-0-

CHITTIM 131 WELL #: 1131H RRCID -> 213009 COMPL. DATE 09/19/2004 TOTAL DEPTH 5142 PERF. 5487 - 8851

03	651 N	641	-0-	-10	-0-	77	1	564	2	N	-0-			-0-
04	660 N	658	-0-	-2	-0-	87	1	571	2	N	-0-			-0-
05	873 N	873	-0-	-0-	-0-	91	1	782	2	N	-0-			-0-
06	799 N	799	-0-	-0-	-0-	86	1	713	2	N	-0-			-0-
07	841 N	841	-0-	-0-	-0-	93	1	748	2	N	-0-			-0-
08	868 N	831	-0-	-37	-0-	97	1	734	2	N	-0-			-0-

CHITTIM WELL #: 4128HT RRCID -> 230149 COMPL. DATE 03/31/2004 TOTAL DEPTH 5288 PERF. 5476 - 9100

03	2201 X	1738	-0-	-463	-0-	226	1	1512	2	N	-0-			-0-
04	2130 X	2044	-0-	-86	-0-	264	1	1780	2	N	-0-			-0-
05	2201 X	1445	-0-	-756	-0-	181	1	1264	2	N	-0-			-0-
06	2160 X	1640	-0-	-520	-0-	215	1	1425	2	N	-0-			-0-
07	2232 X	1589	-0-	-643	-0-	212	1	1377	2	N	-0-			-0-
08	2108 X	-0-	-0-	-2108	-0-					N	-0-			-0-

CHITTIM WELL #: 1176H RRCID -> 230589 COMPL. DATE 05/17/2007 TOTAL DEPTH 5488 PERF. 5674 - 9006

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

CHITTIM WELL #: 2127H RRCID -> 233338 COMPL. DATE 04/11/2007 TOTAL DEPTH 5556 PERF. 5793 - 9705

03	2883 X	2503	-0-	-380	-0-	326	1	2177	2	N	-0-			-0-
04	2790 X	2289	-0-	-501	-0-	296	1	1993	2	N	-0-			-0-
05	2883 X	2603	-0-	-280	-0-	326	1	2277	2	N	-0-			-0-
06	2580 X	2484	-0-	-96	-0-	326	1	2158	2	N	-0-			-0-
07	2511 X	2221	-0-	-290	-0-	297	1	1924	2	N	-0-			-0-
08	2604 X	2488	-0-	-116	-0-	328	1	2160	2	N	-0-			-0-

CHITTIM WELL #: 3129HT RRCID -> 238008 COMPL. DATE 04/29/2004 TOTAL DEPTH 5196 PERF. 5375 - 8858

03	2666 X	2281	-0-	-385	-0-	297	1	1984	2	N	-0-			-0-
04	2580 X	2276	-0-	-304	-0-	294	1	1982	2	N	-0-			-0-
05	2666 X	2430	-0-	-236	-0-	304	1	2126	2	N	-0-			-0-
06	2430 X	2223	-0-	-207	-0-	292	1	1931	2	N	-0-			-0-
07	2387 X	2182	-0-	-205	-0-	292	1	1890	2	N	-0-			-0-
08	2418 X	2348	-0-	-70	-0-	309	1	2039	2	N	-0-			-0-

CHITTIM, E. (RODESSA 5310) 17877 510 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: MAVERICK
WAGNER OIL COMPANY 891175
CHITTIM, ANNIE E. WELL #: 1161 RRCID -> 108368 COMPL. DATE 09/14/1983 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5299 - 5307

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CHOKE CANYON (SLIGO) 17938 600 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MCMULLEN
CSL EXPLORATION, LP 191804
MORRILL SLIGO WELL #: 1 RRCID -> 220585 COMPL. DATE 12/16/2006 TOTAL DEPTH 13949 PERF.13544 - 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
03	9889	15	-0-	-9874	9433	15	2			N	-0-					-0-
04	9434 R	1	-0-	-9433	-0-	1	2			N	-0-					-0-
05	1333 #	940	-0-	-393	-0-	940	2			N	-0-					-0-
06	150 #	-0-	-0-	-150	-0-					N	-0-					-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CHONAN (S.M.D.) 17942 450 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAVALA
PATTERSON ENERGY CORPORATION 643402
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
03	496 X	405	-0-	-91	-0-	405	2			N	-0-					-0-
04	360 X	223	-0-	-137	-0-	223	2			N	-0-					-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	210 X	115	-0-	-95	-0-	115	2			N	-0-					-0-
07	2418 X	183	-0-	-2235	-0-	183	2			N	-0-					-0-
08	403 X	242	-0-	-161	-0-	242	2			N	-0-					-0-

CINDY ANN (AUSTIN CHALK) 18224 500 NON-ASSOCIATED 49B CNTY: WILSON
NORDSTRAND ENGINEERING, INC. 612858
FLIELLER, JEROME JR. WELL #: 2 RRCID -> 102468 COMPL. DATE 12/20/2009 TOTAL DEPTH 6046 PERF. 5874 - 5904

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

REED, D. P. WELL #: 1 RRCID -> 222595 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6000 PERF. 5785 - 5799

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	248 #	214	-0-	-34	-0-	207	2	7	9	N	6					25
04	345 R	345	-0-	-0-	-0-	342	2	3	9	N	3					28
05	248 #	227	-0-	-21	-0-	220	2	7	9	N	6					34
06	277 R	277	-0-	-0-	-0-	271	2	6	9	N	5					39
*07	303 R	303	-0-	-0-	-0-	293	2	10	9	N	9					48
08	248 #	NO RPT	-0-	-248	-0-					N	NO RPT					48

FLIELLER, JEROME, JR. WELL #: 1 RRCID -> 222604 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6222 PERF. 5897 - 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
03	403 #	306	-0-	-97	-0-	302	2	4	9	N	4					100
04	522 R	522	-0-	-0-	-0-	498	2	24	9	N	22					122
05	754 R	754	-0-	-0-	-0-	747	2	7	9	N	6					128
06	922 R	922	-0-	-0-	-0-	919	2	3	9	N	3					131
*07	993 R	993	-0-	-0-	-0-	993	2			N	-0-					131
08	403 #	NO RPT	-0-	-403	-0-					N	NO RPT					131

COOKE (EDWARDS LIME) 20336 375 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BASIC ENERGY SERVICES, L.P. 054313
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
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. 499978
PXP COOKE, C. N., -A- GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 000132 COMPL. DATE 02/03/1956 TOTAL DEPTH 10815 PERF.10286 - 10326

03	1457 N	1105	-0-	-352	-0-	83	1	1022	2	N	-0-			-0-
04	892 N	892	-0-	-0-	-0-	17	1	875	2	N	-0-			-0-
05	744 N	63	-0-	-681	-0-	8	1	55	2	N	-0-			-0-
06	1080 N	-0-	-0-	-1080	-0-					N	-0-			-0-
07	1884 N	1884	-0-	-0-	-0-	372	1	1512	2	N	-0-			-0-
08	62 N	NO RPT	-0-	-62	-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

03	2790 X	915	-0-	-1875	-0-	68	1	847	2	N	-0-			-0-
04	2700 X	652	-0-	-2048	-0-	12	1	640	2	N	-0-			-0-
05	2790 X	153	-0-	-2637	-0-	18	1	135	2	N	-0-			-0-
06	2700 X	-0-	-0-	-2700	-0-					N	-0-			-0-
07	2790 X	1899	-0-	-891	-0-	374	1	1525	2	N	-0-			-0-
08	930 X	NO RPT	-0-	-930	-0-					N	NO RPT			-0-

COOKE NO. 24 UNIT WELL #: 24 RRCID -> 107057 COMPL. DATE 06/05/1983 TOTAL DEPTH 10478 PERF.10260 - 10281

03	124 N	68	-0-	-56	-0-	5	1	63	2	N	-0-			-0-
04	120 N	4	-0-	-116	-0-	4	2			N	-0-			-0-
05	248 N	39	-0-	-209	-0-	5	1	34	2	N	-0-			-0-
06	60 N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-			-0-
07	5 N	5	-0-	-0-	-0-	1	1	4	2	N	-0-			-0-
08	31 N	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT			-0-

PXP COOKE, C. N. WELL #: A 2 RRCID -> 146006 COMPL. DATE 07/05/1993 TOTAL DEPTH 10435 PERF.10237 - 10279

03	1581 N	1213	-0-	-368	-0-	91	1	1122	2	N	-0-			-0-
04	1470 N	949	-0-	-521	-0-	18	1	931	2	N	-0-			-0-
05	1550 N	175	-0-	-1375	-0-	21	1	154	2	N	-0-			-0-
06	1170 N	-0-	-0-	-1170	-0-					N	-0-			-0-
07	1025 N	1025	-0-	-0-	-0-	202	1	823	2	N	-0-			-0-
08	186 N	NO RPT	-0-	-186	-0-					N	NO RPT			-0-

COOKE "A" WELL #: 1 RRCID -> 146886 COMPL. DATE 09/19/1993 TOTAL DEPTH 10500 PERF.10263 - 10396

03	1178 N	729	-0-	-449	-0-	55	1	674	2	N	-0-			-0-
04	1050 N	893	-0-	-157	-0-	17	1	876	2	N	-0-			-0-
05	899 N	122	-0-	-777	-0-	14	1	108	2	N	-0-			-0-
06	720 N	-0-	-0-	-720	-0-					N	-0-			-0-
07	583 N	583	-0-	-0-	-0-	115	1	468	2	N	-0-			-0-
08	124 N	NO RPT	-0-	-124	-0-					N	NO RPT			-0-

COOKE (EDWARDS LIME) //CONT.// 20336 375 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978

COOKE "B" WELL #: 1 RRCID -> 148735 COMPL. DATE 02/23/1994 TOTAL DEPTH 10500 PERF.10286 - 10416

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	57	N	57	-0-	-0-	-0-	4	1	53	2	N	-0-					-0-
04	76	N	76	-0-	-0-	-0-	2	1	74	2	N	-0-					-0-
05	93	N	3	-0-	-90	-0-	3	2			Y	-0-					-0-
06	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-					-0-
07	450	N	450	-0-	-0-	-0-	89	1	361	2	Y	-0-					-0-
08	3	N	NO RPT	-0-	-3	-0-					Y	NO RPT					-0-

CARTWRIGHT "A" WELL #: 1 RRCID -> 151609 COMPL. DATE 09/17/1994 TOTAL DEPTH 10675 PERF.10288 - 10416

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-					-0-
04	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					Y	-0-					-0-
07	3	N	3	-0-	-0-	-0-	1	1	2	2	Y	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

MARTIN, ALBERT MINERAL TRUST WELL #: 2 RRCID -> 151682 COMPL. DATE 09/19/1994 TOTAL DEPTH 10496 PERF.10264 - 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
03	155	N	14	-0-	-141	-0-	2	1	12	2	N	-0-					-0-
04	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					-0-
05	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					-0-
06	14	N	-0-	-0-	-14	-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-

GEORGE "A" WELL #: 1 RRCID -> 151834 COMPL. DATE 10/06/1994 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10272 - 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
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	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	9	N	9	-0-	-0-	-0-	2	1	7	2	N	-0-					-0-
08	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3937	X	3008	-0-	-929	-0-	310	1	2698	2	N	-0-					-0-
04	3810	X	2688	-0-	-1122	-0-	2688	2			N	-0-					-0-
05	3658	X	826	-0-	-2832	-0-	826	2			N	-0-					-0-
06	3210	X	-0-	-0-	-3210	-0-					N	-0-					-0-
07	DLQ G-10		2590	-0-	2590	2590	14	1	2576	2	N	-0-					-0-
08	0	X	NO RPT	-0-	-0-	2590					N	NO RPT					-0-

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
03	62	N	38	-0-	-24	-0-	4	1	34	2	N	-0-					-0-
04	60	N	54	-0-	-6	-0-	54	2			N	-0-					-0-
05	62	N	19	-0-	-43	-0-	19	2			N	-0-					-0-
06	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	31	N	NO RPT	-0-	-31	-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
03	837	N	585	-0-	-252	-0-	60	1	525	2	N	-0-					7
04	1080	N	169	-0-	-911	-0-	169	2			N	-0-					7
05	1054	N	16	-0-	-1038	-0-	16	2			N	-0-					7
06	570	N	-0-	-0-	-570	-0-					N	-0-					7
07	26	N	26	-0-	-0-	-0-	26	2			N	-0-					7
08	31	N	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT					7

COOKE (EDWARDS LIME) //CONT.// 20336 375 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
THORNTON "H" WELL #: 1 RRCID -> 193944 COMPL. DATE 12/02/2002 TOTAL DEPTH N/A PERF.10378 - 12731

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	806	N	14	-0-	-792	-0-	1	1	13	2	N	-0-			-0-
04	270	N	-0-	-0-	-270	-0-					N	-0-			-0-
05	527	N	516	-0-	-11	-0-	61	1	455	2	N	-0-			-0-
06	14	N	-0-	-0-	-14	-0-					N	-0-			-0-
07	2084	N	2084	-0-	-0-	-0-	411	1	1673	2	N	-0-			-0-
08	527	N	NO RPT	-0-	-527	-0-					N	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
03	217	N	45	-0-	-172	-0-	3	1	42	2	N	-0-			-0-
04	180	N	33	-0-	-147	-0-	1	1	32	2	N	-0-			-0-
05	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-			-0-
06	30	N	-0-	-0-	-30	-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-

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
03	2718	X	2718	-0-	-0-	-0-	203	1	2515	2	N	-0-			-0-
04	2520	X	2520	-0-	-0-	-0-	47	1	2473	2	N	-0-			-0-
05	992	X	376	-0-	-616	-0-	44	1	332	2	Y	-0-			-0-
06	960	X	-0-	-0-	-960	-0-					Y	-0-			-0-
07	1504	X	1504	-0-	-0-	-0-	297	1	1207	2	Y	-0-			-0-
08	992	X	NO RPT	-0-	-992	-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
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			1
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			1
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			1
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			1
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			1
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			1

SUTTON PRODUCING CORP. 831283
MARTIN, ALBERT MINERAL TRUST WELL #: 1 RRCID -> 150288 COMPL. DATE 05/06/1994 TOTAL DEPTH 13218 PERF. N/A

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

COOKE (WILCOX 4100) 20336 625 NON-ASSOCIATED 49B CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. 499978
COOKE NO. 25 UNIT WELL #: 25 RRCID -> 205596 COMPL. DATE 03/01/2004 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 4088 - 4093

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	248	#	43	-0-	-205	-0-	3	1	40	2	N	-0-			9
04	117	R	117	-0-	-0-	-0-	2	1	115	2	N	-0-			9
05	14	#	-0-	-0-	-14	-0-					N	-0-			9
06	30	#	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-			9
07	118	R	118	-0-	-0-	-0-	23	1	95	2	N	-0-			9
08	124	#	NO RPT	-0-	-124	-0-					N	NO RPT			9

COOKE (WILCOX 4600) 20336 875 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LA SALLE
SUTTON PRODUCING CORP. 831283
MARTIN, ALBERT MINERAL TRUST WELL #: 1 RRCID -> 176727 COMPL. DATE 05/06/1994 TOTAL DEPTH 13218 PERF. 4644 - 4654

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	3546				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	3546				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	3546				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	3546				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	3546				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	3546				N	-0-			-0-

COOKE, WEST (OLMOS) 20345 600 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LA SALLE
LOIN ENERGY CORPORATION 506069
BELLOWS WELL #: 1 RRCID -> 249639 COMPL. DATE 06/11/2009 TOTAL DEPTH 8514 PERF. 6872 - 6938

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

CONVERTED TO FRESH WATER.. 05/06/2015 - P/A 05/06/15

COOKE RANCH (OLMOS) 20355 450 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: LA SALLE
BAYSHORE EXPLORATION LLC 058833
COOKE WELL #: 1 RRCID -> 201484 COMPL. DATE 05/11/2004 TOTAL DEPTH 10975 PERF. 7918 - 7942

03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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-

LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. 499978
C. N. COOKE "B" UNIT WELL #: 28B RRCID -> 203301 COMPL. DATE 10/08/1985 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7712 - 7914

03	6 N	-0-	-0-	-6	-0-				N	-0-			-0-
04	15 N	15	-0-	-0-	-0-	15	2		N	-0-			-0-
05	5 N	-0-	-0-	-5	-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-

COOL WATER RANCH (WLFC "A" COAL) 20383 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: EDWARDS
MUSKEGON DEVELOPMENT COMPANY 596636
LORETTA WELL #: 1 RRCID -> 182450 COMPL. DATE 02/21/2002 TOTAL DEPTH 2407 PERF. 2282 - 2295

03	1519 N	1420	-0-	-99	-0-	1420	2		N	-0-			-0-
04	1410 N	1378	-0-	-32	-0-	1378	2		N	-0-			-0-
05	1556 N	1556	-0-	-0-	-0-	1556	2		N	-0-			-0-
06	1480 N	1480	-0-	-0-	-0-	1480	2		N	-0-			-0-
07	1474 N	1474	-0-	-0-	-0-	1474	2		N	-0-			-0-
08	1550 N	1468	-0-	-82	-0-	1468	2		N	-0-			-0-

COOL WATER RANCH (WLFC "A" COAL)//CONT.// 20383 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: EDWARDS
MUSKEGON DEVELOPMENT COMPANY //CONT.// 596636

JENKINS WELL #: 6301 RRCID -> 197359 COMPL. DATE 08/24/2006 TOTAL DEPTH 2300 PERF. 2017 - 2019

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

BOWERMASTER "46" WELL #: 1 RRCID -> 198228 COMPL. DATE 02/22/2003 TOTAL DEPTH 2375 PERF. 2138 - 2154

03	741	N	741	-0-	-0-	-0-	741	2		N	-0-					-0-
04	676	N	676	-0-	-0-	-0-	676	2		N	-0-					-0-
05	687	N	687	-0-	-0-	-0-	687	2		N	-0-					-0-
06	720	N	645	-0-	-75	-0-	645	2		N	-0-					-0-
07	713	N	652	-0-	-61	-0-	652	2		N	-0-					-0-
08	682	N	637	-0-	-45	-0-	637	2		N	-0-					-0-

BOWERMASTER "46" WELL #: 2 RRCID -> 201474 COMPL. DATE 03/24/2004 TOTAL DEPTH 2175 PERF. 1995 - 2010

03	961	N	890	-0-	-71	-0-	890	2		N	-0-					-0-
04	900	N	838	-0-	-62	-0-	838	2		N	-0-					-0-
05	843	N	843	-0-	-0-	-0-	843	2		N	-0-					-0-
06	870	N	755	-0-	-115	-0-	755	2		N	-0-					-0-
07	868	N	737	-0-	-131	-0-	737	2		N	-0-					-0-
08	837	N	686	-0-	-151	-0-	686	2		N	-0-					-0-

BOWERMASTER "46" WELL #: 3 RRCID -> 201477 COMPL. DATE 03/24/2004 TOTAL DEPTH 2291 PERF. 2110 - 2136

03	1098	N	1098	-0-	-0-	-0-	1098	2		N	-0-					-0-
04	1012	N	1012	-0-	-0-	-0-	1012	2		N	-0-					-0-
05	1069	N	1069	-0-	-0-	-0-	1069	2		N	-0-					-0-
06	1050	N	1003	-0-	-47	-0-	1003	2		N	-0-					-0-
07	1054	N	1016	-0-	-38	-0-	1016	2		N	-0-					-0-
08	1054	N	1005	-0-	-49	-0-	1005	2		N	-0-					-0-

JENKINS WELL #: 6201 RRCID -> 202666 COMPL. DATE 03/24/2004 TOTAL DEPTH 2490 PERF. 2346 - 2377

03	465	N	267	-0-	-198	-0-	267	2		N	-0-					-0-
04	793	N	793	-0-	-0-	-0-	793	2		N	-0-					-0-
05	1075	N	1075	-0-	-0-	-0-	1075	2		N	-0-					-0-
06	1013	N	1013	-0-	-0-	-0-	1013	2		N	-0-					-0-
07	1017	N	1017	-0-	-0-	-0-	1017	2		N	-0-					-0-
*08	1031	N	1031	-0-	-0-	-0-	1031	2		N	-0-					-0-

JENKINS WELL #: 6303 RRCID -> 202919 COMPL. DATE 04/01/2004 TOTAL DEPTH 2341 PERF. 2142 - 2165

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	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-

BOWERMASTER "47 1/2" WELL #: 1 RRCID -> 203269 COMPL. DATE 06/24/2004 TOTAL DEPTH 2507 PERF. 2086 - 2104

03	364	N	364	-0-	-0-	-0-	364	2		N	-0-					-0-
04	356	N	356	-0-	-0-	-0-	356	2		N	-0-					-0-
05	363	N	363	-0-	-0-	-0-	363	2		N	-0-					-0-
06	360	N	334	-0-	-26	-0-	334	2		N	-0-					-0-
07	372	N	339	-0-	-33	-0-	339	2		N	-0-					-0-
08	372	N	352	-0-	-20	-0-	352	2		N	-0-					-0-

COOL WATER RANCH (WLFC "A" COAL)//CONT.// 20383 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: EDWARDS
MUSKEGON DEVELOPMENT COMPANY //CONT.// 596636

JENKINS WELL #: 6304 RRCID -> 206725 COMPL. DATE 07/23/2004 TOTAL DEPTH 2360 PERF. 2193 - 2219

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	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-

BOWERMASTER WELL #: 4702 RRCID -> 229940 COMPL. DATE 11/04/2005 TOTAL DEPTH 2283 PERF. 2650 - 4397

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3038 X	2886	-0-	-152	-0-	2886	2			N	-0-					-0-
04	3312 X	3312	-0-	-0-	-0-	3312	2			N	-0-					-0-
05	3390 X	3390	-0-	-0-	-0-	3390	2			N	-0-					-0-
06	3205 X	3205	-0-	-0-	-0-	3205	2			N	-0-					-0-
07	3261 X	3261	-0-	-0-	-0-	3261	2			N	-0-					-0-
*08	3221 X	3221	-0-	-0-	-0-	3221	2			N	-0-					-0-

JENKINS WELL #: 583 RRCID -> 230711 COMPL. DATE 09/03/2005 TOTAL DEPTH 2262 PERF. 2653 - 4897

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3100 N	4608	-0-	1508	1508	4608	2			N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	6208	-0-	6208	7716	6208	2			N	-0-					-0-
05	T. A.	5890	-0-	5890	13606	5890	2			N	-0-					-0-
06	14B DENY	4936	-0-	4936	18542	4936	2			N	-0-					-0-
07	21838 X	3296	-0-	-18542	-0-	3296	2			N	-0-					-0-
*08	5522 X	5522	-0-	-0-	-0-	5522	2			N	-0-					-0-

JENKINS WELL #: 584 RRCID -> 230722 COMPL. DATE 07/01/2006 TOTAL DEPTH 2258 PERF. 2249 - 2298

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2846 N	2846	-0-	-0-	-0-	2846	2			N	-0-					-0-
04	2255 N	2255	-0-	-0-	-0-	2255	2			N	-0-					-0-
05	2708 N	2708	-0-	-0-	-0-	2708	2			N	-0-					-0-
06	3000 N	3018	-0-	18	18	3018	2			N	-0-					-0-
07	3100 N	5285	-0-	2185	2203	5285	2			N	-0-					-0-
*08	3100 N	4323	-0-	1223	3426	4323	2			N	-0-					-0-

JENKINS WELL #: 6203 RRCID -> 243047 COMPL. DATE 07/14/2008 TOTAL DEPTH 2528 PERF. 2363 - 2400

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1794 N	1794	-0-	-0-	-0-	1794	2			N	-0-					-0-
04	1705 N	1705	-0-	-0-	-0-	1705	2			N	-0-					-0-
05	1795 N	1795	-0-	-0-	-0-	1795	2			N	-0-					-0-
06	1811 N	1811	-0-	-0-	-0-	1811	2			N	-0-					-0-
07	1831 N	1831	-0-	-0-	-0-	1831	2			N	-0-					-0-
*08	1761 N	1761	-0-	-0-	-0-	1761	2			N	-0-					-0-

JENKINS WELL #: 5901 RRCID -> 251278 COMPL. DATE 11/08/2007 TOTAL DEPTH 2554 PERF. 2398 - 2498

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	564 N	564	-0-	-0-	-0-	564	2			N	-0-					-0-
04	510 N	492	-0-	-18	-0-	492	2			N	-0-					-0-
05	558 N	474	-0-	-84	-0-	474	2			N	-0-					-0-
06	540 N	424	-0-	-116	-0-	424	2			N	-0-					-0-
07	496 N	417	-0-	-79	-0-	417	2			N	-0-					-0-
08	465 N	393	-0-	-72	-0-	393	2			N	-0-					-0-

JENKINS WELL #: 6302A RRCID -> 251294 COMPL. DATE 07/20/2008 TOTAL DEPTH 2372 PERF. 2294 - 2326

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	806 N	776	-0-	-30	-0-	776	2			N	-0-					-0-
04	780 N	659	-0-	-121	-0-	659	2			N	-0-					-0-
05	740 N	740	-0-	-0-	-0-	740	2			N	-0-					-0-
06	750 N	715	-0-	-35	-0-	715	2			N	-0-					-0-
07	707 N	707	-0-	-0-	-0-	707	2			N	-0-					-0-
08	744 N	689	-0-	-55	-0-	689	2			N	-0-					-0-

COOL WATER RANCH (WLFC "A" COAL)//CONT.// 20383 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: EDWARDS
MUSKEGON DEVELOPMENT COMPANY //CONT.// 596636

BOWERMASTER WELL #: 4752 RRCID -> 252791 COMPL. DATE 11/18/2005 TOTAL DEPTH 2196 PERF. 2570 - 5080

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3100 N	8052	-0-	4952	7185	8052	2			N	-0-					-0-
04	3000 N	7145	-0-	4145	11330	7145	2			N	-0-					-0-
05	18341 X	7011	-0-	-11330	-0-	7011	2			N	-0-					-0-
06	6856 X	6856	-0-	-0-	-0-	6856	2			N	-0-					-0-
07	6846 X	6846	-0-	-0-	-0-	6846	2			N	-0-					-0-
*08	6605 X	6605	-0-	-0-	-0-	6605	2			N	-0-					-0-

BOWERMASTER WELL #: 4704 RRCID -> 253520 COMPL. DATE 08/25/2009 TOTAL DEPTH 2947 PERF. 2800 - 2823

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	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-

JENKINS WELL #: 585 RRCID -> 255014 COMPL. DATE 07/18/2009 TOTAL DEPTH 2600 PERF. 2328 - 2354

03	1201 N	1201	-0-	-0-	-0-	1201	2			N	-0-					-0-
04	1375 N	1375	-0-	-0-	-0-	1375	2			N	-0-					-0-
05	1270 N	1270	-0-	-0-	-0-	1270	2			N	-0-					-0-
06	1128 N	1128	-0-	-0-	-0-	1128	2			N	-0-					-0-
07	1039 N	1039	-0-	-0-	-0-	1039	2			N	-0-					-0-
*08	788 N	788	-0-	-0-	-0-	788	2			N	-0-					-0-

JENKINS WELL #: 586 RRCID -> 255052 COMPL. DATE 07/18/2009 TOTAL DEPTH 2673 PERF. 2296 - 2330

03	682 N	531	-0-	-151	-0-	531	2			N	-0-					-0-
04	720 N	533	-0-	-187	-0-	533	2			N	-0-					-0-
05	582 N	582	-0-	-0-	-0-	582	2			N	-0-					-0-
06	523 N	523	-0-	-0-	-0-	523	2			N	-0-					-0-
07	558 N	520	-0-	-38	-0-	520	2			N	-0-					-0-
08	589 N	505	-0-	-84	-0-	505	2			N	-0-					-0-

JENKINS WELL #: 5902 RRCID -> 258665 COMPL. DATE 05/11/2010 TOTAL DEPTH 2690 PERF. 2458 - 2478

03	1922 N	1748	-0-	-174	-0-	1748	2			N	-0-					-0-
04	1830 N	1632	-0-	-198	-0-	1632	2			N	-0-					-0-
05	1688 N	1688	-0-	-0-	-0-	1688	2			N	-0-					-0-
06	1680 N	1533	-0-	-147	-0-	1533	2			N	-0-					-0-
07	1674 N	1559	-0-	-115	-0-	1559	2			N	-0-					-0-
08	1674 N	1459	-0-	-215	-0-	1459	2			N	-0-					-0-

JENKINS WELL #: 6205 RRCID -> 263561 COMPL. DATE 09/21/2011 TOTAL DEPTH 2690 PERF. 2462 - 2474

03	1085 N	867	-0-	-218	-0-	867	2			N	-0-					-0-
04	1020 N	786	-0-	-234	-0-	786	2			N	-0-					-0-
05	829 N	829	-0-	-0-	-0-	829	2			N	-0-					-0-
06	840 N	782	-0-	-58	-0-	782	2			N	-0-					-0-
07	905 N	905	-0-	-0-	-0-	905	2			N	-0-					-0-
*08	1054 N	1054	-0-	-0-	-0-	1054	2			N	-0-					-0-

JENKINS WELL #: 5903 RRCID -> 263583 COMPL. DATE 09/22/2011 TOTAL DEPTH 2640 PERF. 2354 - 2366

03	1023 N	906	-0-	-117	-0-	906	2			N	-0-					-0-
04	960 N	840	-0-	-120	-0-	840	2			N	-0-					-0-
05	922 N	922	-0-	-0-	-0-	922	2			N	-0-					-0-
06	905 N	905	-0-	-0-	-0-	905	2			N	-0-					-0-
07	884 N	884	-0-	-0-	-0-	884	2			N	-0-					-0-
08	930 N	841	-0-	-89	-0-	841	2			N	-0-					-0-

COOL WATER RANCH (WLFC "A" COAL)//CONT.// 20383 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: EDWARDS
MUSKEGON DEVELOPMENT COMPANY //CONT.// 596636

JENKINS WELL #: 5904 RRCID -> 270136 COMPL. DATE 01/07/2013 TOTAL DEPTH 2550 PERF. 2351 - 2371

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1581 N	1397	-0-	-184	-0-	1397	2			N	-0-					-0-
04	1470 N	1265	-0-	-205	-0-	1265	2			N	-0-					-0-
05	1316 N	1316	-0-	-0-	-0-	1316	2			N	-0-					-0-
06	1350 N	1236	-0-	-114	-0-	1236	2			N	-0-					-0-
07	1302 N	1230	-0-	-72	-0-	1230	2			N	-0-					-0-
08	1302 N	1210	-0-	-92	-0-	1210	2			N	-0-					-0-

JENKINS WELL #: 6207 RRCID -> 270137 COMPL. DATE 01/02/2013 TOTAL DEPTH 2581 PERF. 2364 - 2398

03	1364 N	1197	-0-	-167	-0-	1197	2			N	-0-					-0-
04	1290 N	1213	-0-	-77	-0-	1213	2			N	-0-					-0-
05	1298 N	1298	-0-	-0-	-0-	1298	2			N	-0-					-0-
06	1199 N	1199	-0-	-0-	-0-	1199	2			N	-0-					-0-
07	1240 N	1169	-0-	-71	-0-	1169	2			N	-0-					-0-
08	1302 N	1136	-0-	-166	-0-	1136	2			N	-0-					-0-

JENKINS WELL #: 6306H RRCID -> 270275 COMPL. DATE 08/03/2013 TOTAL DEPTH 2240 PERF. 2960 - 3662

03	2571 N	2571	-0-	-0-	-0-	2571	2			N	-0-					-0-
04	2356 N	2356	-0-	-0-	-0-	2356	2			N	-0-					-0-
05	2445 N	2445	-0-	-0-	-0-	2445	2			N	-0-					-0-
06	2222 N	2222	-0-	-0-	-0-	2222	2			N	-0-					-0-
07	2138 N	2138	-0-	-0-	-0-	2138	2			N	-0-					-0-
*08	2021 N	2021	-0-	-0-	-0-	2021	2			N	-0-					-0-

HYDE WELL #: 6001 RRCID -> 270507 COMPL. DATE 12/01/2012 TOTAL DEPTH 4775 PERF. 2589 - 2605

03	1486 N	1486	-0-	-0-	-0-	1486	2			N	-0-					-0-
04	1415 N	1415	-0-	-0-	-0-	1415	2			N	-0-					-0-
05	1540 N	1540	-0-	-0-	-0-	1540	2			N	-0-					-0-
06	1484 N	1484	-0-	-0-	-0-	1484	2			N	-0-					-0-
07	1447 N	1447	-0-	-0-	-0-	1447	2			N	-0-					-0-
*08	1448 N	1448	-0-	-0-	-0-	1448	2			N	-0-					-0-

PATTERSON WELL #: 1603 RRCID -> 271383 COMPL. DATE 04/21/2012 TOTAL DEPTH 4444 PERF. 2188 - 2198

03	279 N	41	-0-	-238	-0-	41	2			N	-0-					-0-
04	210 N	50	-0-	-160	-0-	50	2			N	-0-					-0-
05	124 N	15	-0-	-109	-0-	15	2			N	-0-					-0-
06	30 N	23	-0-	-7	-0-	23	2			N	-0-					-0-
07	62 N	5	-0-	-57	-0-	5	2			N	-0-					-0-
*08	51 N	51	-0-	-0-	-0-	51	2			N	-0-					-0-

HYDE WELL #: 5901 RRCID -> 272787 COMPL. DATE 06/25/2013 TOTAL DEPTH 4545 PERF. 2482 - 2498

03	3379 X	2881	-0-	-498	-0-	2881	2			N	-0-					-0-
04	3270 X	2582	-0-	-688	-0-	2582	2			N	-0-					-0-
05	3193 X	2768	-0-	-425	-0-	2768	2			N	-0-					-0-
06	2880 X	2677	-0-	-203	-0-	2677	2			N	-0-					-0-
07	DLQ G-10	2501	-0-	2501	2501	2501	2			N	-0-					-0-
08	DLQ G-10	2455	-0-	2455	4956	2455	2			N	-0-					-0-

PATTERSON WELL #: 3205 RRCID -> 272789 COMPL. DATE 06/27/2013 TOTAL DEPTH 2296 PERF. 2010 - 2018

03	338 N	338	-0-	-0-	-0-	338	2			N	-0-					-0-
04	303 N	303	-0-	-0-	-0-	303	2			N	-0-					-0-
05	365 N	365	-0-	-0-	-0-	365	2			N	-0-					-0-
06	364 N	364	-0-	-0-	-0-	364	2			N	-0-					-0-
07	346 N	346	-0-	-0-	-0-	346	2			N	-0-					-0-
08	372 N	364	-0-	-8	-0-	364	2			N	-0-					-0-

CORN (OLMOS D-2) 20629 500 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: FRIO
PROPERTY DEVELOPMENT GROUP, INC. 681459
HITZFELDER WELL #: 1 RRCID -> 194342 COMPL. DATE 09/19/1997 TOTAL DEPTH 3244 PERF. 2530 - 2550

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
04	14B DENY	30	-0-	30	30	30	3			N	-0-					29
05	14B DENY	45	-0-	45	75	45	3			N	-0-					29
06	14B DENY	78	-0-	78	153	78	3			N	-0-					29
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	153					N	-0-					29
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	153					N	-0-					29

COUSINS (QUEEN CITY 5740) 21172 200 ASSOCIATED 49B CNTY: MCMULLEN
PEARL, BILL H. PRODUCTIONS, INC. 647284
ROOS, L. W. WELL #: 6 RRCID -> 220990 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10750 PERF. 5744 - 5749

03	434 #	208	-0-	-226	-0-	208	2			N	-0-					171
04	330 #	213	-0-	-117	-0-	213	2			N	-0-					171
05	279 #	206	-0-	-73	-0-	200	2	6	9	N	5					176
06	270 #	207	-0-	-63	-0-	205	2	2	9	N	2					178
07	217 #	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-					178
*08	280 R	280	-0-	-0-	-0-	280	2			N	-0-					178

COUSINS (SLICK-WILCOX) 21172 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
HURD ENTERPRISES, LTD. 419886
ROOS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 277961 COMPL. DATE 06/01/2015 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 7018 - 7022

06	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	27284	-0-	27284	27284	26746	2	538	9	N	489	577	1			159
08	24766 X	NO RPT	-0-	-24766	2518					N	NO RPT					159

ROSS GAS AND OIL, LTD. CO. 729060
COUSINS WELL #: 1 RRCID -> 172575 COMPL. DATE 03/08/1999 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7285 - 7298

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

COUSINS WELL #: 2 RRCID -> 173405 COMPL. DATE 05/10/1999 TOTAL DEPTH 7996 PERF. 7286 - 7296

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

CROSS-S-RANCH (ELAINE) 21865 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ZAVALA
CML EXPLORATION, LLC 120648
PRITCHETT WELL #: 1 RRCID -> 266220 COMPL. DATE 11/08/2011 TOTAL DEPTH 4300 PERF. 4084 - 4093

03	1636 R	1636	-0-	-0-	-0-	1636	2			N	-0-					163
04	1238 R	1238	-0-	-0-	-0-	1238	2			N	-0-					163
05	943 R	943	-0-	-0-	-0-	943	2			N	-0-					163
06	870 #	614	-0-	-256	-0-	614	2			N	-0-					163
07	1643 #	918	-0-	-725	-0-	918	2			N	-0-					163
08	1643 #	641	-0-	-1002	-0-	641	2			N	-0-					163

CROSS-S-RANCH (ELAINE) //CONT.// 21865 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ZAVALA
EL INDIO OPERATING CO., INC. 250179
MEDINA STATION WELL #: 1 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
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			73
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			73
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			73
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			73
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			73
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			73

CROWTHER (5600) 22030 860 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MCMULLEN
REA OIL & GAS, INC. 695743
JAMBERS, GEORGE WELL #: RRCID -> 115182 COMPL. DATE 08/03/1984 TOTAL DEPTH 6036 PERF. 5634 - 5641

03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			31
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			31
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			31
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			31
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			31
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			31

PLUGGED AND ABANDONED_____ 08/21/1996

DALE ALLEN (OLMOS) 22813 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: MAVERICK
ALLEN, J. D. DRILLING CO., INC. 013831
HALSELL, EWING -9- WELL #: 1 RRCID -> 070603 COMPL. DATE 09/15/1976 TOTAL DEPTH 1760 PERF. 1709 - 1750

03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-

HALSELL, EWING -16- WELL #: 1 RRCID -> 070605 COMPL. DATE 10/06/1976 TOTAL DEPTH 1684 PERF. 1619 - 1634

03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-

DAN COBBS (WILCOX, LO.) 22924 475 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MCMULLEN
AURORA RESOURCES CORPORATION 036931
DUSEK WELL #: 1R RRCID -> 220302 COMPL. DATE 02/22/2007 TOTAL DEPTH 7706 PERF. 7572 - 7579

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

CASKIDS OPERATING COMPANY 139584
STRIDDE, HERBERT WELL #: 1 RRCID -> 156797 COMPL. DATE 10/08/1994 TOTAL DEPTH 7656 PERF. 7495 - 7509

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

DAN COBBS (WILCOX, LO.) //CONT.// 22924 475 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MCMULLEN
MURPHY EXPL. & PROD. CO. - USA 594675
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
03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			189
04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			189
05	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			189
06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			189
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			189
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			189

DARSEY (SAN MIGUEL-A) 23185 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: ZAVALA
GILLEY, SAM D. 306100
JESSEE WELL #: 1 C RRCID -> 105329 COMPL. DATE 03/24/1983 TOTAL DEPTH 1887 PERF. 1788 - 1792

03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
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-

DARSEY (SAN MIGUEL-B) 23185 600 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ZAVALA
GILLEY, SAM D. 306100
JESSEE WELL #: 1 T RRCID -> 105330 COMPL. DATE 03/24/1983 TOTAL DEPTH 1887 PERF. 1809 - 1813

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

DE JORIA (OLMOS) 23658 270 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ZAVALA
DAWSEY OPERATING COMPANY 208041
WEST WELL #: 1 RRCID -> 160658 COMPL. DATE 08/19/1996 TOTAL DEPTH 3497 PERF. 2717 - 2735

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

DE JORIA (REWORK SERPENTINE) 23658 370 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ZAVALA
PROPERTY DEVELOPMENT GROUP, INC. 681459
WEST WELL #: 2 RRCID -> 159608 COMPL. DATE 08/14/1996 TOTAL DEPTH 2894 PERF. 2748 - 2792

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

DEBBY (GOV'T WELLS) 23787 300 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: MCMULLEN
SCHROEDER PRODUCTION LLC 756299

WHITMIRE, W. A. WELL #: 1 RRCID -> 128827 COMPL. DATE 07/30/1985 TOTAL DEPTH 1393 PERF. 948 - 954

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WHITMIRE, W. A. WELL #: 3 RRCID -> 148651 COMPL. DATE 07/10/1993 TOTAL DEPTH 1020 PERF. 362 - 370

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

WHITMIRE, W. A. WELL #: 6 RRCID -> 149361 COMPL. DATE 03/04/1994 TOTAL DEPTH 1280 PERF. 1105 - 1110

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

WHITMIRE, W. A. WELL #: 7 RRCID -> 151683 COMPL. DATE 09/26/1994 TOTAL DEPTH 1172 PERF. 1092 - 1098

03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	888			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	888			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	888			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	888			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	888			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	888			N	NO RPT			-0-

WHITMIRE, W.A. WELL #: 8 RRCID -> 160736 COMPL. DATE 03/15/1996 TOTAL DEPTH 1160 PERF. N/A

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

HOUSE, H.D. "B" WELL #: 2 RRCID -> 214647 COMPL. DATE 04/07/1995 TOTAL DEPTH 1165 PERF. 1098 - 1104

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

DEBBY (GOV'T WELLS) //CONT.// 23787 300 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: MCMULLEN
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
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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

03	248 #	209	-0-	-39	-0-	209	2			N	-0-					-0-
04	240 #	237	-0-	-3	-0-	237	2			N	-0-					-0-
05	248 #	237	-0-	-11	-0-	237	2			N	-0-					-0-
06	240 #	232	-0-	-8	-0-	232	2			N	-0-					-0-
07	248 R	248	-0-	-0-	-0-	248	2			N	-0-					-0-
08	248 #	212	-0-	-36	-0-	212	2			N	-0-					-0-

DENT INGRAM (OLMOS 1) 24317 440 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
CARRIZO EXPLORATION, INC. 135319
BOWMAN, RUTH MCLEAN WELL #: 25 RRCID -> 074045 COMPL. DATE 11/17/1977 TOTAL DEPTH 4000 PERF. N/A

03	751 S	751	-0-	-0-	-0-	751	2			N	-0-					-0-
04	981 S	981	-0-	-0-	-0-	981	2			N	-0-					-0-
05	769 S	769	-0-	-0-	-0-	769	2			N	-0-					-0-
06	720 S	693	-0-	-27	-0-	693	2			N	-0-					-0-
07	1023 S	694	-0-	-329	-0-	694	2			N	-0-					-0-
*08	900 S	900	-0-	-0-	-0-	900	2			N	-0-					-0-

HITCHCOCK WELL #: 1 RRCID -> 211031 COMPL. DATE 08/04/2005 TOTAL DEPTH 3952 PERF. 3683 - 3689

03	2170 X	2062	-0-	-108	-0-	2055	2	7	9	N	6					26
04	2307 X	2307	-0-	-0-	-0-	2299	2	8	9	N	7					33
05	2294 X	1945	-0-	-349	-0-	1932	2	13	9	N	12					45
06	2220 X	1610	-0-	-610	-0-	1603	2	7	9	N	6					51
07	2387 X	1602	-0-	-785	-0-	1593	2	9	9	N	8					59
08	2387 X	1674	-0-	-713	-0-	1668	2	6	9	N	5					64

DEVILS RIVER (STRAWN) 24462 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAL VERDE
ECHO PRODUCTION, INC. 240125
GLASSCOCK WELL #: 2 RRCID -> 065688 COMPL. DATE 01/20/1976 TOTAL DEPTH 10850 PERF. N/A

03	2883 X	1241	-0-	-1642	-0-	1241	2			N	-0-					-0-
04	2790 X	1761	-0-	-1029	-0-	1761	2			N	-0-					-0-
05	2883 X	1409	-0-	-1474	-0-	1409	2			N	-0-					-0-
06	2790 X	1651	-0-	-1139	-0-	1651	2			N	-0-					-0-
*07	2623 X	2623	-0-	-0-	-0-	2623	2			N	-0-					-0-
08	1829 X	NO RPT	-0-	-1829	-0-					N	NO RPT					-0-

GLASSCOCK, BERTHA WELL #: 2 RRCID -> 067604 COMPL. DATE 07/08/1976 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 0 - 10641

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

DEVILS RIVER (STRAWN) //CONT.// 24462 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAL VERDE
ECHO PRODUCTION, INC. //CONT.// 240125

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
03	897	N	897	-0-	-0-	-0-	897	2			N	-0-					-0-
04	646	N	646	-0-	-0-	-0-	646	2			N	-0-					-0-
05	1023	N	833	-0-	-190	-0-	833	2			N	-0-					-0-
06	734	N	734	-0-	-0-	-0-	734	2			N	-0-					-0-
*07	1041	N	1041	-0-	-0-	-0-	1041	2			N	-0-					-0-
08	837	N	NO RPT	-0-	-837	-0-					N	NO RPT					-0-

GLASSCOCK, BERTHA WELL #: 3 RRCID -> 068623 COMPL. DATE 09/29/1976 TOTAL DEPTH 10723 PERF. N/A

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

03	1235	N	1235	-0-	-0-	-0-	1235	2			N	-0-					-0-
04	1368	N	1368	-0-	-0-	-0-	1368	2			N	-0-					-0-
05	2073	N	2073	-0-	-0-	-0-	2073	2			N	-0-					-0-
06	2189	N	2189	-0-	-0-	-0-	2189	2			N	-0-					-0-
*07	2239	N	2239	-0-	-0-	-0-	2239	2			N	-0-					-0-
08	2077	N	NO RPT	-0-	-2077	-0-					N	NO RPT					-0-

GLASSCOCK, BERTHA WELL #: 4A RRCID -> 070687 COMPL. DATE 01/04/1977 TOTAL DEPTH 10300 PERF. N/A

03	5166	X	5166	-0-	-0-	-0-	5166	2			N	-0-					-0-
04	3993	X	3993	-0-	-0-	-0-	3993	2			N	-0-					-0-
05	2934	X	2934	-0-	-0-	-0-	2934	2			N	-0-					-0-
06	3853	X	3853	-0-	-0-	-0-	3853	2			N	-0-					-0-
*07	7423	X	7423	-0-	-0-	-0-	7423	2			N	-0-					-0-
08	1519	X	NO RPT	-0-	-1519	-0-					N	NO RPT					-0-

GLASSCOCK, BERTHA WELL #: 5 RRCID -> 070691 COMPL. DATE 12/30/1976 TOTAL DEPTH 10450 PERF. N/A

03	3100	N	3327	-0-	227	606	3327	2			N	-0-					-0-
04	2941	N	2335	-0-	-606	-0-	2335	2			N	-0-					-0-
05	3238	X	3238	-0-	-0-	-0-	3238	2			N	-0-					-0-
06	2551	X	2551	-0-	-0-	-0-	2551	2			N	-0-					-0-
*07	2746	X	2746	-0-	-0-	-0-	2746	2			N	-0-					-0-
08	1984	X	NO RPT	-0-	-1984	-0-					N	NO RPT					-0-

BLEDSOE WELL #: B 2 RRCID -> 077668 COMPL. DATE 06/18/1978 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10292 - 10864

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

GLASSCOCK, BERTHA WELL #: 3 RRCID -> 077669 COMPL. DATE 05/23/1978 TOTAL DEPTH 10882 PERF.10241 - 10596

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DILWORTH (EDWARDS LIME) 24806 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
HILCORP ENERGY COMPANY 386310

DILWORTH, J.C. JR. WELL #: 3 RRCID -> 000157 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11052 PERF.10748 - 10882

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DILWORTH GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 039498 COMPL. DATE 03/02/1966 TOTAL DEPTH 10820 PERF.10381 - 10625

03	29397 X	9873	-0-	-19524	-0-	9842	2	31	9	N	28					30
04	9411 X	9411	-0-	-0-	-0-	9390	2	21	9	N	19					49
05	10354 X	4032	-0-	-6322	-0-	4028	2	4	9	N	4					53
06	9960 X	-0-	-0-	-9960	-0-					N	-0-					53
07	10851 X	10851	-0-	-0-	-0-	10829	2	22	9	N	20	46	1			27
*08	11410 X	11410	-0-	-0-	-0-	11402	2	8	9	N	7					34

DILWORTH GAS UNIT #1 WELL #: 2 RRCID -> 043436 COMPL. DATE 02/01/1968 TOTAL DEPTH 11025 PERF.10337 - 10848

03	1054 N	1054	-0-	-0-	-0-	1054	2			N	-0-					-0-
04	957 N	957	-0-	-0-	-0-	957	2			N	-0-					-0-
05	1271 N	199	-0-	-1072	-0-	199	2			N	-0-					-0-
06	1020 N	-0-	-0-	-1020	-0-					N	-0-					-0-
07	2007 N	2007	-0-	-0-	-0-	2007	2			N	-0-					-0-
*08	1477 N	1477	-0-	-0-	-0-	1477	2			N	-0-					-0-

DILWORTH, J. C. JR. WELL #: 6 RRCID -> 043951 COMPL. DATE 04/15/1968 TOTAL DEPTH 11020 PERF. N/A

03	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DILWORTH, J. C. JR. WELL #: 9 RRCID -> 050319 COMPL. DATE 04/29/1971 TOTAL DEPTH 11015 PERF. N/A

03	124036 X	41712	-0-	-82324	-0-	41680	2	32	9	N	29					76
04	43553 X	43553	-0-	-0-	-0-	43530	2	23	9	N	21					97
05	44671 X	5571	-0-	-39100	-0-	5563	2	8	9	N	7					104
06	43230 X	-0-	-0-	-43230	-0-					N	-0-					104
07	46673 X	46673	-0-	-0-	-0-	46620	2	53	9	N	48	98	1			54
*08	55288 X	55288	-0-	-0-	-0-	55253	2	35	9	N	32					86

DILWORTH, J. C. JR. WELL #: 10 RRCID -> 053792 COMPL. DATE 09/26/1972 TOTAL DEPTH 11065 PERF. N/A

03	15251 X	5202	-0-	-10049	-0-	5202	2			N	-0-					11
04	5249 X	5249	-0-	-0-	-0-	5249	2			N	-0-					11
05	5363 X	1242	-0-	-4121	-0-	1242	2			N	-0-					11
06	5190 X	-0-	-0-	-5190	-0-					N	-0-					11
07	5332 X	1261	-0-	-4071	-0-	1261	2			N	-0-	11	1			-0-
08	5332 X	66	-0-	-5266	-0-	66	2			N	-0-					-0-

DILWORTH, J. C. JR. WELL #: 11 RRCID -> 065874 COMPL. DATE 01/01/1976 TOTAL DEPTH 11000 PERF. N/A

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

DILWORTH (EDWARDS LIME) //CONT.// 24806 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
DILWORTH, J. C. JR. WELL #: 12 RRCID -> 070264 COMPL. DATE 12/05/1976 TOTAL DEPTH 9990 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DILWORTH GAS UNIT #1 WELL #: 3 RRCID -> 070354 COMPL. DATE 12/05/1976 TOTAL DEPTH 10200 PERF. N/A

03	32652 X	11722	-0-	-20930	-0-	11690	2	32	9	N	29					30
04	9349 X	9349	-0-	-0-	-0-	9331	2	18	9	N	16					46
05	11997 X	1609	-0-	-10388	-0-	1609	2			N	-0-					46
06	11340 X	-0-	-0-	-11340	-0-					N	-0-					46
07	17927 X	17927	-0-	-0-	-0-	17925	2	2	9	N	2	31	1			17
*08	18600 X	18600	-0-	-0-	-0-	18582	2	18	9	N	16					33

DILWORTH GAS UNIT 1 WELL #: 4 RRCID -> 082910 COMPL. DATE 05/29/1979 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10555 - 10750

03	2200 N	2029	-0-	-171	3957	2029	2			N	-0-					-0-
04	3000 N	2158	-0-	-842	3115	2158	2			N	-0-					-0-
05	3100 N	1344	-0-	-1756	1359	1344	2			N	-0-					-0-
06	1950 N	-0-	-0-	-1950	-0-					N	-0-					-0-
07	2201 N	778	-0-	-1423	-0-	778	2			N	-0-					-0-
*08	2318 N	2318	-0-	-0-	-0-	2318	2			N	-0-					-0-

DILWORTH, J. C. JR. WELL #: 14 RRCID -> 083702 COMPL. DATE 05/22/2003 TOTAL DEPTH 11400 PERF.10065 - 10469

03	8197 X	2792	-0-	-5405	-0-	2792	2			N	-0-					-0-
04	2360 X	2360	-0-	-0-	-0-	2360	2			N	-0-					-0-
05	341 X	337	-0-	-4	-0-	337	2			N	-0-					-0-
06	330 X	-0-	-0-	-330	-0-					N	-0-					-0-
07	2790 X	1907	-0-	-883	-0-	1907	2			N	-0-					-0-
08	2790 X	2502	-0-	-288	-0-	2502	2			N	-0-					-0-

DILWORTH, J.C. JR. WELL #: 2 RRCID -> 198622 COMPL. DATE 08/08/2003 TOTAL DEPTH 11473 PERF. 5370 - 5435

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

03	9043 X	9043	-0-	-0-	-0-	9043	2			N	-0-					67
04	7429 X	7429	-0-	-0-	-0-	7429	2			N	-0-					67
05	5952 X	1740	-0-	-4212	-0-	1740	2			N	-0-					67
06	5760 X	-0-	-0-	-5760	-0-					N	-0-					67
07	DLQ G-10	9760	-0-	9760	9760	9760	2			N	-0-					67
*08	19578 X	9818	-0-	-9760	-0-	9818	2			N	-0-					67

DILWORTH (EDWARDS LIME) //CONT.// 24806 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
OILFIELD WASTE SOLUTIONS, LLC 620750
KHC SWD WELL #: 2 RRCID -> 275813 COMPL. DATE 01/21/2015 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 5532 - 5870

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PIONEER NATURAL RES. USA, INC. 665748
SEALY, GOERGE EST. WELL #: 1 RRCID -> 000159 COMPL. DATE 07/03/1961 TOTAL DEPTH 11404 PERF.10776 - 10876

03	12586	X	11823	-0-	-763	-0-	626	1	11194	3	N	3				88
							3	9								
04	16620	X	11234	-0-	-5386	-0-	606	1	10624	3	N	4				92
							4	9								
05	17174	X	3007	-0-	-14167	-0-	626	1	2381	3	N	-0-				92
06	16620	X	-0-	-0-	-16620	-0-					N	-0-				92
07	11811	X	11133	-0-	-678	-0-	11132	3	1	9	N	1				93
*08	14178	X	14178	-0-	-0-	-0-	14174	3	4	9	N	4				97

DILWORTH,SOUTHEAST(EDWARDS LIME) 24811 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
SUTTON PRODUCING CORP. 831283
DILWORTH, J. B. I WELL #: 1 RRCID -> 000160 COMPL. DATE 02/01/1955 TOTAL DEPTH 12758 PERF.11170 - 11270

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	3000	N	3219	-0-	219	219	3219	2			N	-0-				-0-
05	535	N	316	-0-	-219	-0-	316	2			N	-0-				-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	3100	X	238	-0-	-2862	-0-	238	2			N	-0-				-0-
08	3100	X	1	-0-	-3099	-0-	1	2			N	-0-				-0-

HENRY, ALLYE WELL #: 2 RRCID -> 073263 COMPL. DATE 05/20/1977 TOTAL DEPTH 11340 PERF. N/A

03	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 03/05/2015 - P&A 03/05/15

WHEELER WELL #: RRCID -> 107331 COMPL. DATE 08/20/1983 TOTAL DEPTH 11400 PERF. N/A

03	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				11
04	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				11
05	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				11
06	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				11
07	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				11
08	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				11

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 10/04/2008

WHEELER WELL #: 2 RRCID -> 107745 COMPL. DATE 02/24/1983 TOTAL DEPTH 11358 PERF.11250 - 11279

03	465	N	452	-0-	-13	-0-	452	2			Y	-0-				42
04	911	N	911	-0-	-0-	-0-	911	2			Y	-0-				42
05	465	N	208	-0-	-257	-0-	208	2			Y	-0-				42
06	450	N	-0-	-0-	-450	-0-					Y	-0-				42
07	930	N	382	-0-	-548	-0-	382	2			Y	-0-				42
*08	471	N	471	-0-	-0-	-0-	471	2			Y	-0-				42

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
03	8430 X	8430	-0-	-0-	-0-	8430	2			N	-0-					-0-
04	7860 X	7359	-0-	-501	-0-	7359	2			N	-0-					-0-
05	8494 X	1258	-0-	-7236	-0-	1258	2			N	-0-					-0-
06	8220 X	-0-	-0-	-8220	-0-					N	-0-					-0-
07	9241 X	9241	-0-	-0-	-0-	9241	2			N	-0-					-0-
*08	9609 X	9609	-0-	-0-	-0-	9609	2			N	-0-					-0-

SWIFT ENERGY OPERATING, LLC 833348
Y BAR WELL #: 1 RRCID -> 228791 COMPL. DATE 04/17/2007 TOTAL DEPTH 12137 PERF.11302 - 11371

03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DILWORTH, SE (WILCOX 5700) 24811 666 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
SWIFT ENERGY OPERATING, LLC 833348
SBR SWD WELL #: 1 RRCID -> 165053 COMPL. DATE 08/29/1997 TOTAL DEPTH 6740 PERF. 6470 - 6490

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

PLUGGED AND ABANDONED_____ 07/09/2015 - P/A 07/09/15

SBR WELL #: 164 RRCID -> 166203 COMPL. DATE 08/25/1997 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 6856 - 7100

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

HUFF WELL #: 4 RRCID -> 167868 COMPL. DATE 04/10/1998 TOTAL DEPTH 11320 PERF. 7933 - 7941

03	97 N	97	-0-	-0-	-0-	8	1	89	3	Y	-0-					-0-
04	138 N	138	-0-	-0-	-0-	5	1	133	3	Y	-0-					-0-
05	72 N	72	-0-	-0-	-0-	1	1	71	3	Y	-0-					-0-
06	90 N	23	-0-	-67	-0-	1	1	22	3	Y	-0-					-0-
07	155 N	33	-0-	-122	-0-	1	1	32	3	Y	-0-					-0-
08	62 N	45	-0-	-17	-0-	1	1	44	3	Y	-0-					-0-

DOERING RANCH (GEORGETOWN) 25146 230 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FRIO
VIRTEX OPERATING COMPANY, INC. 886261
HARLAN, R. K. WELL #: 1 RRCID -> 069213 COMPL. DATE 12/03/1976 TOTAL DEPTH 6280 PERF. N/A

03	403 N	376	-0-	-27	-0-	40	1	336	2	N	-0-					-0-
04	399 N	399	-0-	-0-	-0-	42	1	357	2	N	-0-					-0-
05	279 N	86	-0-	-193	-0-	18	1	68	2	N	-0-					-0-
06	360 N	118	-0-	-242	-0-	5	1	113	2	N	-0-					-0-
07	403 N	144	-0-	-259	-0-	15	1	129	2	N	-0-					-0-
*08	287 N	287	-0-	-0-	-0-	30	1	257	2	N	-0-					-0-

DOERING RANCH (GEORGETOWN) //CONT.// 25146 230 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FRIO
VIRTEX OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 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
03	1135	N	1135	-0-	-0-	-0-	119	1	1008	2	Y	7					11
							8	9									
04	960	N	960	-0-	-0-	-0-	102	1	857	2	Y	1					12
							1	9									
05	620	N	350	-0-	-270	-0-	72	1	278	2	Y	-0-					12
06	600	N	472	-0-	-128	-0-	19	1	452	2	Y	1	10	1			3
							1	9									
07	1261	N	1261	-0-	-0-	-0-	134	1	1126	2	Y	1					4
							1	9									
*08	1184	N	1184	-0-	-0-	-0-	123	1	1060	2	Y	1					5
							1	9									

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
03	621	N	621	-0-	-0-	-0-	65	1	553	2	Y	3					6
							3	9									
04	480	N	480	-0-	-0-	-0-	51	1	427	2	Y	2					8
							2	9									
05	465	N	153	-0-	-312	-0-	31	1	122	2	Y	-0-					8
06	450	N	148	-0-	-302	-0-	6	1	141	2	Y	1	7	1			2
							1	9									
07	711	N	711	-0-	-0-	-0-	76	1	634	2	Y	1					3
							1	9									
*08	973	N	973	-0-	-0-	-0-	101	1	871	2	Y	1					4
							1	9									

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
03	806	N	698	-0-	-108	-0-	73	1	622	2	N	3					6
							3	9									
04	810	N	747	-0-	-63	-0-	79	1	666	2	N	2					8
							2	9									
05	682	N	201	-0-	-481	-0-	41	1	160	2	N	-0-					8
06	690	N	140	-0-	-550	-0-	6	1	133	2	N	1	7	1			2
							1	9									
07	775	N	702	-0-	-73	-0-	75	1	626	2	N	1					3
							1	9									
*08	873	N	873	-0-	-0-	-0-	91	1	781	2	N	1					4
							1	9									

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
03	3210	X	3210	-0-	-0-	-0-	321	1	2723	2	N	151					156
							166	9									
04	3000	X	2882	-0-	-118	-0-	306	1	2576	2	N	-0-					156
05	3069	X	871	-0-	-2198	-0-	178	1	693	2	N	-0-					156
06	3120	X	924	-0-	-2196	-0-	38	1	886	2	N	-0-					156
07	3746	X	3746	-0-	-0-	-0-	399	1	3347	2	N	-0-					156
08	3224	X	2996	-0-	-228	-0-	312	1	2684	2	N	-0-					156

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
03	3044	X	3044	-0-	-0-	-0-	321	1	2723	2	N	-0-					-0-
04	2400	X	1754	-0-	-646	-0-	186	1	1568	2	N	-0-					-0-
05	2325	X	521	-0-	-1804	-0-	107	1	414	2	N	-0-					-0-
06	2940	X	186	-0-	-2754	-0-	8	1	178	2	N	-0-					-0-
07	3038	X	1748	-0-	-1290	-0-	186	1	1562	2	N	-0-					-0-
08	3038	X	1566	-0-	-1472	-0-	163	1	1403	2	N	-0-					-0-

DOERING RANCH (GEORGETOWN) //CONT.// 25146 230 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FRIO
VIRTEX OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 886261

HARLAN, R. K. WELL #: 7 RRCID -> 194191 COMPL. DATE 01/09/2003 TOTAL DEPTH 6668 PERF. 6084 - 6229

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	8	N	2	-0-	-6	-0-	2	2			N	-0-					-0-
04	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-					-0-
05	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					N	11					11
06	40	N	40	-0-	-0-	-0-	6	2	34	9	N	31	33	1			9
07	109	N	109	-0-	-0-	-0-	6	1	53	2	N	45					54
							50	9									
*08	173	N	173	-0-	-0-	-0-	11	1	98	2	N	58					112
							64	9									

HARLAN, R. K. WELL #: 6 RRCID -> 194195 COMPL. DATE 01/20/2003 TOTAL DEPTH 6664 PERF. 6367 - 6394

03	1457	N	1309	-0-	-148	-0-	138	1	1171	2	N	-0-					-0-
04	1770	N	1361	-0-	-409	-0-	144	1	1217	2	N	-0-					-0-
05	1457	N	357	-0-	-1100	-0-	73	1	284	2	N	-0-					-0-
06	1260	N	182	-0-	-1078	-0-	7	1	175	2	N	-0-					-0-
07	1409	N	1409	-0-	-0-	-0-	150	1	1259	2	N	-0-					-0-
*08	1385	N	1385	-0-	-0-	-0-	144	1	1241	2	N	-0-					-0-

CARNES WELL #: 1 RRCID -> 208914 COMPL. DATE 04/29/2005 TOTAL DEPTH 6701 PERF. 6217 - 6310

03	1271	N	1160	-0-	-111	-0-	122	1	1038	2	N	-0-					19
04	1260	N	1150	-0-	-110	-0-	122	1	1028	2	N	-0-					19
05	1147	N	319	-0-	-828	-0-	65	1	254	2	N	-0-					19
06	1110	N	338	-0-	-772	-0-	14	1	324	2	N	-0-					19
07	1284	N	1284	-0-	-0-	-0-	137	1	1147	2	N	-0-					19
*08	1210	N	1210	-0-	-0-	-0-	126	1	1084	2	N	-0-					19

HARLAN, R. K. WELL #: 2FD RRCID -> 214724 COMPL. DATE 02/17/2006 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 6372 - 6397

03	217	N	207	-0-	-10	-0-	22	1	185	2	N	-0-					-0-
04	210	N	195	-0-	-15	-0-	21	1	174	2	N	-0-					-0-
05	217	N	65	-0-	-152	-0-	13	1	52	2	N	-0-					-0-
06	210	N	94	-0-	-116	-0-	4	1	90	2	N	-0-					-0-
07	326	N	326	-0-	-0-	-0-	35	1	291	2	N	-0-					-0-
*08	252	N	252	-0-	-0-	-0-	26	1	226	2	N	-0-					-0-

CARNES WELL #: 2 RRCID -> 221329 COMPL. DATE 08/16/2006 TOTAL DEPTH 6710 PERF. 6097 - 6350

03	6611	X	6611	-0-	-0-	-0-	697	1	5914	2	N	-0-					101
04	7140	X	5777	-0-	-1363	-0-	613	1	5164	2	N	-0-					101
05	7378	X	1494	-0-	-5884	-0-	306	1	1188	2	N	-0-					101
06	7140	X	1941	-0-	-5199	-0-	79	1	1862	2	N	-0-					101
07	8229	X	8229	-0-	-0-	-0-	876	1	7353	2	N	-0-					101
08	6603	X	6206	-0-	-397	-0-	647	1	5559	2	N	-0-					101

CALVERT, J. H. WELL #: 2 RRCID -> 226045 COMPL. DATE 02/12/2007 TOTAL DEPTH 6710 PERF. 6218 - 6287

03	434	N	378	-0-	-56	-0-	38	1	320	2	N	18					45
							20	9									
04	390	N	342	-0-	-48	-0-	36	1	306	2	N	-0-					45
05	403	N	117	-0-	-286	-0-	24	1	93	2	N	-0-					45
06	360	N	141	-0-	-219	-0-	6	1	135	2	N	-0-					45
07	507	N	507	-0-	-0-	-0-	54	1	453	2	N	-0-					45
*08	511	N	511	-0-	-0-	-0-	53	1	458	2	N	-0-					45

DOERING RANCH (GEORGETOWN) //CONT.// 25146 230 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FRIO
VIRTEX OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 886261

HARLAN, R. K. WELL #: 11 RRCID -> 230132 COMPL. DATE 06/26/2007 TOTAL DEPTH 6660 PERF. 6171 - 6265

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1364	N	1207	-0-	-157	-0-	126	1	1071	2	N	9					14
							10	9									
04	1290	N	1098	-0-	-192	-0-	116	1	981	2	N	1					15
							1	9									
05	1178	N	357	-0-	-821	-0-	73	1	284	2	N	-0-					15
06	1170	N	361	-0-	-809	-0-	15	1	345	2	N	1	13	1			3
							1	9									
07	1639	N	1639	-0-	-0-	-0-	174	1	1463	2	N	2					5
							2	9									
*08	1473	N	1473	-0-	-0-	-0-	153	1	1319	2	N	1					6
							1	9									

HARLAN, R. K. WELL #: 10 RRCID -> 232696 COMPL. DATE 11/07/2007 TOTAL DEPTH 6760 PERF. 6152 - 6248

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	519	N	519	-0-	-0-	-0-	54	1	457	2	N	7					10
							8	9									
04	450	N	413	-0-	-37	-0-	44	1	369	2	N	-0-					10
05	403	N	123	-0-	-280	-0-	25	1	98	2	N	-0-					10
06	510	N	185	-0-	-325	-0-	8	1	177	2	N	-0-	7	1			3
07	568	N	568	-0-	-0-	-0-	60	1	508	2	N	-0-					3
*08	827	N	827	-0-	-0-	-0-	86	1	741	2	N	-0-					3

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
03	1023	N	821	-0-	-202	-0-	85	1	725	2	N	10					17
							11	9									
04	840	N	773	-0-	-67	-0-	82	1	689	2	N	2					19
							2	9									
05	837	N	199	-0-	-638	-0-	41	1	158	2	N	-0-					19
06	780	N	-0-	-0-	-780	-0-					N	1	16	1			4
07	968	N	968	-0-	-0-	-0-	103	1	864	2	N	1					5
							1	9									
*08	1415	N	1415	-0-	-0-	-0-	147	1	1266	2	N	2					7
							2	9									

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
03	4216	X	3790	-0-	-426	-0-	397	1	3370	2	N	21					35
							23	9									
04	4680	X	4459	-0-	-221	-0-	473	1	3983	2	N	3					38
							3	9									
05	4836	X	436	-0-	-4400	-0-	89	1	346	2	N	1					39
							1	9									
06	4680	X	-0-	-0-	-4680	-0-					N	2	32	1			9
07	4619	X	3892	-0-	-727	-0-	414	1	3476	2	N	2					11
							2	9									
08	4619	X	3348	-0-	-1271	-0-	349	1	2996	2	N	3					14
							3	9									

HARLAN, R. K. WELL #: 12 RRCID -> 244790 COMPL. DATE 12/18/2008 TOTAL DEPTH 6815 PERF. 6130 - 6200

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1426	N	1249	-0-	-177	-0-	132	1	1117	2	N	-0-					-0-
04	1140	N	1077	-0-	-63	-0-	114	1	963	2	N	-0-					-0-
05	1209	N	394	-0-	-815	-0-	81	1	313	2	N	-0-					-0-
06	1200	N	454	-0-	-746	-0-	19	1	435	2	N	-0-					-0-
07	2481	N	2481	-0-	-0-	-0-	264	1	2217	2	N	-0-					-0-
*08	1755	N	1755	-0-	-0-	-0-	183	1	1572	2	N	-0-					-0-

DOERING RANCH (GEORGETOWN) //CONT.// 25146 230 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FRIO
VIRTEX OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 886261
TALASEK WELL #: 1 RRCID -> 244792 COMPL. DATE 12/04/2008 TOTAL DEPTH 6756 PERF. 6215 - 6285

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1612	N	1408	-0-	-204	-0-	148	1	1260	2	N	-0-					34
04	1620	N	1355	-0-	-265	-0-	144	1	1211	2	N	-0-					34
05	1426	N	440	-0-	-986	-0-	90	1	350	2	N	-0-					34
06	1350	N	553	-0-	-797	-0-	23	1	530	2	N	-0-					34
07	2020	N	2020	-0-	-0-	-0-	215	1	1805	2	N	-0-					34
*08	1628	N	1628	-0-	-0-	-0-	170	1	1458	2	N	-0-					34

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
03	777	N	777	-0-	-0-	-0-	81	1	690	2	N	5					9
							6	9									
04	934	N	934	-0-	-0-	-0-	99	1	833	2	N	2					11
							2	9									
05	744	N	233	-0-	-511	-0-	48	1	185	2	N	-0-					11
06	750	N	156	-0-	-594	-0-	6	1	150	2	N	-0-	9	1			2
07	961	N	609	-0-	-352	-0-	65	1	543	2	N	1					3
							1	9									
*08	830	N	830	-0-	-0-	-0-	86	1	743	2	N	1					4
							1	9									

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
03	899	N	756	-0-	-143	-0-	78	1	665	2	N	12					20
							13	9									
04	840	N	665	-0-	-175	-0-	70	1	593	2	N	2					22
							2	9									
05	744	N	210	-0-	-534	-0-	43	1	167	2	N	-0-					22
06	720	N	156	-0-	-564	-0-	6	1	149	2	N	1	18	1			5
							1	9									
07	963	N	963	-0-	-0-	-0-	102	1	860	2	N	1					6
							1	9									
*08	1079	N	1079	-0-	-0-	-0-	112	1	966	2	N	1					7
							1	9									

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
03	2545	N	2545	-0-	-0-	-0-	268	1	2277	2	N	-0-					-0-
04	2481	N	2481	-0-	-0-	-0-	263	1	2218	2	N	-0-					-0-
05	2170	N	649	-0-	-1521	-0-	133	1	516	2	N	-0-					-0-
06	2460	N	534	-0-	-1926	-0-	22	1	512	2	N	-0-					-0-
07	2687	N	2687	-0-	-0-	-0-	286	1	2401	2	N	-0-					-0-
*08	2462	N	2462	-0-	-0-	-0-	257	1	2205	2	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
03	3876	X	3876	-0-	-0-	-0-	303	1	3573	2	N	-0-					-0-
04	3030	X	2820	-0-	-210	-0-	299	1	2521	2	N	-0-					-0-
05	3131	X	843	-0-	-2288	-0-	173	1	670	2	N	-0-					-0-
06	3750	X	623	-0-	-3127	-0-	25	1	598	2	N	-0-					-0-
07	3875	X	3382	-0-	-493	-0-	360	1	3022	2	N	-0-					-0-
08	3875	X	3109	-0-	-766	-0-	324	1	2785	2	N	-0-					-0-

DOERING RANCH (GEORGETOWN) //CONT.// 25146 230 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FRIO
VIRTEX OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 886261

MARRS MCLEAN UNIT WELL #: 3 RRCID -> 251760 COMPL. DATE 07/12/2009 TOTAL DEPTH 6858 PERF. 6252 - 6343

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	341	N	330	-0-	-11	-0-	34	1	290	2	Y	5	5	1			1
							6	9									
04	420	N	345	-0-	-75	-0-	37	1	308	2	Y	-0-	1	1			-0-
05	341	N	83	-0-	-258	-0-	17	1	66	2	Y	-0-					-0-
06	330	N	-0-	-0-	-330	-0-					Y	-0-					-0-
07	372	N	315	-0-	-57	-0-	34	1	281	2	Y	-0-					-0-
*08	240	N	240	-0-	-0-	-0-	23	1	202	2	Y	14	11	1			3
							15	9									

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
03	1848	N	1848	-0-	-0-	-0-	192	1	1633	2	N	21					33
							23	9									
04	1316	N	1316	-0-	-0-	-0-	140	1	1176	2	N	-0-					33
05	1054	N	329	-0-	-725	-0-	67	1	262	2	N	-0-					33
06	1800	N	495	-0-	-1305	-0-	20	1	475	2	N	-0-	25	1			8
07	2567	N	2567	-0-	-0-	-0-	273	1	2294	2	N	-0-					8
*08	1616	N	1616	-0-	-0-	-0-	168	1	1446	2	N	2					10
							2	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
03	4116	X	4116	-0-	-0-	-0-	429	1	3641	2	Y	42	42	1			8
							46	9									
04	3330	X	3281	-0-	-49	-0-	346	1	2916	2	Y	17	21	1			4
							19	9									
05	3441	X	411	-0-	-3030	-0-	84	1	326	2	Y	1	5	1			-0-
							1	9									
06	3600	X	-0-	-0-	-3600	-0-					Y	-0-					-0-
07	2387	X	1246	-0-	-1141	-0-	132	1	1112	2	Y	2					2
							2	9									
*08	5994	X	5994	-0-	-0-	-0-	623	1	5354	2	Y	15	14	1			3
							17	9									

MARRS MCLEAN UNIT WELL #: 5 RRCID -> 260006 COMPL. DATE 10/26/2010 TOTAL DEPTH 6730 PERF. 6239 - 6505

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	5084	X	4708	-0-	-376	-0-	490	1	4155	2	Y	57	56	1			11
							63	9									
04	4815	X	4815	-0-	-0-	-0-	508	1	4284	2	Y	21	26	1			6
							23	9									
05	4836	X	1175	-0-	-3661	-0-	240	1	933	2	Y	2	7	1			1
							2	9									
06	4680	X	-0-	-0-	-4680	-0-					Y	-0-	1	1			-0-
07	8573	X	8573	-0-	-0-	-0-	912	1	7655	2	Y	5					5
							6	9									
*08	8654	X	8654	-0-	-0-	-0-	900	1	7732	2	Y	20	20	1			5
							22	9									

MARRS MCLEAN UNIT WELL #: 2 RRCID -> 261622 COMPL. DATE 03/29/2011 TOTAL DEPTH 6850 PERF. 6344 - 6418

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	9300	X	2334	-0-	-6966	-0-	236	1	1999	2	Y	90	90	1			18
							99	9									
04	9000	X	2084	-0-	-6916	-0-	217	1	1831	2	Y	33	42	1			9
							36	9									
05	7936	X	506	-0-	-7430	-0-	103	1	401	2	Y	2	10	1			1
							2	9									
06	7410	X	-0-	-0-	-7410	-0-					Y	-0-	1	1			-0-
07	9038	X	9038	-0-	-0-	-0-	961	1	8071	2	Y	5					5
							6	9									
*08	6845	X	6845	-0-	-0-	-0-	709	1	6092	2	Y	40	36	1			9
							44	9									

DOERING RANCH (GEORGETOWN) //CONT.// 25146 230 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FRIO
VIRTEX OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 886261
MARRS MCLEAN UNIT WELL #: 4 RRCID -> 263312 COMPL. DATE 04/14/2011 TOTAL DEPTH 6817 PERF. 6305 - 6577

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	5965 X	5965	-0-	-0-	-0-	582	1	5358	2	Y	23	23	1			5
						25	9									
04	3043 X	3043	-0-	-0-	-0-	322	1	2713	2	Y	7	10	1			2
						8	9									
05	3100 X	1880	-0-	-1220	-0-	385	1	1495	2	Y	-0-	2	1			-0-
06	3000 X	-0-	-0-	-3000	-0-					Y	-0-					-0-
07	7406 X	7406	-0-	-0-	-0-	788	1	6616	2	Y	2					2
						2	9									
08	5952 X	5742	-0-	-210	-0-	596	1	5124	2	Y	20	18	1			4
						22	9									

MARRS MCLEAN UNIT WELL #: 4H RRCID -> 271820 COMPL. DATE 07/29/2013 TOTAL DEPTH 6597 PERF. 6724 - 12278

03	5425 X	5425	-0-	-0-	-0-	572	1	4853	2	N	-0-					-0-
04	5383 X	5383	-0-	-0-	-0-	571	1	4812	2	N	-0-					-0-
05	931 X	931	-0-	-0-	-0-	191	1	740	2	N	-0-					-0-
06	900 X	-0-	-0-	-900	-0-					N	-0-					-0-
07	1954 X	1954	-0-	-0-	-0-	208	1	1746	2	N	-0-					-0-
*08	8134 X	8134	-0-	-0-	-0-	848	1	7286	2	N	-0-					-0-

DOS ANOS (HOCKLEY) 25559 275 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: MCMULLEN
CIMAREX ENERGY CO. OF COLORADO 153429
RHODE, D. W. "77" WELL #: 1 RRCID -> 153727 COMPL. DATE 12/22/1994 TOTAL DEPTH 2445 PERF. 2172 - 2180

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

BAKER "4" WELL #: 2 RRCID -> 180828 COMPL. DATE 01/18/2001 TOTAL DEPTH 3570 PERF. 2546 - 2548

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

DOUGLAS (FRIO 1560) 25855 200 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MCMULLEN
LA RONYA OIL & GAS 487108
BUCHANAN, E. A. WELL #: 3 RRCID -> 105666 COMPL. DATE 03/24/1983 TOTAL DEPTH 1850 PERF. 1560 - 1580

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

DRAGOON CREEK (GOVT. WELLS, UP.) 26038 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
WELHAUSEN OPERATING COMPANY, LP 907544
WHEELER, CHARLES -B- WELL #: 2B RRCID -> 158847 COMPL. DATE 01/02/1996 TOTAL DEPTH 1555 PERF. 966 - 972

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 07/15/2015 - PLUGGED 07/15/15

WHEELER, CHARLES -B- WELL #: 1B RRCID -> 158937 COMPL. DATE 01/02/1996 TOTAL DEPTH 1515 PERF. 939 - 943

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

PLUGGED AND ABANDONED_____ 07/14/2015 - PLUGGED 07/14/15

DUBOSE (EDWARDS -A-) 26261 666 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GONZALES
ENERQUEST OPERATING L.L.C. 252058
BAKER UNIT WELL #: 1H RRCID -> 000171 COMPL. DATE 11/25/2001 TOTAL DEPTH 12569 PERF.12065 - 12504

03	9920 X	8331	-0-	-1589	-0-	8259	2	72	9	N	65					198
04	9600 X	7920	-0-	-1680	-0-	7808	2	112	9	N	102	172	1			128
05	9207 X	8048	-0-	-1159	-0-	7972	2	76	9	N	69					197
06	8910 X	7511	-0-	-1399	-0-	7423	2	88	9	N	80	190	1			87
07	7905 X	7266	-0-	-639	-0-	7197	2	69	9	N	63					150
08	7905 X	6848	-0-	-1057	-0-	6789	2	59	9	N	54					204

BAKER UNIT WELL #: 2H RRCID -> 199740 COMPL. DATE 07/22/2011 TOTAL DEPTH 12040 PERF.12200 - 13862

03	7750 X	1320	-0-	-6430	-0-	700	2	620	9	N	564	481	1			126
04	7500 X	386	-0-	-7114	-0-	245	2	141	9	N	128	139	1			115
05	3348 X	887	-0-	-2461	-0-	528	2	359	9	N	326	326	1			115
06	1290 X	370	-0-	-920	-0-	117	2	253	9	N	230	180	1			165
07	930 X	144	-0-	-786	-0-	98	2	46	9	N	42					207
08	930 X	302	-0-	-628	-0-	296	2	6	9	N	5					212

YATES ENERGY CORPORATION 946195
ELENORA WELL #: 1 U RRCID -> 000173 COMPL. DATE 09/08/1962 TOTAL DEPTH N/A PERF.11982 - 12098

03	168 X	168	-0-	-0-	-0-	165	3	3	9	Y	3	3	1			2
04	159 X	159	-0-	-0-	-0-	157	3	2	9	Y	2	3	1			1
05	168 X	168	-0-	-0-	-0-	166	3	2	9	Y	2	1	1			2
06	164 X	164	-0-	-0-	-0-	162	3	2	9	Y	2	2	1			2
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	3	3	1			2
*08	157 X	157	-0-	-0-	-0-	155	3	2	9	Y	2	2	1			2

DUBOSE, GEORGIA WELL #: 1 RRCID -> 000174 COMPL. DATE 10/12/1960 TOTAL DEPTH 12574 PERF.12069 - 12138

03	5177 X	5009	-0-	-168	-0-	4910	3	99	9	Y	90	91	1			46
04	5010 X	4828	-0-	-182	-0-	4759	3	69	9	Y	63	88	1			21
05	5146 X	4654	-0-	-492	-0-	4585	3	69	9	Y	63	28	1			56
06	4950 X	4824	-0-	-126	-0-	4752	3	72	9	Y	65	54	1			67
07	5022 X	4931	-0-	-91	-0-	4864	3	67	9	Y	61	82	1			46
08	5022 X	4992	-0-	-30	-0-	4927	3	65	9	Y	59	57	1			51

DUBOSE (EDWARDS -A-) //CONT.// 26261 666 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GONZALES
YATES ENERGY CORPORATION //CONT.// 946195

DUBOSE -A- UNIT WELL #: 1 RRCID -> 000175 COMPL. DATE 10/07/1961 TOTAL DEPTH N/A PERF.11924 - 12210

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3657	X	3657	-0-	-0-	-0-	3583	3	74	9	Y	67	67	1			34
04	3470	X	3470	-0-	-0-	-0-	3422	3	48	9	Y	44	63	1			15
05	3394	X	3394	-0-	-0-	-0-	3342	3	52	9	Y	47	21	1			41
06	3472	X	3472	-0-	-0-	-0-	3421	3	51	9	Y	46	39	1			48
07	3802	X	3802	-0-	-0-	-0-	3750	3	52	9	Y	47	61	1			34
*08	3766	X	3766	-0-	-0-	-0-	3716	3	50	9	Y	45	43	1			39

DUBOSE -B- UNIT WELL #: 1 RRCID -> 035233 COMPL. DATE 11/18/1964 TOTAL DEPTH 12350 PERF.11933 - 12258

03	2077	X	1972	-0-	-105	-0-	1933	3	39	9	Y	35	34	1			17
04	1923	X	1923	-0-	-0-	-0-	1895	3	28	9	Y	25	34	1			8
05	1922	X	1832	-0-	-90	-0-	1804	3	28	9	Y	25	11	1			22
06	5574	X	5574	-0-	-0-	-0-	5490	3	84	9	Y	76	44	1			54
07	2067	X	2067	-0-	-0-	-0-	2039	3	28	9	Y	25	51	1			28
08	1984	X	1931	-0-	-53	-0-	1906	3	25	9	Y	23	22	1			20

BORCHERS HILDRICH-GARDIEN UNIT WELL #: 1 RRCID -> 037592 COMPL. DATE 11/11/1965 TOTAL DEPTH 12450 PERF.11933 - 12129

03	2436	N	2219	-0-	-217	-0-	2176	3	43	9	Y	39	46	1			23
04	2160	N	1729	-0-	-431	-0-	1704	3	25	9	Y	23	37	1			9
05	2914	X	1577	-0-	-1337	-0-	1554	3	23	9	Y	21	10	1			20
06	2820	X	1567	-0-	-1253	-0-	1543	3	24	9	Y	22	19	1			23
07	2914	X	1686	-0-	-1228	-0-	1663	3	23	9	Y	21	28	1			16
08	2232	X	1687	-0-	-545	-0-	1666	3	21	9	Y	19	19	1			17

BORCHERS, H. F. WELL #: 1 RRCID -> 064760 COMPL. DATE 12/11/1968 TOTAL DEPTH 2500 PERF. 2100 - 2500

03	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CAMPBELL-HAHN UNIT WELL #: 2 RRCID -> 139161 COMPL. DATE 05/14/1991 TOTAL DEPTH 12500 PERF.11934 - 12152

03	1333	N	1212	-0-	-121	-0-	1188	3	24	9	Y	22	23	1			11
04	1324	N	1324	-0-	-0-	-0-	1304	3	20	9	Y	18	23	1			6
05	1133	N	1133	-0-	-0-	-0-	1116	3	17	9	Y	15	7	1			14
06	1710	N	1710	-0-	-0-	-0-	1685	3	25	9	Y	23	17	1			20
07	1349	N	1349	-0-	-0-	-0-	1330	3	19	9	Y	17	24	1			13
*08	1659	N	1659	-0-	-0-	-0-	1637	3	22	9	Y	20	19	1			17

DUBOSE "A" WELL #: 2 RRCID -> 144639 COMPL. DATE 12/24/1992 TOTAL DEPTH 12500 PERF.12024 - 12126

03	9083	X	6652	-0-	-2431	-0-	6520	3	132	9	Y	120	139	1			70
04	9042	X	9042	-0-	-0-	-0-	8912	3	130	9	Y	118	151	1			37
05	8982	X	8982	-0-	-0-	-0-	8849	3	133	9	Y	121	53	1			105
06	8400	X	6966	-0-	-1434	-0-	6863	3	103	9	Y	94	89	1			110
07	9331	X	8610	-0-	-721	-0-	8492	3	118	9	Y	107	139	1			78
08	9331	X	7617	-0-	-1714	-0-	7518	3	99	9	Y	90	87	1			78

BORCHERS-HILBRICH-GARDIEN WELL #: 2 RRCID -> 145106 COMPL. DATE 04/09/1993 TOTAL DEPTH 12500 PERF.12094 - 12176

03	1116	N	703	-0-	-413	-0-	690	3	13	9	Y	12	15	1			8
04	1097	N	1097	-0-	-0-	-0-	1082	3	15	9	Y	14	18	1			4
05	1006	N	1006	-0-	-0-	-0-	991	3	15	9	Y	14	6	1			12
06	876	N	876	-0-	-0-	-0-	863	3	13	9	Y	12	11	1			13
07	1147	N	875	-0-	-272	-0-	863	3	12	9	Y	11	15	1			9
08	992	N	567	-0-	-425	-0-	560	3	7	9	Y	6	6	1			6

DUBOSE (EDWARDS -A-) //CONT.// 26261 666 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GONZALES
YATES ENERGY CORPORATION //CONT.// 946195
CAMPBELL-HAHN UNIT WELL #: 1 RRCID -> 172244 COMPL. DATE 09/26/1998 TOTAL DEPTH 12365 PERF.11878 - 12125

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	8451 X	8451	-0-	-0-	-0-	8284	3	167	9	Y	152	145	1			73
04	7812 X	7812	-0-	-0-	-0-	7700	3	112	9	Y	102	141	1			34
05	7983 X	7983	-0-	-0-	-0-	7864	3	119	9	Y	108	48	1			94
06	8115 X	8115	-0-	-0-	-0-	7993	3	122	9	Y	111	92	1			113
07	8115 X	8115	-0-	-0-	-0-	8005	3	110	9	Y	100	137	1			76
*08	8063 X	8063	-0-	-0-	-0-	7958	3	105	9	Y	95	92	1			83

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
BHP BILLITON PET(TXLA OP) CO 068596
DILWORTH WELL #: 1H RRCID -> 260055 COMPL. DATE 11/22/2010 TOTAL DEPTH 11577 PERF.12000 - 19113

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	23095 X	12250	-0-	-10845	-0-	9565	3	68	4	N	2379	14	0	2281	1	301
						2617	9					8	8			
04	13229 X	13229	-0-	-0-	-0-	10522	3	50	4	N	2415	11	0	2264	1	435
						2657	9					6	8			
05	T. A.	11038	-0-	11038	11038	8800	3	20	4	N	2016	4	0	2193	1	251
						2218	9					3	8			
06	T. A.	9656	-0-	9656	20694	7738	3	1918	9	N	1744	3	0	1644	1	347
												1	8			
07	T. A.	11841	-0-	11841	32535	9695	3	2146	9	N	1951	12	0	1996	1	288
												2	8			
*08	41446 X	8911	-0-	-32535	-0-	7387	3	1524	9	N	1385	7	0	1269	1	397

DILWORTH WELL #: 2H RRCID -> 260539 COMPL. DATE 02/22/2011 TOTAL DEPTH 11521 PERF.11836 - 17291

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	33046 X	4880	-0-	-28166	-0-	3408	3	61	4	N	1283	34	0	1217	1	163
						1411	9					12	8			
04	5310 X	3419	-0-	-1891	-0-	2130	3	1289	9	N	1172	26	0	702	1	603
												4	8			
05	4302 X	4302	-0-	-0-	-0-	3177	3	1125	9	N	1023	12	0	1356	1	258
06	1290 X	-0-	-0-	-1290	-0-					N	895	1045	1	1	8	107
07	4867 X	-0-	-0-	-4867	-0-					N	625	545	1	2	8	185
08	4867 X	2928	-0-	-1939	-0-	1972	3	956	9	N	869	9	0	569	1	476

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
03	6975 X	3449	-0-	-3526	-0-	2222	3	180	4	N	952	2	0	898	1	268
						1047	9					1	8			
04	4770 X	4563	-0-	-207	-0-	3453	3	187	4	N	839	3	0	743	1	353
						923	9					8	8			
05	5604 X	5604	-0-	-0-	-0-	4494	3	75	4	N	941	2	0	898	1	393
						1035	9					1	8			
06	5130 X	5097	-0-	-33	-0-	4216	3	881	9	N	801	4	0	891	1	299
07	5301 X	1442	-0-	-3859	-0-	603	3	839	9	N	763	732	1			330
08	5611 X	-0-	-0-	-5611	-0-					N	732	728	1			334

DILWORTH WELL #: 4H RRCID -> 266395 COMPL. DATE 05/01/2012 TOTAL DEPTH 11064 PERF.11349 - 15513

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	7936 X	7694	-0-	-242	-0-	293	1	5924	3	N	1057	11	0	741	1	432
						314	4	1163	9			6	8			
04	7787 X	7787	-0-	-0-	-0-	300	1	5570	3	N	1243	8	0	1442	1	222
						550	4	1367	9			3	8			
05	T. A.	5300	-0-	5300	5300	310	1	3944	3	N	905	4	0	1074	1	49
						50	4	996	9							
06	T. A.	5275	-0-	5275	10575	300	1	4024	3	N	864	4	0	701	1	207
						1	4	950	9			1	8			
07	T. A.	6180	-0-	6180	16755	293	1	4896	3	N	879	7	0	734	1	345
						24	4	967	9							
*08	22294 X	5539	-0-	-16755	-0-	302	1	4356	3	N	791	4	0	718	1	414
						11	4	870	9							

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
BHP BILLITON PET(TXLA OP) CO //CONT.// 068596
FORREST WHEELER 'B' WELL #: 2H RRCID -> 267240 COMPL. DATE 07/11/2012 TOTAL DEPTH 11980 PERF.12222 - 17071

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	7746 X	7746	-0-	-0- B	-0-	170	1	6610	3	N	878	11	0	920	1	212
						966	9					14	8			
04	6990 X	5102	-0-	-1888 B	-0-	290	1	3930	3	N	802	1	0	703	1	308
						882	9					2	8			
05	6169 X	4536	-0-	-1633 B	-0-	284	1	3372	3	N	800	520	1	3	8	585
						880	9									
06	9826 X	9826	-0-	-0-	-0-	297	1	8595	3	N	849	1229	1			205
						934	9									
07	13141 X	13141	-0-	-0-	-0-	310	1	12005	3	N	751	20	0	530	1	406
						826	9									
08	7750 X	5582	-0-	-2168	-0-	290	1	4411	3	N	801	5	0	744	1	458
						881	9									

GLASS UNIT 1 WELL #: 1H RRCID -> 267256 COMPL. DATE 12/07/2012 TOTAL DEPTH 13247 PERF.13233 - 17773

03	51801 X	39363	-0-	-12438	-0-	217	1	38269	3	N	797	387	0	360	1	264
						877	9									
04	42000 X	37651	-0-	-4349	-0-	234	1	36627	3	N	718	353	0	358	1	269
						790	9					2	8			
05	43183 X	36781	-0-	-6402	-0-	248	1	36004	3	N	481	106	0	354	1	284
						529	9					6	8			
06	39930 X	32212	-0-	-7718	-0-	240	1	31470	3	N	456	93	0	353	1	292
						502	9					2	8			
07	41261 X	33922	-0-	-7339	-0-	440	1	32736	3	N	425	83	0	505	1	123
						278	4	468	9			6	8			
08	37913 X	33190	-0-	-4723	-0-	412	1	31801	3	N	381	71	0	185	1	243
						558	4	419	9			5	8			

FORREST WHEELER 'B' WELL #: 1H RRCID -> 267466 COMPL. DATE 07/10/2012 TOTAL DEPTH 11396 PERF.11998 - 17049

03	6541 X	3698	-0-	-2843 B	-0-	130	1	3379	3	N	172	5	0			299
						189	9									
04	6330 X	3995	-0-	-2335 B	-0-	120	1	3621	3	N	231	4	0			526
						254	9									
05	5463 X	5463	-0-	-0- B	-0-	298	1	4112	3	N	957	3	0	1219	1	261
						1053	9									
06	3210 X	NO RPT	-0-	-3210	-0-					N	NO RPT					261
*07	DLQ G-10	2798	-0-	2798	2798	310	1	1930	3	N	507	2	0	547	1	219
						558	9									
*08	4625 X	1827	-0-	-2798	-0-	308	1	988	3	N	483	1	0	368	1	333
						531	9									

DILWORTH WELL #: 5H RRCID -> 268484 COMPL. DATE 11/07/2012 TOTAL DEPTH 11435 PERF.11734 - 16876

03	26474 X	8987	-0-	-17487	-0-	7722	3	2	4	N	1148	4	0	907	1	398
						1263	9					2	8			
04	9400 X	9400	-0-	-0-	-0-	8567	3	2	4	N	755	3	0	1031	1	118
						831	9					1	8			
05	6541 X	3546	-0-	-2995	-0-	2661	3	8	4	N	797	756	1	1	8	158
						877	9									
06	6330 X	2613	-0-	-3717	-0-	1649	3	964	9	N	876	565	1	1	8	310
07	6541 X	1469	-0-	-5072	-0-	762	3	707	9	N	643	552	1			401
08	9703 X	1513	-0-	-8190	-0-	873	3	640	9	N	582	735	1			248

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
BHP BILLITON PET(TXLA OP) CO //CONT.// 068596
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
03	40858 X	27441	-0-	-13417	-0-	27205	3	40	4	N	178	46	0	186	1	94
						196	9									
04	30822 X	26865	-0-	-3957	-0-	26649	3	32	4	N	167	38	0	1	8	222
						184	9									
05	31403 X	25698	-0-	-5705	-0-	25522	3	21	4	N	141	24	0	178	1	159
						155	9					2	8			
06	30390 X	21931	-0-	-8459	-0-	21625	3	306	9	N	278	18	0	178	1	81
												1	8			
07	29233 X	18796	-0-	-10437	-0-	18679	3	117	9	N	106	12	0	3	8	172
08	27404 X	11709	-0-	-15695	-0-	11636	3	73	9	N	66	5	0	192	1	41

WK GU 8 WELL #: 1H RRCID -> 268997 COMPL. DATE 11/16/2012 TOTAL DEPTH 10158 PERF.10803 - 15404

03	3140 X	3140	-0-	-0-	-0-	651	1	1811	3	N	616	61	0	169	1	386
						678	9									
04	5638 X	5638	-0-	-0-	-0-	357	1	4635	3	N	587	28	0	553	1	389
						646	9					3	8			
05	6586 X	6586	-0-	-0-	-0-	6109	3	477	9	N	434	23	0	649	1	151
06	5291 X	5291	-0-	-0-	-0-	267	1	4628	3	N	360	25	0	174	1	312
						396	9									
07	5828 X	4847	-0-	-981	-0-	300	1	4129	3	N	380	22	0	365	1	304
						418	9					1	8			
08	6572 X	3928	-0-	-2644	-0-	334	1	3222	3	N	338	17	0	359	1	266
						372	9									

HOUSE UNIT 1 WELL #: 1H RRCID -> 269628 COMPL. DATE 12/21/2012 TOTAL DEPTH 12719 PERF.13130 - 16537

03	27838 X	18710	-0-	-9128	-0-	17617	3	370	4	N	657	10	0	536	1	109
						723	9					2	8			
04	23340 X	20208	-0-	-3132	-0-	19452	3	360	4	N	360	3	0	177	1	287
						396	9					2	8			
05	22971 X	19744	-0-	-3227	-0-	18984	3	372	4	N	353	359	1	5	8	276
						388	9									
06	22230 X	17290	-0-	-4940	-0-	16695	3	341	4	N	231	352	1	2	8	153
						254	9									
07	22971 X	19281	-0-	-3690	-0-	18595	3	348	4	N	307	184	1	2	8	274
						338	9									
08	20150 X	18145	-0-	-2005	-0-	17801	3	48	4	N	269	369	1	8	8	166
						296	9									

FORREST WHEELER 'B' WELL #: 4H RRCID -> 269630 COMPL. DATE 11/24/2012 TOTAL DEPTH 11701 PERF.12000 - 15962

03	2418 X	-0-	-0-	-2418 B	-0-					N	170	357	1			79
04	2880 X	2721	-0-	-159 B	-0-	146	1	1632	3	N	857	1	0	713	1	222
						943	9									
05	2976 X	1511	-0-	-1465 B	-0-	97	1	779	3	N	577	558	1			241
						635	9									
06	3570 X	3463	-0-	-107	-0-	86	1	2662	3	N	650	2	0	713	1	176
						715	9									
07	4761 X	4761	-0-	-0-	-0-	309	1	3393	3	N	963	1	0	714	1	424
						1059	9									
*08	2925 X	2925	-0-	-0-	-0-	301	1	1857	3	N	697	911	1			210
						767	9									

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
BHP BILLITON PET(TXLA OP) CO //CONT.// 068596
WK GU 9 WELL #: 1H RRCID -> 269632 COMPL. DATE 03/17/2013 TOTAL DEPTH 10618 PERF.11000 - 15554

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	16678	X	14970	-0-	-1708	-0-	13695	3	1275	9	N	1159	28	0	741	1	386
													4	8			
04	13920	X	12971	-0-	-949	-0-	12014	3	957	9	N	870	19	0	914	1	320
													3	8			
05	14384	X	12376	-0-	-2008	-0-	11652	3	724	9	N	658	14	0	902	1	62
06	18990	X	11306	-0-	-7684	-0-	10499	3	103	4	N	640	14	0	540	1	148
							704	9									
07	19623	X	11144	-0-	-8479	-0-	10371	3	26	4	N	679	12	0	666	1	148
							747	9					1	8			
08	12555	X	10654	-0-	-1901	-0-	9659	3	306	4	N	626	54	0	532	1	187
							689	9					1	8			

FORREST WHEELER 'B' WELL #: 3H RRCID -> 269922 COMPL. DATE 11/24/2012 TOTAL DEPTH 12048 PERF.12141 - 16788

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	5031	X	5031	-0-	-0- B	-0-	305	1	3728	3	N	900	26	0	731	1	342
							8	4	990	9							
04	4794	X	4794	-0-	-0- B	-0-	282	1	3641	3	N	792	15	0	905	1	213
							871	9					1	8			
05	3918	X	3918	-0-	-0- B	-0-	300	1	2820	3	N	725	8	0	725	1	204
							798	9					1	8			
06	4440	X	3188	-0-	-1252	-0-	283	1	2177	3	N	662	5	0	738	1	123
							728	9									
07	4588	X	1709	-0-	-2879	-0-	18	1	1124	3	N	515	2	0	368	1	268
							567	9									
08	5022	X	2520	-0-	-2502	-0-	302	1	1424	3	N	722	4	0	736	1	250
							794	9									

ZAVISCH NORTH UNIT 2 WELL #: 1H RRCID -> 270029 COMPL. DATE 01/21/2013 TOTAL DEPTH 12742 PERF.12946 - 19008

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	25141	X	20481	-0-	-4660	-0-	20122	3	120	4	N	217	21	0	179	1	107
							239	9									
04	22860	X	16785	-0-	-6075	-0-	40	1	16507	3	N	216	13	0	173	1	135
							238	9					2	8			
05	22909	X	6995	-0-	-15914	-0-	280	1	6574	3	N	128	3	0			260
							141	9									
*06	16860	X	9154	-0-	-7706	-0-	8970	3	184	9	N	167	4	0	176	1	246
													1	8			
07	20491	X	15623	-0-	-4868	-0-	15456	3	167	9	N	152	3	0	183	1	212
*08	20833	X	20833	-0-	-0-	-0-	20593	3	240	9	N	218	1	0	169	1	260

ZAVISCH NORTH UNIT 1 WELL #: 1H RRCID -> 270052 COMPL. DATE 01/24/2013 TOTAL DEPTH 12218 PERF.12817 - 19033

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	13640	X	9457	-0-	-4183	-0-	9153	3	60	4	N	222	31	0	360	1	131
							244	9					9	8			
04	11850	X	7675	-0-	-4175	-0-	7418	3	257	9	N	234	21	0	178	1	161
													5	8			
05	12245	X	8128	-0-	-4117	-0-	7878	3	250	9	N	227	17	0	180	1	181
													10	8			
06	11130	X	9462	-0-	-1668	-0-	8707	3	755	9	N	686	17	0	177	1	490
													2	8			
07	11501	X	6973	-0-	-4528	-0-	6745	3	228	9	N	207	10	0	559	1	126
													2	8			
08	9455	X	7159	-0-	-2296	-0-	6900	3	259	9	N	235	8	0	194	1	145
													14	8			

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
BHP BILLITON PET(TXLA OP) CO //CONT.// 068596

DONNELL C WELL #: 2H RRCID -> 270053 COMPL. DATE 01/25/2013 TOTAL DEPTH 11336 PERF.11912 - 16602

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	T. A.	9491	-0-	9491	28787	6984	3	20	4	N	2261	391	0	1985	1	296
						2487	9					11	8			
04	36288 X	7501	-0-	-28787	-0-	5608	3	1893	9	N	1721	1788	1	7	8	222
05	10354 X	6442	-0-	-3912	-0-	4646	3	1796	9	N	1633	1	0	1449	1	404
												1	8			
06	10020 X	6200	-0-	-3820	-0-	4846	3	1354	9	N	1231	1	0	978	1	656
07	9920 X	6403	-0-	-3517	-0-	4949	3	1454	9	N	1322	8	0	1421	1	549
08	9486 X	5819	-0-	-3667	-0-	4295	3	1524	9	N	1385	7	0	1650	1	277

EDWARDS B WELL #: 5H RRCID -> 270298 COMPL. DATE 03/04/2013 TOTAL DEPTH 11966 PERF.12360 - 18560

03	13175 X	9152	-0-	-4023	-0-	8104	3	12	4	N	942	11	0	734	1	373
						1036	9									
04	10171 X	9365	-0-	-806	-0-	8180	3	244	4	N	855	8	0	906	1	314
						941	9									
05	10385 X	9755	-0-	-630	-0-	8743	3	1012	9	N	920	5	0	1043	1	186
06	10050 X	8594	-0-	-1456	-0-	7619	3	975	9	N	886	6	0	699	1	181
07	10385 X	8144	-0-	-2241	-0-	7320	3	824	9	N	749	38	0	559	1	333
08	9331 X	9116	-0-	-215	-0-	8194	3	922	9	N	838	35	0	528	1	608

DILWORTH WELL #: 14H RRCID -> 270655 COMPL. DATE 04/30/2014 TOTAL DEPTH 11173 PERF.12051 - 18300

03	26443 X	-0-	-0-	-26443	-0-					N	4	4	8			-0-
04	679 X	-0-	-0-	-679	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.	767	-0-	767	767	727	3	40	9	N	36	1	0			35
06	T. A.	3545	-0-	3545	4312	3538	3	7	9	N	6	5	0			36
07	T. A.	3475	-0-	3475	7787	3469	3	6	9	N	5	5	0			36
*08	21382 X	13595	-0-	-7787	-0-	10833	3	2762	9	N	2511	12	0	1989	1	538
												8	8			

LOWRY UNIT 2 WELL #: 1H RRCID -> 271140 COMPL. DATE 04/18/2013 TOTAL DEPTH 11106 PERF.11411 - 16457

03	31248 X	24938	-0-	-6310	-0-	24938	3			N	-0-					-0-
04	29944 X	22238	-0-	-7706	-0-	22238	3			N	-0-					-0-
05	26815 X	23170	-0-	-3645	-0-	23170	3			N	-0-					-0-
06	24360 X	20897	-0-	-3463	-0-	20897	3			N	-0-					-0-
07	25048 X	21883	-0-	-3165	-0-	21883	3			N	-0-					-0-
08	23994 X	21707	-0-	-2287	-0-	21707	3			N	-0-					-0-

DILWORTH WELL #: 16H RRCID -> 271149 COMPL. DATE 04/23/2013 TOTAL DEPTH 11141 PERF.11723 - 18474

03	15686 X	3905	-0-	-11781	-0-	3121	3	784	9	N	713	6	0	722	1	431
												2	8			
04	11776 X	-0-	-0-	-11776	-0-					N	-0-	1	8			430
05	7353 X	7353	-0-	-0-	-0-	5806	3	1547	9	N	1406	6	0	900	1	919
												11	8			
06	19930 X	19930	-0-	-0-	-0-	16165	3	3765	9	N	3423	22	0	3227	1	168
												6	8			
07	14662 X	14662	-0-	-0-	-0-	12988	3	1674	9	N	1522	19	0	1275	1	393
												3	8			
*08	8490 X	8490	-0-	-0-	-0-	7416	3	1074	9	N	976	8	0	739	1	617
												5	8			

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
BHP BILLITON PET(TXLA OP) CO //CONT.// 068596
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
03	12741 X	10088	-0-	-2653	-0-	8958	3	1130	9	N	1027	23	0	962	1	576
												6	8			
04	12330 X	-0-	-0-	-12330	-0-					N	458	745	1	1	8	288
05	11873 X	6192	-0-	-5681	-0-	5595	3	597	9	N	543	8	0	365	1	458
06	15660 X	9283	-0-	-6377	-0-	7497	3	1786	9	N	1624	14	0	955	1	653
												2	8			
07	16182 X	-0-	-0-	-16182	-0-					N	969	1275	1	1	8	346
08	10075 X	5862	-0-	-4213	-0-	5250	3	612	9	N	556	8	0	364	1	530

BROWN-DYKE UNIT 3 WELL #: 2H RRCID -> 271743 COMPL. DATE 12/07/2013 TOTAL DEPTH 11179 PERF.11605 - 17500

03	70990 X	50559	-0-	-20431	-0-	49381	3	1178	9	Y	1071	256	0	915	1	125
												3	8			
04	53147 X	46080	-0-	-7067	-0-	45020	3	1060	9	Y	964	199	0	722	1	165
												3	8			
05	54219 X	45669	-0-	-8550	-0-	44700	3	969	9	Y	881	146	0	733	1	167
06	52470 X	42748	-0-	-9722	-0-	41660	3	1088	9	Y	989	144	0	632	1	213
07	53754 X	41864	-0-	-11890	-0-	40976	3	888	9	Y	807	151	0	700	1	168
												1	8			
08	47523 X	39750	-0-	-7773	-0-	38871	3	879	9	Y	799	159	0	635	1	173

BROWN-DYKE UNIT 3 WELL #: 1H RRCID -> 271745 COMPL. DATE 02/18/2014 TOTAL DEPTH 11176 PERF.11575 - 17526

03	70432 X	50802	-0-	-19630	-0-	49696	3	1106	9	Y	1005	193	0	911	1	125
												3	8			
04	52916 X	47353	-0-	-5563	-0-	46348	3	1005	9	Y	914	150	0	721	1	165
												3	8			
05	53971 X	46966	-0-	-7005	-0-	46055	3	911	9	Y	828	105	0	723	1	165
06	52230 X	43965	-0-	-8265	-0-	43027	3	938	9	Y	853	188	0	621	1	209
07	52824 X	43344	-0-	-9480	-0-	42366	3	978	9	Y	889	198	0	722	1	177
												1	8			
08	46624 X	41089	-0-	-5535	-0-	40218	3	871	9	Y	792	152	0	644	1	173

DILWORTH WELL #: 15H RRCID -> 271794 COMPL. DATE 04/23/2013 TOTAL DEPTH 11128 PERF.11557 - 18665

03	41044 X	7043	-0-	-34001	-0-	6040	3	1003	9	N	912	11	0	4	8	1342
04	1067 X	-0-	-0-	-1067	-0-					N	-0-					1342
05	T. A.	2801	-0-	2801	2801	2364	3	437	9	N	397	2	0	1078	1	659
06	T. A.	38753	-0-	38753	41554	32986	3	5767	9	N	5243	45	0	5688	1	156
												13	8			
07	T. A.	31186	-0-	31186	72740	27011	3	4175	9	N	3795	39	0	3262	1	642
												8	8			
*08	102528 X	29788	-0-	-72740	-0-	27268	3	2520	9	N	2291	30	0	2582	1	318
												3	8			

KAREN WHEELER UNIT 2 WELL #: 2H RRCID -> 272014 COMPL. DATE 10/23/2013 TOTAL DEPTH 12031 PERF.12461 - 20233

03	71745 X	23930	-0-	-47815	-0-	1167	1	21370	3	N	1263	62	0	983	1	285
						4	4	1389	9							
04	28012 X	21284	-0-	-6728	-0-	1223	1	17735	3	N	1823	443	0	1344	1	319
						321	4	2005	9			2	8			
05	28458 X	20355	-0-	-8103	-0-	635	1	18331	3	N	1150	32	0	1159	1	278
						124	4	1265	9							
06	25680 X	19134	-0-	-6546	-0-	600	1	17320	3	N	1104	63	0	959	1	82
						1214	9									
07	23932 X	13304	-0-	-10628	-0-	925	1	11678	3	N	637	47	0	563	1	109
						701	9									
08	23932 X	12677	-0-	-11255	-0-	848	1	11695	3	N	122	47	0	157	1	27
						134	9									

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
BHP BILLITON PET(TXLA OP) CO //CONT.// 068596
DILWORTH WELL #: 27H RRCID -> 272586 COMPL. DATE 06/29/2013 TOTAL DEPTH 11355 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
			RECLASSIFIED TO OIL DIST. 01 LEASE 17967 12/18/2013														

FORREST WHEELER 'B' WELL #: 11H RRCID -> 272626 COMPL. DATE 08/24/2013 TOTAL DEPTH 11562 PERF.12091 - 17032

03	10757	X	6506	-0-	-4251	-0-	3849	3	2657	9	N	2415	2586	1	1	8		429
04	10410	X	7307	-0-	-3103	-0-	5136	3	2171	9	N	1974	2189	1				214
05	14291	X	-0-	-0-	-14291	-0-					N	1853	1550	1				517
06	13830	X	2219	-0-	-11611	-0-	590	3	1629	9	N	1481	1634	1				364
07	8835	X	2848	-0-	-5987	-0-	1374	3	1474	9	N	1340	25	0	1318	1		361
08	7564	X	7182	-0-	-382	-0-	6477	3	705	9	N	641	22	0	637	1		343

DILWORTH WELL #: 28H RRCID -> 272631 COMPL. DATE 12/27/2013 TOTAL DEPTH 11339 PERF.11613 - 16853

03	13485	X	9408	-0-	-4077	-0-	286	1	7426	3	N	1541	53	0	1758	1		304
							1	4	1695	9			2	8				
04	13050	X	8070	-0-	-4980	-0-	300	1	6446	3	N	1204	35	0	1288	1		184
							1324	9					1	8				
05	13857	X	7123	-0-	-6734	-0-	310	1	5505	3	N	1185	12	0	1090	1		263
							4	4	1304	9			4	8				
06	10020	X	8874	-0-	-1146	-0-	290	1	7299	3	N	1167	14	0	1084	1		332
							1	4	1284	9								
07	9393	X	7538	-0-	-1855	-0-	306	1	6395	3	N	761	23	0	732	1		338
							837	9										
08	9393	X	7099	-0-	-2294	-0-	304	1	5882	3	N	830	16	0	932	1		220
							913	9										

WILLIE GL UNIT 2 WELL #: 1H RRCID -> 272740 COMPL. DATE 04/26/2014 TOTAL DEPTH 10828 PERF.11816 - 16768

03	147994	X	71015	-0-	-76979	-0-	71013	3	2	9	N	2	2	0				-0-
04	84256	X	63252	-0-	-21004	-0-	63252	3			N	-0-						-0-
05	84320	X	61247	-0-	-23073	-0-	61247	3			N	-0-						-0-
06	81600	X	34501	-0-	-47099	-0-	34501	3			N	-0-						-0-
07	78244	X	54766	-0-	-23478	-0-	54766	3			N	-0-						-0-
08	64015	X	55444	-0-	-8571	-0-	55444	3			N	-0-						-0-

WILLIE GL UNIT 1 WELL #: 1H RRCID -> 272753 COMPL. DATE 05/09/2014 TOTAL DEPTH 10819 PERF.10705 - 16648

03	180978	X	94816	-0-	-86162	-0-	94815	3	1	9	N	1	1	0				-0-
04	111189	X	83392	-0-	-27797	-0-	83392	3			N	-0-						-0-
05	112003	X	80158	-0-	-31845	-0-	80158	3			N	-0-						-0-
06	108390	X	36964	-0-	-71426	-0-	36964	3			N	-0-						-0-
07	105431	X	68447	-0-	-36984	-0-	68447	3			N	-0-						-0-
08	83824	X	74035	-0-	-9789	-0-	74035	3			N	-0-						-0-

DONNELL MINERALS 1 UNIT WELL #: 4H RRCID -> 272769 COMPL. DATE 05/15/2014 TOTAL DEPTH 12087 PERF.11989 - 17882

03	29915	X	11021	-0-	-18894	-0-	9891	3	1130	9	N	1027	43	0	888	1		177
													8	8				
04	20975	X	12327	-0-	-8648	-0-	10646	3	1681	9	N	1528	471	0	1028	1		205
													1	8				
05	20801	X	14766	-0-	-6035	-0-	11863	3	2903	9	N	2639	1759	0	970	1		110
													5	8				
06	17940	X	9116	-0-	-8824	-0-	8289	3	827	9	N	752	605	1	3	8		144
07	12524	X	8414	-0-	-4110	-0-	7486	3	928	9	N	844	44	0	696	1		246
													2	8				
08	11966	X	8957	-0-	-3009	-0-	8147	3	10	4	N	727	40	0	727	1		206
							800	9										

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
BHP BILLITON PET(TXLA OP) CO //CONT.// 068596
GLADYS WHEELER A WELL #: 5H RRCID -> 272793 COMPL. DATE 03/31/2014 TOTAL DEPTH 12101 PERF.12041 - 18116

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	32736	X	23429	-0-	-9307	-0-	18603	3	485	4	N	3946	396	0	2967	1	895
							4341	9					7	8			
04	31680	X	6439	-0-	-25241	-0-	4817	3	195	4	N	1297	138	0	1651	1	395
							1427	9					8	8			
05	32271	X	12841	-0-	-19430	-0-	9974	3	250	4	N	2379	2440	1	14	8	320
							2617	9									
06	30120	X	23058	-0-	-7062	-0-	16199	3	110	4	N	6135	12	0	5242	1	879
							6749	9					2	8			
07	30814	X	13769	-0-	-17045	-0-	10589	3	60	4	N	2836	2	0	3049	1	660
							3120	9					4	8			
08	19561	X	9253	-0-	-10308	-0-	6928	3	5	4	N	2109	2228	1	3	8	538
							2320	9									

FORREST WHEELER 'B' WELL #: 12H RRCID -> 273206 COMPL. DATE 06/25/2014 TOTAL DEPTH 12124 PERF.12040 - 17424

*01	40796	X	24426	-0-	-16370	-0-	21554	3	2872	9	N	2611	2611	0			-0-
*02	36848	X	19257	-0-	-17591	-0-	17147	3	2110	9	N	1918	1913	0	5	8	-0-
*03	40796	X	19628	-0-	-21168	-0-	16843	3	2785	9	N	2532	2532	0			-0-
*04	19180	X	16792	-0-	-2388	-0-	14876	3	1916	9	N	1742	1742	0			-0-
*05	19096	X	13928	-0-	-5168	-0-	12287	3	1641	9	N	1492	1106	0	196	1	184
													6	8			
*06	18480	X	8703	-0-	-9777	-0-	6978	3	14	4	N	1555	9	0	1540	1	190
							1711	9									
*07	19096	X	15319	-0-	-3777	-0-	13089	3	2230	9	N	2027	1939	1			278
08	19096	X	15232	-0-	-3864	-0-	13253	3	1979	9	N	1799	1919	1			158

DILWORTH WELL #: 3H RRCID -> 273435 COMPL. DATE 12/20/2013 TOTAL DEPTH 11308 PERF.11761 - 16852

03	18693	X	14567	-0-	-4126	-0-	12257	3	2310	9	N	2100	20	0	1844	1	903
04	13620	X	9951	-0-	-3669	-0-	8399	3	1552	9	N	1411	36	0	1809	1	469
05	14074	X	11233	-0-	-2841	-0-	9659	3	1574	9	N	1431	23	0	1029	1	848
06	15180	X	9882	-0-	-5298	-0-	7684	3	2198	9	N	1998	27	0	1463	1	508
07	13764	X	10479	-0-	-3285	-0-	9079	3	1400	9	N	1273	32	0	1497	1	252
08	14570	X	7955	-0-	-6615	-0-	6913	3	1042	9	N	947	21	0	555	1	623

DILWORTH WELL #: 12H RRCID -> 273563 COMPL. DATE 05/16/2014 TOTAL DEPTH 10944 PERF.11371 - 15554

03	12576	X	12576	-0-	-0-	-0-	312	1	8704	3	N	3196	75	0	2674	1	445
							44	4	3516	9			2	8			
04	12995	X	12995	-0-	-0-	-0-	300	1	10371	3	N	2111	51	0	2275	1	228
							2	4	2322	9			2	8			
05	10111	X	10111	-0-	-0-	-0-	310	1	8140	3	N	1509	28	0	1661	1	46
							1	4	1660	9			2	8			
06	10095	X	10095	-0-	-0-	-0-	300	1	8398	3	N	1269	41	0	1137	1	137
							1	4	1396	9							
07	13423	X	9909	-0-	-3514	-0-	306	1	7922	3	N	1527	41	0	1269	1	354
							1	4	1680	9							
08	13423	X	7540	-0-	-5883	-0-	300	1	6290	3	N	864	25	0	1035	1	158
							950	9									

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
BHP BILLITON PET(TXLA OP) CO //CONT.// 068596

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
03	14468 X	14468	-0-	-0-	-0-	294	1	10406	3	N	3425	634	0	2633	1	411
						3768	9					2	8			
04	14196 X	14196	-0-	-0-	-0-	300	1	10719	3	N	2888	292	0	2717	1	288
						3177	9					2	8			
05	11482 X	11482	-0-	-0-	-0-	310	1	8883	3	N	2081	6	0	2296	1	64
						2289	9					3	8			
06	12580 X	12580	-0-	-0-	-0-	300	1	10129	3	N	1955	10	0	1792	1	217
						2151	9									
07	11345 X	11345	-0-	-0-	-0-	298	1	9783	3	N	1149	10	0	1084	1	271
						1264	9					1	8			
08	9796 X	8079	-0-	-1717	-0-	274	1	6368	3	N	1306	5	0	1327	1	245
						1437	9									

GLADYS WHEELER A WELL #: 8H RRCID -> 273581 COMPL. DATE 03/31/2014 TOTAL DEPTH 12038 PERF.12066 - 17049

03	12763 X	12763	-0-	-0-	-0-	9374	3	165	4	N	2931	1664	0	1154	1	320
						3224	9					3	8			
04	12706 X	12706	-0-	-0-	-0-	7620	3	510	4	N	4160	2865	0	1165	1	442
						4576	9					8	8			
05	T. A.	13328	-0-	13328	13328	11359	3	265	4	N	1549	1	0	1773	1	208
						1704	9					9	8			
06	T. A.	17315	-0-	17315	30643	14083	3	3232	9	N	2938	1	0	2523	1	413
												1	8			
07	T. A.	14673	-0-	14673	45316	12816	3	5	4	N	1684	1703	1	2	8	392
						1852	9									
*08	56654 X	11338	-0-	-45316	-0-	9997	3	1341	9	N	1219	1298	1	2	8	311

DILWORTH WELL #: 37H RRCID -> 273584 COMPL. DATE 09/24/2014 TOTAL DEPTH 11569 PERF.11813 - 17301

03	36697 X	36697	-0-	-0-	-0-	30673	3	6024	9	N	5476	5435	0	57	1	7
												7	8			
04	30350 X	30350	-0-	-0-	-0-	25092	3	8	4	N	4773	4405	0	279	1	43
						5250	9					53	8			
05	35743 X	27634	-0-	-8109	-0-	22828	3	4806	9	N	4369	4369	0	12	8	31
06	34590 X	27881	-0-	-6709	-0-	21511	3	575	4	N	5268	1488	0	3631	1	147
						5795	9					2	8			
07	35743 X	22423	-0-	-13320	-0-	18221	3	767	4	N	3123	129	0	2820	1	321
						3435	9									
08	24193 X	22100	-0-	-2093	-0-	18564	3	208	4	N	3025	109	0	2891	1	346
						3328	9									

DILWORTH WELL #: 32H RRCID -> 273589 COMPL. DATE 02/14/2014 TOTAL DEPTH 11552 PERF. N/A

03 P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	499656	N	NO RPT		31
04 P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	499656	N	NO RPT		31
05 P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	499656	N	NO RPT		31
06 P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	499656	N	NO RPT		31
07 P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	499656	N	NO RPT		31
08 P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	499656	N	NO RPT		31

RECLASSIFIED TO OIL DIST. 01 LEASE 17967 07/04/2014

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
BHP BILLITON PET(TXLA OP) CO //CONT.// 068596
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
03	143902	X	62684	-0-	-81218	-0-	61910	3	58	4	N	651	298	0	376	1	253
							716	9					7	8			
04	72850	X	56151	-0-	-16699	-0-	55580	3	59	4	N	465	134	0	355	1	225
							512	9					4	8			
05	72912	X	53866	-0-	-19046	-0-	53350	3	87	4	N	390	92	0	361	1	162
							429	9									
06	70560	X	49514	-0-	-21046	-0-	48883	3	52	4	N	526	118	0	183	1	225
							579	9									
07	68975	X	47905	-0-	-21070	-0-	47443	3	57	4	N	368	121	0	352	1	118
							405	9					2	8			
08	54132	X	45028	-0-	-9104	-0-	44591	3	52	4	N	350	114	0	179	1	173
							385	9					2	8			

WHEELER UNIT 1 WELL #: 2H RRCID -> 273736 COMPL. DATE 03/02/2014 TOTAL DEPTH 12298 PERF.12731 - 17968

03	36859	X	24309	-0-	-12550	-0-	23304	3	30	4	N	886	17	0	1080	1	187
							975	9									
04	26022	X	21480	-0-	-4542	-0-	20725	3	755	9	N	686	13	0	517	1	343
05	26443	X	19567	-0-	-6876	-0-	18808	3	759	9	N	690	7	0	712	1	313
													1	8			
06	25590	X	17447	-0-	-8143	-0-	16431	3	1016	9	N	924	4	0	528	1	392
07	26443	X	18159	-0-	-8284	-0-	17581	3	578	9	N	525	1	0	746	1	167
													3	8			
08	21373	X	17617	-0-	-3756	-0-	17022	3	5	4	N	536	367	1	20	8	316
							590	9									

DILWORTH WELL #: 8H RRCID -> 273737 COMPL. DATE 12/27/2013 TOTAL DEPTH 11337 PERF.11680 - 16930

03	16275	X	12616	-0-	-3659	-0-	10232	3	2384	9	N	2167	17	0	1481	1	719
													2	8			
04	9636	X	9636	-0-	-0-	-0-	7840	3	1796	9	N	1633	27	0	2005	1	315
													5	8			
05	T. A.		7223	-0-	7223	7223	5661	3	1562	9	N	1420	10	0	1103	1	615
													7	8			
06	T. A.		7898	-0-	7898	15121	5961	3	1937	9	N	1761	16	0	1472	1	271
													2	8			
07	T. A.		7898	-0-	7898	23019	6791	3	1107	9	N	1006	18	0	982	1	274
													3	8			
*08	29238	X	6219	-0-	-23019	-0-	5204	3	1015	9	N	923	12	0	916	1	269

DONNELL MINERALS 1 UNIT WELL #: 5H RRCID -> 274302 COMPL. DATE 05/15/2014 TOTAL DEPTH 12060 PERF.12166 - 16577

03	9929	X	9929	-0-	-0-	-0-	9129	3	800	9	N	727	22	0	591	1	109
													5	8			
04	10315	X	10315	-0-	-0-	-0-	9625	3	690	9	N	627	614	1	1	8	121
05	14942	X	10613	-0-	-4329	-0-	9911	3	702	9	N	638	676	1	4	8	79
06	12780	X	8516	-0-	-4264	-0-	8040	3	476	9	N	433	413	1	2	8	97
07	12152	X	7774	-0-	-4378	-0-	7242	3	532	9	N	484	33	0	408	1	138
													2	8			
08	10664	X	8084	-0-	-2580	-0-	7677	3	407	9	N	370	29	0	377	1	102

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
BHP BILLITON PET(TXLA OP) CO //CONT.// 068596
KAREN WHEELER UNIT 2 WELL #: 1H RRCID -> 274701 COMPL. DATE 10/23/2013 TOTAL DEPTH 12039 PERF.12570 - 19628

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	36518	X	25058	-0-	-11460	-0-	1735	1	20352	3	N	2699	91	0	2078	1	530
							2	4	2969	9							
04	25958	X	13000	-0-	-12958	-0-	1594	1	10551	3	N	763	205	0	958	1	129
							16	4	839	9			1	8			
05	26443	X	13751	-0-	-12692	-0-	1751	1	10197	3	N	1583	34	0	1292	1	386
							62	4	1741	9							
06	23640	X	17696	-0-	-5944	-0-	1713	1	13530	3	N	2230	17	0	2360	1	239
							2453	9									
07	25048	X	22694	-0-	-2354	-0-	1032	1	19272	3	N	2173	21	0	1992	1	399
							2390	9									
*08	17322	X	17322	-0-	-0-	-0-	1050	1	13739	3	N	2303	1	0	1885	1	816
							2533	9									

GLADYS WHEELER A WELL #: 6H RRCID -> 274717 COMPL. DATE 03/31/2014 TOTAL DEPTH 12034 PERF.11926 - 17124

03	19251	X	13275	-0-	-5976	-0-	11414	3	210	4	N	1501	18	0	1254	1	374
							1651	9					3	8			
04	18630	X	11935	-0-	-6695	-0-	10724	3	1211	9	N	1101	10	0	1086	1	372
													7	8			
05	19778	X	13629	-0-	-6149	-0-	12198	3	1431	9	N	1301	8	0	1483	1	174
													8	8			
06	19140	X	12734	-0-	-6406	-0-	10878	3	1856	9	N	1687	1457	1	1	8	229
07	15779	X	13026	-0-	-2753	-0-	11265	3	1761	9	N	1601	1456	1	1	8	373
08	13268	X	7007	-0-	-6261	-0-	5765	3	1242	9	N	1129	1212	1	2	8	288

FORREST WHEELER 'B' WELL #: 8H RRCID -> 275137 COMPL. DATE 06/25/2014 TOTAL DEPTH 11833 PERF.12035 - 17283

03	57877	X	9810	-0-	-48067	-0-	7708	3	2102	9	N	1911	1712	0	199	8	-0-
04	13470	X	8279	-0-	-5191	-0-	6493	3	1786	9	N	1624	1578	0	46	8	-0-
05	13919	X	5251	-0-	-8668	-0-	4088	3	109	4	N	958	944	0	7	1	7
							1054	9									
06	13470	X	9226	-0-	-4244	-0-	7110	3	245	4	N	1701	9	0	1491	1	208
							1871	9									
07	14904	X	14904	-0-	-0-	-0-	12653	3	36	4	N	2014	9	0	1938	1	275
							2215	9									
*08	11048	X	11048	-0-	-0-	-0-	9342	3	1706	9	N	1551	4	0	1686	1	136

FORREST WHEELER 'B' WELL #: 9H RRCID -> 275142 COMPL. DATE 06/26/2014 TOTAL DEPTH 11679 PERF.12036 - 17377

03	63581	X	13983	-0-	-49598	-0-	10834	3	3149	9	N	2863	2788	0	75	8	-0-
04	17190	X	15725	-0-	-1465	-0-	12273	3	3452	9	N	3138	3138	0			-0-
05	21117	X	21117	-0-	-0-	-0-	17023	3	4094	9	N	3722	3005	0	364	1	342
													11	8			
06	17190	X	13232	-0-	-3958	-0-	10647	3	14	4	N	2337	24	0	2370	1	285
							2571	9									
07	22558	X	22558	-0-	-0-	-0-	19254	3	3304	9	N	3004	45	0	2838	1	406
08	17763	X	16543	-0-	-1220	-0-	14684	3	1859	9	N	1690	27	0	1923	1	146

FORREST WHEELER 'B' WELL #: 13H RRCID -> 275158 COMPL. DATE 06/26/2014 TOTAL DEPTH 12126 PERF.12100 - 17154

03	80321	X	21679	-0-	-58642	-0-	18599	3	3080	9	N	2800	2796	0	4	1	-0-
04	22290	X	17219	-0-	-5071	-0-	15558	3	1661	9	N	1510	1509	0	1	1	-0-
05	23033	X	18731	-0-	-4302	-0-	16142	3	2589	9	N	2354	1903	0	167	1	274
													10	8			
06	25564	X	25564	-0-	-0-	-0-	22556	3	54	4	N	2685	27	0	2588	1	344
							2954	9									
07	23033	X	18165	-0-	-4868	-0-	15301	3	177	4	N	2443	69	0	2425	1	293
							2687	9									
08	21669	X	14880	-0-	-6789	-0-	13140	3	16	4	N	1567	44	0	1603	1	213
							1724	9									

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
BHP BILLITON PET(TXLA OP) CO //CONT.// 068596
FORREST WHEELER 'B' WELL #: 14H RRCID -> 275159 COMPL. DATE 06/25/2014 TOTAL DEPTH 12102 PERF.12097 - 17214

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	80476 X	27148	-0-	-53328	-0-	22397	3	4751	9	N	4319	4314	0	5	1	-0-
04	23958 X	23958	-0-	-0-	-0-	19532	3	4426	9	N	4024	3811	0	170	1	-0-
												43	8			
05	24645 X	19915	-0-	-4730	-0-	16572	3	3343	9	N	3039	2566	0	176	1	287
												10	8			
06	23850 X	19985	-0-	-3865	-0-	17442	3	59	4	N	2258	30	0	2227	1	288
						2484	9									
07	24645 X	19719	-0-	-4926	-0-	16607	3	178	4	N	2667	2	0	2624	1	329
						2934	9									
08	24645 X	17171	-0-	-7474	-0-	15005	3	17	4	N	1954	2009	1			274
						2149	9									

DILWORTH WELL #: 35H RRCID -> 275878 COMPL. DATE 10/25/2014 TOTAL DEPTH 11448 PERF.12168 - 16900

03	57505 X	52845	-0-	-4660	-0-	42328	3	2	4	N	9559	9559	0			-0-
						10515	9									
04	48210 X	43551	-0-	-4659	-0-	33943	3	1876	4	N	7029	2138	0	4651	1	235
						7732	9					5	8			
05	49817 X	41265	-0-	-8552	-0-	32608	3	1131	4	N	6842	2618	0	4337	1	117
						7526	9					5	8			
06	48210 X	32619	-0-	-15591	-0-	27741	3	3	4	N	4432	4303	0	112	1	17
						4875	9									
07	49817 X	31447	-0-	-18370	-0-	26494	3	3	4	N	4500	4500	0			17
						4950	9									
08	35087 X	26885	-0-	-8202	-0-	22789	3	1	4	N	3723	3723	0			17
						4095	9									

FORREST WHEELER 'B' WELL #: 5H RRCID -> 275895 COMPL. DATE 08/26/2013 TOTAL DEPTH 11566 PERF.12129 - 16975

03	8949 X	8949	-0-	-0-	-0-	310	1	8258	3	N	346	12	0	355	1	59
						381	9									
04	5721 X	5721	-0-	-0-	-0-	300	1	5084	3	N	306	332	1			33
						337	9									
05	9913 X	9913	-0-	-0-	-0-	310	1	9234	3	N	331	272	1			92
						5	4	364	9							
06	8386 X	8386	-0-	-0-	-0-	290	1	7556	3	N	339	348	1			83
						167	4	373	9							
07	8959 X	7602	-0-	-1357	-0-	310	1	6122	3	N	677	11	0	566	1	183
						425	4	745	9							
08	9920 X	2590	-0-	-7330	-0-	310	1	1143	4	N	1034	643	1			574
						1137	9									

DILWORTH WELL #: 33H RRCID -> 276345 COMPL. DATE 07/10/2014 TOTAL DEPTH 11586 PERF.11976 - 18984

03	74152 X	36732	-0-	-37420	-0-	31264	3	5468	9	N	4971	4947	0	13	8	11
04	71760 X	31433	-0-	-40327	-0-	26461	3	48	4	N	4476	4302	0	97	1	67
						4924	9					21	8			
05	26730 X	26730	-0-	-0-	-0-	22994	3	1	4	N	3395	3384	0	6	8	72
						3735	9									
06	43380 X	25721	-0-	-17659	-0-	21876	3	43	4	N	3456	3399	0	106	1	23
						3802	9									
07	42222 X	26670	-0-	-15552	-0-	21712	3	995	4	N	3603	158	0	3167	1	300
						3963	9					1	8			
08	36735 X	24086	-0-	-12649	-0-	19197	3	958	4	N	3574	120	0	3093	1	661
						3931	9									

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
BHP BILLITON PET(TXLA OP) CO //CONT.// 068596

DILWORTH WELL #: 31H RRCID -> 276678 COMPL. DATE 07/10/2014 TOTAL DEPTH 11522 PERF.11665 - 18830

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	65813	X	34717	-0-	-31096	-0-	29196	3	5521	9	N	5019	5006	0	13	8	11
04	63690	X	29493	-0-	-34197	-0-	24691	3	8	4	N	4358	4195	0	92	1	62
							4794	9					20	8			
05	65813	X	23384	-0-	-42429	-0-	19919	3	3465	9	N	3150	3149	0	6	8	57
06	63690	X	22235	-0-	-41455	-0-	18570	3	39	4	N	3296	1376	0	1154	1	762
							3626	9					4	8			
07	39277	X	23101	-0-	-16176	-0-	18681	3	913	4	N	3188	117	0	3564	1	268
							3507	9					1	8			
08	31223	X	19525	-0-	-11698	-0-	15970	3	743	4	N	2556	86	0	2265	1	473
							2812	9									

DILWORTH WELL #: 34H RRCID -> 276925 COMPL. DATE 10/25/2014 TOTAL DEPTH 11500 PERF.11726 - 16863

03	51243	X	48806	-0-	-2437	-0-	40462	3	2	4	N	7584	7567	0	13	8	11
							8342	9									
04	49590	X	40149	-0-	-9441	-0-	31498	3	1732	4	N	6290	1244	0	4809	1	243
							6919	9					5	8			
05	51243	X	37007	-0-	-14236	-0-	28957	3	2279	4	N	5246	767	0	4593	1	124
							5771	9					5	8			
06	49590	X	35376	-0-	-14214	-0-	30636	3	8	4	N	4302	4290	0	119	1	17
							4732	9									
07	51243	X	35728	-0-	-15515	-0-	30616	3	4	4	N	4644	4644	0			17
							5108	9									
08	48794	X	31811	-0-	-16983	-0-	27452	3	1	4	N	3962	3962	0			17
							4358	9									

DILWORTH WELL #: 36H RRCID -> 276928 COMPL. DATE 10/25/2014 TOTAL DEPTH 11411 PERF.11658 - 16843

03	55707	X	47467	-0-	-8240	-0-	40816	3	21	4	N	6027	6011	0	20	8	11
							6630	9									
04	53910	X	42105	-0-	-11805	-0-	33035	3	1786	4	N	6622	1083	0	5278	1	266
							7284	9					6	8			
05	55707	X	38508	-0-	-17199	-0-	30688	3	1079	4	N	6128	708	0	5529	1	151
							6741	9					6	8			
06	53910	X	37240	-0-	-16670	-0-	32168	3	420	4	N	4229	4063	0	144	1	21
							4652	9					1	8			
07	55707	X	38531	-0-	-17176	-0-	32893	3	664	4	N	4522	4522	0			21
							4974	9									
08	39417	X	34335	-0-	-5082	-0-	29246	3	672	4	N	4015	4015	0			21
							4417	9									

GLADYS WHEELER A WELL #: 9H RRCID -> 276989 COMPL. DATE 12/02/2014 TOTAL DEPTH 12075 PERF. N/A

03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	SHUT IN	26668	-0-	26668	26668		20351	3	5	4	N	5738	5450	0			288
							6312	9									
07	SHUT IN	108355	-0-	108355	135023		85335	3	19	4	N	20910	20883	0	13	8	302
							23001	9									
08	0 W	87856	-0-	87856	222879		69712	3	10	4	N	16485	16483	0	2	8	302
							18134	9									

DONNELL MINERALS 1 UNIT WELL #: 2H RRCID -> 277308 COMPL. DATE 01/12/2015 TOTAL DEPTH 11994 PERF. N/A

03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
*05	SHUT IN	12935	-0-	12935	12935	12901	3	34	9		Y	31	16	0			15
*06	SHUT IN	133535	-0-	133535	146470	126355	3	7180	9		Y	6527	6527	0			15
*07	SHUT IN	120091	-0-	120091	266561	116969	3	3122	9		Y	2838	2826	0			27
08	0 W	102917	-0-	102917	369478	97686	3	5231	9		Y	4755	4475	0	121	1	159

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
BHP BILLITON PET(TXLA OP) CO //CONT.// 068596
STS C NORTH UNIT X WELL #: 11H RRCID -> 277532 COMPL. DATE 04/14/2015 TOTAL DEPTH 11019 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-

DONNELL MINERALS 1 UNIT WELL #: 3H RRCID -> 277552 COMPL. DATE 01/02/2015 TOTAL DEPTH 12070 PERF. N/A

03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
*05	SHUT IN	8466	-0-	8466	8466	8413	3	53	9	Y	48	11	0			37
*06	SHUT IN	119218	-0-	119218	127684	110518	3	8700	9	Y	7909	7909	0			37
*07	SHUT IN	139654	-0-	139654	267338	130828	3	8826	9	Y	8024	8001	0			60
08	SHUT IN	100794	-0-	100794	368132	95397	3	5397	9	Y	4906	4837	0	63	1	6

GLADYS WHEELER UNIT 4 WELL #: 15H RRCID -> 277607 COMPL. DATE 12/22/2014 TOTAL DEPTH 12049 PERF. N/A

03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SHUT IN	40803	-0-	40803	40803	32091	3	8712	9	N	7920	7697	0			223
07	SHUT IN	122959	-0-	122959	163762	97796	3	25163	9	N	22875	22853	0	175	1	54
												16	8			
08	SHUT IN	65225	-0-	65225	228987	52228	3	12997	9	N	11815	11587	0	93	1	187
												2	8			

STS C NORTH UNIT X WELL #: 13H RRCID -> 278054 COMPL. DATE 05/27/2015 TOTAL DEPTH 10995 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-

CARRIZO (EAGLE FORD) LLC 135316
PIERCE WELL #: 10H RRCID -> 260653 COMPL. DATE 11/08/2010 TOTAL DEPTH 10012 PERF.10359 - 14378

03	16485 X	16485	-0-	-0-	-0-	3442	1	3308	2	N	2108	2028	1	59	8	207
						7416	4	2319	9							
04	22118 X	22118	-0-	-0-	-0-	4388	1	7068	2	N	2679	2533	1	57	8	296
						7715	4	2947	9							
05	14818 X	10213	-0-	-4605	-0-	2400	1	1034	2	N	2416	2164	1	28	8	520
						4121	4	2658	9							
06	15960 X	12322	-0-	-3638	-0-	3019	1	5148	2	N	1956	2129	1	30	8	317
						2003	4	2152	9							
07	22847 X	14687	-0-	-8160	-0-	4023	1	6004	2	N	1355	1362	1	26	8	284
						3169	4	1491	9							
08	22847 X	10131	-0-	-12716	-0-	3105	1	2748	2	N	1733	1707	1	24	8	286
						2372	4	1906	9							

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
CARRIZO (EAGLE FORD) LLC //CONT.// 135316
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
03	5859	X	2672	-0-	-3187	-0-	1346	1	95	4	N	1119	1369	1	1	8	183
							1231	9									
04	5972	X	5972	-0-	-0-	-0-	2357	1	2136	2	N	990	859	1			314
							390	4	1089	9							
05	5487	X	3140	-0-	-2347	-0-	1714	1	502	4	N	840	1016	1	1	8	137
							924	9									
06	6316	X	6316	-0-	-0-	-0-	2439	1	2625	2	N	775	589	1			323
							399	4	853	9							
07	6169	X	6060	-0-	-109	-0-	3369	1	1526	2	N	731	860	1			194
							361	4	804	9							
*08	6980	X	6980	-0-	-0-	-0-	3499	1	2530	2	N	612	613	1			193
							278	4	673	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
03	7452	X	7452	-0-	-0-	-0-	1364	1	918	2	Y	466	304	1			273
							4657	4	513	9							
04	13292	X	13292	-0-	-0-	-0-	5332	1	298	2	Y	264	327	1	1	8	209
							7372	4	290	9							
05	13020	X	6669	-0-	-6351	-0-	2845	1	809	2	Y	359	308	1	4	8	256
							2620	4	395	9							
06	12600	X	8089	-0-	-4511	-0-	3448	1	2022	2	Y	507	336	1	1	8	426
							2061	4	558	9							
07	13733	X	10332	-0-	-3401	-0-	4088	1	2766	2	Y	636	742	1	2	8	318
							2778	4	700	9							
08	13733	X	9421	-0-	-4312	-0-	3766	1	2025	2	Y	682	479	1	3	8	518
							2880	4	750	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
03	6837	X	6837	-0-	-0-	-0-	1092	1	944	2	Y	996	1060	1			583
							3705	4	1096	9							
04	8730	X	4611	-0-	-4119	-0-	1598	1	2154	4	Y	781	743	1			621
							859	9									
05	9021	X	5310	-0-	-3711	-0-	1999	1	586	2	Y	814	847	1			588
							1830	4	895	9							
06	8730	X	5386	-0-	-3344	-0-	2184	1	770	2	Y	1034	750	1			872
							1295	4	1137	9							
07	7223	X	6025	-0-	-1198	-0-	2398	1	639	2	Y	1248	1493	1			627
							1615	4	1373	9							
08	DLQ	G-10	3090	-0-	3090	3090	1416	1	1063	4	Y	555	758	1			424
							611	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
03	13056	X	13056	-0-	-0-	-0-	3093	1	2881	2	N	337	390	1			40
							6711	4	371	9							
04	14190	X	7482	-0-	-6708	-0-	2541	1	4477	4	N	422	414	1			48
							464	9									
05	14663	X	6422	-0-	-8241	-0-	2183	1	130	2	N	293	277	1			64
							3787	4	322	9							
06	14190	X	7103	-0-	-7087	-0-	2422	1	2568	2	N	449	439	1			74
							1619	4	494	9							
07	13051	X	5920	-0-	-7131	-0-	2348	1	1518	2	N	183	218	1			39
							1853	4	201	9							
08	13051	X	4315	-0-	-8736	-0-	2109	1	1619	4	N	534	484	1			89
							587	9									

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
CARRIZO (EAGLE FORD) LLC //CONT.// 135316
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
03	11191 X	7739	-0-	-3452	-0-	1992	1	965	2	N	436	534	1			51
						4302	4	480	9							
04	10830 X	10034	-0-	-796	-0-	2755	1	1843	2	N	525	517	1			59
						4858	4	578	9							
05	20770 X	10057	-0-	-10713	-0-	2448	1	3127	2	N	208	222	1			45
						4253	4	229	9							
06	20100 X	17979	-0-	-2121	-0-	4311	1	10237	2	N	486	451	1			80
						2896	4	535	9							
07	21483 X	11832	-0-	-9651	-0-	3743	1	4905	2	N	196	234	1			42
						2968	4	216	9							
*08	17963 X	17963	-0-	-0-	-0-	4138	1	9176	2	N	1321	1142	1			221
						3196	4	1453	9							

MIDDLETON-SACHS A UNIT WELL #: 12H RRCID -> 273725 COMPL. DATE 12/11/2013 TOTAL DEPTH 8450 PERF. 9025 - 15227

03	10712 X	10712	-0-	-0-	-0-	2114	1	6279	2	N	1692	1601	1	9	8	1138
						458	4	1861	9							
04	6344 X	6344	-0-	-0-	-0-	1465	1	3284	2	N	1337	1496	1	8	8	971
						124	4	1471	9							
05	6509 X	6509	-0-	-0-	-0-	2607	1	2695	2	N	1097	1130	1			938
						1207	9									
06	16199 X	16199	-0-	-0-	-0-	2827	1	12132	2	N	845	874	1			909
						310	4	930	9							
07	14415 X	6751	-0-	-7664	-0-	2043	1	3590	2	N	962	977	1	4	8	890
						60	4	1058	9							
08	10726 X	3382	-0-	-7344	-0-	620	1	2008	2	N	685	680	1			895
						754	9									

PIERCE WELL #: 31H RRCID -> 274636 COMPL. DATE 10/18/2014 TOTAL DEPTH 9919 PERF.10420 - 17797

03	38175 X	38175	-0-	-0-	-0-	284	1	19023	2	N	4229	4245	1			428
						14216	4	4652	9							
04	36480 X	28134	-0-	-8346	-0-	273	1	18337	2	N	2478	2626	1			280
						6798	4	2726	9							
05	37696 X	24470	-0-	-13226	-0-	267	1	15741	2	N	2068	1898	1			450
						6187	4	2275	9							
06	36480 X	13935	-0-	-22545	-0-	246	1	8376	2	N	2422	2473	1			399
						2649	4	2664	9							
07	37696 X	13286	-0-	-24410	-0-	252	1	7380	2	N	1966	1945	1			420
						3491	4	2163	9							
08	52607 X	15867	-0-	-36740	-0-	215	1	10654	2	N	1912	2012	1			320
						2895	4	2103	9							

BOOTH-MIDDLETON C UNIT WELL #: 13H RRCID -> 274783 COMPL. DATE 07/01/2014 TOTAL DEPTH 8874 PERF. 8920 - 15356

03	22010 X	9622	-0-	-12388	-0-	2025	1	6404	2	N	686	727	1	9	8	294
						438	4	755	9							
04	9540 X	7078	-0-	-2462	-0-	1691	1	4440	2	N	731	710	1	8	8	307
						143	4	804	9							
05	14198 X	5212	-0-	-8986	-0-	2531	1	2040	2	N	583	606	1	3	8	281
						641	9									
06	13740 X	5701	-0-	-8039	-0-	2060	1	2672	2	N	676	550	1			407
						225	4	744	9							
07	10478 X	4760	-0-	-5718	-0-	1980	1	1422	2	N	1182	991	1	5	8	593
						58	4	1300	9							
08	9610 X	3339	-0-	-6271	-0-	670	1	2148	2	N	474	730	1			337
						521	9									

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
CARRIZO (EAGLE FORD) LLC //CONT.// 135316

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
03	27714	X	11618	-0-	-16096	-0-	2417	1	8390	2	N	261	472	1	10	8	109
							524	4	287	9							
04	18900	X	10548	-0-	-8352	-0-	1969	1	7785	2	N	570	433	1	8	8	238
							167	4	627	9							
05	19530	X	16763	-0-	-2767	-0-	3634	1	12664	2	N	423	455	1	3	8	203
							465	9									
06	11250	X	7656	-0-	-3594	-0-	1984	1	4715	2	N	673	468	1			408
							217	4	740	9							
07	11625	X	6450	-0-	-5175	-0-	2051	1	3882	2	N	415	612	1	4	8	207
							60	4	457	9							
08	12059	X	5221	-0-	-6838	-0-	1134	1	3695	2	N	356	309	1			254
							392	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
03	28768	X	15303	-0-	-13465	-0-	2414	1	9036	2	N	3026	2448	1	9	8	1309
							524	4	3329	9							
04	17910	X	12697	-0-	-5213	-0-	2036	1	8286	2	N	2002	2458	1	8	8	845
							173	4	2202	9							
05	14942	X	12881	-0-	-2061	-0-	3387	1	7276	2	N	2016	1884	1	3	8	974
							2218	9									
06	14820	X	6423	-0-	-8397	-0-	2086	1	2585	2	N	1385	1540	1			819
							228	4	1524	9							
07	15314	X	8824	-0-	-6490	-0-	2322	1	5755	2	N	617	1123	1	5	8	308
							68	4	679	9							
08	15314	X	3162	-0-	-12152	-0-	647	1	2072	2	N	403	424	1			287
							443	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
03	32340	X	32340	-0-	-0-	-0-	235	1	15743	2	N	4179	4253	1	1	8	423
							11765	4	4597	9							
04	28830	X	24497	-0-	-4333	-0-	226	1	15202	2	N	3121	3191	1			353
							5636	4	3433	9							
05	29791	X	17901	-0-	-11890	-0-	181	1	10626	2	N	2629	2410	1			572
							4202	4	2892	9							
06	28830	X	11543	-0-	-17287	-0-	213	1	6728	2	N	2100	2326	1			346
							2292	4	2310	9							
07	29791	X	13120	-0-	-16671	-0-	245	1	6898	2	N	2352	2195	1			503
							3390	4	2587	9							
08	32333	X	12288	-0-	-20045	-0-	186	1	7497	2	N	1916	2098	1			321
							2497	4	2108	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
03	43989	X	19906	-0-	-24083	-0-	1604	1	16560	2	N	1269	1318	1	10	8	546
							346	4	1396	9							
04	34890	X	19691	-0-	-15199	-0-	2548	1	15479	2	N	1315	1296	1	13	8	552
							217	4	1447	9							
05	28675	X	18950	-0-	-9725	-0-	3657	1	13904	2	N	1263	1202	1	3	8	610
							1389	9									
06	22448	X	22448	-0-	-0-	-0-	3359	1	17652	2	N	971	1004	1			577
							369	4	1068	9							
07	35110	X	35110	-0-	-0-	-0-	4363	1	29336	2	N	1166	1152	1	7	8	584
							128	4	1283	9							
08	20336	X	17319	-0-	-3017	-0-	3743	1	12408	2	N	1062	890	1			756
							1168	9									

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
CARRIZO (EAGLE FORD) LLC //CONT.// 135316
BOOTH-MIDDLETON D UNIT WELL #: 31H RRCID -> 275338 COMPL. DATE 07/01/2014 TOTAL DEPTH 8859 PERF. 9805 - 14754

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	20119	X	3870	-0-	-16249	-0-	311	1	3393	2	N	89	211	1	9	8	35
							68	4	98	9							
04	19470	X	1116	-0-	-18354	-0-	71	1	884	2	N	141	111	1	9	8	56
							6	4	155	9							
05	20119	X	3316	-0-	-16803	-0-	490	1	2596	2	N	209	161	1	5	8	99
							230	9									
06	13560	X	9344	-0-	-4216	-0-	2410	1	6100	2	N	515	300	1			314
							267	4	567	9							
07	6448	X	6350	-0-	-98	-0-	2306	1	3514	2	N	420	520	1	4	8	210
							68	4	462	9							
*08	5617	X	5617	-0-	-0-	-0-	1183	1	3948	2	N	442	337	1			315
							486	9									

GILBERT-LANDRUM B UNIT WELL #: 41H RRCID -> 276726 COMPL. DATE 09/22/2014 TOTAL DEPTH 8549 PERF. 8511 - 17815

03	68466	X	68466	-0-	-0-	-0-	2508	1	38208	2	Y	8421	8444	1			420
							18487	4	9263	9							
04	64131	X	64131	-0-	-0-	-0-	2459	1	39147	2	Y	5654	5549	1			525
							16306	4	6219	9							
05	60001	X	60001	-0-	-0-	-0-	2617	1	42530	2	Y	5555	5406	1			674
							8743	4	6111	9							
06	52310	X	52310	-0-	-0-	-0-	2370	1	35496	2	Y	4274	4629	1			319
							9743	4	4701	9							
07	44844	X	44844	-0-	-0-	-0-	2534	1	34596	2	Y	2972	2817	1	7	8	467
							4445	4	3269	9							
*08	35670	X	35670	-0-	-0-	-0-	344	1	27981	2	Y	2487	2552	1			402
							4609	4	2736	9							

GILBERT-LANDRUM A UNIT WELL #: 40H RRCID -> 277086 COMPL. DATE 09/22/2014 TOTAL DEPTH 8552 PERF. 8635 - 18130

03	0	W	56657	-0-	56657	194903	2043	1	31129	2	Y	7657	7673	1			382
							15062	4	8423	9							
04	0	W	58611	-0-	58611	253514	2222	1	35377	2	Y	5706	5559	1			529
							14735	4	6277	9							
05	0	W	66635	-0-	66635	320149	2929	1	47604	2	Y	5742	5575	1			696
							9786	4	6316	9							
06	0	W	58450	-0-	58450	378599	2647	1	39644	2	Y	4798	5136	1			358
							10881	4	5278	9							
*07	430788	X	52189	-0-	-378599	-0-	2916	1	39815	2	Y	3948	3678	1	7	8	621
							5115	4	4343	9							
*08	43291	X	43291	-0-	-0-	-0-	417	1	33960	2	Y	3018	3151	1			488
							5594	4	3320	9							

CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. 147699
PGE MAGUEY UNIT A LAS WELL #: 1H RRCID -> 266127 COMPL. DATE 10/29/2011 TOTAL DEPTH 9869 PERF.10150 - 17081

03	20460	X	2174	-0-	-18286	-0-	2139	2	35	9	N	32	107	1	1	8	109
04	24925	X	24925	-0-	-0-	-0-	24738	2	187	9	N	170	124	1	1	8	154
05	24563	X	24563	-0-	-0-	-0-	24392	2	171	9	N	155	154	1	1	8	154
06	23580	X	20443	-0-	-3137	-0-	20257	2	186	9	N	169	169	1	4	8	150
07	25761	X	19655	-0-	-6106	-0-	19440	2	215	9	N	195	174	1			171
08	25761	X	13232	-0-	-12529	-0-	13058	2	174	9	N	158	158	1			171

PGE MAGUEY UNIT A LAS WELL #: 3H RRCID -> 266128 COMPL. DATE 11/06/2011 TOTAL DEPTH 9874 PERF.10207 - 16194

03	22382	X	1763	-0-	-20619	-0-	1750	2	13	9	N	12	51	1			51
04	29515	X	29515	-0-	-0-	-0-	29295	2	220	9	N	200	224	1	2	8	25
05	24369	X	24369	-0-	-0-	-0-	24150	2	219	9	N	199	166	1			58
06	20854	X	20854	-0-	-0-	-0-	20679	2	175	9	N	159	4	8			213
07	30504	X	19798	-0-	-10706	-0-	19651	2	147	9	N	134	165	1			182
08	30132	X	26148	-0-	-3984	-0-	25916	2	232	9	N	211	345	1			48

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699

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
03	43400	X	36716	-0-	-6684	-0-	36702	2	14	9	N	13	1	8			133
04	42000	X	34332	-0-	-7668	-0-	34320	2	12	9	N	11	2	8			142
05	43245	X	33268	-0-	-9977	-0-	33256	2	12	9	N	11	1	8			152
06	41730	X	29732	-0-	-11998	-0-	29721	2	11	9	N	10	2	8			160
07	38657	X	28862	-0-	-9795	-0-	28853	2	9	9	N	8					168
08	34441	X	31794	-0-	-2647	-0-	31784	2	10	9	N	9	1	8			176

WINSLOW UNIT A LAS WELL #: 1H RRCID -> 270082 COMPL. DATE 02/17/2012 TOTAL DEPTH 10337 PERF.11164 - 16313

03	30814	X	27894	-0-	-2920	-0-	27880	2	14	9	N	13	4	8			93
04	27540	X	24464	-0-	-3076	-0-	24453	2	11	9	N	10	5	8			98
05	30256	X	24292	-0-	-5964	-0-	24282	2	10	9	N	9	2	8			105
06	29280	X	22154	-0-	-7126	-0-	22142	2	12	9	N	11	5	8			111
07	30256	X	20480	-0-	-9776	-0-	20472	2	8	9	N	7	1	8			117
08	25637	X	23553	-0-	-2084	-0-	23549	2	4	9	N	4	2	8			119

DICKINSON UNIT E WELL #: 1H RRCID -> 273133 COMPL. DATE 11/03/2011 TOTAL DEPTH 11788 PERF.12031 - 18543

03	6014	X	4219	-0-	-1795	-0-	3826	2	393	9	N	357	1	8			531
04	5820	X	1431	-0-	-4389	-0-	1302	2	129	9	N	117	516	1	1	8	131
05	6014	X	-0-	-0-	-6014	-0-					N	1	1	8			131
06	5400	X	-0-	-0-	-5400	-0-					N	1	1	8			131
07	4340	X	1437	-0-	-2903	-0-	1283	2	154	9	N	140	174	1			97
*08	11198	X	11198	-0-	-0-	-0-	10175	2	1023	9	N	930	865	1			162

FOSTER LAS WELL #: D 2H RRCID -> 275667 COMPL. DATE 08/13/2014 TOTAL DEPTH 10001 PERF.10322 - 17656

03	11191	X	9647	-0-	-1544	-0-	9317	2	330	9	N	300	526	1	3	8	-0-
04	29280	X	-0-	-0-	-29280	-0-					N	2	2	8			-0-
05	30256	X	-0-	-0-	-30256	-0-					N	-0-					-0-
06	29280	X	-0-	-0-	-29280	-0-					Y	-0-					-0-
07	16430	X	14568	-0-	-1862	-0-	14224	2	344	9	Y	313	3	8			310
*08	43172	X	43172	-0-	-0-	-0-	42077	2	1095	9	Y	995	569	1	14	8	722

PGE MAGUEY D UNIT LAS WELL #: B 1H RRCID -> 275924 COMPL. DATE 09/10/2014 TOTAL DEPTH 9808 PERF.10140 - 14557

03	50081	X	50081	-0-	-0-	-0-	48650	2	1431	9	Y	1301	1173	1	2	8	373
04	43383	X	43383	-0-	-0-	-0-	42433	2	950	9	Y	864	976	1	3	8	258
05	41881	X	41356	-0-	-525	-0-	40447	2	909	9	Y	826	915	1	2	8	167
06	40530	X	17985	-0-	-22545	-0-	17703	2	282	9	Y	256	343	1	3	8	77
07	42765	X	42765	-0-	-0-	-0-	42049	2	716	9	Y	651	561	1			167
08	46593	X	25122	-0-	-21471	-0-	24441	2	681	9	Y	619	513	1	3	8	270

PGE MAGUEY B UNIT LAS WELL #: B 1H RRCID -> 275929 COMPL. DATE 09/11/2014 TOTAL DEPTH 9751 PERF.10138 - 15303

03	60409	X	60409	-0-	-0-	-0-	58343	2	2066	9	Y	1878	1622	1	3	8	519
04	51720	X	51482	-0-	-238	-0-	49898	2	1584	9	Y	1440	1541	1	4	8	414
05	52348	X	52348	-0-	-0-	-0-	50801	2	1547	9	Y	1406	1533	1	3	8	284
06	51720	X	21953	-0-	-29767	-0-	21438	2	515	9	Y	468	606	1	5	8	141
07	53444	X	2066	-0-	-51378	-0-	1839	2	227	9	Y	206	265	1			82
08	60419	X	27180	-0-	-33239	-0-	26587	2	593	9	Y	539	404	1	3	8	214

PGE MAGUEY C UNIT LAS WELL #: B 1H RRCID -> 275966 COMPL. DATE 09/11/2014 TOTAL DEPTH 9760 PERF.10125 - 14921

03	41020	X	41020	-0-	-0-	-0-	39941	2	1079	9	Y	981	901	1	1	8	285
04	42611	X	42611	-0-	-0-	-0-	41574	2	1037	9	Y	943	969	1	3	8	256
05	39897	X	36436	-0-	-3461	-0-	35622	2	814	9	Y	740	842	1	2	8	152
06	38610	X	15593	-0-	-23017	-0-	15315	2	278	9	Y	253	330	1	2	8	73
07	39897	X	38245	-0-	-1652	-0-	37288	2	957	9	Y	870	729	1	1	8	213
08	44020	X	34666	-0-	-9354	-0-	33991	2	675	9	Y	614	542	1	4	8	281

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
ERNST UNIT A LAS WELL #: 2H RRCID -> 276229 COMPL. DATE 03/10/2013 TOTAL DEPTH 9839 PERF.10231 - 16129

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	106671	X	33631	-0-	-73040	-0-	32477	2	1154	9	N	1049	971	1	1	8	297
04	103230	X	34437	-0-	-68793	-0-	33434	2	1003	9	N	912	914	1	3	8	292
05	34000	X	34000	-0-	-0-	-0-	33041	2	959	9	N	872	914	1	2	8	248
06	30677	X	30677	-0-	-0-	-0-	29867	2	810	9	N	736	696	1	2	8	286
07	15043	X	15043	-0-	-0-	-0-	14591	2	452	9	N	411	360	1	1	8	336
*08	20137	X	20137	-0-	-0-	-0-	19471	2	666	9	N	605	740	1	1	8	200

FOSTER UNIT III LAS WELL #: B 2H RRCID -> 276757 COMPL. DATE 09/28/2013 TOTAL DEPTH 9980 PERF.10470 - 16778

03	0	W	17099	-0-	17099	55127	17030	2	69	9	N	63	179	1	3	8	90
04	0	W	17215	-0-	17215	72342	17175	2	40	9	N	36	4	8			122
05	0	W	15519	-0-	15519	87861	15474	2	45	9	N	41	3	8			160
06	102078	X	14217	-0-	-87861	-0-	14118	2	99	9	N	90	182	1	2	8	66
07	19220	X	3406	-0-	-15814	-0-	3381	2	25	9	N	23	1	8			88
*08	19508	X	19508	-0-	-0-	-0-	19429	2	79	9	N	72	1	8			159

FOSTER LAS WELL #: E 2H RRCID -> 276775 COMPL. DATE 09/25/2013 TOTAL DEPTH 10019 PERF.10436 - 16325

03	0	W	22265	-0-	22265	69252	22016	2	249	9	N	226	186	1	2	8	243
04	0	W	20733	-0-	20733	89985	20518	2	215	9	N	195	185	1	1	8	252
05	0	W	20046	-0-	20046	110031	19845	2	201	9	N	183	185	1	1	8	249
06	129874	X	19843	-0-	-110031	-0-	19681	2	162	9	N	147	184	1	1	8	211
07	24645	X	16304	-0-	-8341	-0-	16160	2	144	9	N	131	190	1	1	8	151
08	22258	X	20813	-0-	-1445	-0-	20609	2	204	9	N	185	169	1	1	8	166

FOSTER UNIT IV LAS WELL #: C 1H RRCID -> 277449 COMPL. DATE 09/13/2013 TOTAL DEPTH 10012 PERF.10720 - 18107

OVERAGE TRANSFER FROM WORKOVER OR RECLASS EFFECTIVE 04/01 -> 39624

04	0	W	30005	-0-	30005	69629	29891	2	114	9	N	104	1	8			103
05	0	W	32691	-0-	32691	102320	32640	2	51	9	N	46	1	8			148
06	0	W	45877	-0-	45877	148197	45832	2	45	9	N	41	134	1	1	8	54
07	0	W	72402	-0-	72402	220599	72311	2	91	9	N	83	1	8			136
08	0	W	67259	-0-	67259	287858	67164	2	95	9	N	86	5	8			217

FOSTER LAS WELL #: F 3H RRCID -> 277452 COMPL. DATE 03/14/2015 TOTAL DEPTH 10102 PERF.10213 - 17506

03	9616	X	9616	-0-	-0-	-0-	8946	2	521	4	N	135	8	8			127
							149	9									
04	74040	X	-0-	-0-	-74040	-0-					N	22	22	8			127
05	76508	X	7384	-0-	-69124	-0-	7215	2	169	9	N	154	1	8			280
06	74040	X	36704	-0-	-37336	-0-	35821	2	883	9	N	803	906	1	12	8	165
07	76508	X	69036	-0-	-7472	-0-	67613	2	1423	9	N	1294	1294	1	6	8	159
08	76508	X	60504	-0-	-16004	-0-	59401	2	1103	9	N	1003	904	1	9	8	249

KARIS RESOURCES, LLC 451102
CARSON SWD WELL #: 1 RRCID -> 275899 COMPL. DATE 08/03/2015 TOTAL DEPTH 11907 PERF. 9400 - 11558

03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
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
03	7502	X	-0-	-0-	-7502	-0-					N	-0-					3
04	5670	X	-0-	-0-	-5670	-0-					N	-0-					3
05	5859	X	-0-	-0-	-5859	-0-					N	20					23
06	5250	X	-0-	-0-	-5250	-0-					N	-0-					23
07	5425	X	-0-	-0-	-5425	-0-					N	78	88	1			13
08	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					13

ALDERMAN A67 WELL #: 4H RRCID -> 267758 COMPL. DATE 12/21/2011 TOTAL DEPTH 9887 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	10974	X	8785	-0-	-2189	-0-	105	1	8402	3	N	253	289	1			41
							278	9									
04	8944	X	8944	-0-	-0-	-0-	182	1	8324	3	N	398	414	1	1	8	24
							438	9									
05	9207	X	6260	-0-	-2947	-0-	6042	3	218	9	N	198	88	1	1	8	133
06	8910	X	7494	-0-	-1416	-0-	205	1	7050	3	N	217	249	1	1	8	100
							239	9									
07	9207	X	6880	-0-	-2327	-0-	6627	3	253	9	N	230	194	1			136
08	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					136

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
03	20785	X	20785	-0-	-0-	-0-	4727	1	15266	3	N	720	441	1			376
							792	9									
04	14455	X	14455	-0-	-0-	-0-	687	1	12473	3	N	1177	1460	1	1	8	92
							1295	9									
05	13888	X	13158	-0-	-730	-0-	527	1	11868	3	N	694	678	1	1	8	107
							763	9									
06	14910	X	12194	-0-	-2716	-0-	11161	3	1033	9	N	939	844	1			202
07	15407	X	12292	-0-	-3115	-0-	310	1	11110	3	N	793	760	1			235
							872	9									
08	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					235

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
03	3038	X	1444	-0-	-1594	-0-	1209	3	235	9	N	214					227
04	3615	X	3615	-0-	-0-	-0-	177	1	2819	3	N	563	669	1	1	8	120
							619	9									
05	3038	X	2925	-0-	-113	-0-	286	1	2259	3	N	345	334	1	1	8	130
							380	9									
06	2940	X	2932	-0-	-8	-0-	448	1	2070	3	N	376	337	1	1	8	168
							414	9									
07	3520	X	3520	-0-	-0-	-0-	641	1	2405	3	N	431	471	1	1	8	127
							474	9									
08	3038	X	NO RPT	-0-	-3038	-0-					N	NO RPT					127

EVANS H WELL #: 2 RRCID -> 271583 COMPL. DATE 09/12/2013 TOTAL DEPTH 10141 PERF.10228 - 16072

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	36115	X	28197	-0-	-7918	-0-	6590	1	21281	3	N	296	295	1	3	8	148
							326	9									
04	34950	X	27381	-0-	-7569	-0-	1406	1	25525	3	N	409	455	1	2	8	100
							450	9									
05	35061	X	26501	-0-	-8560	-0-	1109	1	24970	3	N	384	354	1	1	8	129
							422	9									
06	28170	X	24062	-0-	-4108	-0-	23761	3	301	9	N	274	287	1	2	8	114
07	29109	X	23552	-0-	-5557	-0-	631	1	22588	3	N	303	289	1	3	8	125
							333	9									
08	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					125

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
LIGHTNING OIL COMPANY 500600
CUTLASS EAST WELL #: B 2 RRCID -> 276862 COMPL. DATE 12/21/2013 TOTAL DEPTH 8748 PERF. 9316 - 14849

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*09	T. A.	7284	-0-	7284	68798	79	1	6509	2	N	633	710	1			451
						696	9									
*10	T. A.	6469	-0-	6469	75267	79	1	5719	2	N	610	368	1			693
						671	9									
11	T. A.	6438	-0-	6438	81705	76	1	5722	2	N	582	718	1			557
						640	9									
*12	88253 X	6548	-0-	-81705	-0-	79	1	5840	2	N	572					1129
						629	9									
01	5823 X	5823	-0-	-0-	-0-	76	1	5187	2	N	509	1449	1			189
						560	9									
02	5329 X	5329	-0-	-0-	-0-	68	1	4744	2	N	470					659
						517	9									
03	4185 X	3574	-0-	-611	-0-	79	1	2991	2	N	458	362	1			755
						504	9									
04	4865 X	4865	-0-	-0-	-0-	76	1	4373	2	N	378	354	1			779
						416	9									
*05	6138 X	6138	-0-	-0-	-0-	79	1	5481	2	N	525	356	1			948
						578	9									
*06	5431 X	5431	-0-	-0-	-0-	76	1	4953	2	N	365	359	1	1	8	953
						402	9									
*07	6896 X	6896	-0-	-0-	-0-	79	1	6457	2	N	327	710	1			570
						360	9									
08	4185 X	NO RPT	-0-	-4185	-0-					N	NO RPT					570

CUTLASS EAST WELL #: RRCID -> 276895 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 9275 - 16162

03	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MATADOR PRODUCTION COMPANY 532993
AFFLECK WELL #: 1H RRCID -> 263150 COMPL. DATE 02/22/2011 TOTAL DEPTH 9335 PERF. 9128 - 13839

03	3069 X	2510	-0-	-559	-0-	2418	2	92	9	N	84	181	1			105
04	3244 X	3244	-0-	-0-	-0-	3136	2	108	9	N	98					203
05	2976 X	1891	-0-	-1085	-0-	1795	2	96	9	N	87					290
06	2950 X	2950	-0-	-0-	-0-	2799	2	151	9	N	137	173	1			254
07	3348 X	2302	-0-	-1046	-0-	2219	2	83	9	N	75	184	1			145
08	3348 X	2006	-0-	-1342	-0-	1923	2	83	9	N	75					220

PRIMERA ENERGY, LLC 677835
SCREAMING EAGLE A WELL #: 2H RRCID -> 271486 COMPL. DATE 05/21/2013 TOTAL DEPTH 12465 PERF.13040 - 16526

03	8029 X	5494	-0-	-2535	-0-	5218	2	276	9	N	251	453	1			179
04	7770 X	4913	-0-	-2857	-0-	4691	2	222	9	N	202	184	1			197
05	6510 X	2270	-0-	-4240	-0-	2175	2	95	9	N	86	174	1			109
06	6300 X	2478	-0-	-3822	-0-	2368	2	110	9	N	100					209
07	5487 X	-0-	-0-	-5487	-0-					N	-0-					209
*08	8157 X	8157	-0-	-0-	-0-	7797	2	360	9	N	327	182	1			354

SCREAMING EAGLE A WELL #: 3H RRCID -> 273428 COMPL. DATE 02/13/2014 TOTAL DEPTH 12293 PERF.13280 - 16441

03	14260 X	3178	-0-	-11082	-0-	2750	2	428	9	N	389	642	1			103
04	9510 X	6936	-0-	-2574	-0-	6416	2	520	9	N	473	377	1			199
05	6138 X	54	-0-	-6084	-0-	54	2			N	-0-					199
06	5940 X	3889	-0-	-2051	-0-	3471	2	418	9	N	380	357	1			222
07	7161 X	-0-	-0-	-7161	-0-					N	-0-					222
*08	11961 X	11961	-0-	-0-	-0-	10920	2	1041	9	N	946	901	1			267

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
PYOTE WELL SERVICE, LLC 684431
HIGHWAY 183 SWD WELL #: 1 RRCID -> 264558 COMPL. DATE 04/01/2012 TOTAL DEPTH 5300 PERF. 4854 - 5200

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RICKAWAY ENERGY, CORP. 710557
DONNELL SWD WELL #: 1 RRCID -> 273541 COMPL. DATE 12/13/2013 TOTAL DEPTH 10610 PERF.10058 - 10610

03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

SWIFT ENERGY OPERATING, LLC 833348
PC-Q EF WELL #: 4H RRCID -> 259737 COMPL. DATE 07/03/2010 TOTAL DEPTH 11891 PERF.12024 - 16336

03	4278	X	2837	-0-	-1441	-0-	363	1	2260	3	Y	29	28	1			2
							182	4	32	9							
04	4140	X	2260	-0-	-1880	-0-	362	1	1777	3	Y	7	9	1			-0-
							113	4	8	9							
05	2486	X	2486	-0-	-0-	-0-	395	1	1869	3	Y	26	25	1			1
							193	4	29	9							
06	2760	X	2693	-0-	-67	-0-	297	1	2212	3	Y	12	13	1			-0-
							171	4	13	9							
07	2852	X	2717	-0-	-135	-0-	284	1	2274	3	Y	9	9	1			-0-
							149	4	10	9							
08	2852	X	2488	-0-	-364	-0-	281	1	2083	3	Y	4	4	1			-0-
							120	4	4	9							

CARDEN EF WELL #: 1H RRCID -> 260067 COMPL. DATE 11/01/2010 TOTAL DEPTH 9916 PERF.10195 - 15056

03	16120	X	13191	-0-	-2929	-0-	936	1	12218	3	Y	29	21	1			11
							5	4	32	9							
04	15600	X	12813	-0-	-2787	-0-	1032	1	11773	3	Y	4	14	1			1
							4	4	4	9							
05	12365	X	12365	-0-	-0-	-0-	912	1	11451	3	Y	-0-	1	1			-0-
							2	4									
06	12780	X	12562	-0-	-218	-0-	950	1	11581	3	Y	4	3	1			1
							27	4	4	9							
07	13237	X	11947	-0-	-1290	-0-	960	1	10975	3	Y	-0-	1	1			-0-
							12	4									
08	13237	X	10919	-0-	-2318	-0-	909	1	10002	3	Y	2	1	1			1
							6	4	2	9							

ALDERMAN RANCH EF WELL #: 2H RRCID -> 264170 COMPL. DATE 11/17/2011 TOTAL DEPTH 9811 PERF. 9918 - 14644

03	9579	X	7234	-0-	-2345	-0-	938	1	6150	3	Y	119	141	1			30
							15	4	131	9							
04	8160	X	6328	-0-	-1832	-0-	937	1	5201	3	Y	146	118	1			58
							29	4	161	9							
05	7905	X	5668	-0-	-2237	-0-	828	1	4669	3	Y	116	100	1			74
							43	4	128	9							
06	8186	X	8186	-0-	-0-	-0-	1184	1	6609	3	Y	320	276	1			118
							41	4	352	9							
07	7223	X	6701	-0-	-522	-0-	1060	1	5363	3	Y	229	267	1			80
							26	4	252	9							
08	7223	X	6473	-0-	-750	-0-	926	1	5317	3	Y	186	172	1			94
							25	4	205	9							

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
SWIFT ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 833348
NBR EF WELL #: 1H RRCID -> 265658 COMPL. DATE 08/04/2011 TOTAL DEPTH 12264 PERF.12335 - 17815

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	5	-0-	5	5	5	3			Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	5					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	5					Y	-0-					-0-

PC-Q EF WELL #: 8H RRCID -> 266181 COMPL. DATE 02/28/2012 TOTAL DEPTH 11535 PERF.12504 - 17621

03	5193	X	5193	-0-	-0-	-0-	650	1	4046	3	Y	156	152	1		9
							325	4	172	9						
04	4920	X	4146	-0-	-774	-0-	637	1	3131	3	Y	162	161	1		10
							200	4	178	9						
05	6479	X	4530	-0-	-1949	-0-	701	1	3315	3	Y	156	157	1		9
							342	4	172	9						
06	6420	X	5047	-0-	-1373	-0-	541	1	4028	3	Y	151	154	1		6
							312	4	166	9						
07	6634	X	5158	-0-	-1476	-0-	524	1	4193	3	Y	151	150	1		7
							275	4	166	9						
08	5208	X	4602	-0-	-606	-0-	505	1	3746	3	Y	122	128	1		1
							217	4	134	9						

ALDERMAN RANCH EF WELL #: 3H RRCID -> 266288 COMPL. DATE 05/13/2012 TOTAL DEPTH 9711 PERF.10208 - 14485

03	0	W	6323	-0-	6323	11824	815	1	5345	3	Y	136	140	1		34
							13	4	150	9						
04	0	W	4857	-0-	4857	16681	721	1	4001	3	Y	103	96	1		41
							22	4	113	9						
05	0	W	5232	-0-	5232	21913	763	1	4301	3	Y	117	83	1		75
							39	4	129	9						
06	28740	X	6827	-0-	-21913	-0-	1004	1	5606	3	Y	165	179	1		61
							35	4	182	9						
07	6324	X	5638	-0-	-686	-0-	896	1	4536	3	Y	166	169	1		58
							23	4	183	9						
08	6324	X	5454	-0-	-870	-0-	785	1	4507	3	Y	128	121	1		65
							21	4	141	9						

CARDEN EF WELL #: 6H RRCID -> 266926 COMPL. DATE 04/02/2012 TOTAL DEPTH 9877 PERF.10458 - 16436

03	12710	X	9347	-0-	-3363	-0-	649	1	8478	3	Y	196	164	1		72
							4	4	216	9						
04	9630	X	7249	-0-	-2381	-0-	582	1	6632	3	Y	30	97	1		5
							2	4	33	9						
05	10819	X	4736	-0-	-6083	-0-	345	1	4331	3	Y	54	44	1		15
							1	4	59	9						
06	10470	X	5790	-0-	-4680	-0-	431	1	5258	3	Y	80	77	1		18
							13	4	88	9						
07	9362	X	5084	-0-	-4278	-0-	405	1	4627	3	Y	43	50	1		11
							5	4	47	9						
*08	11712	X	11712	-0-	-0-	-0-	960	1	10555	3	Y	174	123	1		62
							6	4	191	9						

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
SWIFT ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 833348
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
03	20336	X	10803	-0-	-9533	-0-	416	1	9983	3	Y	364	351	1			51
							4	4	400	9							
04	19680	X	9908	-0-	-9772	-0-	403	1	9115	3	Y	352	379	1			24
							3	4	387	9							
05	20336	X	8297	-0-	-12039	-0-	365	1	7497	3	Y	393	381	1			36
							3	4	432	9							
06	11010	X	9392	-0-	-1618	-0-	436	1	8604	3	Y	317	328	1			25
							3	4	349	9							
07	10788	X	8725	-0-	-2063	-0-	414	1	8008	3	Y	273	281	1			17
							3	4	300	9							
08	10788	X	8328	-0-	-2460	-0-	414	1	7641	3	Y	245	224	1			38
							3	4	270	9							

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
03	8277	X	6694	-0-	-1583	-0-	863	1	5660	3	Y	143	185	1			36
							14	4	157	9							
04	7590	X	4609	-0-	-2981	-0-	684	1	3796	3	Y	98	95	1			39
							21	4	108	9							
05	7347	X	6428	-0-	-919	-0-	933	1	5256	3	Y	174	102	1			111
							48	4	191	9							
06	6480	X	5283	-0-	-1197	-0-	767	1	4278	3	Y	193	233	1			71
							26	4	212	9							
07	6696	X	5124	-0-	-1572	-0-	818	1	4137	3	Y	135	159	1			47
							20	4	149	9							
08	6696	X	5460	-0-	-1236	-0-	785	1	4510	3	Y	130	111	1			66
							22	4	143	9							

BAETZ 'A' EF WELL #: 1H RRCID -> 267676 COMPL. DATE 08/01/2012 TOTAL DEPTH 9744 PERF.10157 - 15513

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	10757	X	6781	-0-	-3976	-0-	263	1	6305	3	Y	192	190	1			27
							2	4	211	9							
04	10410	X	6171	-0-	-4239	-0-	253	1	5736	3	Y	164	180	1			11
							2	4	180	9							
05	9331	X	6298	-0-	-3033	-0-	285	1	5840	3	Y	155	152	1			14
							2	4	171	9							
06	7470	X	5762	-0-	-1708	-0-	271	1	5351	3	Y	125	129	1			10
							2	4	138	9							
07	7347	X	5581	-0-	-1766	-0-	268	1	5192	3	Y	108	111	1			7
							2	4	119	9							
08	6789	X	5579	-0-	-1210	-0-	280	1	5163	3	Y	122	110	1			19
							2	4	134	9							

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
03	10695	X	7899	-0-	-2796	-0-	1011	1	6633	3	Y	216	252	1			54
							17	4	238	9							
04	8640	X	5854	-0-	-2786	-0-	872	1	4842	3	Y	103	116	1			41
							27	4	113	9							
05	8618	X	7092	-0-	-1526	-0-	1040	1	5862	3	Y	124	85	1			80
							54	4	136	9							
06	7650	X	5866	-0-	-1784	-0-	858	1	4782	3	Y	179	193	1			66
							29	4	197	9							
07	7905	X	5856	-0-	-2049	-0-	935	1	4728	3	Y	155	167	1			54
							22	4	171	9							
08	7905	X	5990	-0-	-1915	-0-	864	1	4959	3	Y	131	119	1			66
							23	4	144	9							

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
SWIFT ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 833348
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
03	14043	X	10633	-0-	-3410	-0-	749	1	9777	3	Y	94	77	1			34
							4	4	103	9							
04	13590	X	9777	-0-	-3813	-0-	782	1	8916	3	Y	69	91	1			12
							3	4	76	9							
05	14074	X	11235	-0-	-2839	-0-	829	1	10397	3	Y	7	17	1			2
							1	4	8	9							
06	13620	X	11518	-0-	-2102	-0-	872	1	10621	3	Y	1	3	1			-0-
							24	4	1	9							
07	11330	X	11330	-0-	-0-	-0-	910	1	10405	3	Y	3	2	1			1
							12	4	3	9							
08	11222	X	10722	-0-	-500	-0-	888	1	9775	3	Y	48	32	1			17
							6	4	53	9							

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
03	18786	X	12325	-0-	-6461	-0-	473	1	11350	3	Y	453	441	1			63
							4	4	498	9							
04	16980	X	10864	-0-	-6116	-0-	454	1	10255	3	Y	138	192	1			9
							3	4	152	9							
05	16213	X	11106	-0-	-5107	-0-	508	1	10419	3	Y	159	153	1			15
							4	4	175	9							
06	12810	X	9292	-0-	-3518	-0-	441	1	8701	3	Y	134	138	1			11
							3	4	147	9							
07	0	W	11530	-0-	11530	11530	555	1	10729	3	Y	220	217	1			14
							4	4	242	9							
08	0	W	11066	-0-	11066	22596	555	1	10242	3	Y	241	218	1			37
							4	4	265	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
03	19251	X	12164	-0-	-7087	-0-	475	1	11396	3	Y	263	261	1			37
							4	4	289	9							
04	18630	X	9152	-0-	-9478	-0-	379	1	8574	3	Y	178	203	1			12
							3	4	196	9							
05	12803	X	6093	-0-	-6710	-0-	275	1	5645	3	Y	155	153	1			14
							2	4	171	9							
06	13590	X	9045	-0-	-4545	-0-	429	1	8480	3	Y	121	125	1			10
							3	4	133	9							
07	13361	X	9045	-0-	-4316	-0-	438	1	8465	3	Y	126	128	1			8
							3	4	139	9							
08	12152	X	10444	-0-	-1708	-0-	522	1	9636	3	Y	256	225	1			39
							4	4	282	9							

BAETZ EF WELL #: 3H RRCID -> 268606 COMPL. DATE 03/09/2013 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
03	22258	X	15323	-0-	-6935	-0-	583	1	13983	3	Y	684	660	1			95
							5	4	752	9							
04	21540	X	14107	-0-	-7433	-0-	576	1	13028	3	Y	454	518	1			31
							4	4	499	9							
05	20491	X	15389	-0-	-5102	-0-	686	1	14067	3	Y	574	552	1			53
							5	4	631	9							
06	15930	X	14426	-0-	-1504	-0-	671	1	13259	3	Y	446	464	1			35
							5	4	491	9							
07	15562	X	14167	-0-	-1395	-0-	675	1	13060	3	Y	388	399	1			24
							5	4	427	9							
08	15376	X	13384	-0-	-1992	-0-	663	1	12237	3	Y	435	392	1			67
							5	4	479	9							

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
SWIFT ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 833348
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
03	22909	X	16088	-0-	-6821	-0-	1124	1	14677	3	Y	255	223	1			94
							6	4	281	9							
04	22170	X	15648	-0-	-6522	-0-	1232	1	14050	3	Y	329	364	1			59
							4	4	362	9							
05	18848	X	15282	-0-	-3566	-0-	1111	1	13939	3	Y	209	209	1			59
							2	4	230	9							
06	17220	X	16964	-0-	-256	-0-	1269	1	15473	3	Y	169	191	1			37
							36	4	186	9							
07	16399	X	15845	-0-	-554	-0-	1256	1	14368	3	Y	185	175	1			47
							17	4	204	9							
08	16182	X	14330	-0-	-1852	-0-	1176	1	12940	3	Y	187	168	1			66
							8	4	206	9							

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
03	6975	X	4729	-0-	-2246	-0-	146	1	3967	3	Y	461	482	1			26
							109	4	507	9							
04	6000	X	4820	-0-	-1180	-0-	154	1	4041	3	Y	511	480	1			57
							63	4	562	9							
05	5270	X	3843	-0-	-1427	-0-	130	1	3281	3	Y	360	381	1			36
							36	4	396	9							
06	5100	X	2595	-0-	-2505	-0-	97	1	2267	3	Y	173	184	1			25
							41	4	190	9							
07	5084	X	3844	-0-	-1240	-0-	88	1	3040	3	Y	502	477	1			50
							164	4	552	9							
08	4991	X	4210	-0-	-781	-0-	130	1	3462	3	Y	498	496	1			52
							70	4	548	9							

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
03	11966	X	7995	-0-	-3971	-0-	1027	1	6739	3	Y	193	238	1			49
							17	4	212	9							
04	10410	X	7752	-0-	-2658	-0-	1154	1	6400	3	Y	148	138	1			59
							35	4	163	9							
05	10044	X	8970	-0-	-1074	-0-	1311	1	7392	3	Y	181	124	1			116
							68	4	199	9							
06	9237	X	9237	-0-	-0-	-0-	1366	1	7620	3	Y	185	233	1			68
							47	4	204	9							
07	9347	X	9347	-0-	-0-	-0-	1485	1	7512	3	Y	285	253	1			100
							36	4	314	9							
08	8959	X	8313	-0-	-646	-0-	1203	1	6906	3	Y	156	177	1			79
							32	4	172	9							

CARDEN EF WELL #: 5H RRCID -> 269582 COMPL. DATE 01/13/2012 TOTAL DEPTH 9908 PERF.10746 - 16261

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	11656	X	7334	-0-	-4322	-0-	512	1	6692	3	Y	115	120	1			42
							3	4	127	9							
04	11280	X	4807	-0-	-6473	-0-	382	1	4351	3	Y	66	96	1			12
							1	4	73	9							
05	8928	X	8729	-0-	-199	-0-	639	1	8015	3	Y	67	60	1			19
							1	4	74	9							
06	8640	X	5080	-0-	-3560	-0-	379	1	4612	3	Y	72	75	1			16
							10	4	79	9							
07	11009	X	11009	-0-	-0-	-0-	876	1	10017	3	Y	95	87	1			24
							11	4	105	9							
08	8742	X	4204	-0-	-4538	-0-	345	1	3789	3	Y	62	64	1			22
							2	4	68	9							

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
SWIFT ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 833348

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
03	4960	X	3121	-0-	-1839	-0-	99	1	2696	3	Y	229	234	1			13
							74	4	252	9							
04	4020	X	2468	-0-	-1552	-0-	81	1	2116	3	Y	216	205	1			24
							33	4	238	9							
05	3379	X	1589	-0-	-1790	-0-	51	1	1282	3	Y	220	222	1			22
							14	4	242	9							
06	3270	X	3166	-0-	-104	-0-	117	1	2737	3	Y	239	227	1			34
							49	4	263	9							
07	3379	X	2173	-0-	-1206	-0-	49	1	1699	3	Y	303	307	1			30
							92	4	333	9							
08	3131	X	2247	-0-	-884	-0-	69	1	1809	3	Y	303	301	1			32
							36	4	333	9							

NBRP EF WELL #: 4H RRCID -> 269797 COMPL. DATE 07/16/2013 TOTAL DEPTH 11962 PERF.12412 - 17426

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*08	332	N	332	-0-	-0-	-0-	10	1	273	3	Y	39	35	1			4
							6	4	43	9							

BAETZ 'A' EF WELL #: 3H RRCID -> 269941 COMPL. DATE 02/01/2013 TOTAL DEPTH 9851 PERF.10290 - 16051

03	15569	X	15569	-0-	-0-	-0-	612	1	14685	3	Y	243	247	1			34
							5	4	267	9							
04	14214	X	14214	-0-	-0-	-0-	591	1	13352	3	Y	243	260	1			17
							4	4	267	9							
05	14495	X	14495	-0-	-0-	-0-	660	1	13538	3	Y	265	258	1			24
							5	4	292	9							
06	13623	X	13623	-0-	-0-	-0-	643	1	12702	3	Y	248	252	1			20
							5	4	273	9							
07	13438	X	13438	-0-	-0-	-0-	641	1	12405	3	Y	352	350	1			22
							5	4	387	9							
08	15562	X	12881	-0-	-2681	-0-	649	1	11973	3	Y	231	217	1			36
							5	4	254	9							

NBR EF WELL #: 2H RRCID -> 270134 COMPL. DATE 04/21/2011 TOTAL DEPTH 7435 PERF. N/A

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

SNOWDEN-OTTO EF WELL #: 1H RRCID -> 270430 COMPL. DATE 08/16/2013 TOTAL DEPTH 9665 PERF.10117 - 17231

03	5580	X	4212	-0-	-1368	-0-	140	1	3740	3	Y	296	287	1			127
							6	4	326	9							
04	4530	X	3530	-0-	-1000	-0-	109	1	3184	3	Y	210	193	1			144
							6	4	231	9							
05	5022	X	3744	-0-	-1278	-0-	131	1	3349	3	Y	234	179	1			199
							7	4	257	9							
06	4860	X	4114	-0-	-746	-0-	124	1	3731	3	Y	231	312	1			118
							5	4	254	9							
07	4216	X	4013	-0-	-203	-0-	118	1	3589	3	Y	273	318	1			73
							6	4	300	9							
08	4216	X	3897	-0-	-319	-0-	108	1	3562	3	Y	202	191	1			84
							5	4	222	9							

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
SWIFT ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 833348

BAETZ B EF WELL #: 1H RRCID -> 271072 COMPL. DATE 08/26/2013 TOTAL DEPTH 9712 PERF.10677 - 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
03	41385	X	31502	-0-	-9883	-0-	1145	1	27455	3	Y	2630	2611	1			366
							9	4	2893	9							
04	40050	X	28358	-0-	-11692	-0-	1078	1	24382	3	Y	2627	2814	1			179
							8	4	2890	9							
05	39525	X	30309	-0-	-9216	-0-	1255	1	25722	3	Y	3021	2922	1			278
							9	4	3323	9							
06	31320	X	28240	-0-	-3080	-0-	1215	1	23996	3	Y	2745	2805	1			218
							9	4	3020	9							
07	31496	X	27819	-0-	-3677	-0-	1210	1	23408	3	Y	2902	2941	1			179
							9	4	3192	9							
08	31496	X	27530	-0-	-3966	-0-	1262	1	23307	3	Y	2682	2448	1			413
							11	4	2950	9							

CARDEN WEST EF WELL #: 2H RRCID -> 271084 COMPL. DATE 08/27/2013 TOTAL DEPTH 9935 PERF.10231 - 16330

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	39525	X	28627	-0-	-10898	-0-	2007	1	26199	3	Y	373	295	1			137
							11	4	410	9							
04	38250	X	24809	-0-	-13441	-0-	1967	1	22429	3	Y	369	440	1			66
							7	4	406	9							
05	37572	X	23487	-0-	-14085	-0-	1713	1	21500	3	Y	246	243	1			69
							3	4	271	9							
06	28980	X	23765	-0-	-5215	-0-	1779	1	21677	3	Y	235	252	1			52
							50	4	259	9							
07	28613	X	22391	-0-	-6222	-0-	1788	1	20442	3	Y	125	145	1			32
							23	4	138	9							
08	28613	X	20509	-0-	-8104	-0-	1696	1	18653	3	Y	135	119	1			48
							11	4	149	9							

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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	37293	X	33410	-0-	-3883	-0-	1215	1	29143	3	Y	2765	2719	1			385
							10	4	3042	9							
04	34020	X	30392	-0-	-3628	-0-	1173	1	26519	3	Y	2447	2665	1			167
							8	4	2692	9							
05	35154	X	33916	-0-	-1238	-0-	1426	1	29243	3	Y	2942	2838	1			271
							11	4	3236	9							
06	35760	X	30939	-0-	-4821	-0-	1353	1	26738	3	Y	2580	2646	1			205
							10	4	2838	9							
07	35309	X	31144	-0-	-4165	-0-	1383	1	26760	3	Y	2718	2756	1			167
							11	4	2990	9							
08	33914	X	29953	-0-	-3961	-0-	1380	1	25481	3	Y	2801	2537	1			431
							11	4	3081	9							

CARDEN WEST EF WELL #: 1H RRCID -> 271200 COMPL. DATE 08/23/2013 TOTAL DEPTH 9906 PERF.10221 - 16355

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	31279	X	24661	-0-	-6618	-0-	1740	1	22718	3	Y	175	134	1			64
							10	4	193	9							
04	28350	X	19238	-0-	-9112	-0-	1543	1	17596	3	Y	85	134	1			15
							5	4	94	9							
05	29295	X	19681	-0-	-9614	-0-	1442	1	18095	3	Y	129	108	1			36
							2	4	142	9							
06	23880	X	19059	-0-	-4821	-0-	1433	1	17453	3	Y	121	130	1			27
							40	4	133	9							
07	24676	X	17008	-0-	-7668	-0-	1356	1	15507	3	Y	115	112	1			30
							18	4	127	9							
08	24676	X	16672	-0-	-8004	-0-	1377	1	15153	3	Y	121	108	1			43
							9	4	133	9							

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
SWIFT ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 833348
NBRP EF WELL #: 3H RRCID -> 271272 COMPL. DATE 07/11/2013 TOTAL DEPTH 11895 PERF.12307 - 17411

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	5270	X	3653	-0-	-1617	-0-	115	1	3133	3	Y	290	294	1			17
							86	4	319	9							
04	4470	X	3620	-0-	-850	-0-	119	1	3114	3	Y	307	290	1			34
							49	4	338	9							
05	3518	X	3518	-0-	-0-	-0-	122	1	3067	3	Y	269	276	1			27
							33	4	296	9							
06	3540	X	3283	-0-	-257	-0-	123	1	2854	3	Y	232	226	1			33
							51	4	255	9							
07	3751	X	2954	-0-	-797	-0-	74	1	2545	3	Y	180	195	1			18
							137	4	198	9							
08	3751	X	2213	-0-	-1538	-0-	72	1	1924	3	Y	162	163	1			17
							39	4	178	9							

SNOWDEN-OTTO EF WELL #: 2H RRCID -> 271308 COMPL. DATE 08/09/2013 TOTAL DEPTH 9714 PERF. 9987 - 15301

03	5425	X	4424	-0-	-1001	-0-	145	1	3853	3	Y	383	429	1			164
							5	4	421	9							
04	4140	X	3968	-0-	-172	-0-	119	1	3455	3	Y	353	275	1			242
							6	4	388	9							
05	3875	X	3775	-0-	-100	-0-	128	1	3266	3	Y	341	293	1			290
							6	4	375	9							
06	4740	X	3904	-0-	-836	-0-	116	1	3499	3	Y	258	416	1			132
							5	4	284	9							
07	4898	X	3693	-0-	-1205	-0-	107	1	3244	3	Y	306	356	1			82
							5	4	337	9							
08	4433	X	3829	-0-	-604	-0-	104	1	3438	3	Y	256	231	1			107
							5	4	282	9							

BAETZ B EF WELL #: 5H RRCID -> 271385 COMPL. DATE 10/21/2013 TOTAL DEPTH 9774 PERF.10338 - 15832

03	32209	X	21063	-0-	-11146	-0-	806	1	19331	3	Y	835	825	1			116
							7	4	919	9							
04	29610	X	18777	-0-	-10833	-0-	769	1	17394	3	Y	554	632	1			38
							5	4	609	9							
05	27993	X	19322	-0-	-8671	-0-	878	1	18005	3	Y	393	395	1			36
							7	4	432	9							
06	22110	X	18254	-0-	-3856	-0-	850	1	16794	3	Y	549	541	1			44
							6	4	604	9							
07	21824	X	18094	-0-	-3730	-0-	862	1	16676	3	Y	500	513	1			31
							6	4	550	9							
08	20801	X	17228	-0-	-3573	-0-	860	1	15880	3	Y	437	401	1			67
							7	4	481	9							

BAETZ B EF WELL #: 6H RRCID -> 271440 COMPL. DATE 10/26/2013 TOTAL DEPTH 9765 PERF.10253 - 15962

03	34038	X	24242	-0-	-9796	-0-	926	1	22222	3	Y	987	957	1			138
							8	4	1086	9							
04	31350	X	20553	-0-	-10797	-0-	837	1	18931	3	Y	708	798	1			48
							6	4	779	9							
05	27373	X	20706	-0-	-6667	-0-	929	1	19045	3	Y	659	646	1			61
							7	4	725	9							
06	24150	X	19032	-0-	-5118	-0-	878	1	17343	3	Y	732	735	1			58
							6	4	805	9							
07	24242	X	18177	-0-	-6065	-0-	865	1	16748	3	Y	506	533	1			31
							7	4	557	9							
08	24242	X	16993	-0-	-7249	-0-	846	1	15626	3	Y	467	426	1			72
							7	4	514	9							

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
SWIFT ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 833348
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
03	25575	X	17456	-0-	-8119	-0-	675	1	16200	3	Y	523	513	1			73
							6	4	575	9							
04	24480	X	15777	-0-	-8703	-0-	646	1	14621	3	Y	459	501	1			31
							5	4	505	9							
05	23064	X	16089	-0-	-6975	-0-	719	1	14749	3	Y	559	539	1			51
							6	4	615	9							
06	18540	X	14379	-0-	-4161	-0-	670	1	13246	3	Y	416	434	1			33
							5	4	458	9							
07	18259	X	13878	-0-	-4381	-0-	664	1	12845	3	Y	331	344	1			20
							5	4	364	9							
08	17453	X	13206	-0-	-4247	-0-	662	1	12224	3	Y	285	261	1			44
							6	4	314	9							

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
03	30039	X	12496	-0-	-17543	-0-	883	1	11531	3	Y	70	64	1			26
							5	4	77	9							
04	25920	X	10365	-0-	-15555	-0-	833	1	9503	3	Y	24	46	1			4
							3	4	26	9							
05	26784	X	9385	-0-	-17399	-0-	687	1	8624	3	Y	66	51	1			19
							1	4	73	9							
06	19560	X	12174	-0-	-7386	-0-	904	1	11015	3	Y	209	182	1			46
							25	4	230	9							
07	14911	X	14911	-0-	-0-	-0-	1187	1	13571	3	Y	125	139	1			32
							15	4	138	9							
*08	17295	X	17295	-0-	-0-	-0-	1429	1	15723	3	Y	122	111	1			43
							9	4	134	9							

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
03	0	W	22423	-0-	22423	93093	720	1	19508	3	Y	1510	1543	1			86
							534	4	1661	9							
04	114257	X	21164	-0-	-93093	-0-	706	1	18475	3	Y	1541	1456	1			171
							288	4	1695	9							
05	26443	X	19463	-0-	-6980	-0-	681	1	17147	3	Y	1317	1358	1			130
							186	4	1449	9							
06	25590	X	16543	-0-	-9047	-0-	615	1	14352	3	Y	1198	1157	1			171
							258	4	1318	9							
07	24676	X	16168	-0-	-8508	-0-	399	1	13779	3	Y	1132	1190	1			113
							745	4	1245	9							
08	22413	X	16795	-0-	-5618	-0-	551	1	14632	3	Y	1197	1185	1			125
							295	4	1317	9							

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
03	0	W	23800	-0-	23800	92412	767	1	20760	3	Y	1550	1592	1			89
							568	4	1705	9							
04	114549	X	22137	-0-	-92412	-0-	765	1	20030	3	Y	935	920	1			104
							313	4	1029	9							
05	22413	X	20437	-0-	-1976	-0-	726	1	18284	3	Y	1117	1110	1			111
							198	4	1229	9							
06	23040	X	14157	-0-	-8883	-0-	537	1	12525	3	Y	791	789	1			113
							225	4	870	9							
07	23808	X	14076	-0-	-9732	-0-	352	1	12181	3	Y	804	836	1			81
							659	4	884	9							
08	23808	X	19822	-0-	-3986	-0-	667	1	17686	3	Y	1012	987	1			106
							356	4	1113	9							

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
SWIFT ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 833348
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
03	0	W	22269	-0-	22269	64831	725	1	19623	3	Y	1258	1290	1			72
							537	4	1384	9							
04	84307	X	19476	-0-	-64831	-0-	657	1	17181	3	Y	1245	1179	1			138
							268	4	1370	9							
05	20956	X	19887	-0-	-1069	-0-	710	1	17865	3	Y	1017	1054	1			101
							193	4	1119	9							
06	23130	X	17748	-0-	-5382	-0-	679	1	15856	3	Y	844	825	1			120
							285	4	928	9							
07	23901	X	16042	-0-	-7859	-0-	406	1	14023	3	Y	777	819	1			78
							758	4	855	9							
08	22258	X	16026	-0-	-6232	-0-	541	1	14373	3	Y	747	747	1			78
							290	4	822	9							

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
03	0	W	24873	-0-	24873	70878	786	1	21290	3	Y	2013	2053	1			115
							583	4	2214	9							
04	96316	X	25438	-0-	-70878	-0-	854	1	22348	3	Y	1715	1639	1			191
							349	4	1887	9							
05	24676	X	24412	-0-	-264	-0-	861	1	21664	3	Y	1503	1545	1			149
							234	4	1653	9							
06	24060	X	21420	-0-	-2640	-0-	809	1	18878	3	Y	1267	1235	1			181
							339	4	1394	9							
07	26288	X	20437	-0-	-5851	-0-	510	1	17611	3	Y	1240	1297	1			124
							952	4	1364	9							
08	26288	X	17481	-0-	-8807	-0-	579	1	15357	3	Y	1124	1131	1			117
							309	4	1236	9							

TALISMAN ENERGY USA INC. 835506
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
03	11532	X	6226	-0-	-5306	-0-	5386	3	840	9	Y	764	748	1	44	8	131
04	11160	X	7692	-0-	-3468	-0-	311	1	6345	3	Y	942	956	1			117
							1036	9									
05	11501	X	4655	-0-	-6846	-0-	304	1	3629	3	Y	656	452	0			321
							722	9									
06	10740	X	7732	-0-	-3008	-0-	570	1	6141	3	Y	928	899	1			350
							1021	9									
07	6801	X	6801	-0-	-0-	-0-	764	1	5094	3	Y	857	676	1			531
							943	9									
08	7936	X	6758	-0-	-1178	-0-	841	1	4902	3	Y	923	857	1			265
							1015	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
03	6448	X	3916	-0-	-2532	-0-	3719	3	197	9	Y	179	193	1			302
04	5970	X	2606	-0-	-3364	-0-	263	1	2257	3	Y	78	5	1			375
							86	9									
05	5642	X	4193	-0-	-1449	-0-	456	1	3521	3	Y	196	195	1			376
							216	9									
06	5430	X	3840	-0-	-1590	-0-	548	1	3064	3	Y	207	193	1			390
							228	9									
07	5611	X	3515	-0-	-2096	-0-	668	1	2694	3	Y	139	101	1			428
							153	9									
*08	5196	X	5196	-0-	-0-	-0-	451	1	4512	3	Y	212	393	1			177
							233	9									

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
TALISMAN ENERGY USA INC. //CONT.// 835506
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
03	7595	X	5933	-0-	-1662	-0-	5621	3	312	9	Y	284	186	1	4	8	525
04	7350	X	5405	-0-	-1945	-0-	693	1	4306	3	Y	369	386	1			508
							406	9									
05	7595	X	5651	-0-	-1944	-0-	561	1	4728	3	Y	329	199	1			638
							362	9									
06	6870	X	5164	-0-	-1706	-0-	875	1	4007	3	Y	256	388	1			506
							282	9									
07	7099	X	4220	-0-	-2879	-0-	1023	1	3033	3	Y	149	190	1			465
							164	9									
08	5921	X	5336	-0-	-585	-0-	1023	1	3976	3	Y	306	203	1			436
							337	9									

K. R. BRACKEN WELL #: A 1H RRCID -> 266826 COMPL. DATE 03/12/2012 TOTAL DEPTH 11809 PERF.12200 - 17170

03	10044	X	5677	-0-	-4367	-0-	5141	3	536	9	Y	487	486	1	20	8	409
04	8280	X	2857	-0-	-5423	-0-	263	1	2356	3	Y	216	224	1			401
							238	9									
05	8916	X	8916	-0-	-0-	-0-	638	1	7273	3	Y	914	582	1			733
							1005	9									
06	8250	X	7279	-0-	-971	-0-	280	1	6491	3	Y	462	580	1			615
							508	9									
07	7843	X	6708	-0-	-1135	-0-	173	1	6006	3	Y	481	371	1			725
							529	9									
08	8928	X	6287	-0-	-2641	-0-	186	1	5548	3	Y	503	587	1			482
							553	9									

MCCLAUGHERTY WELL #: 121A RRCID -> 267349 COMPL. DATE 07/12/2011 TOTAL DEPTH 11773 PERF.11800 - 16205

03	7750	X	3142	-0-	-4608	-0-	3004	3	138	9	Y	125	2	1	4	8	510
04	5656	X	5656	-0-	-0-	-0-	562	1	4833	3	Y	237	195	1			552
							261	9									
05	5673	X	4271	-0-	-1402	-0-	469	1	3628	3	Y	158	3	1			707
							174	9									
06	5490	X	2832	-0-	-2658	-0-	409	1	2287	3	Y	124	189	1			642
							136	9									
07	5115	X	2065	-0-	-3050	-0-	355	1	1533	3	Y	161	173	1			630
							177	9									
*08	6584	X	6584	-0-	-0-	-0-	572	1	5725	3	Y	261	5	1			763
							287	9									

R. A. BRACKEN WELL #: A 3H RRCID -> 268267 COMPL. DATE 06/06/2013 TOTAL DEPTH 11793 PERF.12175 - 17251

03	11842	X	5253	-0-	-6589	-0-	4694	3	559	9	Y	508	426	1	32	8	1126
04	10080	X	5635	-0-	-4445	-0-	432	1	4574	3	Y	572	508	1			1190
							629	9									
05	10416	X	6309	-0-	-4107	-0-	480	1	5022	3	Y	734	635	1			1289
							807	9									
06	8520	X	7883	-0-	-637	-0-	276	1	6751	3	Y	778	708	1			1359
							856	9									
07	8804	X	7099	-0-	-1705	-0-	153	1	6310	3	Y	578	530	1			1407
							636	9									
*08	6653	X	6653	-0-	-0-	-0-	179	1	5806	3	Y	607	584	1			1160
							668	9									

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
TALISMAN ENERGY USA INC. //CONT.// 835506
K. R. BRACKEN WELL #: B 4H RRCID -> 271056 COMPL. DATE 07/26/2013 TOTAL DEPTH 11866 PERF.12338 - 17464

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	23467 X	15885	-0-	-7582	-0-	15250	3	635	9	Y	577	574	1			625
04	19320 X	12248	-0-	-7072	-0-	1181	1	10590	3	Y	434	374	1			685
						477	9									
05	19747 X	11273	-0-	-8474	-0-	882	1	10004	3	Y	352	325	1			712
						387	9									
06	19110 X	13003	-0-	-6107	-0-	533	1	12178	3	Y	265	327	1			650
						292	9									
07	17050 X	11909	-0-	-5141	-0-	334	1	11283	3	Y	265	209	1			706
						292	9									
08	15872 X	11671	-0-	-4201	-0-	367	1	10938	3	Y	333	353	1			595
						366	9									

R. A. BRACKEN WELL #: B 1H RRCID -> 271058 COMPL. DATE 05/05/2013 TOTAL DEPTH 11899 PERF.12500 - 17415

03	15717 X	4406	-0-	-11311	-0-	4120	3	286	9	Y	260	273	1			836
04	13350 X	6957	-0-	-6393	-0-	554	1	5863	3	Y	491	415	1			912
						540	9									
05	13795 X	5550	-0-	-8245	-0-	440	1	4585	3	Y	477	435	1			954
						525	9									
06	10510 X	10510	-0-	-0-	-0-	390	1	9426	3	Y	631	548	1			1037
						694	9									
07	9176 X	8658	-0-	-518	-0-	194	1	7890	3	Y	522	445	1			1114
						574	9									
*08	5646 X	5646	-0-	-0-	-0-	156	1	5065	3	Y	386	409	1			858
						425	9									

R. A. BRACKEN WELL #: B 2H RRCID -> 271120 COMPL. DATE 07/22/2013 TOTAL DEPTH 11849 PERF.12399 - 17449

03	15872 X	9589	-0-	-6283	-0-	8701	3	888	9	Y	807	700	1			1168
04	15360 X	5608	-0-	-9752	-0-	444	1	4699	3	Y	423	462	1			1129
						465	9									
05	14167 X	7557	-0-	-6610	-0-	602	1	6264	3	Y	628	550	1			1207
						691	9									
06	12180 X	7783	-0-	-4397	-0-	284	1	6884	3	Y	559	539	1			1227
						615	9									
07	11501 X	8755	-0-	-2746	-0-	194	1	7905	3	Y	596	470	1			1353
						656	9									
08	9579 X	6439	-0-	-3140	-0-	181	1	5859	3	Y	363	410	1			1051
						399	9									

R. A. BRACKEN WELL #: B 3H RRCID -> 271370 COMPL. DATE 05/09/2013 TOTAL DEPTH 11832 PERF.12505 - 17386

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

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
TALISMAN ENERGY USA INC. //CONT.// 835506
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
03	18786	X	8278	-0-	-10508	-0-	8017	3	261	9	Y	237	243	1			405
04	15210	X	8458	-0-	-6752	-0-	823	1	7376	3	Y	235	190	1			450
							259	9									
05	15717	X	7111	-0-	-8606	-0-	561	1	6359	3	Y	174	162	1			462
							191	9									
06	15210	X	8531	-0-	-6679	-0-	350	1	8001	3	Y	164	179	1			447
							180	9									
07	9865	X	9865	-0-	-0-	-0-	279	1	9406	3	Y	164	121	1			490
							180	9									
08	8742	X	8215	-0-	-527	-0-	260	1	7744	3	Y	192	209	1			415
							211	9									

K. R. BRACKEN WELL #: B 2H RRCID -> 271717 COMPL. DATE 05/17/2013 TOTAL DEPTH 11830 PERF.12313 - 17902

03	21390	X	11571	-0-	-9819	-0-	11177	3	394	9	Y	358	393	1			424
04	14970	X	7545	-0-	-7425	-0-	734	1	6578	3	Y	212	204	1			432
							233	9									
05	15469	X	12836	-0-	-2633	-0-	1020	1	11570	3	Y	224	195	1			461
							246	9									
06	15900	X	12470	-0-	-3430	-0-	497	1	11435	3	Y	489	380	1			570
							538	9									
07	16430	X	8505	-0-	-7925	-0-	237	1	8028	3	Y	218	240	1			548
							240	9									
08	12834	X	6609	-0-	-6225	-0-	209	1	6227	3	Y	157	226	1			372
							173	9									

R. A. BRACKEN WELL #: A 1H RRCID -> 272408 COMPL. DATE 01/31/2014 TOTAL DEPTH 11789 PERF.12400 - 17488

03	27311	X	15050	-0-	-12261	-0-	13790	3	1260	9	Y	1145	992	1			305
04	19980	X	10992	-0-	-8988	-0-	881	1	9335	3	Y	705	731	1			279
							776	9									
05	19127	X	10758	-0-	-8369	-0-	868	1	9025	3	Y	786	728	1			337
							865	9									
06	16140	X	10586	-0-	-5554	-0-	392	1	9476	3	Y	653	658	1			332
							718	9									
07	16523	X	11484	-0-	-5039	-0-	258	1	10470	3	Y	687	554	1			465
							756	9									
08	14415	X	10409	-0-	-4006	-0-	289	1	9375	3	Y	677	661	1			184
							745	9									

FRANKLIN WELL #: A 2H RRCID -> 272754 COMPL. DATE 02/01/2014 TOTAL DEPTH 10702 PERF.12242 - 18071

03	23219	X	9521	-0-	-13698	-0-	7204	3	2317	9	Y	2106	1161	1			1033
04	22470	X	18353	-0-	-4117	-0-	702	1	14689	3	Y	2693	3252	1			474
							2962	9									
05	23219	X	18564	-0-	-4655	-0-	1262	1	14944	3	Y	2144	1947	1			671
							2358	9									
06	22470	X	22102	-0-	-368	-0-	1676	1	17974	3	Y	2229	2337	1			563
							2452	9									
07	21977	X	21977	-0-	-0-	-0-	2712	1	17429	3	Y	1669	1418	1			814
							1836	9									
*08	19687	X	19687	-0-	-0-	-0-	2633	1	15343	3	Y	1555	1464	1			253
							1711	9									

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
TALISMAN ENERGY USA INC. //CONT.// 835506
FRANKLIN WELL #: A 3H RRCID -> 272760 COMPL. DATE 02/01/2014 TOTAL DEPTH 11717 PERF.12191 - 18071

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	42749 X	21226	-0-	-21523	-0-	16373	3	4853	9	Y	4412	2432	0			2099
04	36180 X	35979	-0-	-201	-0-	1247	1	27391	3	Y	6674	7437	0			1336
						7341	9									
05	37386 X	28772	-0-	-8614	-0-	1864	1	22288	3	Y	4200	4222	0			1314
						4620	9									
06	36180 X	27462	-0-	-8718	-0-	2034	1	21906	3	Y	3202	3707	0			809
						3522	9									
07	23698 X	23698	-0-	-0-	-0-	2724	1	17996	3	Y	2707	2200	0			1316
						2978	9									
08	22723 X	21514	-0-	-1209	-0-	2726	1	15880	3	Y	2644	2478	0			429
						2908	9									

R. A. BRACKEN WELL #: A 2H RRCID -> 272952 COMPL. DATE 02/01/2014 TOTAL DEPTH 11777 PERF.12390 - 17306

03	27032 X	10486	-0-	-16546	-0-	9765	3	721	9	Y	655	589	1			180
04	18690 X	9996	-0-	-8694	-0-	810	1	8581	3	Y	550	528	1			202
						605	9									
05	18011 X	10099	-0-	-7912	-0-	834	1	8647	3	Y	562	522	1			242
						618	9									
06	14400 X	9152	-0-	-5248	-0-	347	1	8367	3	Y	398	427	1			213
						438	9									
07	14043 X	9775	-0-	-4268	-0-	223	1	9007	3	Y	495	379	1			329
						545	9									
08	10478 X	7823	-0-	-2655	-0-	219	1	7096	3	Y	462	457	1			126
						508	9									

FRANKLIN WELL #: D 3H RRCID -> 276836 COMPL. DATE 03/16/2015 TOTAL DEPTH 11736 PERF.12409 - 17340

03	SHUT IN	27837	-0-	27837	27837	21947	3	1156	4	N	4304	2570	0	63	8	1671
						4734	9									
04	SHUT IN	42756	-0-	42756	70593	34346	3	8410	9	N	7645	8580	0			736
05	SHUT IN	40039	-0-	40039	110632	32476	3	7563	9	N	6875	5272	0			2339
06	SHUT IN	33127	-0-	33127	143759	27675	3	5452	9	N	4956	5146	0			2149
*07	176109 X	32350	-0-	-143759	-0-	26333	3	6017	9	N	5470	5312	0			2307
*08	31620 X	28590	-0-	-3030	-0-	23359	3	5231	9	N	4755	5581	0			1650

FRANKLIN WELL #: D 4H RRCID -> 276837 COMPL. DATE 03/17/2015 TOTAL DEPTH 11680 PERF.12380 - 17307

03	SHUT IN	33066	-0-	33066	33066	25347	3	1398	4	N	5746	3431	0	84	8	2231
						6321	9									
04	SHUT IN	44217	-0-	44217	77283	35270	3	8947	9	N	8134	9383	0			982
05	SHUT IN	47530	-0-	47530	124813	38397	3	9133	9	N	8303	6460	0			2825
06	SHUT IN	40151	-0-	40151	164964	32387	3	7764	9	N	7058	6823	0			3060
*07	212202 X	47238	-0-	-164964	-0-	37956	3	9282	9	N	8438	7940	0			3558
*08	43454 X	43454	-0-	-0-	-0-	34978	3	8476	9	N	7705	8850	0			2673

FRANKLIN WELL #: D 5H RRCID -> 276838 COMPL. DATE 03/22/2015 TOTAL DEPTH 11725 PERF.12440 - 17320

03	SHUT IN	21010	-0-	21010	21010	16568	3	810	4	N	3302	1971	0	49	8	1282
						3632	9									
04	SHUT IN	39537	-0-	39537	60547	32086	3	7451	9	N	6774	7491	0			565
05	SHUT IN	48343	-0-	48343	108890	39702	3	8641	9	N	7855	5748	0			2672
06	SHUT IN	42135	-0-	42135	151025	34466	3	7669	9	N	6972	6622	0			3022
*07	192077 X	41052	-0-	-151025	-0-	33555	3	7497	9	N	6815	6962	0			2875
*08	36889 X	36889	-0-	-0-	-0-	30102	3	6787	9	N	6170	7115	0			2140

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
TALISMAN ENERGY USA INC. //CONT.// 835506
FRANKLIN WELL #: D 1H RRCID -> 276846 COMPL. DATE 03/08/2015 TOTAL DEPTH 11758 PERF.12544 - 18174

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	SHUT IN	23904	-0-	23904	23904	18838	3	939	4	N	3752	2240	0	55	8	1457
						4127	9									
04	SHUT IN	44472	-0-	44472	68376	36205	3	8267	9	N	7515	8330	0			642
05	SHUT IN	36447	-0-	36447	104823	30141	3	6306	9	N	5733	4424	0			1951
06	SHUT IN	28902	-0-	28902	133725	24011	3	4891	9	N	4446	4469	0			1928
*07	160816 X	27091	-0-	-133725	-0-	22478	3	4613	9	N	4194	4352	0			1770
*08	39370 X	23693	-0-	-15677	-0-	19632	3	4061	9	N	3692	4310	0			1281

FRANKLIN WELL #: D 2H RRCID -> 276926 COMPL. DATE 03/26/2015 TOTAL DEPTH 11683 PERF.12351 - 17267

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	SHUT IN	26723	-0-	26723	26723	20084	3	860	4	N	5254	3137	0	77	8	2040
						5779	9									
04	SHUT IN	52359	-0-	52359	79082	42077	3	10282	9	N	9347	10488	0			899
05	SHUT IN	41816	-0-	41816	120898	34003	3	7813	9	N	7103	5585	0			2417
06	SHUT IN	33188	-0-	33188	154086	26967	3	6221	9	N	5655	5620	0			2452
*07	185288 X	31202	-0-	-154086	-0-	25476	3	5726	9	N	5205	5460	0			2197
*08	39370 X	27146	-0-	-12224	-0-	22362	3	4784	9	N	4349	5197	0			1509

FRANKLIN WELL #: D 6H RRCID -> 276927 COMPL. DATE 03/22/2015 TOTAL DEPTH 11670 PERF.12428 - 16713

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SHUT IN	22962	-0-	22962	22962	18229	3	443	4	N	3900	2329	0	57	8	1514
						4290	9									
04	SHUT IN	48294	-0-	48294	71256	37920	3	10374	9	N	9431	10277	0			668
05	SHUT IN	49427	-0-	49427	120683	39348	3	10079	9	N	9163	6714	0			3117
06	SHUT IN	37798	-0-	37798	158481	29993	3	7805	9	N	7095	7136	0			3076
*07	193147 X	34666	-0-	-158481	-0-	27276	3	7390	9	N	6718	6959	0			2835
*08	30668 X	30668	-0-	-0-	-0-	23980	3	6688	9	N	6080	7013	0			2109

TIDAL PETROLEUM, INC. 859240
STS WELL #: 2H RRCID -> 265231 COMPL. DATE 01/27/2012 TOTAL DEPTH 11164 PERF.11850 - 14301

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4402 X	2773	-0-	-1629	-0-	2149	2	624	9	N	567	583	1			279
04	4260 X	2194	-0-	-2066	-0-	1770	2	424	9	N	385	192	1			472
05	3720 X	2816	-0-	-904	-0-	2387	2	429	9	N	390	195	1			667
06	3570 X	3035	-0-	-535	-0-	2379	2	656	9	N	596	766	1			497
07	3440 X	3440	-0-	-0-	-0-	2895	2	545	9	N	495	756	1			236
*08	3002 X	3002	-0-	-0-	-0-	2516	2	486	9	N	442	383	1			295

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
03	4650 X	3935	-0-	-715	-0-	189	1	3298	3	Y	407	376	1			191
						448	9									
04	4500 X	3854	-0-	-646	-0-	207	1	3118	3	Y	481	540	1			132
						529	9									
05	4650 X	3604	-0-	-1046	-0-	176	1	2975	3	Y	412	447	1			97
						453	9									
06	4500 X	3679	-0-	-821	-0-	169	1	3061	3	Y	408	361	1			144
						449	9									
07	4619 X	3620	-0-	-999	-0-	177	1	3040	3	Y	366	403	1			107
						403	9									
08	3968 X	3576	-0-	-392	-0-	192	1	2903	3	Y	437	375	1			169
						481	9									

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
SMITH CC WELL #: 2H RRCID -> 263669 COMPL. DATE 09/08/2011 TOTAL DEPTH 11818 PERF.12300 - 16150

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2945	X	2536	-0-	-409	-0-	114 435	1 9	1987	3	Y	395	356	1			178
04	2850	X	2549	-0-	-301	-0-	131 449	1 9	1969	3	Y	408	471	1			115
05	2945	X	2496	-0-	-449	-0-	114 450	1 9	1932	3	Y	409	405	1			119
06	2760	X	2467	-0-	-293	-0-	106 430	1 9	1931	3	Y	391	362	1			148
07	2852	X	2637	-0-	-215	-0-	120 461	1 9	2056	3	Y	419	437	1			130
*08	2555	N	2555	-0-	-0-	-0-	134 396	1 9	2025	3	Y	360	349	1			141

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
03	3193	X	2891	-0-	-302	-0-	142 273	1 9	2476	3	Y	248	226	1			118
04	3090	X	2835	-0-	-255	-0-	160 273	1 9	2402	3	Y	248	298	1			68
05	3193	X	2544	-0-	-649	-0-	129 239	1 9	2176	3	Y	217	234	1			51
06	3090	X	2632	-0-	-458	-0-	124 251	1 9	2257	3	Y	228	196	1			83
07	3193	X	2618	-0-	-575	-0-	130 255	1 9	2233	3	Y	232	247	1			68
08	2945	X	2461	-0-	-484	-0-	140 215	1 9	2106	3	Y	195	187	1			76

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
03	6138	X	4584	-0-	-1554	-0-	238 187	1 9	4159	3	Y	170	186	1			64
04	5580	X	4559	-0-	-1021	-0-	273 187	1 9	4099	3	Y	170	165	1			69
05	5363	X	4296	-0-	-1067	-0-	230 177	1 9	3889	3	Y	161	161	1			69
06	5190	X	4238	-0-	-952	-0-	212 173	1 9	3853	3	Y	157	166	1			60
07	5239	X	4216	-0-	-1023	-0-	223 174	1 9	3819	3	Y	158	169	1			49
08	4712	X	3999	-0-	-713	-0-	238 167	1 9	3594	3	Y	152	128	1			73

HARROD-MCCLAUGHERTY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 265600 COMPL. DATE 04/10/2012 TOTAL DEPTH 11905 PERF.12700 - 16850

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	6045	X	4456	-0-	-1589	-0-	225 297	1 9	3934	3	Y	270	358	1			114
04	5640	X	4932	-0-	-708	-0-	290 279	1 9	4363	3	Y	254	182	1			186
05	5146	X	4855	-0-	-291	-0-	256 277	1 9	4322	3	Y	252	276	1			162
06	4980	X	4908	-0-	-72	-0-	242 266	1 9	4400	3	Y	242	265	1			139
07	5146	X	5103	-0-	-43	-0-	267 257	1 9	4579	3	Y	234	259	1			114
08	5084	X	4647	-0-	-437	-0-	273 254	1 9	4120	3	Y	231	173	1			172

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
HARROD-MCCLAUGHERTY UNIT WELL #: 2H RRCID -> 265601 COMPL. DATE 04/11/2012 TOTAL DEPTH 11880 PERF.12800 - 16950

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	5983	X	4512	-0-	-1471	-0-	227	1	3963	3	Y	293	397	1			118
							322	9									
04	5400	X	4711	-0-	-689	-0-	276	1	4152	3	Y	257	182	1			193
							283	9									
05	5239	X	4494	-0-	-745	-0-	234	1	3957	3	Y	275	288	1			180
							303	9									
06	5070	X	4423	-0-	-647	-0-	216	1	3923	3	Y	258	289	1			149
							284	9									
07	5239	X	4388	-0-	-851	-0-	226	1	3879	3	Y	257	282	1			124
							283	9									
08	4867	X	4265	-0-	-602	-0-	248	1	3740	3	Y	252	189	1			187
							277	9									

MCCLAUGHERTY UNIT WELL #: 3H RRCID -> 265607 COMPL. DATE 04/04/2012 TOTAL DEPTH 12016 PERF.12600 - 16750

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	9641	X	7198	-0-	-2443	-0-	381	1	6656	3	Y	146	178	1			45
							161	9									
04	9330	X	7048	-0-	-2282	-0-	431	1	6481	3	Y	124	118	1			51
							136	9									
05	8556	X	6014	-0-	-2542	-0-	329	1	5553	3	Y	120	124	1			47
							132	9									
06	8280	X	4824	-0-	-3456	-0-	246	1	4473	3	Y	95	104	1			38
							105	9									
07	8556	X	7548	-0-	-1008	-0-	407	1	6986	3	Y	141	135	1			44
							155	9									
08	7285	X	6940	-0-	-345	-0-	423	1	6376	3	Y	128	107	1			65
							141	9									

MCCLAUGHERTY UNIT WELL #: 4H RRCID -> 265611 COMPL. DATE 04/18/2012 TOTAL DEPTH 12034 PERF.12300 - 16450

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	7161	X	4955	-0-	-2206	-0-	258	1	4510	3	Y	170	187	1			55
							187	9									
04	6570	X	4843	-0-	-1727	-0-	292	1	4393	3	Y	144	139	1			60
							158	9									
05	5828	X	4482	-0-	-1346	-0-	242	1	4096	3	Y	131	137	1			54
							144	9									
06	5640	X	4465	-0-	-1175	-0-	226	1	4097	3	Y	129	133	1			50
							142	9									
07	5766	X	4296	-0-	-1470	-0-	229	1	3925	3	Y	129	139	1			40
							142	9									
08	4991	X	4068	-0-	-923	-0-	244	1	3688	3	Y	124	104	1			60
							136	9									

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
03	10912	X	7157	-0-	-3755	-0-	376	1	6557	3	Y	204	223	1			73
							224	9									
04	9540	X	7212	-0-	-2328	-0-	436	1	6555	3	Y	201	191	1			83
							221	9									
05	8277	X	6870	-0-	-1407	-0-	372	1	6288	3	Y	191	194	1			80
							210	9									
06	8010	X	6645	-0-	-1365	-0-	336	1	6099	3	Y	191	198	1			73
							210	9									
07	8277	X	6112	-0-	-2165	-0-	329	1	5637	3	Y	133	161	1			45
							146	9									
08	7440	X	6048	-0-	-1392	-0-	367	1	5540	3	Y	128	109	1			64
							141	9									

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
MCCLAUGHERTY UNIT WELL #: 2H RRCID -> 265628 COMPL. DATE 04/16/2012 TOTAL DEPTH 11972 PERF.12450 - 16600

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	6355	X	5062	-0-	-1293	-0-	264 184	1 9	4614	3	Y	167	179	1			54
04	5880	X	4956	-0-	-924	-0-	300 150	1 9	4506	3	Y	136	134	1			56
05	5611	X	4644	-0-	-967	-0-	251 149	1 9	4244	3	Y	135	134	1			57
06	5430	X	4473	-0-	-957	-0-	226 143	1 9	4104	3	Y	130	137	1			50
07	5363	X	4431	-0-	-932	-0-	236 142	1 9	4053	3	Y	129	139	1			40
08	5115	X	4248	-0-	-867	-0-	256 135	1 9	3857	3	Y	123	103	1			60

ED STUMBERG (OLMOS A) 27508 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: DIMMIT
BOTASCH OPERATING, LLC 083330
STUMBERG UNIT WELL #: 1 RRCID -> 114771 COMPL. DATE 11/14/1984 TOTAL DEPTH 4900 PERF. 4510 - 4528

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

STUMBERG UNIT WELL #: 2 RRCID -> 116836 COMPL. DATE 05/06/1985 TOTAL DEPTH 4897 PERF. 4494 - 4512

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

STUMBERG "A" WELL #: 1 RRCID -> 118410 COMPL. DATE 07/31/1985 TOTAL DEPTH 4808 PERF. 4504 - 4524

03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
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-

WHATABURGER -A- UNIT WELL #: 1 RRCID -> 124622 COMPL. DATE 04/29/1987 TOTAL DEPTH 4799 PERF. 4552 - 4568

03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
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-

WHATABURGER UNIT WELL #: 2 RRCID -> 135626 COMPL. DATE 07/15/1990 TOTAL DEPTH 4810 PERF. 4557 - 4588

03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-

ED STUMBERG (OLMOS A) //CONT.// 27508 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: DIMMIT
BOTASCH OPERATING, LLC //CONT.// 083330
STUMBERG UNIT WELL #: 4 RRCID -> 135808 COMPL. DATE 08/27/1990 TOTAL DEPTH 4810 PERF. 4456 - 4484

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

EL BANO (SAN MIGUEL) 27898 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAVALA
PATTERSON ENERGY CORPORATION 643402
JOHNSON, B. K. WELL #: 9 RRCID -> 074302 COMPL. DATE 11/04/1977 TOTAL DEPTH 1700 PERF. 1466 - 1476

03	T. A.	-0-	-0-	-0-	17190					N	-0-					-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	17190					N	-0-					-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	17190					N	-0-					-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	17190					N	-0-					-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	17190					N	-0-					-0-
08	T. A.	4420	-0-	4420	21610	4420	2			N	-0-					-0-

JOHNSON, B. K. WELL #: 5 RRCID -> 114641 COMPL. DATE 10/21/1984 TOTAL DEPTH 1779 PERF. 1548 - 1558

03	34 N	34	-0-	-0-	-0-	34	2			N	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					-0-
06	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

EL INDIO (OLMOS A-4) 27976 250 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MAVERICK
GILL, A. T. 305010
GILL, A. T. WELL #: 6 RRCID -> 063050 COMPL. DATE 06/29/1975 TOTAL DEPTH 1591 PERF. N/A

03	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

M-TEX INC. 518920
GILL, A. T. WELL #: 741 RRCID -> 061279 COMPL. DATE 12/30/1973 TOTAL DEPTH 1585 PERF. N/A

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

EL INDIO (OLMOS BROWN 900) 27976 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: MAVERICK
WILLIAMSON OPERATING CO. 925911
PHILLIPS-JANCO WELL #: 1 RRCID -> 141304 COMPL. DATE 07/28/1987 TOTAL DEPTH 1600 PERF. 892 - 898

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

EL INDIO, N.(OLMOS) 27979 450 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MAVERICK
WILLIAMSON OPERATING CO. 925911
LEVINE, BEN WELL #: 5701 RRCID -> 118190 COMPL. DATE 05/29/1985 TOTAL DEPTH 1846 PERF. 1141 - 1145

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

EMILY A. (WILCOX 1830) 28882 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MILAM
NEWFIELD EXPLORATION COMPANY 606617
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
03	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ENCINAL (OLMOS 8200) 28977 333 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: LA SALLE
TUCKER PETROLEUM, INC. 872495
SCHLETZ WELL #: 4M RRCID -> 048677 COMPL. DATE 10/21/1969 TOTAL DEPTH 8761 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

SCHLETZE 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
03	14B DENY	222	-0-	222	1077	222	2			Y	-0-					-0-
04	14B DENY	102	-0-	102	1179	102	2			Y	-0-					-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	1179					Y	-0-					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1179					Y	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1179					Y	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1179					Y	NO RPT					-0-

SCHLETZE 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
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	323					Y	-0-					-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	323					Y	-0-					-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	323					Y	-0-					-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-

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
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	319					Y	-0-					-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	319					Y	-0-					-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	319					Y	-0-					-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-

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
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	638					Y	-0-					-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	638					Y	-0-					-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	638					Y	-0-					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	638					Y	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	638					Y	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	638					Y	NO RPT					-0-

ENCINAL (5800) 28977 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
HOLCOMB ENERGY CORP. 391655
SCHLETZE, A. E. WELL #: 1A RRCID -> 034551 COMPL. DATE 04/09/1964 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

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

SCHLETZE, A. E. WELL #: 1 RRCID -> 045733 COMPL. DATE 02/26/1969 TOTAL DEPTH 8307 PERF. 5990 - 6002

03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

SCHLETZE, A. E. WELL #: 2 RRCID -> 045734 COMPL. DATE 12/03/1968 TOTAL DEPTH 5967 PERF. N/A

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

SCHLETZE, A. E. WELL #: 3 RRCID -> 045735 COMPL. DATE 12/15/1968 TOTAL DEPTH 5856 PERF. N/A

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

LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. 499978
M & M MINERALS CORP. WELL #: 1 RRCID -> 044414 COMPL. DATE 04/16/1968 TOTAL DEPTH 5857 PERF. 5783 - 5788

03	558 N	486	-0-	-72	-0-	214	1	272	3	Y	-0-					-0-
04	384 N	384	-0-	-0-	-0-	249	1	135	3	Y	-0-					-0-
05	651 N	259	-0-	-392	-0-	245	1	14	3	Y	-0-					-0-
06	480 N	347	-0-	-133	-0-	338	1	9	3	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

ENCINAL (5800) //CONT.// 28977 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978

BURKHOLDER -B- WELL #: 1 RRCID -> 044415 COMPL. DATE 05/21/1968 TOTAL DEPTH 6185 PERF. 5784 - 5789

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
03	961	N	794	-0-	-167	-0-	349	1	445	3	N	-0-					-0-
04	742	N	742	-0-	-0-	-0-	481	1	261	3	N	-0-					-0-
05	868	N	133	-0-	-735	-0-	125	1	8	3	N	-0-					-0-
06	780	N	52	-0-	-728	-0-	50	1	2	3	N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	124	N	NO RPT	-0-	-124	-0-					N	NO RPT					-0-

BURKHOLDER WELL #: 7 RRCID -> 070954 COMPL. DATE 04/07/1977 TOTAL DEPTH 6236 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

M & M WELL #: 3 RRCID -> 156697 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5786 PERF. 5638 - 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
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	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
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

M & 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
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BURKHOLDER WELL #: 8 RRCID -> 249666 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5725 - 5737

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ENCINAL (5800) //CONT.// 28977 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
MIL ANGELES WELL #: 1 RRCID -> 251273 COMPL. DATE 04/23/2009 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 6165 - 6170

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

TUCKER PETROLEUM, INC. 872495
SCHLETZE, A. E. WELL #: 3 RRCID -> 046407 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH 6085 PERF. N/A

03	14B DENY	220	-0-	220	1929	220	2		Y	-0-			-0-
04	14B DENY	102	-0-	102	2031	102	2		Y	-0-			-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	2031				Y	-0-			-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-

VIRTEX OPERATING COMPANY, INC. 886261
TUCKER WELL #: 1 RRCID -> 173843 COMPL. DATE 02/22/1999 TOTAL DEPTH 6010 PERF. 5895 - 5909

03	1143 N	1143	-0-	-0-	-0-	1143	2		N	-0-			-0-
04	767 N	767	-0-	-0-	-0-	767	2		N	-0-			-0-
05	899 N	617	-0-	-282	-0-	617	2		N	-0-			-0-
06	1110 N	391	-0-	-719	-0-	391	2		N	-0-			-0-
07	806 N	533	-0-	-273	-0-	533	2		N	-0-			-0-
08	620 N	460	-0-	-160	-0-	460	2		N	-0-			-0-

EPPERSON (CANYON SAND) 29210 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: EDWARDS
BETTIS, BOYLE & STOVALL 068360
STEWART WELL #: 2 RRCID -> 172840 COMPL. DATE 07/15/1999 TOTAL DEPTH 3035 PERF. 2580 - 2715

03	558 N	543	-0-	-15	-0-	543	3		N	-0-			-0-
04	557 N	557	-0-	-0-	-0-	557	3		N	-0-			-0-
05	434 N	375	-0-	-59	-0-	375	3		N	-0-			-0-
06	592 N	592	-0-	-0-	-0-	592	3		N	-0-			-0-
07	613 N	613	-0-	-0-	-0-	613	3		N	-0-			-0-
*08	674 N	674	-0-	-0-	-0-	674	3		N	-0-			-0-

EPPERSON WELL #: 1 RRCID -> 175143 COMPL. DATE 08/26/1999 TOTAL DEPTH 3074 PERF. 2572 - 2645

03	651 N	649	-0-	-2	-0-	649	3		N	-0-			-0-
04	638 N	638	-0-	-0-	-0-	638	3		N	-0-			-0-
05	620 N	480	-0-	-140	-0-	480	3		N	-0-			-0-
06	672 N	672	-0-	-0-	-0-	672	3		N	-0-			-0-
07	651 N	625	-0-	-26	-0-	625	3		N	-0-			-0-
*08	639 N	639	-0-	-0-	-0-	639	3		N	-0-			-0-

EPPERSON "47" WELL #: 1 RRCID -> 176805 COMPL. DATE 03/18/2000 TOTAL DEPTH 2694 PERF. 2587 - 2694

03	186 N	170	-0-	-16	-0-	170	3		N	-0-			-0-
04	179 N	179	-0-	-0-	-0-	179	3		N	-0-			-0-
05	186 N	140	-0-	-46	-0-	140	3		N	-0-			-0-
06	177 N	177	-0-	-0-	-0-	177	3		N	-0-			-0-
07	186 N	156	-0-	-30	-0-	156	3		N	-0-			-0-
*08	161 N	161	-0-	-0-	-0-	161	3		N	-0-			-0-

EPPERSON (CANYON SAND) //CONT.// 29210 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: EDWARDS
BETTIS, BOYLE & STOVALL //CONT.// 068360
STEWART WELL #: 3 RRCID -> 178534 COMPL. DATE 07/01/2000 TOTAL DEPTH 2941 PERF. 2620 - 2665

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1674 N	1633	-0-	-41	-0-	1633	3			N	-0-					-0-
04	1630 N	1630	-0-	-0-	-0-	1630	3			N	-0-					-0-
05	1643 N	1443	-0-	-200	-0-	1443	3			N	-0-					-0-
06	1644 N	1644	-0-	-0-	-0-	1644	3			N	-0-					-0-
07	1705 N	1705	-0-	-0-	-0-	1705	3			N	-0-					-0-
*08	1698 N	1698	-0-	-0-	-0-	1698	3			N	-0-					-0-

EPPERSON WELL #: 2 RRCID -> 184011 COMPL. DATE 01/24/2001 TOTAL DEPTH 3133 PERF. 2629 - 2756

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

MCKNIGHT POOLED UNIT WELL #: 1 RRCID -> 185797 COMPL. DATE 02/05/2001 TOTAL DEPTH 3259 PERF. 2632 - 2729

03	2666 N	2612	-0-	-54	-0-	2612	3			N	-0-					-0-
04	2533 N	2533	-0-	-0-	-0-	2533	3			N	-0-					-0-
05	2666 N	2313	-0-	-353	-0-	2313	3			N	-0-					-0-
06	2589 N	2589	-0-	-0-	-0-	2589	3			N	-0-					-0-
07	2678 N	2678	-0-	-0-	-0-	2678	3			N	-0-					-0-
*08	2647 N	2647	-0-	-0-	-0-	2647	3			N	-0-					-0-

EPPERSON "47" WELL #: 2 RRCID -> 204255 COMPL. DATE 06/24/2004 TOTAL DEPTH 3125 PERF. 2576 - 2643

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

EPPERSON WELL #: 3 RRCID -> 212068 COMPL. DATE 08/01/2005 TOTAL DEPTH 5603 PERF. 2630 - 2681

03	1302 N	1189	-0-	-113	-0-	1189	3			N	-0-					-0-
04	1242 N	1242	-0-	-0-	-0-	1242	3			N	-0-					-0-
05	1147 N	867	-0-	-280	-0-	867	3			N	-0-					-0-
06	1284 N	1284	-0-	-0-	-0-	1284	3			N	-0-					-0-
07	1271 N	1176	-0-	-95	-0-	1176	3			N	-0-					-0-
*08	1237 N	1237	-0-	-0-	-0-	1237	3			N	-0-					-0-

CHI OPERATING, INC. 148123
FRED WELL #: 1 RRCID -> 212541 COMPL. DATE 08/28/2004 TOTAL DEPTH 3761 PERF. 2598 - 2654

03	DLQ G-10	80	-0-	80	16087	80	1			N	-0-					-0-
04	DLQ G-10	2719	-0-	2719	18806	80	1	2639	3	N	-0-					-0-
05	DLQ G-10	585	-0-	585	19391	80	1	505	3	N	-0-					-0-
06	DLQ G-10	2580	-0-	2580	21971	80	1	2500	3	N	-0-					-0-
07	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

EPPERSON (CANYON SAND) //CONT.// 29210 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: EDWARDS
CHI OPERATING, INC. //CONT.// 148123
FRED WELL #: 3 RRCID -> 214616 COMPL. DATE 08/28/2005 TOTAL DEPTH 5764 PERF. 3275 - 3278

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	820	N	820	-0-	-0-	-0-	80	1	740	3	N	-0-			-0-
04	797	N	797	-0-	-0-	-0-	80	1	717	3	N	-0-			-0-
05	1880	N	1880	-0-	-0-	-0-	80	1	1800	3	N	-0-			-0-
*06	696	N	696	-0-	-0-	-0-	80	1	616	3	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-

FRED WELL #: 2 RRCID -> 221385 COMPL. DATE 02/09/2005 TOTAL DEPTH 5651 PERF. 5282 - 5290

03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	DELQ	PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	DELQ	PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	DELQ	PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	DELQ	PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. 216378
EPPERSON, TOM W. WELL #: 1 RRCID -> 099207 COMPL. DATE 04/15/1982 TOTAL DEPTH 3600 PERF. 2482 - 2540

03	372	N	333	-0-	-39	-0-	333	2			N	-0-			-0-
04	367	N	367	-0-	-0-	-0-	367	2			N	-0-			-0-
05	310	N	290	-0-	-20	-0-	290	2			N	-0-			-0-
06	370	N	370	-0-	-0-	-0-	370	2			N	-0-			-0-
07	409	N	409	-0-	-0-	-0-	409	2			N	-0-			-0-
*08	418	N	418	-0-	-0-	-0-	418	2			N	-0-			-0-

EPPERSON, JAMES E. WELL #: 1 RRCID -> 099208 COMPL. DATE 04/10/1982 TOTAL DEPTH 4724 PERF. 4494 - 4516

03	236	N	236	-0-	-0-	-0-	236	2			N	-0-			-0-
04	246	N	246	-0-	-0-	-0-	246	2			N	-0-			-0-
05	279	N	235	-0-	-44	-0-	235	2			N	-0-			-0-
06	246	N	246	-0-	-0-	-0-	246	2			N	-0-			-0-
07	248	N	230	-0-	-18	-0-	230	2			N	-0-			-0-
*08	270	N	270	-0-	-0-	-0-	270	2			N	-0-			-0-

EPPERSON, TOM W. WELL #: 2 RRCID -> 141580 COMPL. DATE 05/12/1992 TOTAL DEPTH 3710 PERF. 2528 - 3276

03	1287	N	1287	-0-	-0-	-0-	1287	2			N	-0-			-0-
04	1283	N	1283	-0-	-0-	-0-	1283	2			N	-0-			-0-
05	1240	N	972	-0-	-268	-0-	972	2			N	-0-			-0-
06	1306	N	1306	-0-	-0-	-0-	1306	2			N	-0-			-0-
07	1333	N	1228	-0-	-105	-0-	1228	2			N	-0-			-0-
*08	1350	N	1350	-0-	-0-	-0-	1350	2			N	-0-			-0-

EPPERSON, TOM W. WELL #: 3 RRCID -> 143466 COMPL. DATE 11/23/1992 TOTAL DEPTH 3612 PERF. 2481 - 3234

03	324	N	324	-0-	-0-	-0-	324	2			N	-0-			-0-
04	266	N	266	-0-	-0-	-0-	266	2			N	-0-			-0-
05	310	N	237	-0-	-73	-0-	237	2			N	-0-			-0-
06	300	N	279	-0-	-21	-0-	279	2			N	-0-			-0-
07	279	N	250	-0-	-29	-0-	250	2			N	-0-			-0-
08	248	N	226	-0-	-22	-0-	226	2			N	-0-			-0-

EPPERSON (CANYON SAND) //CONT.// 29210 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: EDWARDS
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
EPPERSON, TOM W. WELL #: 4 RRCID -> 209842 COMPL. DATE 12/23/2004 TOTAL DEPTH 3717 PERF. 2536 - 3556

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	450 N	450	-0-	-0-	-0-	450	2		N	-0-			-0-
04	576 N	576	-0-	-0-	-0-	576	2		N	-0-			-0-
05	549 N	549	-0-	-0-	-0-	549	2		N	-0-			-0-
06	558 N	558	-0-	-0-	-0-	558	2		N	-0-			-0-
07	608 N	608	-0-	-0-	-0-	608	2		N	-0-			-0-
*08	708 N	708	-0-	-0-	-0-	708	2		N	-0-			-0-

EPPERSON, TOM W. WELL #: 5 RRCID -> 213468 COMPL. DATE 06/27/2005 TOTAL DEPTH 3700 PERF. 2548 - 2610

03	1572 N	1572	-0-	-0-	-0-	1572	2		N	-0-			-0-
04	1454 N	1454	-0-	-0-	-0-	1454	2		N	-0-			-0-
05	1488 N	1289	-0-	-199	-0-	1289	2		N	-0-			-0-
06	1530 N	1527	-0-	-3	-0-	1527	2		N	-0-			-0-
07	1488 N	1476	-0-	-12	-0-	1476	2		N	-0-			-0-
*08	1382 N	1382	-0-	-0-	-0-	1382	2		N	-0-			-0-

SAGA PETROLEUM LLC OF COLORADO 743213
GLASSCOCK WELL #: 4 RRCID -> 144101 COMPL. DATE 11/27/1992 TOTAL DEPTH 3743 PERF. 2396 - 2466

03	465 N	460	-0-	-5	-0-	460	2		N	-0-			-0-
04	478 N	478	-0-	-0-	-0-	478	2		N	-0-			-0-
05	434 N	368	-0-	-66	-0-	368	2		N	-0-			-0-
06	497 N	497	-0-	-0-	-0-	497	2		N	-0-			-0-
07	526 N	526	-0-	-0-	-0-	526	2		N	-0-			-0-
*08	496 N	496	-0-	-0-	-0-	496	2		N	-0-			-0-

GLASSCOCK WELL #: 3 RRCID -> 144102 COMPL. DATE 01/05/1993 TOTAL DEPTH 4322 PERF. 2781 - 2800

03	545 N	545	-0-	-0-	-0-	545	2		N	-0-			-0-
04	548 N	548	-0-	-0-	-0-	548	2		N	-0-			-0-
05	631 N	631	-0-	-0-	-0-	631	2		N	-0-			-0-
06	624 N	624	-0-	-0-	-0-	624	2		N	-0-			-0-
07	653 N	653	-0-	-0-	-0-	653	2		N	-0-			-0-
*08	677 N	677	-0-	-0-	-0-	677	2		N	-0-			-0-

THOMPSON, J. CLEO 855610
EPPERSON, JAMES WELL #: 1019 RRCID -> 122757 COMPL. DATE 05/13/2004 TOTAL DEPTH 4960 PERF. 1790 - 2490

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

EPPERSON, TOM WELL #: 8041 RRCID -> 122758 COMPL. DATE 08/08/1994 TOTAL DEPTH 5000 PERF. 3836 - 3862

03	567 N	567	-0-	-0-	-0-	567	2		N	-0-			-0-
04	638 N	638	-0-	-0-	-0-	638	2		N	-0-			-0-
05	556 N	556	-0-	-0-	-0-	556	2		N	-0-			-0-
06	648 N	648	-0-	-0-	-0-	648	2		N	-0-			-0-
07	699 N	699	-0-	-0-	-0-	699	2		N	-0-			-0-
*08	645 N	645	-0-	-0-	-0-	645	2		N	-0-			-0-

EPPERSON (CANYON SAND) //CONT.// 29210 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: EDWARDS
THOMPSON, J. CLEO //CONT.// 855610

EPPERSON, JAMES WELL #: 6019 RRCID -> 123219 COMPL. DATE 08/07/1986 TOTAL DEPTH 5000 PERF. 2441 - 2497

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	217	N	189	-0-	-28	-0-	189	2			N	-0-					-0-
04	318	N	318	-0-	-0-	-0-	318	2			N	-0-					-0-
05	259	N	259	-0-	-0-	-0-	259	2			N	-0-					-0-
06	287	N	287	-0-	-0-	-0-	287	2			N	-0-					-0-
07	341	N	263	-0-	-78	-0-	263	2			N	-0-					-0-
08	248	N	246	-0-	-2	-0-	246	2			N	-0-					-0-

EPPERSON, JAMES WELL #: 1119 RRCID -> 123220 COMPL. DATE 09/30/1986 TOTAL DEPTH 4000 PERF. 2414 - 2484

03	434	N	388	-0-	-46	-0-	388	2			N	-0-					-0-
04	397	N	397	-0-	-0-	-0-	397	2			N	-0-					-0-
05	403	N	254	-0-	-149	-0-	254	2			N	-0-					-0-
06	390	N	348	-0-	-42	-0-	348	2			N	-0-					-0-
07	403	N	139	-0-	-264	-0-	139	2			N	-0-					-0-
08	248	N	174	-0-	-74	-0-	174	2			N	-0-					-0-

EPPERSON, TOM WELL #: 2026 RRCID -> 123221 COMPL. DATE 08/07/1986 TOTAL DEPTH 4591 PERF. 2522 - 2568

03	341	N	332	-0-	-9	-0-	332	2			N	-0-					-0-
04	291	N	291	-0-	-0-	-0-	291	2			N	-0-					-0-
05	279	N	222	-0-	-57	-0-	222	2			N	-0-					-0-
06	425	N	425	-0-	-0-	-0-	425	2			N	-0-					-0-
07	421	N	421	-0-	-0-	-0-	421	2			N	-0-					-0-
*08	423	N	423	-0-	-0-	-0-	423	2			N	-0-					-0-

EPPERSON, TOM WELL #: 7026 RRCID -> 123223 COMPL. DATE 08/07/1986 TOTAL DEPTH 5000 PERF. 2477 - 2545

03	372	N	359	-0-	-13	-0-	359	2			N	-0-					-0-
04	369	N	369	-0-	-0-	-0-	369	2			N	-0-					-0-
05	341	N	287	-0-	-54	-0-	287	2			N	-0-					-0-
06	360	N	345	-0-	-15	-0-	345	2			N	-0-					-0-
07	372	N	293	-0-	-79	-0-	293	2			N	-0-					-0-
*08	313	N	313	-0-	-0-	-0-	313	2			N	-0-					-0-

EPPERSON, TOM WELL #: 1241 RRCID -> 124486 COMPL. DATE 04/19/1987 TOTAL DEPTH 4500 PERF. 4189 - 4313

03	868	N	832	-0-	-36	-0-	832	2			N	-0-					-0-
04	926	N	926	-0-	-0-	-0-	926	2			N	-0-					-0-
05	868	N	843	-0-	-25	-0-	843	2			N	-0-					-0-
06	1050	N	1050	-0-	-0-	-0-	1050	2			N	-0-					-0-
07	1116	N	1116	-0-	-0-	-0-	1116	2			N	-0-					-0-
*08	1136	N	1136	-0-	-0-	-0-	1136	2			N	-0-					-0-

EPPERSON, TOM WELL #: 1442 RRCID -> 125828 COMPL. DATE 09/30/1987 TOTAL DEPTH 4544 PERF. 4266 - 4464

03	31	N	10	-0-	-21	-0-	10	2			N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	12	N	-0-	-0-	-12	-0-					N	-0-					-0-
06	10	N	-0-	-0-	-10	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

EPPERSON, TOM WELL #: 1641 RRCID -> 125829 COMPL. DATE 10/08/1987 TOTAL DEPTH 4600 PERF. 2786 - 2815

03	217	N	177	-0-	-40	-0-	177	2			N	-0-					-0-
04	221	N	221	-0-	-0-	-0-	221	2			N	-0-					-0-
05	239	N	239	-0-	-0-	-0-	239	2			N	-0-					-0-
06	301	N	301	-0-	-0-	-0-	301	2			N	-0-					-0-
07	264	N	264	-0-	-0-	-0-	264	2			N	-0-					-0-
*08	276	N	276	-0-	-0-	-0-	276	2			N	-0-					-0-

EPPERSON (CANYON SAND) //CONT.// 29210 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: EDWARDS
THOMPSON, J. CLEO //CONT.// 855610

EPPERSON, JAMES WELL #: 1820 RRCID -> 133620 COMPL. DATE 01/10/1990 TOTAL DEPTH 2655 PERF. 2395 - 2429

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 07/10/2015 - PLUGGED 07/10/15

EPPERSON, TOM WELL #: 2042 RRCID -> 133621 COMPL. DATE 02/02/1990 TOTAL DEPTH 2661 PERF. 2520 - 2564

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 07/09/2015 - PLUGGED 07/09/15

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
03	248	N	239	-0-	-9	-0-	239	2			N	-0-					-0-
04	240	N	224	-0-	-16	-0-	224	2			N	-0-					-0-
05	233	N	233	-0-	-0-	-0-	233	2			N	-0-					-0-
06	240	N	163	-0-	-77	-0-	163	2			N	-0-					-0-
07	257	N	257	-0-	-0-	-0-	257	2			N	-0-					-0-
*08	287	N	287	-0-	-0-	-0-	287	2			N	-0-					-0-

EPPERSON, TOM WELL #: 3242 RRCID -> 151739 COMPL. DATE 10/10/1994 TOTAL DEPTH 4600 PERF. 2570 - 3862

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	372	N	261	-0-	-111	-0-	261	2			N	-0-					-0-
04	248	N	248	-0-	-0-	-0-	248	2			N	-0-					-0-
05	248	N	176	-0-	-72	-0-	176	2			N	-0-					-0-
06	254	N	254	-0-	-0-	-0-	254	2			N	-0-					-0-
07	337	N	337	-0-	-0-	-0-	337	2			N	-0-					-0-
*08	351	N	351	-0-	-0-	-0-	351	2			N	-0-					-0-

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
03	186	N	162	-0-	-24	-0-	162	2			N	-0-					-0-
04	158	N	158	-0-	-0-	-0-	158	2			N	-0-					-0-
05	139	N	139	-0-	-0-	-0-	139	2			N	-0-					-0-
06	171	N	171	-0-	-0-	-0-	171	2			N	-0-					-0-
07	155	N	152	-0-	-3	-0-	152	2			N	-0-					-0-
*08	155	N	155	-0-	-0-	-0-	155	2			N	-0-					-0-

3-M ENERGY CORPORATION 953706
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
03	656	N	656	-0-	-0-	-0-	656	2			N	-0-					-0-
04	623	N	623	-0-	-0-	-0-	623	2			N	-0-					-0-
05	651	N	604	-0-	-47	-0-	604	2			N	-0-					-0-
06	714	N	714	-0-	-0-	-0-	714	2			N	-0-					-0-
07	777	N	777	-0-	-0-	-0-	777	2			N	-0-					-0-
*08	745	N	745	-0-	-0-	-0-	745	2			N	-0-					-0-

EVERGREEN FARMS (GEORGETOWN) 29735 250 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DIMMIT
PHOENIX OIL FIELD EQUIPMENT CO. 664142
POWER, T. J. WELL #: 1 RRCID -> 077722 COMPL. DATE 05/01/1978 TOTAL DEPTH 7520 PERF. 6644 - 6694

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

POWERS, T. J. WELL #: 1 RRCID -> 095080 COMPL. DATE 05/15/1981 TOTAL DEPTH 6823 PERF. 6586 - 6823

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

REPUBLIC RESOURCES, LLC. 703124
RHODES - STATE WELL #: 1H RRCID -> 160896 COMPL. DATE 05/09/1996 TOTAL DEPTH 9880 PERF. 6482 - 9880

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			65
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			65
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			65
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			65
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			65
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			65

EVERGREEN FARMS, NE. (1ST OLMOS) 29737 501 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
TX ENERGY SERVICES, LLC 875192
FROST NATIONAL BANK WELL #: 1 RRCID -> 246668 COMPL. DATE 12/19/2008 TOTAL DEPTH 7655 PERF. 3000 - 4000

03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

FAIRFIELD 30007 001 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BEXAR
FAR, INC. 261500
ALDRIDGE, R. C. -A- WELL #: 1 RRCID -> 072852 COMPL. DATE 08/27/1977 TOTAL DEPTH 1353 PERF. 1214 - 1226

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

MEDINA, L. ET AL WELL #: 1 RRCID -> 087600 COMPL. DATE 11/20/1977 TOTAL DEPTH 1334 PERF. 1224 - 1266

03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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-

FAIRFIELD //CONT.// 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
03	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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 N/A PERF. 1100 - 1200

03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-

JOHNSON, J. R. 436750
ROEGLEIN PACKING COMPANY WELL #: 1 RRCID -> 000187 COMPL. DATE 03/17/1952 TOTAL DEPTH N/A PERF. 1227 - 1281

03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-

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

03	WATR SUP	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	WATR SUP	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	WATR SUP	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	WATR SUP	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	WATR SUP	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	WATR SUP	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-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

03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			23
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			23
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	15	1	8
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	1			9
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	9	1	-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

URBANCZYK GU 3 WELL #: 2 U RRCID -> 054465 COMPL. DATE 05/12/1988 TOTAL DEPTH 11018 PERF.10506 - 10596

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

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
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

URBANCZYK GU 1 WELL #: 2 U RRCID -> 085715 COMPL. DATE 08/27/1979 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10517 - 10537

03	4902 X	4902	-0-	-0-	-0-	4867	3	35	9	Y	32	46	1			24
04	4777 X	4777	-0-	-0-	-0-	4756	3	21	9	Y	19	23	1			20
05	3596 X	337	-0-	-3259	-0-	336	3	1	9	Y	1	13	1			8
06	3480 X	-0-	-0-	-3480	-0-					Y	1					9
07	4154 X	2721	-0-	-1433	-0-	2641	3	80	9	Y	73	16	1			66
08	4154 X	2331	-0-	-1823	-0-	2313	3	18	9	Y	16	32	1			50

URBANCZYK GU 2 WELL #: 3 U RRCID -> 087779 COMPL. DATE 04/08/1980 TOTAL DEPTH 10910 PERF.10472 - 10349

03	9840 X	9840	-0-	-0-	-0-	9786	3	54	9	Y	49	70	1			37
04	11153 X	11153	-0-	-0-	-0-	11116	3	37	9	Y	34	41	1			30
05	9145 X	1320	-0-	-7825	-0-	1316	3	4	9	Y	4	19	1			15
06	8850 X	-0-	-0-	-8850	-0-					Y	2					17
07	11831 X	11831	-0-	-0-	-0-	11720	3	111	9	Y	101	27	1			91
*08	11338 X	11338	-0-	-0-	-0-	11312	3	26	9	Y	24	44	1			71

URBANCZYK GU 3 WELL #: 3 U RRCID -> 088797 COMPL. DATE 06/06/1980 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10382 - 10491

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

TOM "A" GU 3 WELL #: 2 U RRCID -> 097978 COMPL. DATE 11/20/1981 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10355 - 10433

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

URBANCZYK GU 1 WELL #: 3 U RRCID -> 099401 COMPL. DATE 04/01/1982 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10320 - 10397

03	7760 X	7760	-0-	-0-	-0-	7760	3			Y	-0-					37
04	8257 X	8257	-0-	-0-	-0-	8257	3			Y	-0-					37
05	7533 X	883	-0-	-6650	-0-	883	3			Y	-0-	24	1			13
06	7290 X	-0-	-0-	-7290	-0-					Y	2					15
07	7099 X	2508	-0-	-4591	-0-	2484	3	24	9	Y	22	17	1			20
08	7099 X	3318	-0-	-3781	-0-	3310	3	8	9	Y	7	10	1			17

SCHUMANN "A" WELL #: 3 RRCID -> 100922 COMPL. DATE 02/17/1997 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10488 - 10570

03	6858 X	6858	-0-	-0-	-0-	6832	3	26	9	Y	24	35	1			37
04	6600 X	4595	-0-	-2005	-0-	4584	3	11	9	Y	10	12	1			35
05	6820 X	91	-0-	-6729	-0-	91	3			Y	-0-	22	1			13
06	6600 X	-0-	-0-	-6600	-0-					Y	2					15
07	7037 X	195	-0-	-6842	-0-	193	3	2	9	Y	2	15	1			2
08	6851 X	364	-0-	-6487	-0-	363	3	1	9	Y	1	1	1			2

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

TOM "A" GU 4 WELL #: 3 U RRCID -> 116048 COMPL. DATE 03/22/1985 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10411 - 10489

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	8556 X	7743	-0-	-813	-0-	7691	3	52	9	Y	47	68	1			37
04	8280 X	8162	-0-	-118	-0-	8129	3	33	9	Y	30	36	1			31
05	8122 X	478	-0-	-7644	-0-	476	3	2	9	Y	2	20	1			13
06	7860 X	-0-	-0-	-7860	-0-					Y	2					15
07	7874 X	1290	-0-	-6584	-0-	1269	3	21	9	Y	19	17	1			17
08	7874 X	285	-0-	-7589	-0-	284	3	1	9	Y	1	8	1			10

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

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
03	3900 X	3900	-0-	-0-	-0-	3842	3	58	9	Y	53	76	1			38
04	3778 X	3778	-0-	-0-	-0-	3743	3	35	9	Y	32	38	1			32
05	3255 X	538	-0-	-2717	-0-	534	3	4	9	Y	4	21	1			15
06	3150 X	-0-	-0-	-3150	-0-					Y	2					17
07	4493 X	4493	-0-	-0-	-0-	4420	3	73	9	Y	66	23	1			60
08	3472 X	2034	-0-	-1438	-0-	2025	3	9	9	Y	8	29	1			39

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

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
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

SCHUMANN "A" WELL #: 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
03	221 N	221	-0-	-0-	-0-	221	3			Y	-0-					-0-
04	214 N	214	-0-	-0-	-0-	214	3			Y	-0-					-0-
05	155 N	-0-	-0-	-155	-0-					Y	-0-					-0-
06	150 N	-0-	-0-	-150	-0-					Y	-0-					-0-
07	276 N	276	-0-	-0-	-0-	276	3			Y	-0-					-0-
*08	198 N	198	-0-	-0-	-0-	198	3			Y	-0-					-0-

FASHING (EDWARDS LIME -A-) //CONT.// 30379 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ATASCOSA
CAPITAL STAR OIL & GAS, INC. //CONT.// 130426
SCHUMANN "A" WELL #: 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
03	T. A.	168	-0-	168	562	168	3		Y	-0-	1	1		12
04	T. A.	194	-0-	194	756	194	3		Y	-0-				12
05	778 X	22	-0-	-756	-0-	22	3		Y	-0-	8	1		4
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	1				5
07	186 N	132	-0-	-54	-0-	132	3		Y	-0-	5	1		-0-
*08	127 N	127	-0-	-0-	-0-	127	3		Y	-0-				-0-

URBANCZYK GU 2 WELL #: 5UT RRCID -> 149307 COMPL. DATE 12/12/1997 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10493 - 10848

03	3999 X	3362	-0-	-637	-0-	3362	3		Y	-0-				11
04	3538 X	3538	-0-	-0-	-0-	3538	3		Y	-0-				11
05	3565 X	522	-0-	-3043	-0-	522	3		Y	-0-	7	1		4
06	3450 X	-0-	-0-	-3450	-0-				Y	1				5
07	3658 X	3190	-0-	-468	-0-	3190	3		Y	-0-	5	1		-0-
08	3658 X	2408	-0-	-1250	-0-	2408	3		Y	-0-				-0-

URBANCZYK GU 2 WELL #: 4 RRCID -> 150575 COMPL. DATE 01/13/1994 TOTAL DEPTH 10997 PERF.10214 - 10328

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

URBANCZYK GU 1 WELL #: 4 RRCID -> 160176 COMPL. DATE 02/08/1996 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10186 - 10236

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

TOM "A" GU 2 WELL #: 5 RRCID -> 165121 COMPL. DATE 10/03/1997 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10271 - 10350

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

URBANCZYK GU 3 WELL #: 4 RRCID -> 173444 COMPL. DATE 06/02/1999 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10234 - 10498

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

FASHING (EDWARDS LIME -A-) //CONT.// 30379 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ATASCOSA
CRIMSON EXPLORATION OPER., INC. 190005
WEDDINGTON, ADELINE WELL #: 1 RRCID -> 000229 COMPL. DATE 10/27/1957 TOTAL DEPTH 11105 PERF.10716 - 10737

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WEDDINGTON, ADELINE WELL #: 4 RRCID -> 078069 COMPL. DATE 08/11/1978 TOTAL DEPTH 11014 PERF.10739 - 10818

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

ADELINE WEDDINGTON WELL #: 1WD RRCID -> 270780 COMPL. DATE 02/02/1964 TOTAL DEPTH 6786 PERF. 6659 - 6726

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

ENCANA OIL & GAS(USA) INC. 251691
SMITH, MARY CAROL WELL #: 1 RRCID -> 097980 COMPL. DATE 08/18/1981 TOTAL DEPTH 10942 PERF.10651 - 10701

03	420	N	420	-0-	-0-	-0-	420	3			N	-0-					-0-
04	930	N	670	-0-	-260	-0-	670	3			N	-0-					-0-
05	961	N	266	-0-	-695	-0-	266	3			N	-0-					-0-
06	420	N	-0-	-0-	-420	-0-					N	-0-					-0-
07	682	N	356	-0-	-326	-0-	356	3			N	-0-					-0-
08	279	N	123	-0-	-156	-0-	123	3			N	-0-					-0-

SMITH, M. C. WELL #: 3 RRCID -> 166411 COMPL. DATE 11/26/1997 TOTAL DEPTH 11006 PERF.10648 - 10725

03	1280	N	1280	-0-	-0-	-0-	1280	3			N	-0-					-0-
04	1200	N	785	-0-	-415	-0-	785	3			N	-0-					-0-
05	394	N	394	-0-	-0-	-0-	394	3			N	-0-					-0-
06	1230	N	-0-	-0-	-1230	-0-					N	-0-					-0-
07	1309	N	1309	-0-	-0-	-0-	1309	3			N	-0-					-0-
08	403	N	92	-0-	-311	-0-	92	3			N	-0-					-0-

EXCALIBUR E & P, LLC 256842
RICHTER, H.E. WELL #: 5 RRCID -> 169040 COMPL. DATE 06/16/1998 TOTAL DEPTH 12500 PERF.10226 - 10262

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

FASHING (EDWARDS LIME -A-) //CONT.// 30379 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ATASCOSA

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
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			17
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			17
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			17
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			17
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			17
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			17

PLUGGED AND ABANDONED_____ 09/17/1996

MOMENTUM OIL & GAS, LLC 574321

SCHUMANN "B" WELL #: 3 RRCID -> 153904 COMPL. DATE 03/27/1995 TOTAL DEPTH 11860 PERF.10490 - 11763

03	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	8	7	-0-
04	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 02/10/2015 - P/A 02-10-2015

SANTA ROSA OPERATING, LLC 748104

ESCHENBURG-POLLOK WELL #: 1 RRCID -> 161123 COMPL. DATE 10/28/1996 TOTAL DEPTH 10983 PERF.10580 - 10613

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

SNG OPERATING, LLC 797970

RICHTER, H. E. WELL #: 3 U RRCID -> 109014 COMPL. DATE 12/17/1983 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10371 - 10441

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

LIEKE, OTTO WELL #: 3 RRCID -> 169396 COMPL. DATE 06/13/1998 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10280 - 10383

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

WAGNER OIL COMPANY 891175

SMITH, MARY CAROL TRUST WELL #: 1 RRCID -> 000193 COMPL. DATE 02/09/1963 TOTAL DEPTH 11003 PERF.10506 - 10556

03	31 N	24	-0-	-7	-0-	24	3	Y	-0-			-0-
04	49 N	49	-0-	-0-	-0-	49	3	Y	-0-			-0-
05	31 N	6	-0-	-25	-0-	6	3	Y	-0-			-0-
06	30 N	-0-	-0-	-30	-0-			Y	-0-			-0-
07	202 N	202	-0-	-0-	-0-	202	3	Y	-0-			-0-
*08	254 N	254	-0-	-0-	-0-	254	3	Y	-0-			-0-

FASHING (EDWARDS LIME -A-) //CONT.// 30379 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ATASCOSA
WAGNER OIL COMPANY //CONT.// 891175

SMITH, MARY CAROL TRUST WELL #: 4 RRCID -> 109470 COMPL. DATE 02/08/1984 TOTAL DEPTH 10984 PERF.10538 - 10627

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4247 X	1846	-0-	-2401	-0-	1846	3			Y	-0-					-0-
04	4110 X	2751	-0-	-1359	-0-	2751	3			Y	-0-					-0-
05	2914 X	420	-0-	-2494	-0-	420	3			Y	-0-					-0-
06	2280 X	417	-0-	-1863	-0-	417	3			Y	-0-					-0-
07	3439 X	3439	-0-	-0-	-0-	3439	3			Y	-0-					-0-
08	2852 X	2284	-0-	-568	-0-	2284	3			Y	-0-					-0-

WEGNER ET AL GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 112236 COMPL. DATE 08/31/1997 TOTAL DEPTH 11010 PERF.10675 - 10718

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

SMITH, MARY CAROL TRUST UNIT WELL #: 5 RRCID -> 119022 COMPL. DATE 09/21/1985 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10616 - 10704

03	3720 X	3251	-0-	-469	-0-	3186	3	65	9	Y	59					109
04	4838 X	4838	-0-	-0-	-0-	4751	3	87	9	Y	79	177	1			11
05	3720 X	587	-0-	-3133	-0-	578	3	9	9	Y	8					19
06	3600 X	1000	-0-	-2600	-0-	990	3	10	9	Y	9					28
07	7897 X	7897	-0-	-0-	-0-	7847	3	50	9	Y	45					73
*08	5886 X	5886	-0-	-0-	-0-	5855	3	31	9	Y	28					101

WEGNER ET AL GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 151312 COMPL. DATE 05/23/1998 TOTAL DEPTH 11500 PERF.10715 - 10786

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

WEGNER ET AL GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 156646 COMPL. DATE 07/17/1996 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10640 - 10740

03	6200 X	4799	-0-	-1401	-0-	4799	2			N	-0-					-0-
04	6000 X	4998	-0-	-1002	-0-	4998	2			N	-0-					-0-
05	6200 X	419	-0-	-5781	-0-	419	2			N	-0-					-0-
06	5400 X	316	-0-	-5084	-0-	316	2			N	-0-					-0-
07	5177 X	4890	-0-	-287	-0-	4890	2			N	-0-					-0-
08	5177 X	4890	-0-	-287	-0-	4890	2			N	-0-					-0-

WEGNER ET AL GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 192721 COMPL. DATE 10/10/2002 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10698 - 10778

03	9297 X	9297	-0-	-0-	-0-	9297	2			N	-0-					-0-
04	8580 X	8206	-0-	-374	-0-	8206	2			N	-0-					-0-
05	10385 X	258	-0-	-10127	-0-	258	2			N	-0-					-0-
06	10050 X	619	-0-	-9431	-0-	619	2			N	-0-					-0-
07	10850 X	7852	-0-	-2998	-0-	7852	2			N	-0-					-0-
08	9300 X	6802	-0-	-2498	-0-	6802	2			N	-0-					-0-

SMITH, MARY CAROL TRUST WELL #: 6 RRCID -> 209360 COMPL. DATE 07/12/2007 TOTAL DEPTH 10697 PERF.10660 - 10680

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

FASHING (EDWARDS LIME -A-) //CONT.// 30379 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ATASCOSA
XTO ENERGY INC. 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
03	1829	X	1271	-0-	-558	-0-	1201	3	70	9	Y	64	58	1			15
*04	1410	X	1125	-0-	-285	-0-	1112	3	13	9	Y	12	26	1			1
*05	1457	X	-0-	-0-	-1457	-0-					Y	12	8	1			5
*06	1410	X	-0-	-0-	-1410	-0-					Y	-0-					5
*07	1302	X	1290	-0-	-12	-0-	1250	3	40	9	Y	36	35	1			6
*08	1719	X	1719	-0-	-0-	-0-	1684	3	35	9	Y	32	30	1			8

OTTO ET AL GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 000205 COMPL. DATE 11/01/1958 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10750 - 10800

03	3565	X	3456	-0-	-109	-0-	3416	3	40	9	Y	36	40	1			8
*04	3510	X	3216	-0-	-294	-0-	3021	3	195	9	Y	177	120	1			65
*05	3627	X	870	-0-	-2757	-0-	860	3	10	9	Y	9	47	1			27
*06	3510	X	-0-	-0-	-3510	-0-					Y	-0-					27
*07	3534	X	2999	-0-	-535	-0-	2957	3	42	9	Y	38	56	1			9
*08	3441	X	3121	-0-	-320	-0-	3078	3	43	9	Y	39	38	1			10

SCHUMAN ET AL GAS UNIT #1 WELL #: 1 RRCID -> 000206 COMPL. DATE 03/06/1959 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10713 - 10766

03	846	X	846	-0-	-0-	-0-	846	3			Y	-0-					-0-
04	839	X	839	-0-	-0-	-0-	839	3			Y	-0-					-0-
05	1085	X	129	-0-	-956	-0-	129	3			Y	-0-					-0-
06	1050	X	-0-	-0-	-1050	-0-					Y	-0-					-0-
*07	868	N	174	-0-	-694	-0-	174	3			Y	-0-					-0-
*08	196	N	196	-0-	-0-	-0-	196	3			Y	-0-					-0-

SCHUMAN ET AL GAS UNIT #2 WELL #: 1 RRCID -> 000207 COMPL. DATE 03/08/1959 TOTAL DEPTH 11202 PERF.10638 - 10724

03	8525	X	8457	-0-	-68	-0-	8402	3	55	9	Y	50	56	1			11
*04	8280	X	8101	-0-	-179	-0-	8049	3	52	9	Y	47	47	1			11
*05	9083	X	1049	-0-	-8034	-0-	1039	3	10	9	Y	9	13	1			7
*06	8790	X	-0-	-0-	-8790	-0-					Y	-0-					7
*07	9482	X	9482	-0-	-0-	-0-	9440	3	42	9	Y	38	37	1			8
*08	9029	X	9029	-0-	-0-	-0-	8985	3	44	9	Y	40	38	1			10

SCHUMAN ET AL GAS UNIT #3 WELL #: 1 RRCID -> 000208 COMPL. DATE 11/22/1959 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10654 - 10733

03	2945	X	2457	-0-	-488	-0-	2450	3	7	9	Y	6	7	1			1
*04	3330	X	2458	-0-	-872	-0-	2433	3	25	9	Y	23	15	1			9
*05	3441	X	432	-0-	-3009	-0-	421	3	11	9	Y	10	12	1			7
*06	3330	X	-0-	-0-	-3330	-0-					Y	-0-					7
*07	3331	X	3331	-0-	-0-	-0-	3290	3	41	9	Y	37	36	1			8
*08	3211	X	3211	-0-	-0-	-0-	3167	3	44	9	Y	40	38	1			10

STOLLE ET AL GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 000209 COMPL. DATE 11/01/1958 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10790 - 10845

03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04		0 A	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/28/2015 - PLUGGED 04/28/15

TARTT, EMMA ET AL WELL #: 1 RRCID -> 000210 COMPL. DATE 09/04/1989 TOTAL DEPTH 11130 PERF.10472 - 10510

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

FASHING (EDWARDS LIME -A-) //CONT.// 30379 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ATASCOSA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

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
03	5952	X	4704	-0-	-1248	-0-	4653	3	51	9	Y	46	53	1			9
*04	5790	X	5026	-0-	-764	-0-	4994	3	32	9	Y	29	32	1			6
*05	5828	X	559	-0-	-5269	-0-	553	3	6	9	Y	5	7	1			4
*06	5640	X	-0-	-0-	-5640	-0-					Y	-0-					4
*07	5726	X	5726	-0-	-0-	-0-	5705	3	21	9	Y	19	19	1			4
*08	5090	X	5090	-0-	-0-	-0-	5068	3	22	9	Y	20	19	1			5

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
03	3627	X	3437	-0-	-190	-0-	3404	3	33	9	Y	30	33	1			7
*04	3551	X	3551	-0-	-0-	-0-	3517	3	34	9	Y	31	28	1			10
*05	3379	X	391	-0-	-2988	-0-	381	3	10	9	Y	9	12	1			7
*06	3330	X	-0-	-0-	-3330	-0-					Y	-0-					7
*07	5482	X	5482	-0-	-0-	-0-	5441	3	41	9	Y	37	36	1			8
*08	6242	X	6242	-0-	-0-	-0-	6198	3	44	9	Y	40	38	1			10

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
03	548	N	548	-0-	-0-	-0-	547	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
04	527	N	527	-0-	-0-	-0-	526	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
*05	682	N	63	-0-	-619	-0-	62	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
*06	540	N	-0-	-0-	-540	-0-					Y	-0-					-0-
*07	682	X	193	-0-	-489	-0-	190	3	3	9	Y	3	2	1			1
*08	558	X	111	-0-	-447	-0-	111	3			Y	-0-	1	1			-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
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

HENDERSON ET AL UNIT #1 WELL #: 2 RRCID -> 091131 COMPL. DATE 10/25/1980 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10635 - 10709

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3410	X	3315	-0-	-95	-0-	3298	3	17	9	Y	15	17	1			3
*04	4684	X	4684	-0-	-0-	-0-	4664	3	20	9	Y	18	16	1			5
*05	3224	X	665	-0-	-2559	-0-	659	3	6	9	Y	5	6	1			4
*06	3210	X	-0-	-0-	-3210	-0-					Y	-0-					4
*07	4836	X	2274	-0-	-2562	-0-	2255	3	19	9	Y	17	17	1			4
*08	4836	X	2109	-0-	-2727	-0-	2087	3	22	9	Y	20	19	1			5

HURT, W. T. ET AL WELL #: 4 RRCID -> 091757 COMPL. DATE 01/23/1981 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10527 - 10588

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	5301	X	4722	-0-	-579	-0-	4678	3	44	9	Y	40	46	1			8
*04	5670	X	5406	-0-	-264	-0-	5375	3	31	9	Y	28	29	1			7
*05	5859	X	565	-0-	-5294	-0-	557	3	8	9	Y	7	9	1			5
*06	5670	X	-0-	-0-	-5670	-0-					Y	-0-					5
*07	5828	X	4409	-0-	-1419	-0-	4378	3	31	9	Y	28	27	1			6
*08	5611	X	4952	-0-	-659	-0-	4919	3	33	9	Y	30	29	1			7

HENDERSON, ET AL GAS UNIT #2 WELL #: 2 RRCID -> 095344 COMPL. DATE 11/05/2007 TOTAL DEPTH 10956 PERF.10704 - 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
03	3968	X	2642	-0-	-1326	-0-	2632	3	10	9	Y	9	10	1			2
*04	3810	X	3411	-0-	-399	-0-	3394	3	17	9	Y	15	12	1			5
*05	2511	X	442	-0-	-2069	-0-	438	3	4	9	Y	4	6	1			3
*06	2550	X	-0-	-0-	-2550	-0-					Y	-0-					3
*07	3674	X	3674	-0-	-0-	-0-	3653	3	21	9	Y	19	18	1			4
*08	3728	X	3728	-0-	-0-	-0-	3706	3	22	9	Y	20	19	1			5

FASHING (EDWARDS LIME -A-) //CONT.// 30379 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ATASCOSA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
KOEHLER, EDNA S. WELL #: 2 RRCID -> 095834 COMPL. DATE 09/26/1981 TOTAL DEPTH 10646 PERF.10590 - 10630

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1085	X	-0-	-0-	-1085	-0-					Y	1	1	1			-0-
04	1170	X	-0-	-0-	-1170	-0-					Y	1	1	1			-0-
*05	1209	X	-0-	-0-	-1209	-0-					Y	2	1	1			1
*06	1170	X	-0-	-0-	-1170	-0-					Y	-0-					1
*07	922	N	922	-0-	-0-	-0-	912	3	10	9	Y	9	8	1			2
*08	432	N	432	-0-	-0-	-0-	420	3	12	9	Y	11	10	1			3

HURT, W. T. ET AL WELL #: 5 RRCID -> 097642 COMPL. DATE 01/10/1982 TOTAL DEPTH 10867 PERF.10616 - 10706

03	5611	X	4884	-0-	-727	-0-	4851	3	33	9	Y	30	33	1			7
*04	8106	X	8106	-0-	-0-	-0-	8080	3	26	9	Y	24	22	1			9
*05	5611	X	770	-0-	-4841	-0-	745	3	25	9	Y	23	20	1			12
*06	5430	X	-0-	-0-	-5430	-0-					Y	-0-					12
*07	8029	X	7093	-0-	-936	-0-	6988	3	105	9	Y	95	86	1			21
*08	8864	X	8864	-0-	-0-	-0-	8755	3	109	9	Y	99	96	1			24

TARTT, EMMA ET AL WELL #: 2D RRCID -> 100238 COMPL. DATE 05/05/1981 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 6502 - 6560

03	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KELLNER ET AL GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 111692 COMPL. DATE 08/01/1986 TOTAL DEPTH 11033 PERF.10675 - 10758

03	3751	X	550	-0-	-3201	-0-	550	3			Y	-0-					-0-
04	3630	X	412	-0-	-3218	-0-	412	3			Y	-0-					-0-
05	3751	X	-0-	-0-	-3751	-0-					Y	-0-					-0-
06	3630	X	-0-	-0-	-3630	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TARTT, EMMA ET AL WELL #: 8 RRCID -> 116743 COMPL. DATE 05/01/1985 TOTAL DEPTH 10950 PERF.10578 - 10648

03	4092	X	3871	-0-	-221	-0-	3845	3	26	9	Y	24	27	1			5
*04	4200	X	3493	-0-	-707	-0-	3472	3	21	9	Y	19	19	1			5
*05	4805	X	374	-0-	-4431	-0-	368	3	6	9	Y	5	6	1			4
*06	4650	X	-0-	-0-	-4650	-0-					Y	-0-					4
*07	4805	X	3631	-0-	-1174	-0-	3612	3	19	9	Y	17	17	1			4
*08	3875	X	3054	-0-	-821	-0-	3032	3	22	9	Y	20	19	1			5

HURT, W. T. ET AL WELL #: 6 RRCID -> 117043 COMPL. DATE 03/30/1985 TOTAL DEPTH 10930 PERF.10575 - 10640

03	713	N	487	-0-	-226	-0-	487	3			Y	-0-					-0-
*04	780	N	465	-0-	-315	-0-	465	3			Y	-0-					-0-
*05	744	N	85	-0-	-659	-0-	85	3			Y	-0-					-0-
*06	480	N	-0-	-0-	-480	-0-					Y	-0-					-0-
*07	794	N	794	-0-	-0-	-0-	794	3			Y	-0-					-0-
*08	1098	N	1098	-0-	-0-	-0-	1098	3			Y	-0-					-0-

TARTT, EMMA ET AL WELL #: 7 RRCID -> 117044 COMPL. DATE 10/24/1988 TOTAL DEPTH 10850 PERF.10571 - 10642

03	3301	X	3301	-0-	-0-	-0-	3268	3	33	9	Y	30	33	1			7
*04	3461	X	3461	-0-	-0-	-0-	3439	3	22	9	Y	20	22	1			5
*05	2325	X	431	-0-	-1894	-0-	425	3	6	9	Y	5	6	1			4
*06	3180	X	-0-	-0-	-3180	-0-					Y	-0-					4
*07	4289	X	4289	-0-	-0-	-0-	4269	3	20	9	Y	18	18	1			4
*08	4544	X	4544	-0-	-0-	-0-	4522	3	22	9	Y	20	19	1			5

FASHING (EDWARDS LIME -A-) //CONT.// 30379 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ATASCOSA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

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
03	1953	X	127	-0-	-1826	-0-	27	3	100	9	Y	91	103	1			20
*04	1140	X	-0-	-0-	-1140	-0-					Y	75	69	1			26
*05	1178	X	-0-	-0-	-1178	-0-					Y	59	54	1			31
*06	660	X	-0-	-0-	-660	-0-					Y	-0-					31
*07	8257	X	8257	-0-	-0-	-0-	7985	3	272	9	Y	247	224	1			54
*08	7631	X	7631	-0-	-0-	-0-	7349	3	282	9	Y	256	248	1			62

HURT, W. T. ET AL WELL #: 8 U RRCID -> 143195 COMPL. DATE 11/14/1992 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10500 - 10772

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

HENDERSON ET AL UNIT #1 WELL #: 4 RRCID -> 145061 COMPL. DATE 04/16/1993 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10548 - 10694

03	7347	X	5485	-0-	-1862	-0-	5362	3	123	9	Y	112	126	1			25
*04	7170	X	6737	-0-	-433	-0-	6642	3	95	9	Y	86	95	1			16
*05	5890	X	1072	-0-	-4818	-0-	1059	3	13	9	Y	12	18	1			10
*06	5700	X	-0-	-0-	-5700	-0-					Y	-0-					10
*07	6944	X	4026	-0-	-2918	-0-	3974	3	52	9	Y	47	47	1			10
*08	6944	X	6626	-0-	-318	-0-	6571	3	55	9	Y	50	48	1			12

TARTT, EMMA ET AL WELL #: 11-U RRCID -> 145125 COMPL. DATE 05/01/1995 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10474 - 10552

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

HENDERSON ET AL GAS UNIT #2 WELL #: 3 RRCID -> 151595 COMPL. DATE 07/07/2001 TOTAL DEPTH 11100 PERF.10632 - 10780

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

HENDERSON ET AL UNIT #1 WELL #: 5 RRCID -> 151629 COMPL. DATE 02/02/2006 TOTAL DEPTH 11065 PERF.10570 - 10648

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

HURT, W. T. ET AL WELL #: 9 RRCID -> 156648 COMPL. DATE 04/16/2009 TOTAL DEPTH 11980 PERF.10698 - 11980

03	5487	X	3450	-0-	-2037	-0-	3272	3	178	9	Y	162	182	1			36
*04	4800	X	4664	-0-	-136	-0-	4536	3	128	9	Y	116	123	1			29
*05	3906	X	518	-0-	-3388	-0-	495	3	23	9	Y	21	32	1			18
*06	3780	X	-0-	-0-	-3780	-0-					Y	-0-					18
*07	4836	X	4150	-0-	-686	-0-	4051	3	99	9	Y	90	88	1			20
*08	4836	X	4700	-0-	-136	-0-	4598	3	102	9	Y	93	90	1			23

FASHING (EDWARDS LIME -A-) //CONT.// 30379 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ATASCOSA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
TARTT, EMMA ET AL WELL #: 12 RRCID -> 164104 COMPL. DATE 07/20/1997 TOTAL DEPTH 10721 PERF.10621 - 10721

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	4309 X	3636	-0-	-673	-0-	3581 3	55 9	Y	50	56 1		11
*04	4170 X	3542	-0-	-628	-0-	3490 3	52 9	Y	47	47 1		11
*05	4030 X	447	-0-	-3583	-0-	437 3	10 9	Y	9	13 1		7
*06	3900 X	-0-	-0-	-3900	-0-			Y	-0-			7
*07	5040 X	5040	-0-	-0-	-0-	4998 3	42 9	Y	38	37 1		8
*08	4531 X	4531	-0-	-0-	-0-	4487 3	44 9	Y	40	38 1		10

HENDERSON ET AL UNIT #1 WELL #: 6 RRCID -> 164105 COMPL. DATE 07/27/1997 TOTAL DEPTH 10743 PERF.10630 - 10743

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

HENDERSON ET AL UNIT #1 WELL #: 7 RRCID -> 184571 COMPL. DATE 08/12/2001 TOTAL DEPTH 10780 PERF.10633 - 10780

03	5456 X	4744	-0-	-712	-0-	4694 3	50 9	Y	45	50 1		10
*04	5910 X	4636	-0-	-1274	-0-	4588 3	48 9	Y	44	43 1		11
*05	6107 X	624	-0-	-5483	-0-	614 3	10 9	Y	9	13 1		7
*06	5910 X	-0-	-0-	-5910	-0-			Y	-0-			7
*07	5176 X	5176	-0-	-0-	-0-	5134 3	42 9	Y	38	37 1		8
*08	6164 X	6164	-0-	-0-	-0-	6120 3	44 9	Y	40	38 1		10

HURT, W. T. ET AL WELL #: 10 RRCID -> 185508 COMPL. DATE 08/28/2001 TOTAL DEPTH 10693 PERF.10598 - 10693

03	4650 X	4119	-0-	-531	-0-	4064 3	55 9	Y	50	56 1		11
*04	4650 X	3829	-0-	-821	-0-	3783 3	46 9	Y	42	42 1		11
*05	4867 X	394	-0-	-4473	-0-	384 3	10 9	Y	9	13 1		7
*06	4710 X	-0-	-0-	-4710	-0-			Y	-0-			7
*07	4867 X	3208	-0-	-1659	-0-	3171 3	37 9	Y	34	33 1		8
*08	4241 X	4241	-0-	-0-	-0-	4197 3	44 9	Y	40	38 1		10

KELLNER ET AL G. U. WELL #: 4 RRCID -> 186744 COMPL. DATE 11/05/2001 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10711 - 10800

03	4185 X	1288	-0-	-2897	-0-	1077 3	211 9	Y	192	255 1		29
*04	4050 X	1908	-0-	-2142	-0-	1808 3	100 9	Y	91	112 1		8
*05	3503 X	89	-0-	-3414	-0-	77 3	12 9	Y	11	12 1		7
*06	1980 X	-0-	-0-	-1980	-0-			Y	-0-			7
*07	971 X	971	-0-	-0-	-0-	938 3	33 9	Y	30	27 1		10
*08	620 X	602	-0-	-18	-0-	577 3	25 9	Y	23	29 1		4

TARTT, EMMA ET AL WELL #: 13 RRCID -> 195457 COMPL. DATE 04/04/2003 TOTAL DEPTH 10855 PERF.10789 - 10855

03	1767 X	964	-0-	-803	-0-	944 3	20 9	Y	18	20 1		4
*04	1710 X	594	-0-	-1116	-0-	573 3	21 9	Y	19	18 1		5
*05	1922 X	93	-0-	-1829	-0-	87 3	6 9	Y	5	6 1		4
*06	1860 X	-0-	-0-	-1860	-0-			Y	-0-			4
*07	732 N	732	-0-	-0-	-0-	732 3		Y	-0-	4 1		-0-
*08	970 N	970	-0-	-0-	-0-	970 3		Y	-0-			-0-

FASHING (EDWARDS LIME -A-) //CONT.// 30379 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ATASCOSA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
SCHUMANN ET AL G/U 1 WELL #: 2 RRCID -> 202112 COMPL. DATE 03/13/2003 TOTAL DEPTH 10865 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 08/12/2015 - PLUGGED 08/12/15

SCHUMANN ET AL GAS UNIT 3 WELL #: 2 RRCID -> 205666 COMPL. DATE 01/14/2009 TOTAL DEPTH 10873 PERF.10818 - 10873

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

SCHUMANN, ET AL GAS UNIT #2 WELL #: 2 RRCID -> 215192 COMPL. DATE 11/19/2005 TOTAL DEPTH 11123 PERF.10982 - 10752

03	173 N	173	-0-	-0-	-0-	173	3			Y	-0-					-0-
04	185 N	185	-0-	-0-	-0-	185	3			Y	-0-					-0-
05	217 N	22	-0-	-195	-0-	22	3			Y	-0-					-0-
06	180 N	-0-	-0-	-180	-0-					Y	-0-					-0-
*07	186 N	165	-0-	-21	-0-	165	3			Y	-0-					-0-
*08	146 N	146	-0-	-0-	-0-	146	3			Y	-0-					-0-

TARTT, EMMA ET AL WELL #: 14 RRCID -> 216006 COMPL. DATE 11/11/2005 TOTAL DEPTH 11070 PERF.10548 - 10676

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

HURT, W. T. ET AL WELL #: 12 RRCID -> 225589 COMPL. DATE 12/14/2005 TOTAL DEPTH 11065 PERF.10554 - 10716

03	4573 X	4573	-0-	-0-	-0-	4555	3	18	9	Y	16	19	1			4
*04	4348 X	4348	-0-	-0-	-0-	4331	3	17	9	Y	15	15	1			4
*05	6324 X	487	-0-	-5837	-0-	479	3	8	9	Y	7	7	1			4
*06	6120 X	-0-	-0-	-6120	-0-					Y	-0-					4
*07	4309 X	3376	-0-	-933	-0-	3345	3	31	9	Y	28	26	1			6
*08	4309 X	3968	-0-	-341	-0-	3935	3	33	9	Y	30	29	1			7

HURT, W. T. ET AL WELL #: 11 RRCID -> 225592 COMPL. DATE 01/20/2006 TOTAL DEPTH 11050 PERF.10524 - 10636

03	7378 X	6649	-0-	-729	-0-	6587	3	62	9	Y	56	63	1			12
*04	7140 X	5785	-0-	-1355	-0-	5740	3	45	9	Y	41	43	1			10
*05	7378 X	645	-0-	-6733	-0-	635	3	10	9	Y	9	12	1			7
*06	7140 X	-0-	-0-	-7140	-0-					Y	-0-					7
*07	5611 X	5073	-0-	-538	-0-	5031	3	42	9	Y	38	37	1			8
*08	5611 X	3378	-0-	-2233	-0-	3335	3	43	9	Y	39	37	1			10

FASHING (EDWARDS LIME -A-) //CONT.// 30379 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ATASCOSA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
TARTT, EMMA ET AL WELL #: 15 RRCID -> 229952 COMPL. DATE 06/18/2007 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10620 - 10696

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	6631 X	6631	-0-	-0-	-0-	6566	3	65	9	Y	59	66	1			13
*04	5160 X	4915	-0-	-245	-0-	4869	3	46	9	Y	42	48	1			7
*05	5332 X	-0-	-0-	-5332	-0-					Y	4	7	1			4
*06	5160 X	-0-	-0-	-5160	-0-					Y	-0-					4
*07	5935 X	5935	-0-	-0-	-0-	5914	3	21	9	Y	19	19	1			4
*08	5554 X	5554	-0-	-0-	-0-	5532	3	22	9	Y	20	19	1			5

HURT, W. T. ET AL WELL #: 13 RRCID -> 231980 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10930 PERF.10644 - 10736

03	329 N	329	-0-	-0-	-0-	318	3	11	9	Y	10	9	1			3
04	360 N	231	-0-	-129	-0-	223	3	8	9	Y	7	9	1			1
*05	341 N	48	-0-	-293	-0-	48	3			Y	-0-	1	1			-0-
06	330 N	-0-	-0-	-330	-0-					Y	-0-					-0-
*07	260 N	260	-0-	-0-	-0-	260	3			Y	-0-					-0-
*08	237 N	237	-0-	-0-	-0-	237	3			Y	-0-					-0-

FASHING (EDWARDS LIME -B-) 30379 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ATASCOSA
CAPITAL STAR OIL & GAS, INC. 130426
TOM "A" GU 3 WELL #: 1 L RRCID -> 000252 COMPL. DATE 10/22/1957 TOTAL DEPTH 10990 PERF.10680 - 10780

03	6882 X	2049	-0-	-4833	-0-	2040	3	9	9	Y	8	11	1			31
04	5910 X	2992	-0-	-2918	-0-	2984	3	8	9	Y	7	8	1			30
05	5425 X	476	-0-	-4949	-0-	475	3	1	9	Y	1	19	1			12
06	5250 X	-0-	-0-	-5250	-0-					Y	2					14
07	3999 X	2909	-0-	-1090	-0-	2847	3	62	9	Y	56	19	1			51
08	3100 X	2535	-0-	-565	-0-	2522	3	13	9	Y	12	25	1			38

URBANCZYK GU 3 WELL #: 2 L RRCID -> 056013 COMPL. DATE 08/08/1973 TOTAL DEPTH 11018 PERF. N/A

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

URBANCZYK GU 1 WELL #: 2 L RRCID -> 078972 COMPL. DATE 09/27/1978 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10733 - 10741

03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-

URBANCZYK GU 2 WELL #: 3 L RRCID -> 087778 COMPL. DATE 04/08/1980 TOTAL DEPTH 10910 PERF.10698 - 10594

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

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

TOM "A" GU 3 WELL #: 2 L RRCID -> 096973 COMPL. DATE 11/20/1981 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10604 - 10667

03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

URBANCZYK GU 1 WELL #: 3 L RRCID -> 099570 COMPL. DATE 04/07/1982 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10577 - 10637

03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOM "A" GU 2 WELL #: 3 L RRCID -> 108341 COMPL. DATE 11/19/1983 TOTAL DEPTH 10850 PERF.10638 - 10726

03	9881 X	9881	-0-	-0-	-0-	9842	3	39	9	Y	35	50	1			25
04	11261 X	11261	-0-	-0-	-0-	11235	3	26	9	Y	24	29	1			20
05	9145 X	1331	-0-	-7814	-0-	1328	3	3	9	Y	3	13	1			10
06	8850 X	-0-	-0-	-8850	-0-					Y	1					11
07	10851 X	10851	-0-	-0-	-0-	10768	3	83	9	Y	75	18	1			68
*08	10766 X	10766	-0-	-0-	-0-	10745	3	21	9	Y	19	33	1			54

TOM "A" GU 4 WELL #: 3 L RRCID -> 116049 COMPL. DATE 03/22/1985 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10737 - 10783

03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

SCHUMANN "A" WELL #: 5 L RRCID -> 130517 COMPL. DATE 02/25/1989 TOTAL DEPTH 10950 PERF.10795 - 10860

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

TOM "A" GU 2 WELL #: 4 L RRCID -> 133619 COMPL. DATE 02/02/1990 TOTAL DEPTH 10950 PERF.10675 - 10740

03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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

SCHUMANN "A" WELL #: 4 RRCID -> 145462 COMPL. DATE 05/14/1993 TOTAL DEPTH 10999 PERF.10807 - 10865

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

URBANCZYK GU 3 WELL #: 4 RRCID -> 148211 COMPL. DATE 05/27/1997 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10457 - 10499

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	6912			Y	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	6912			Y	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	6912			Y	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	6912			Y	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	6912			Y	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	6912			Y	NO RPT			-0-

URBANCZYK GU 2 WELL #: 5LT RRCID -> 149296 COMPL. DATE 04/19/1994 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10750 - 10802

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

SCHUMANN "A" WELL #: 6 RRCID -> 150726 COMPL. DATE 03/22/1993 TOTAL DEPTH 10977 PERF.10726 - 10792

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

CINCO OPERATING COMPANY, LLC 153478
RICHTER,H. E. WELL #: 2 RRCID -> 086626 COMPL. DATE 03/21/1995 TOTAL DEPTH 10906 PERF. 6308 - 6560

03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

FASHING (EDWARDS LIME -B-) //CONT.// 30379 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ATASCOSA
SNG OPERATING, LLC 797970
RICHTER, H. E. WELL #: 3 L RRCID -> 109015 COMPL. DATE 12/17/1983 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10625 - 10711

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

XTO ENERGY INC. 945936
TARTT, EMMA ET AL WELL #: 6 L RRCID -> 088306 COMPL. DATE 03/31/1980 TOTAL DEPTH 10963 PERF.10735 - 10750

03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

HURT, W. T. ET AL WELL #: 8 L RRCID -> 143199 COMPL. DATE 11/14/1992 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10500 - 10772

03	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

TARTT, EMMA ET AL WELL #: 10 RRCID -> 144630 COMPL. DATE 05/01/1995 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10737 - 10820

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

TARTT, EMMA ET AL WELL #: 11-L RRCID -> 145124 COMPL. DATE 04/25/1993 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10474 - 10805

03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

FORT EWELL (WILCOX -A-) 32033 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: LA SALLE
TAYLOR, J. M. 837790
COQUAT, HENDERSON WELL #: 1 RRCID -> 000258 COMPL. DATE 01/21/1960 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5142 - 5152

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

FOUR MAJORS (ELLENBURGER) 32363 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: EDWARDS
RIO-TEX, INC. 712930
WHITEHEAD-WARDLAW WELL #: 9401 RRCID -> 251791 COMPL. DATE 10/05/2009 TOTAL DEPTH 12300 PERF.12150 - 12300

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	DLQ G-10	6860	-0-	6860	27158	53	1	6807	2	N	-0-			-0-
04	DLQ G-10	5189	-0-	5189	32347	48	1	5141	2	N	-0-			-0-
05	DLQ G-10	8721	-0-	8721	41068	58	1	8663	2	N	-0-			-0-
06	42363 X	1295	-0-	-41068	-0-	10	1	1285	2	N	-0-			-0-
07	11129 X	10454	-0-	-675	-0-	80	1	10374	2	N	-0-			-0-
*08	7205 X	7205	-0-	-0-	-0-	60	1	7145	2	N	-0-			-0-

FOUR MILLS (ELLENBURGER) 32372 080 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: EDWARDS
NEWFIELD EXPLORATION COMPANY 606617
WHITEHEAD WELL #: 7301 RRCID -> 206926 COMPL. DATE 09/29/2004 TOTAL DEPTH 11395 PERF.11122 - 11395

03	5952 X	5901	-0-	-51 B	-0-	374	1	5527	2	N	-0-			-0-
04	5760 X	5325	-0-	-435 B	-0-	360	1	4965	2	N	-0-			-0-
05	6138 X	5727	-0-	-411 B	-0-	278	1	5449	2	N	-0-			-0-
06	5940 X	5142	-0-	-798 B	-0-	308	1	4834	2	N	-0-			-0-
07	6138 X	4673	-0-	-1465 B	-0-	335	1	4338	2	N	-0-			-0-
08	5890 X	5214	-0-	-676 B	-0-	425	1	4789	2	N	-0-			-0-

WHITEHEAD WELL #: 7401 RRCID -> 209358 COMPL. DATE 03/09/2005 TOTAL DEPTH 13300 PERF.12028 - 12206

03	13311 X	13311	-0-	-0- B	-0-	844	1	12467	2	N	-0-			-0-
04	10892 X	10892	-0-	-0- B	-0-	736	1	10156	2	N	-0-			-0-
05	8933 X	8933	-0-	-0- B	-0-	434	1	8499	2	N	-0-			-0-
06	12312 X	12312	-0-	-0- B	-0-	738	1	11574	2	N	-0-			-0-
07	12749 X	12749	-0-	-0- B	-0-	915	1	11834	2	N	-0-			-0-
*08	11699 X	11699	-0-	-0- B	-0-	954	1	10745	2	N	-0-			-0-

WHITEHEAD WELL #: 7402 RRCID -> 214595 COMPL. DATE 02/14/2006 TOTAL DEPTH 12303 PERF.11800 - 12170

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

WHITEHEAD WELL #: 8501 RRCID -> 227623 COMPL. DATE 03/08/2007 TOTAL DEPTH 14300 PERF.11496 - 12252

03	1271 X	571	-0-	-700 B	-0-	36	1	535	2	N	-0-			-0-
04	930 X	500	-0-	-430 B	-0-	34	1	466	2	N	-0-			-0-
05	961 X	86	-0-	-875 B	-0-	4	1	82	2	N	-0-			-0-
06	540 N	103	-0-	-437 B	-0-	6	1	97	2	N	-0-			-0-
07	527 N	94	-0-	-433 B	-0-	7	1	87	2	N	-0-			-0-
*08	138 N	138	-0-	-0- B	-0-	11	1	127	2	N	-0-			-0-

WHITEHEAD WELL #: 8502 RRCID -> 228817 COMPL. DATE 05/17/2007 TOTAL DEPTH 12495 PERF.11702 - 12400

03	6448 X	6207	-0-	-241 B	-0-	394	1	5813	2	N	-0-			-0-
04	6240 X	5801	-0-	-439 B	-0-	392	1	5409	2	N	-0-			-0-
05	6386 X	5375	-0-	-1011 B	-0-	261	1	5114	2	N	-0-			-0-
06	6180 X	4950	-0-	-1230 B	-0-	297	1	4653	2	N	-0-			-0-
07	6386 X	5043	-0-	-1343 B	-0-	362	1	4681	2	N	-0-			-0-
08	6200 X	4814	-0-	-1386 B	-0-	392	1	4422	2	N	-0-			-0-

FOUR MILLS (ELLENBURGER) //CONT.// 32372 080 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: EDWARDS
NEWFIELD EXPLORATION COMPANY //CONT.// 606617
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
03	751	N	751	-0-	-0- B	-0-	48	1	703	2	N	-0-			-0-
04	2825	N	2825	-0-	-0- B	-0-	191	1	2634	2	N	-0-			-0-
05	40585	X	40585	-0-	-0- B	-0-	1972	1	38613	2	N	-0-			-0-
06	21954	X	21954	-0-	-0- B	-0-	1315	1	20639	2	N	-0-			-0-
07	15275	X	15275	-0-	-0- B	-0-	1096	1	14179	2	N	-0-			-0-
*08	9466	X	9466	-0-	-0- B	-0-	772	1	8694	2	N	-0-			-0-

WHITEHEAD, F. H. WELL #: 8601 RRCID -> 235233 COMPL. DATE 01/26/2008 TOTAL DEPTH 11920 PERF.11620 - 11902

03	1622	N	1622	-0-	-0- B	-0-	103	1	1519	2	N	-0-			-0-
04	1590	N	1447	-0-	-143 B	-0-	98	1	1349	2	N	-0-			-0-
05	1643	N	1395	-0-	-248 B	-0-	68	1	1327	2	N	-0-			-0-
06	2213	N	2213	-0-	-0- B	-0-	133	1	2080	2	N	-0-			-0-
07	1947	N	1947	-0-	-0- B	-0-	140	1	1807	2	N	-0-			-0-
*08	1638	N	1638	-0-	-0- B	-0-	134	1	1504	2	N	-0-			-0-

WHITEHEAD WELL #: 7403 RRCID -> 245144 COMPL. DATE 02/14/2006 TOTAL DEPTH 11850 PERF.11630 - 11722

03	4092	X	3608	-0-	-484 B	-0-	229	1	3379	2	N	-0-			-0-
04	4140	X	3696	-0-	-444 B	-0-	250	1	3446	2	N	-0-			-0-
05	4278	X	1375	-0-	-2903 B	-0-	67	1	1308	2	N	-0-			-0-
06	4140	X	3895	-0-	-245 B	-0-	233	1	3662	2	N	-0-			-0-
07	3999	X	3404	-0-	-595 B	-0-	244	1	3160	2	N	-0-			-0-
08	3813	X	3031	-0-	-782 B	-0-	247	1	2784	2	N	-0-			-0-

FRANCES HILL (CANYON) 32519 155 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: EDWARDS
ENERVEST OPERATING, L.L.C. 252131
CANYON RANCH SWD WELL #: 3 RRCID -> 055621 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6730 PERF. 4614 - 4629

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

HENRY PETROLEUM LLC 378641
HILL, FRANCES -89- WELL #: 3 RRCID -> 160169 COMPL. DATE 09/11/2003 TOTAL DEPTH 6920 PERF. 5299 - 5350

03	930	X	829	-0-	-101	-0-	829	2			N	-0-			-0-
04	930	X	814	-0-	-116	-0-	814	2			N	-0-			-0-
05	1108	X	1108	-0-	-0-	-0-	1108	2			N	-0-			-0-
06	978	X	978	-0-	-0-	-0-	978	2			N	-0-			-0-
*07	992	X	938	-0-	-54	-0-	938	2			N	-0-			-0-
*08	849	X	849	-0-	-0-	-0-	849	2			N	-0-			-0-

HILL, FRANCES -67- WELL #: 3 RRCID -> 165378 COMPL. DATE 11/06/1997 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6086 - 6094

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

FRANCES HILL (CANYON) //CONT.// 32519 155 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: EDWARDS
KLM PETROLEUM CORP. 470557
RDR TURNEY 194 WELL #: 1 RRCID -> 215551 COMPL. DATE 07/14/2006 TOTAL DEPTH 7046 PERF. 4128 - 4325

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

RDR TURNEY 194 WELL #: RRCID -> 252230 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF.12484 - 12510

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

MERIT ENERGY COMPANY 561136
EPPS, HATTIE "D" WELL #: 4 RRCID -> 178770 COMPL. DATE 05/22/2000 TOTAL DEPTH 6340 PERF. 4641 - 5140

*01	777	N	777	-0-	-0-	-0-	336	1	441	2	N	-0-				-0-
*02	728	N	636	-0-	-92	-0-	265	1	371	2	N	-0-				-0-
*03	837	N	734	-0-	-103	-0-	301	1	433	2	N	-0-				-0-
*04	750	N	670	-0-	-80	-0-	282	1	388	2	N	-0-				-0-
*05	713	N	666	-0-	-47	-0-	279	1	387	2	N	-0-				-0-
*06	720	N	402	-0-	-318	-0-	186	1	216	2	N	-0-				-0-
07	682	N	429	-0-	-253	-0-	189	1	240	2	N	-0-				-0-
08	651	N	433	-0-	-218	-0-	188	1	245	2	N	-0-				-0-

PETEX 659782
HILL -68- WELL #: 1 U RRCID -> 063704 COMPL. DATE 09/01/1975 TOTAL DEPTH 6540 PERF. N/A

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

FRANCES HILL (PENN) 32519 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: EDWARDS
ENERVEST OPERATING, L.L.C. 252131
CANYON RANCH WELL #: 0901E RRCID -> 053098 COMPL. DATE 06/11/1972 TOTAL DEPTH 6250 PERF. N/A

03	155	N	150	-0-	-5	-0-	150	3			Y	-0-				-0-
04	150	N	150	-0-	-0-	-0-	150	3			Y	-0-				-0-
05	155	N	149	-0-	-6	-0-	149	3			Y	-0-				-0-
06	150	N	132	-0-	-18	-0-	132	3			Y	-0-				-0-
07	155	N	129	-0-	-26	-0-	129	3			Y	-0-				-0-
08	155	N	NO RPT	-0-	-155	-0-					Y	NO RPT				-0-

CANYON RANCH WELL #: 0902E RRCID -> 055132 COMPL. DATE 04/24/1973 TOTAL DEPTH 6379 PERF. N/A

03	157	N	157	-0-	-0-	-0-	157	3			Y	-0-				-0-
04	145	N	145	-0-	-0-	-0-	145	3			Y	-0-				-0-
05	186	N	145	-0-	-41	-0-	145	3			Y	-0-				-0-
06	150	N	138	-0-	-12	-0-	138	3			Y	-0-				-0-
07	155	N	148	-0-	-7	-0-	148	3			Y	-0-				-0-
08	155	N	NO RPT	-0-	-155	-0-					Y	NO RPT				-0-

FRANCES HILL (PENN) //CONT.// 32519 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: EDWARDS
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
CANYON RANCH WELL #: 1072E RRCID -> 056700 COMPL. DATE 08/30/1973 TOTAL DEPTH 6280 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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-

CANYON RANCH WELL #: 1101E RRCID -> 056701 COMPL. DATE 09/11/1973 TOTAL DEPTH 6998 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	245	N	245	-0-	-0-	-0-	245	3			Y	-0-					-0-
04	238	N	238	-0-	-0-	-0-	238	3			Y	-0-					-0-
05	244	N	244	-0-	-0-	-0-	244	3			Y	-0-					-0-
06	236	N	236	-0-	-0-	-0-	236	3			Y	-0-					-0-
*07	242	N	242	-0-	-0-	-0-	242	3			Y	-0-					-0-
08	217	N	NO RPT	-0-	-217	-0-					Y	NO RPT					-0-

CANYON RANCH WELL #: 0903E RRCID -> 126129 COMPL. DATE 08/16/1999 TOTAL DEPTH 6364 PERF. 5944 - 6047

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	279	N	242	-0-	-37	-0-	242	3			Y	-0-					-0-
04	270	N	236	-0-	-34	-0-	236	3			Y	-0-					-0-
05	279	N	243	-0-	-36	-0-	243	3			Y	-0-					-0-
06	255	N	255	-0-	-0-	-0-	255	3			Y	-0-					-0-
*07	279	N	279	-0-	-0-	-0-	279	3			Y	-0-					-0-
08	248	N	NO RPT	-0-	-248	-0-					Y	NO RPT					-0-

CANYON RANCH WELL #: 1103E RRCID -> 193528 COMPL. DATE 09/25/2002 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5690 - 5877

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 06/03/2015 - PLUGGED 06/03/15

HAMMAN OIL & REFINING COMPANY 350200
WHEAT -108- WELL #: 1 RRCID -> 179204 COMPL. DATE 08/29/2000 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6385 - 6504

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1400	N	1400	-0-	-0-	-0-	1400	3			N	-0-					-0-
04	1368	N	1368	-0-	-0-	-0-	1368	3			N	-0-					-0-
05	1469	N	1469	-0-	-0-	-0-	1469	3			N	-0-					-0-
06	1407	N	1407	-0-	-0-	-0-	1407	3			N	-0-					-0-
07	1457	N	1457	-0-	-0-	-0-	1457	3			N	-0-					-0-
08	1457	N	1409	-0-	-48	-0-	1409	3			N	-0-					-0-

WHEAT -109- WELL #: 1 RRCID -> 181672 COMPL. DATE 02/22/2001 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 5700 - 5871

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	806	N	782	-0-	-24	-0-	782	3			N	-0-					-0-
04	767	N	767	-0-	-0-	-0-	767	3			N	-0-					-0-
05	807	N	807	-0-	-0-	-0-	807	3			N	-0-					-0-
06	816	N	816	-0-	-0-	-0-	816	3			N	-0-					-0-
07	806	N	788	-0-	-18	-0-	788	3			N	-0-					-0-
08	806	N	773	-0-	-33	-0-	773	3			N	-0-					-0-

HILL -86- WELL #: 1 RRCID -> 182819 COMPL. DATE 02/23/2001 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6270 - 6310

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	434	N	258	-0-	-176	-0-	258	3			N	-0-					-0-
04	450	N	267	-0-	-183	-0-	267	3			N	-0-					-0-
05	403	N	171	-0-	-232	-0-	171	3			N	-0-					-0-
06	240	N	60	-0-	-180	-0-	60	3			N	-0-					-0-
07	279	N	53	-0-	-226	-0-	53	3			N	-0-					-0-
08	186	N	47	-0-	-139	-0-	47	3			N	-0-					-0-

FRANCES HILL (PENN) //CONT.// 32519 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: EDWARDS
HENRY PETROLEUM LLC 378641

HILL, FRANCIS -85- WELL #: 1 RRCID -> 056796 COMPL. DATE 09/22/1973 TOTAL DEPTH 6572 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1364	N	1336	-0-	-28	-0-	1336	2			N	-0-					-0-
04	1290	N	1205	-0-	-85	-0-	1205	2			N	-0-					-0-
05	1240	N	630	-0-	-610	-0-	630	2			N	-0-					-0-
06	769	N	769	-0-	-0-	-0-	769	2			N	-0-					-0-
*07	998	N	998	-0-	-0-	-0-	998	2			N	-0-					-0-
*08	1397	N	1397	-0-	-0-	-0-	1397	2			N	-0-					-0-

HILL, FRANCIS -89- WELL #: 1 RRCID -> 060823 COMPL. DATE 10/04/1973 TOTAL DEPTH 6800 PERF. N/A

03	1597	N	1597	-0-	-0-	-0-	1597	2			N	-0-					-0-
04	1530	N	1520	-0-	-10	-0-	1520	2			N	-0-					-0-
05	1643	N	1600	-0-	-43	-0-	1600	2			N	-0-					-0-
06	1538	N	1538	-0-	-0-	-0-	1538	2			N	-0-					-0-
*07	1678	N	1678	-0-	-0-	-0-	1678	2			N	-0-					-0-
*08	1439	N	1439	-0-	-0-	-0-	1439	2			N	-0-					-0-

HILL, GRADY WELL #: 1 RRCID -> 143469 COMPL. DATE 07/22/1992 TOTAL DEPTH 6697 PERF. 6200 - 6240

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

HILL, GRADY WELL #: 2 RRCID -> 143470 COMPL. DATE 08/09/1993 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6028 - 6068

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

WHEAT WELL #: 3 RRCID -> 147394 COMPL. DATE 11/12/1993 TOTAL DEPTH 5821 PERF. 5213 - 5308

03	403	N	403	-0-	-0-	-0-	403	2			N	-0-					-0-
04	360	N	291	-0-	-69	-0-	291	2			N	-0-					-0-
05	372	N	331	-0-	-41	-0-	331	2			N	-0-					-0-
06	287	N	287	-0-	-0-	-0-	287	2			N	-0-					-0-
*07	352	N	352	-0-	-0-	-0-	352	2			N	-0-					-0-
*08	319	N	319	-0-	-0-	-0-	319	2			N	-0-					-0-

HILL, FRANCES -85- WELL #: 2 RRCID -> 186261 COMPL. DATE 09/12/2001 TOTAL DEPTH 7004 PERF. 6194 - 6232

03	1178	N	792	-0-	-386	-0-	792	2			N	-0-					-0-
04	900	N	844	-0-	-56	-0-	844	2			N	-0-					-0-
05	930	N	802	-0-	-128	-0-	802	2			N	-0-					-0-
06	806	N	806	-0-	-0-	-0-	806	2			N	-0-					-0-
*07	839	N	839	-0-	-0-	-0-	839	2			N	-0-					-0-
*08	860	N	860	-0-	-0-	-0-	860	2			N	-0-					-0-

WHEAT "108" WELL #: 2 RRCID -> 196224 COMPL. DATE 07/18/2003 TOTAL DEPTH 6751 PERF. 6440 - 6479

03	1032	N	1032	-0-	-0-	-0-	1032	2			N	-0-					-0-
04	1078	N	1078	-0-	-0-	-0-	1078	2			N	-0-					-0-
05	1004	N	1004	-0-	-0-	-0-	1004	2			N	-0-					-0-
06	1066	N	1066	-0-	-0-	-0-	1066	2			N	-0-					-0-
*07	1171	N	1171	-0-	-0-	-0-	1171	2			N	-0-					-0-
*08	1120	N	1120	-0-	-0-	-0-	1120	2			N	-0-					-0-

FRANCES HILL (PENN) //CONT.// 32519 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: EDWARDS
JOHNSON & LINDLEY, LLC 433771

HILL, FRANCES -85- WELL #: 2 RRCID -> 052528 COMPL. DATE 04/26/1972 TOTAL DEPTH 6600 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	678	N	678	-0-	-0-	-0-	33	1	645	2	Y	-0-					1
04	532	N	532	-0-	-0-	-0-	27	1	505	2	Y	-0-					1
05	505	N	505	-0-	-0-	-0-	22	1	483	2	Y	-0-					1
06	660	N	544	-0-	-116	-0-	27	1	517	2	Y	-0-					1
07	653	N	653	-0-	-0-	-0-	34	1	619	2	Y	-0-					1
*08	685	N	685	-0-	-0-	-0-	34	1	651	2	Y	-0-					1

COX -84- WELL #: 1 RRCID -> 053095 COMPL. DATE 07/22/1972 TOTAL DEPTH 6800 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	423	N	423	-0-	-0-	-0-	20	1	403	2	Y	-0-					3
04	292	N	292	-0-	-0-	-0-	15	1	277	2	Y	-0-					3
05	250	N	250	-0-	-0-	-0-	11	1	239	2	Y	-0-					3
06	420	N	377	-0-	-43	-0-	19	1	358	2	Y	-0-					3
07	382	N	382	-0-	-0-	-0-	20	1	362	2	Y	-0-					3
*08	438	N	438	-0-	-0-	-0-	22	1	416	2	Y	-0-					3

HILL, FRANCES -68- WELL #: 3 RRCID -> 053096 COMPL. DATE 07/11/1972 TOTAL DEPTH 6812 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	651	N	628	-0-	-23	-0-	30	1	598	2	Y	-0-					-0-
04	600	N	412	-0-	-188	-0-	21	1	391	2	Y	-0-					-0-
05	558	N	458	-0-	-100	-0-	20	1	438	2	Y	-0-					-0-
06	600	N	567	-0-	-33	-0-	28	1	539	2	Y	-0-					-0-
07	650	N	650	-0-	-0-	-0-	34	1	616	2	Y	-0-					-0-
*08	617	N	617	-0-	-0-	-0-	30	1	587	2	Y	-0-					-0-

TEXAS A & M -69- WELL #: 1 RRCID -> 053097 COMPL. DATE 06/25/1972 TOTAL DEPTH 6812 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2958	X	2958	-0-	-0-	-0-	143	1	2815	2	Y	-0-					21
04	2504	X	2504	-0-	-0-	-0-	129	1	2375	2	Y	-0-					21
05	2402	X	2402	-0-	-0-	-0-	105	1	2297	2	Y	-0-					21
06	2850	X	2648	-0-	-202	-0-	132	1	2516	2	Y	-0-					21
07	2945	X	2807	-0-	-138	-0-	147	1	2660	2	Y	-0-					21
*08	3144	X	3144	-0-	-0-	-0-	155	1	2989	2	Y	-0-					21

TEXAS A & M -63- WELL #: 2 RRCID -> 053243 COMPL. DATE 08/11/1972 TOTAL DEPTH 6750 PERF. 6360 - 6412

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1867	N	1867	-0-	-0-	-0-	90	1	1777	2	Y	-0-					8
04	1405	N	1405	-0-	-0-	-0-	73	1	1332	2	Y	-0-					8
05	1164	N	1164	-0-	-0-	-0-	51	1	1113	2	Y	-0-					8
06	1800	N	1384	-0-	-416	-0-	69	1	1315	2	Y	-0-					8
07	1889	N	1889	-0-	-0-	-0-	99	1	1790	2	Y	-0-					8
*08	1965	N	1965	-0-	-0-	-0-	97	1	1868	2	Y	-0-					8

TEXAS A & M -69- WELL #: 3 RRCID -> 053493 COMPL. DATE 09/07/1972 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6360 - 6385

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	5208	X	3610	-0-	-1598	-0-	176	1	3434	2	Y	-0-					28
04	5040	X	4189	-0-	-851	-0-	217	1	3972	2	Y	-0-					28
05	6244	X	6244	-0-	-0-	-0-	274	1	5970	2	Y	-0-					28
06	5679	X	5679	-0-	-0-	-0-	285	1	5394	2	Y	-0-					28
07	4941	X	4941	-0-	-0-	-0-	259	1	4682	2	Y	-0-					28
08	6231	X	4029	-0-	-2202	-0-	199	1	3830	2	Y	-0-					28

TEXAS A & M -69- WELL #: 4 RRCID -> 053494 COMPL. DATE 09/14/1972 TOTAL DEPTH 6800 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3038	X	1701	-0-	-1337	-0-	82	1	1619	2	Y	-0-					14
04	2940	X	1605	-0-	-1335	-0-	83	1	1522	2	Y	-0-					14
05	3038	X	1937	-0-	-1101	-0-	85	1	1852	2	Y	-0-					14
06	2040	X	1938	-0-	-102	-0-	97	1	1841	2	Y	-0-					14
07	2293	X	2293	-0-	-0-	-0-	120	1	2173	2	Y	-0-					14
*08	2429	X	2429	-0-	-0-	-0-	120	1	2309	2	Y	-0-					14

FRANCES HILL (PENN) //CONT.// 32519 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: EDWARDS
JOHNSON & LINDLEY, LLC //CONT.// 433771

COX, L. L. -70- WELL #: 2 RRCID -> 054206 COMPL. DATE 12/25/1972 TOTAL DEPTH 6700 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	213	N	213	-0-	-0-	-0-	10	1	203	2	Y	-0-					-0-
04	208	N	208	-0-	-0-	-0-	11	1	197	2	Y	-0-					-0-
05	196	N	196	-0-	-0-	-0-	9	1	187	2	Y	-0-					-0-
06	215	N	215	-0-	-0-	-0-	11	1	204	2	Y	-0-					-0-
07	62	N	37	-0-	-25	-0-	2	1	35	2	Y	-0-					-0-
08	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					-0-

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
03	1519	X	1178	-0-	-341	-0-	57	1	1121	2	Y	-0-					14
04	1230	X	1061	-0-	-169	-0-	55	1	1006	2	Y	-0-					14
05	1116	X	700	-0-	-416	-0-	31	1	669	2	Y	-0-					14
06	1140	X	246	-0-	-894	-0-	12	1	234	2	Y	-0-					14
07	1178	X	-0-	-0-	-1178	-0-					Y	-0-					14
08	1178	X	13	-0-	-1165	-0-	1	1	12	2	Y	-0-					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
03	1135	N	1135	-0-	-0-	-0-	55	1	1080	2	Y	-0-					5
04	830	N	830	-0-	-0-	-0-	43	1	787	2	Y	-0-					5
05	983	N	983	-0-	-0-	-0-	43	1	940	2	Y	-0-					5
06	1110	N	1016	-0-	-94	-0-	51	1	965	2	Y	-0-					5
07	1228	N	1228	-0-	-0-	-0-	64	1	1164	2	Y	-0-					5
*08	1032	N	1032	-0-	-0-	-0-	51	1	981	2	Y	-0-					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
03	135	N	135	-0-	-0-	-0-	7	1	128	2	Y	-0-					-0-
04	106	N	106	-0-	-0-	-0-	5	1	101	2	Y	-0-					-0-
05	116	N	116	-0-	-0-	-0-	5	1	111	2	Y	-0-					-0-
06	120	N	119	-0-	-1	-0-	6	1	113	2	Y	-0-					-0-
07	139	N	139	-0-	-0-	-0-	7	1	132	2	Y	-0-					-0-
08	124	N	67	-0-	-57	-0-	3	1	64	2	Y	-0-					-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
03	1101	N	1101	-0-	-0-	-0-	53	1	1048	2	Y	-0-					-0-
04	750	N	742	-0-	-8	-0-	38	1	704	2	Y	-0-					-0-
05	840	N	840	-0-	-0-	-0-	37	1	803	2	Y	-0-					-0-
06	1080	N	493	-0-	-587	-0-	25	1	468	2	Y	-0-					-0-
07	775	N	45	-0-	-730	-0-	2	1	43	2	Y	-0-					-0-
08	837	N	43	-0-	-794	-0-	2	1	41	2	Y	-0-					-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
03	4495	X	3276	-0-	-1219	-0-	159	1	3117	2	Y	-0-					28
04	4320	X	2366	-0-	-1954	-0-	122	1	2244	2	Y	-0-					28
05	3627	X	3086	-0-	-541	-0-	135	1	2951	2	Y	-0-					28
06	3180	X	3113	-0-	-67	-0-	156	1	2957	2	Y	-0-					28
07	3414	X	3414	-0-	-0-	-0-	178	1	3236	2	Y	-0-					28
*08	3323	X	3323	-0-	-0-	-0-	164	1	3159	2	Y	-0-					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
03	151	N	151	-0-	-0-	-0-	7	1	144	2	Y	-0-					1
04	60	N	33	-0-	-27	-0-	2	1	31	2	Y	-0-					1
05	62	N	30	-0-	-32	-0-	1	1	29	2	Y	-0-					1
06	150	N	54	-0-	-96	-0-	3	1	51	2	Y	-0-					1
07	119	N	119	-0-	-0-	-0-	6	1	113	2	Y	-0-					1
*08	427	N	427	-0-	-0-	-0-	21	1	406	2	Y	-0-					1

FRANCES HILL (PENN) //CONT.// 32519 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: EDWARDS
JOHNSON & LINDLEY, LLC //CONT.// 433771
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
03	3100	N	3645	-0-	545	545	177	1	3468	2	Y	-0-					12
04	3000	N	3028	-0-	28	573	157	1	2871	2	Y	-0-					12
05	3100	N	3559	-0-	459	1032	156	1	3403	2	Y	-0-					12
06	2700	X	1328	-0-	-1372	-0-	66	1	1262	2	Y	-0-					12
07	2728	X	1483	-0-	-1245	-0-	77	1	1406	2	Y	-0-					12
08	2728	X	1462	-0-	-1266	-0-	72	1	1390	2	Y	-0-					12

MERIT ENERGY COMPANY 561136
EPPS, HATTIE "D" WELL #: 1 RRCID -> 054137 COMPL. DATE 11/11/1972 TOTAL DEPTH 6800 PERF. N/A

*01	2367	N	2367	-0-	-0-	-0-	1022	1	1345	2	N	-0-					-0-
*02	2352	N	2146	-0-	-206	-0-	892	1	1254	2	N	-0-					-0-
*03	2604	N	2474	-0-	-130	-0-	1013	1	1461	2	N	-0-					-0-
*04	2492	N	2492	-0-	-0-	-0-	1051	1	1441	2	N	-0-					-0-
*05	2663	N	2663	-0-	-0-	-0-	1116	1	1547	2	N	-0-					-0-
*06	2511	N	2511	-0-	-0-	-0-	1162	1	1349	2	N	-0-					-0-
07	2739	N	2739	-0-	-0-	-0-	1206	1	1533	2	N	-0-					-0-
*08	2765	N	2765	-0-	-0-	-0-	1203	1	1562	2	N	-0-					-0-

EPPS, HATTIE "D" WELL #: 3 RRCID -> 151603 COMPL. DATE 08/08/1994 TOTAL DEPTH 6725 PERF. 6265 - 6425

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

PETEX 659782
HILL -68- WELL #: 1 L RRCID -> 063705 COMPL. DATE 09/17/1975 TOTAL DEPTH 6540 PERF. 6308 - 6540

03	2054	N	2054	-0-	-0-	-0-	2054	2			N	-0-					-0-
04	1869	N	1869	-0-	-0-	-0-	1869	2			N	-0-					-0-
05	1835	N	1835	-0-	-0-	-0-	1835	2			N	-0-					-0-
06	2229	N	2229	-0-	-0-	-0-	2229	2			N	-0-					-0-
07	1934	N	1934	-0-	-0-	-0-	1934	2			N	-0-					-0-
*08	1859	N	1859	-0-	-0-	-0-	1859	2			N	-0-					-0-

WHEAT -109- WELL #: 1 RRCID -> 065518 COMPL. DATE 02/13/1976 TOTAL DEPTH 6800 PERF. N/A

03	930	N	751	-0-	-179	-0-	751	2			N	-0-					-0-
04	690	N	616	-0-	-74	-0-	616	2			N	-0-					-0-
05	978	N	978	-0-	-0-	-0-	978	2			N	-0-					-0-
06	751	N	751	-0-	-0-	-0-	751	2			N	-0-					-0-
07	1057	N	1057	-0-	-0-	-0-	1057	2			N	-0-					-0-
*08	1052	N	1052	-0-	-0-	-0-	1052	2			N	-0-					-0-

HILL -86- WELL #: 2 RRCID -> 066314 COMPL. DATE 04/12/1976 TOTAL DEPTH 6286 PERF. 6118 - 6245

03	231	N	231	-0-	-0-	-0-	231	2			N	-0-					-0-
04	228	N	228	-0-	-0-	-0-	228	2			N	-0-					-0-
05	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
06	210	N	17	-0-	-193	-0-	17	2			N	-0-					-0-
07	248	N	29	-0-	-219	-0-	29	2			N	-0-					-0-
*08	33	N	33	-0-	-0-	-0-	33	2			N	-0-					-0-

FRANCES HILL (PENN, LOWER) 32519 510 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: EDWARDS
GREAT WESTERN DRILLING COMPANY 328780
RANDEE FAGAN 24 WELL #: 1 RRCID -> 214388 COMPL. DATE 06/24/2005 TOTAL DEPTH 7430 PERF. 6960 - 7038

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			6
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			6
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			6
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			6
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			6
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			6

HOLMAN 25 WELL #: 1 RRCID -> 214576 COMPL. DATE 12/30/2005 TOTAL DEPTH 7324 PERF. 6976 - 7046

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			7
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			7
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			7
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			7
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			7
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			7

HENRY PETROLEUM LLC 378641
HILL, FRANCES -67- WELL #: 2 RRCID -> 159920 COMPL. DATE 08/27/1996 TOTAL DEPTH 6901 PERF. 6656 - 6684

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

HILL, FRANCES -66- WELL #: 2 RRCID -> 160065 COMPL. DATE 09/21/1996 TOTAL DEPTH 6960 PERF. 6619 - 6832

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

HILL, FRANCES -66- WELL #: 3 RRCID -> 164929 COMPL. DATE 09/24/1997 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6676 - 6682

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

INTERSTATE PETROLEUM, INC. 425258
MAYFIELD "A" WELL #: 2H RRCID -> 265909 COMPL. DATE 05/13/2010 TOTAL DEPTH 9376 PERF. 7595 - 7605

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

FRANCES HILL (PENN, LOWER) //CONT.// 32519 510 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: EDWARDS
JOHNSON & LINDLEY, LLC 433771
TEXAS A & M -63- WELL #: 1 RRCID -> 176803 COMPL. DATE 01/22/2000 TOTAL DEPTH 7648 PERF. 6268 - 6654

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2300	X	2300	-0-	-0-	-0-	111	1	2189	2	Y	-0-					13
04	2151	X	2151	-0-	-0-	-0-	111	1	2040	2	Y	-0-					13
05	2188	X	2188	-0-	-0-	-0-	96	1	2092	2	Y	-0-					13
06	2248	X	2248	-0-	-0-	-0-	112	1	2136	2	Y	-0-					13
07	2492	X	2492	-0-	-0-	-0-	130	1	2362	2	Y	-0-					13
08	2294	X	976	-0-	-1318	-0-	48	1	928	2	Y	-0-					13

MARSHALL & WINSTON, INC. 527850
TURNEY WELL #: 1A RRCID -> 159577 COMPL. DATE 08/13/1996 TOTAL DEPTH 6850 PERF. 6690 - 6730

03	1333	N	1193	-0-	-140	-0-	1193	3			N	-0-					10
04	1290	N	1150	-0-	-140	-0-	1150	3			N	-0-					10
05	1271	N	1221	-0-	-50	-0-	1221	3			N	-0-					10
06	1172	N	1172	-0-	-0-	-0-	1172	3			N	-0-					10
07	1192	N	1192	-0-	-0-	-0-	1192	3			N	-0-					10
08	1209	N	1179	-0-	-30	-0-	1179	3			N	-0-					10

HILL WELL #: 2 RRCID -> 159863 COMPL. DATE 08/13/1996 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6594 - 6635

03	455	N	455	-0-	-0-	-0-	455	3			N	-0-					-0-
04	447	N	447	-0-	-0-	-0-	447	3			N	-0-					-0-
05	466	N	466	-0-	-0-	-0-	466	3			N	-0-					-0-
06	450	N	439	-0-	-11	-0-	439	3			N	-0-					-0-
07	465	N	453	-0-	-12	-0-	453	3			N	-0-					-0-
08	465	N	456	-0-	-9	-0-	456	3			N	-0-					-0-

REVEILLE WELL #: 1 RRCID -> 161127 COMPL. DATE 12/20/1996 TOTAL DEPTH 6860 PERF. 6664 - 6714

03	1643	N	1581	-0-	-62	-0-	1581	3			N	-0-					75
04	1590	N	1542	-0-	-48	-0-	1542	3			N	-0-					75
05	1600	N	1600	-0-	-0-	-0-	1600	3			N	-0-					75
06	1530	N	1522	-0-	-8	-0-	1522	3			N	-0-					75
07	1581	N	1579	-0-	-2	-0-	1579	3			N	-0-					75
08	1612	N	1564	-0-	-48	-0-	1564	3			N	-0-					75

SPIRIT WELL #: 1 RRCID -> 167364 COMPL. DATE 01/29/1998 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6837 - 6897

03	7796	X	7796	-0-	-0-	-0-	7796	3			N	-0-					28
04	6536	X	6536	-0-	-0-	-0-	6536	3			N	-0-					28
05	6992	X	6992	-0-	-0-	-0-	6992	3			N	-0-					28
06	6323	X	6323	-0-	-0-	-0-	6323	3			N	-0-					28
07	6083	X	6083	-0-	-0-	-0-	6083	3			N	-0-					28
*08	7151	X	7151	-0-	-0-	-0-	7151	3			N	-0-					28

REVEILLE WELL #: 4 RRCID -> 167366 COMPL. DATE 02/09/1998 TOTAL DEPTH 7215 PERF. 7030 - 7069

03	1674	N	1646	-0-	-28	-0-	1646	3			N	-0-					-0-
04	1620	N	1561	-0-	-59	-0-	1561	3			N	-0-					-0-
05	1643	N	1618	-0-	-25	-0-	1618	3			N	-0-					-0-
06	1590	N	1534	-0-	-56	-0-	1534	3			N	-0-					-0-
07	1612	N	1590	-0-	-22	-0-	1590	3			N	-0-					-0-
08	1612	N	1543	-0-	-69	-0-	1543	3			N	-0-					-0-

FRANCES HILL (PENN, LOWER) //CONT.// 32519 510 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: EDWARDS
MARSHALL & WINSTON, INC. //CONT.// 527850

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
03	442	N	442	-0-	-0-	-0-	381	3	61	9	N	55					111
04	383	N	383	-0-	-0-	-0-	321	3	62	9	N	56					167
05	281	N	281	-0-	-0-	-0-	266	3	15	9	N	14					181
06	420	N	279	-0-	-141	-0-	279	3			N	-0-					181
07	403	N	138	-0-	-265	-0-	138	3			N	-0-					181
*08	304	N	304	-0-	-0-	-0-	304	3			N	-0-					181

SPIRIT WELL #: 2 RRCID -> 169644 COMPL. DATE 05/05/1998 TOTAL DEPTH 7180 PERF. 6830 - 7086

03	2564	N	2564	-0-	-0-	-0-	2564	3			N	-0-					69
04	2581	N	2581	-0-	-0-	-0-	2581	3			N	-0-					69
05	2536	N	2536	-0-	-0-	-0-	2536	3			N	-0-					69
06	2395	N	2395	-0-	-0-	-0-	2395	3			N	-0-					69
07	2406	N	2406	-0-	-0-	-0-	2406	3			N	-0-					69
*08	2402	N	2402	-0-	-0-	-0-	2402	3			N	-0-					69

HOLMAN-FAGAN WELL #: 4201 RRCID -> 169830 COMPL. DATE 06/17/1998 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 6879 - 7102

03	713	N	655	-0-	-58	-0-	655	3			N	-0-					-0-
04	660	N	591	-0-	-69	-0-	591	3			N	-0-					-0-
05	682	N	628	-0-	-54	-0-	628	3			N	-0-					-0-
06	630	N	616	-0-	-14	-0-	616	3			N	-0-					-0-
07	741	N	741	-0-	-0-	-0-	741	3			N	-0-					-0-
*08	741	N	741	-0-	-0-	-0-	741	3			N	-0-					-0-

HULLABALOO WELL #: 1 RRCID -> 171476 COMPL. DATE 12/01/1998 TOTAL DEPTH 7066 PERF. 6900 - 6909

03	403	N	351	-0-	-52	-0-	351	3			N	-0-					-0-
04	405	N	405	-0-	-0-	-0-	405	3			N	-0-					-0-
05	458	N	458	-0-	-0-	-0-	458	3			N	-0-					-0-
06	439	N	439	-0-	-0-	-0-	439	3			N	-0-					-0-
07	439	N	439	-0-	-0-	-0-	439	3			N	-0-					-0-
08	465	N	431	-0-	-34	-0-	431	3			N	-0-					-0-

HOLMAN-FAGAN WELL #: 4602 RRCID -> 171726 COMPL. DATE 11/17/1998 TOTAL DEPTH 7260 PERF. 6958 - 7003

03	582	N	582	-0-	-0-	-0-	582	3			N	-0-					-0-
04	486	N	486	-0-	-0-	-0-	486	3			N	-0-					-0-
05	492	N	492	-0-	-0-	-0-	492	3			N	-0-					-0-
06	724	N	724	-0-	-0-	-0-	724	3			N	-0-					-0-
07	496	N	365	-0-	-131	-0-	365	3			N	-0-					-0-
*08	878	N	878	-0-	-0-	-0-	878	3			N	-0-					-0-

HOLMAN-FAGAN WELL #: 4301 RRCID -> 175139 COMPL. DATE 09/15/1999 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 7069 - 7094

03	1054	N	984	-0-	-70	-0-	984	3			N	-0-					-0-
04	958	N	958	-0-	-0-	-0-	958	3			N	-0-					-0-
05	1049	N	1049	-0-	-0-	-0-	1049	3			N	-0-					-0-
06	1029	N	1029	-0-	-0-	-0-	1029	3			N	-0-					-0-
07	1065	N	1065	-0-	-0-	-0-	1065	3			N	-0-					-0-
08	1054	N	1053	-0-	-1	-0-	1053	3			N	-0-					-0-

HOLMAN-FAGAN WELL #: 2402 RRCID -> 178560 COMPL. DATE 05/14/2000 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6836 - 6876

03	1768	N	1768	-0-	-0-	-0-	1768	3			N	-0-					-0-
04	1260	N	1260	-0-	-0-	-0-	1260	3			N	-0-					-0-
05	1426	N	1059	-0-	-367	-0-	1059	3			N	-0-					-0-
06	1710	N	1040	-0-	-670	-0-	1040	3			N	-0-					-0-
07	1302	N	1007	-0-	-295	-0-	1007	3			N	-0-					-0-
*08	1124	N	1124	-0-	-0-	-0-	1124	3			N	-0-					-0-

FRANCES HILL (PENN, LOWER) //CONT.// 32519 510 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: EDWARDS
MARSHALL & WINSTON, INC. //CONT.// 527850
HOLMAN-FAGAN WELL #: 4102 RRCID -> 178562 COMPL. DATE 03/04/2000 TOTAL DEPTH 7290 PERF. 6952 - 7020

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	5859 X	5859	-0-	-0-	-0-	5859	3		N	-0-			25
04	5972 X	5972	-0-	-0-	-0-	5972	3		N	-0-			25
05	5983 X	5923	-0-	-60	-0-	5923	3		N	-0-			25
06	5790 X	4871	-0-	-919	-0-	4871	3		N	-0-			25
07	5022 X	4684	-0-	-338	-0-	4684	3		N	-0-			25
08	5022 X	4512	-0-	-510	-0-	4512	3		N	-0-			25

HOLMAN-FAGAN WELL #: 2401 RRCID -> 179953 COMPL. DATE 05/30/2000 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 7142 - 7160

03	2437 N	2437	-0-	-0-	-0-	2437	3		N	-0-			-0-
04	2656 N	2656	-0-	-0-	-0-	2656	3		N	-0-			-0-
05	2666 N	2666	-0-	-0-	-0-	2666	3		N	-0-			-0-
06	2905 N	2905	-0-	-0-	-0-	2905	3		N	-0-			-0-
07	2759 N	2274	-0-	-485	-0-	2274	3		N	-0-			-0-
08	2666 N	2450	-0-	-216	-0-	2450	3		N	-0-			-0-

THOMPSON, J. CLEO 855610
HOLMAN-FAGAN 44 WELL #: 1 RRCID -> 171797 COMPL. DATE 01/12/1999 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6941 - 7068

03	636 N	636	-0-	-0-	-0-	636	2		N	-0-			-0-
04	692 N	692	-0-	-0-	-0-	692	2		N	-0-			-0-
05	732 N	732	-0-	-0-	-0-	732	2		N	-0-			-0-
06	678 N	678	-0-	-0-	-0-	678	2		N	-0-			-0-
07	654 N	654	-0-	-0-	-0-	654	2		N	-0-			-0-
*08	652 N	652	-0-	-0-	-0-	652	2		N	-0-			-0-

HOLMAN-FAGAN "44" WELL #: 2 RRCID -> 172427 COMPL. DATE 02/26/1999 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6887 - 7200

03	310 N	300	-0-	-10	-0-	300	2		N	-0-			-0-
04	300 N	284	-0-	-16	-0-	284	2		N	-0-			-0-
05	310 N	268	-0-	-42	-0-	268	2		N	-0-			-0-
06	300 N	247	-0-	-53	-0-	247	2		N	-0-			-0-
07	279 N	247	-0-	-32	-0-	247	2		N	-0-			-0-
08	279 N	236	-0-	-43	-0-	236	2		N	-0-			-0-

FRED WOODHAM (BRACERO-T) 32815 200 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ZAVALA
TERRA ENERGY 843153
DUBE WELL #: 3 T RRCID -> 111690 COMPL. DATE 04/27/1984 TOTAL DEPTH 3270 PERF. 2905 - 2909

03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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-

FRED WOODHAM (DEL MONTE C) 32815 400 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ZAVALA
TERRA ENERGY 843153
DUBE WELL #: 3 C RRCID -> 111691 COMPL. DATE 04/27/1984 TOTAL DEPTH 3270 PERF. 2780 - 2782

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

GAS-X, S, (WALES) 34149 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
CSL EXPLORATION, LP 191804
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
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	8007					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	8007					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	8007					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	8007					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	8007					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	8007					N	NO RPT					-0-

MORRILL WELL #: 1R RRCID -> 223428 COMPL. DATE 06/16/2006 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6286 - 6327

03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					54
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					54
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					54
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					54
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					54
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					54

GATES CATARINA 34200 500 ASSOCIATED 49B CNTY: DIMMIT
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. 499978
GATES RANCH WELL #: 3224 RRCID -> 076695 COMPL. DATE 03/14/2003 TOTAL DEPTH 5333 PERF. 5124 - 5142

03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GAUSE 34260 001 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MILAM
EXPLORATION TECHNIQUES INC. 257042
BLANCHE M. WALL ET AL UNIT WELL #: 1 RRCID -> 267177 COMPL. DATE 10/03/2011 TOTAL DEPTH 8273 PERF. 7685 - 7715

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

HOUSTON PETROLEUM COMPANY 404500
WALL, M. BLANCHE WELL #: 2 RRCID -> 125971 COMPL. DATE 10/08/1987 TOTAL DEPTH 7836 PERF. 7405 - 7432

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

GENESIS (OLMOS) 34389 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MAVERICK
BLACK ROCK OIL & GAS CO. INC. 072753
BAKER RANCH WELL #: D501 RRCID -> 074326 COMPL. DATE 11/08/1977 TOTAL DEPTH 2604 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

GENESIS (OLMOS 1930) 34389 600 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: MAVERICK
BLACK ROCK OIL & GAS CO. INC. 072753
BAKER WELL #: L351 RRCID -> 072914 COMPL. DATE 07/20/1977 TOTAL DEPTH 2520 PERF. 1910 - 1925

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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-

PETROLYNX, INC. 660862
BAKER WELL #: G461 RRCID -> 071970 COMPL. DATE 04/29/1977 TOTAL DEPTH 2158 PERF. 1930 - 1941

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

GENESIS (OLMOS 2030) 34389 700 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: MAVERICK
PETROLYNX, INC. 660862
BAKER WELL #: L151 RRCID -> 071969 COMPL. DATE 03/09/1977 TOTAL DEPTH 2330 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

GENESIS (OLMOS 2080) 34389 800 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: MAVERICK
PETROLYNX, INC. 660862
BAKER WELL #: G 2 RRCID -> 071968 COMPL. DATE 01/09/1977 TOTAL DEPTH 2990 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

GERONIMO CREEK (ELLENBURGER) 34593 080 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: EDWARDS
LEGACY RESERVES OPERATING LP 495445

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
03	8443	X	8443	-0-	-0-	-0-	8443	3			N	-0-					-0-
04	7793	X	7793	-0-	-0-	-0-	7793	3			N	-0-					-0-
05	7781	X	7399	-0-	-382	-0-	7399	3			N	-0-					-0-
06	7530	X	7451	-0-	-79	-0-	7451	3			N	-0-					-0-
07	8432	X	7029	-0-	-1403	-0-	7029	3			N	-0-					-0-
08	8432	X	6859	-0-	-1573	-0-	6859	3			N	-0-					-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
03	744	N	673	-0-	-71	-0-	673	3			N	-0-					-0-
04	698	N	698	-0-	-0-	-0-	698	3			N	-0-					-0-
05	744	N	675	-0-	-69	-0-	675	3			N	-0-					-0-
06	724	N	724	-0-	-0-	-0-	724	3			N	-0-					-0-
*07	764	N	764	-0-	-0-	-0-	764	3			N	-0-					-0-
08	682	N	680	-0-	-2	-0-	680	3			N	-0-					-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
03	589	X	-0-	-0-	-589	-0-					N	-0-					-0-
04	330	X	116	-0-	-214	-0-	116	3			N	-0-					-0-
05	279	X	113	-0-	-166	-0-	113	3			N	-0-					-0-
06	270	X	60	-0-	-210	-0-	60	3			N	-0-					-0-
07	124	X	61	-0-	-63	-0-	61	3			N	-0-					-0-
08	124	X	30	-0-	-94	-0-	30	3			N	-0-					-0-

NEWFIELD EXPLORATION COMPANY 606617

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
03	2139	N	-0-	-0-	-2139	-0-					N	-0-					-0-
04	1890	N	-0-	-0-	-1890	-0-					N	-0-					-0-
05	1581	N	-0-	-0-	-1581	-0-					N	-0-					-0-
06	1031	N	1031	-0-	-0-	-0-	153	1	878	3	N	-0-					-0-
07	3100	N	6569	-0-	3469	3469	475	1	6094	3	N	-0-					-0-
*08	3100	N	3501	-0-	401	3870	256	1	3245	3	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
03	2821	X	-0-	-0-	-2821	-0-					N	-0-					-0-
04	2220	X	-0-	-0-	-2220	-0-					N	-0-					-0-
05	2294	X	-0-	-0-	-2294	-0-					N	-0-					-0-
06	1920	X	1032	-0-	-888	-0-	153	1	879	3	N	-0-					-0-
07	6204	X	6204	-0-	-0-	-0-	448	1	5756	3	N	-0-					-0-
*08	5064	X	5064	-0-	-0-	-0-	370	1	4694	3	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
03	1302	N	-0-	-0-	-1302	-0-					N	-0-					-0-
04	1500	N	-0-	-0-	-1500	-0-					N	-0-					-0-
05	1085	N	-0-	-0-	-1085	-0-					N	-0-					-0-
06	54	N	54	-0-	-0-	-0-	8	1	46	3	N	-0-					-0-
07	2031	N	2031	-0-	-0-	-0-	147	1	1884	3	N	-0-					-0-
*08	3100	N	3959	-0-	859	859	289	1	3670	3	N	-0-					-0-

GERONIMO CREEK (ELLENBURGER) //CONT.// 34593 080 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: EDWARDS
NEWFIELD EXPLORATION COMPANY //CONT.// 606617

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
03	3162 X	-0-	-0-	-3162	-0-					N	-0-					-0-
04	3180 X	-0-	-0-	-3180	-0-					N	-0-					-0-
05	3286 X	-0-	-0-	-3286	-0-					N	-0-					-0-
06	3180 X	-0-	-0-	-3180	-0-					N	-0-					-0-
07	2418 X	-0-	-0-	-2418	-0-					N	-0-					-0-
*08	6316 X	6316	-0-	-0-	-0-	462	1	5854	3	N	-0-					-0-

SHAW WELL #: 7101 RRCID -> 211918 COMPL. DATE 09/20/2001 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8652 - 8733

03	6262 X	-0-	-0-	-6262	-0-					N	-0-					-0-
04	6060 X	-0-	-0-	-6060	-0-					N	-0-					-0-
05	5766 X	-0-	-0-	-5766	-0-					N	-0-					-0-
06	5370 X	567	-0-	-4803	-0-	84	1	483	3	N	-0-					-0-
07	5469 X	5469	-0-	-0-	-0-	395	1	5074	3	N	-0-					-0-
*08	5097 X	5097	-0-	-0-	-0-	373	1	4724	3	N	-0-					-0-

ROLSTON WELL #: 801 RRCID -> 213949 COMPL. DATE 01/04/2006 TOTAL DEPTH 7460 PERF. 7058 - 7130

03	3224 X	-0-	-0-	-3224	-0-					N	-0-					-0-
04	2700 X	-0-	-0-	-2700	-0-					N	-0-					-0-
05	2573 X	-0-	-0-	-2573	-0-					N	-0-					-0-
06	2370 X	117	-0-	-2253	-0-	17	1	100	3	N	-0-					-0-
07	1891 X	-0-	-0-	-1891	-0-					N	-0-					-0-
*08	11 X	11	-0-	-0-	-0-	1	1	10	3	N	-0-					-0-

DAVIS WELL #: 902 RRCID -> 220397 COMPL. DATE 07/07/2006 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 7248 - 7284

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

FIVE C RANCH WELL #: 5802 RRCID -> 223628 COMPL. DATE 11/07/2006 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 8536 - 8594

03	155 N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					-0-
04	240 N	-0-	-0-	-240	-0-					N	-0-					-0-
05	186 N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					-0-
06	126 N	126	-0-	-0-	-0-	19	1	107	3	N	-0-					-0-
07	1124 N	1124	-0-	-0-	-0-	81	1	1043	3	N	-0-					-0-
*08	735 N	735	-0-	-0-	-0-	54	1	681	3	N	-0-					-0-

SHAW WELL #: 7102H RRCID -> 226574 COMPL. DATE 10/17/2006 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 9340 - 11525

03	6200 X	-0-	-0-	-6200	-0-					N	-0-					-0-
04	6000 X	-0-	-0-	-6000	-0-					N	-0-					-0-
05	6169 X	-0-	-0-	-6169	-0-					N	-0-					-0-
06	5970 X	211	-0-	-5759	-0-	31	1	180	3	N	-0-					-0-
07	T. A.	4034	-0-	4034	4034	291	1	3743	3	N	-0-					-0-
08	T. A.	2120	-0-	2120	6154	155	1	1965	3	N	-0-					-0-

SHAW WELL #: 7502H RRCID -> 230351 COMPL. DATE 03/22/2007 TOTAL DEPTH 8603 PERF. 8874 - 10780

03	6386 X	-0-	-0-	-6386	-0-					N	-0-					-0-
04	5880 X	-0-	-0-	-5880	-0-					N	-0-					-0-
05	5301 X	-0-	-0-	-5301	-0-					N	-0-					-0-
06	5130 X	2351	-0-	-2779	-0-	349	1	2002	3	N	-0-					-0-
07	T. A.	21396	-0-	21396	21396	1546	1	19850	3	N	-0-					-0-
08	T. A.	6720	-0-	6720	28116	491	1	6229	3	N	-0-					-0-

GERONIMO CREEK (ELLENBURGER) //CONT.// 34593 080 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: EDWARDS
NEWFIELD EXPLORATION COMPANY //CONT.// 606617
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
03	3038 X	-0-	-0-	-3038	-0-					N	-0-			-0-
04	2520 X	-0-	-0-	-2520	-0-					N	-0-			-0-
05	2573 X	-0-	-0-	-2573	-0-					N	-0-			-0-
06	2460 X	903	-0-	-1557	-0-	134	1	769	3	N	-0-			-0-
07	4901 X	4901	-0-	-0-	-0-	354	1	4547	3	N	-0-			-0-
*08	3313 X	3313	-0-	-0-	-0-	242	1	3071	3	N	-0-			-0-

SHAW WELL #: 7503H RRCID -> 233661 COMPL. DATE 12/17/2007 TOTAL DEPTH 8775 PERF. 9338 - 10979

03	1860 X	-0-	-0-	-1860	-0-					N	-0-			-0-
04	1530 X	-0-	-0-	-1530	-0-					N	-0-			-0-
05	1581 X	-0-	-0-	-1581	-0-					N	-0-			-0-
06	990 X	422	-0-	-568	-0-	63	1	359	3	N	-0-			-0-
07	846 X	846	-0-	-0-	-0-	61	1	785	3	N	-0-			-0-
*08	155 X	155	-0-	-0-	-0-	11	1	144	3	N	-0-			-0-

GOLDMAN (CANYON) 35627 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: EDWARDS
RIO-TEX, INC. 712930
GREER, JAMES L. WELL #: 1 RRCID -> 171045 COMPL. DATE 09/17/1998 TOTAL DEPTH 7966 PERF. 6544 - 6666

03	DLQ G-10	4344	-0-	4344	11781	261	1	4083	2	N	-0-			-0-
04	DLQ G-10	4233	-0-	4233	16014	254	1	3979	2	N	-0-			-0-
05	19722 X	3708	-0-	-16014	-0-	222	1	3486	2	N	-0-			-0-
06	4910 X	4910	-0-	-0-	-0-	295	1	4615	2	N	-0-			-0-
07	6532 X	6532	-0-	-0-	-0-	392	1	6140	2	N	-0-			-0-
*08	4712 X	4712	-0-	-0-	-0-	283	1	4429	2	N	-0-			-0-

GREER WELL #: 6401 RRCID -> 183515 COMPL. DATE 02/14/2001 TOTAL DEPTH 7390 PERF. 6642 - 6710

03	312 N	312	-0-	-0-	-0-	19	1	293	2	N	-0-			-0-
04	339 N	339	-0-	-0-	-0-	20	1	319	2	N	-0-			-0-
05	331 N	331	-0-	-0-	-0-	20	1	311	2	N	-0-			-0-
06	358 N	358	-0-	-0-	-0-	21	1	337	2	N	-0-			-0-
07	521 N	521	-0-	-0-	-0-	31	1	490	2	N	-0-			-0-
*08	422 N	422	-0-	-0-	-0-	25	1	397	2	N	-0-			-0-

GOOSE EGG (FRIO 2080) 35870 200 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MCMULLEN
CIMAREX ENERGY CO. OF COLORADO 153429
BAKER "8" WELL #: 1 RRCID -> 153405 COMPL. DATE 08/10/1994 TOTAL DEPTH 4010 PERF. 2082 - 2094

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

GOOSE EGG (GOVERNMENT WELLS) 35870 210 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MCMULLEN
CIMAREX ENERGY CO. OF COLORADO 153429
BAKER "4" WELL #: 2 RRCID -> 162906 COMPL. DATE 03/25/1997 TOTAL DEPTH 3570 PERF. 2828 - 2830

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

GOOSE EGG, S. (PETTUS) 35875 280 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: MCMULLEN
CIMAREX ENERGY CO. OF COLORADO 153429
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
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					18
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					18
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					18
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					18
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					18
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					18

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

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

VIRTEX OPERATING COMPANY, INC. 886261
ALAMO NATIONAL BANK TRUSTEE WELL #: 3 RRCID -> 066892 COMPL. DATE 10/21/1994 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 5372 - 6144

*12	1240 N	894	-0-	-346	-0-	491	1	403	2	Y	-0-					126
*01	1936 N	1936	-0-	-0-	-0-	750	1	1186	2	Y	-0-					126
02	532 N	250	-0-	-282	-0-	250	2			Y	-0-					126
03	589 N	450	-0-	-139	-0-	450	2			Y	-0-					126
*04	616 N	616	-0-	-0-	-0-	133	1	479	2	Y	4					130
						4	9									
*05	1127 N	1127	-0-	-0-	-0-	115	1	1012	2	Y	-0-					130
*06	1168 N	1168	-0-	-0-	-0-	103	1	1065	2	Y	-0-					130
*07	934 N	934	-0-	-0-	-0-	99	1	835	2	Y	-0-					130
*08	645 N	645	-0-	-0-	-0-	100	1	545	2	Y	-0-					130

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

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

GREEN BRANCH, SE.(6200) 36649 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
LIQUID PETROLEUM RESOURCES, INC. 502771
STS MCJUNKIN "G" WELL #: 1 RRCID -> 165528 COMPL. DATE 07/04/1997 TOTAL DEPTH 6350 PERF. 6202 - 6217

03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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-

GRISELDA (OLMOS 3518) 37058 400 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DIMMIT
SAGE ENERGY COMPANY 743215
TEN F PARTNERS WELL #: 2 RRCID -> 257619 COMPL. DATE 01/03/2010 TOTAL DEPTH 3906 PERF. 3283 - 3288

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	217	#	-0-	-0-	-217	-0-					N	173	173	1			146
04	210	#	-0-	-0-	-210	-0-					N	170	182	1			134
05	217	#	-0-	-0-	-217	-0-					N	123	161	1			96
06	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	131					227
07	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	55					282
08	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	179	163	1			298

HGL (GEORGETOWN) 37630 300 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DIMMIT
WALKER, W. T., JR. 892795
WALKER, W. T. JR. WELL #: 1 RRCID -> 107516 COMPL. DATE 05/26/1982 TOTAL DEPTH 7350 PERF. 6724 - 6776

03	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
04	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
05	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
06	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
07	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
08	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-

HACKBERRY CREEK (CANYON) 37928 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: EDWARDS
MUSKEGON DEVELOPMENT COMPANY 596636
BOWERMASTER "46" WELL #: 4 RRCID -> 201414 COMPL. DATE 02/22/2006 TOTAL DEPTH 6418 PERF. 4555 - 6418

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

BOWERMASTER "46" WELL #: 5 RRCID -> 208932 COMPL. DATE 01/07/2005 TOTAL DEPTH 3433 PERF. 2760 - 2958

03	1364	N	1268	-0-	-96	-0-	1268	2			N	-0-				-0-
04	1320	N	1240	-0-	-80	-0-	1240	2			N	-0-				-0-
05	1381	N	1381	-0-	-0-	-0-	1381	2			N	-0-				-0-
06	1315	N	1315	-0-	-0-	-0-	1315	2			N	-0-				-0-
07	1340	N	1340	-0-	-0-	-0-	1340	2			N	-0-				-0-
08	1395	N	1334	-0-	-61	-0-	1334	2			N	-0-				-0-

BOWERMASTER WELL #: 4701 RRCID -> 215545 COMPL. DATE 02/22/2006 TOTAL DEPTH 3100 PERF. 3021 - 3086

03	1984	N	1981	-0-	-3	-0-	1981	2			N	-0-				-0-
04	1950	N	1940	-0-	-10	-0-	1940	2			N	-0-				-0-
05	1930	N	1930	-0-	-0-	-0-	1930	2			N	-0-				-0-
06	1931	N	1931	-0-	-0-	-0-	1931	2			N	-0-				-0-
07	2015	N	1957	-0-	-58	-0-	1957	2			N	-0-				-0-
08	1922	N	1609	-0-	-313	-0-	1609	2			N	-0-				-0-

BOWERMASTER WELL #: 4703 RRCID -> 225646 COMPL. DATE 12/18/2006 TOTAL DEPTH 3801 PERF. 3044 - 3196

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	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-

HACKBERRY CREEK (CANYON) //CONT.// 37928 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: EDWARDS
MUSKEGON DEVELOPMENT COMPANY //CONT.// 596636

BOWERMASTER "47 1/2" WELL #: 4753 RRCID -> 225657 COMPL. DATE 10/15/2006 TOTAL DEPTH 4695 PERF. 2726 - 2932

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	103	N	103	-0-	-0-	-0-	103	2			N	-0-					-0-
04	120	N	100	-0-	-20	-0-	100	2			N	-0-					-0-
05	104	N	104	-0-	-0-	-0-	104	2			N	-0-					-0-
06	101	N	101	-0-	-0-	-0-	101	2			N	-0-					-0-
07	105	N	105	-0-	-0-	-0-	105	2			N	-0-					-0-
*08	104	N	104	-0-	-0-	-0-	104	2			N	-0-					-0-

BOWERMASTER "46" WELL #: 4606 RRCID -> 243034 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 2744 PERF. 2700 - 2750

03	1984	N	1623	-0-	-361	-0-	1623	2			N	-0-					-0-
04	1920	N	1533	-0-	-387	-0-	1533	2			N	-0-					-0-
05	1780	N	1780	-0-	-0-	-0-	1780	2			N	-0-					-0-
06	1661	N	1661	-0-	-0-	-0-	1661	2			N	-0-					-0-
07	1650	N	1650	-0-	-0-	-0-	1650	2			N	-0-					-0-
08	1767	N	1567	-0-	-200	-0-	1567	2			N	-0-					-0-

BOWERMASTER WELL #: 4755 RRCID -> 252753 COMPL. DATE 07/16/2009 TOTAL DEPTH 3285 PERF. 2777 - 3067

03	1240	N	1185	-0-	-55	-0-	1185	2			N	-0-					-0-
04	1140	N	1109	-0-	-31	-0-	1109	2			N	-0-					-0-
05	1170	N	1170	-0-	-0-	-0-	1170	2			N	-0-					-0-
06	1140	N	1125	-0-	-15	-0-	1125	2			N	-0-					-0-
07	1147	N	1138	-0-	-9	-0-	1138	2			N	-0-					-0-
*08	1232	N	1232	-0-	-0-	-0-	1232	2			N	-0-					-0-

BOWERMASTER "46" WELL #: 467 RRCID -> 252773 COMPL. DATE 07/23/2009 TOTAL DEPTH 3434 PERF. 3000 - 3051

03	2480	X	2186	-0-	-294	-0-	2186	2			N	-0-					-0-
04	2370	X	2124	-0-	-246	-0-	2124	2			N	-0-					-0-
05	2433	X	2433	-0-	-0-	-0-	2433	2			N	-0-					-0-
06	2190	X	2121	-0-	-69	-0-	2121	2			N	-0-					-0-
07	2263	X	1917	-0-	-346	-0-	1917	2			N	-0-					-0-
08	2418	X	2317	-0-	-101	-0-	2317	2			N	-0-					-0-

BOWERMASTER WELL #: 4756 RRCID -> 258194 COMPL. DATE 01/31/2010 TOTAL DEPTH 3600 PERF. 2844 - 3101

03	4898	X	3993	-0-	-905	-0-	3993	2			N	-0-					-0-
04	4350	X	3622	-0-	-728	-0-	3622	2			N	-0-					-0-
05	4495	X	3603	-0-	-892	-0-	3603	2			N	-0-					-0-
06	4350	X	3957	-0-	-393	-0-	3957	2			N	-0-					-0-
07	3999	X	3543	-0-	-456	-0-	3543	2			N	-0-					-0-
08	3999	X	3962	-0-	-37	-0-	3962	2			N	-0-					-0-

PATTERSON WELL #: 3202 RRCID -> 258196 COMPL. DATE 09/26/2011 TOTAL DEPTH 3920 PERF. 2362 - 3474

03	562	N	562	-0-	-0-	-0-	562	2			N	-0-					-0-
04	627	N	627	-0-	-0-	-0-	627	2			N	-0-					-0-
05	600	N	600	-0-	-0-	-0-	600	2			N	-0-					-0-
06	540	N	537	-0-	-3	-0-	537	2			N	-0-					-0-
07	651	N	650	-0-	-1	-0-	650	2			N	-0-					-0-
08	589	N	488	-0-	-101	-0-	488	2			N	-0-					-0-

BOWERMASTER WELL #: 4757 RRCID -> 258551 COMPL. DATE 04/29/2010 TOTAL DEPTH 3558 PERF. 2754 - 3067

03	1085	N	905	-0-	-180	-0-	905	2			N	-0-					-0-
04	990	N	815	-0-	-175	-0-	815	2			N	-0-					-0-
05	899	N	785	-0-	-114	-0-	785	2			N	-0-					-0-
06	870	N	748	-0-	-122	-0-	748	2			N	-0-					-0-
07	837	N	756	-0-	-81	-0-	756	2			N	-0-					-0-
08	775	N	729	-0-	-46	-0-	729	2			N	-0-					-0-

HACKBERRY CREEK (CANYON) //CONT.// 37928 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: EDWARDS
MUSKEGON DEVELOPMENT COMPANY //CONT.// 596636

BOWERMASTER WELL #: 4758 RRCID -> 258609 COMPL. DATE 04/24/2010 TOTAL DEPTH 3550 PERF. 2679 - 2936

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1891 X	1643	-0-	-248	-0-	1643	2		N	-0-			-0-
04	1830 X	1532	-0-	-298	-0-	1532	2		N	-0-			-0-
05	1891 X	1616	-0-	-275	-0-	1616	2		N	-0-			-0-
06	1770 X	1617	-0-	-153	-0-	1617	2		N	-0-			-0-
07	1643 X	1589	-0-	-54	-0-	1589	2		N	-0-			-0-
08	1643 X	1393	-0-	-250	-0-	1393	2		N	-0-			-0-

PATTERSON WELL #: 1601 RRCID -> 258666 COMPL. DATE 09/27/2011 TOTAL DEPTH 3683 PERF. 3060 - 3190

03	930 X	807	-0-	-123	-0-	807	2		N	-0-			-0-
04	870 X	737	-0-	-133	-0-	737	2		N	-0-			-0-
05	837 X	299	-0-	-538	-0-	299	2		N	-0-			-0-
06	780 X	-0-	-0-	-780	-0-				N	-0-			-0-
07	806 X	-0-	-0-	-806	-0-				N	-0-			-0-
08	806 X	-0-	-0-	-806	-0-				N	-0-			-0-

PATTERSON WELL #: 1501 RRCID -> 264382 COMPL. DATE 09/27/2011 TOTAL DEPTH 3700 PERF. 3013 - 3620

03	713 X	556	-0-	-157	-0-	556	2		N	-0-			-0-
04	690 X	559	-0-	-131	-0-	559	2		N	-0-			-0-
05	713 X	556	-0-	-157	-0-	556	2		N	-0-			-0-
06	552 X	552	-0-	-0-	-0-	552	2		N	-0-			-0-
07	589 X	583	-0-	-6	-0-	583	2		N	-0-			-0-
08	589 X	574	-0-	-15	-0-	574	2		N	-0-			-0-

BOWERMASTER WELL #: 10 RRCID -> 264383 COMPL. DATE 02/03/2010 TOTAL DEPTH 3500 PERF. 2748 - 3274

03	1879 N	1879	-0-	-0-	-0-	1879	2		N	-0-			-0-
04	1724 N	1724	-0-	-0-	-0-	1724	2		N	-0-			-0-
05	1799 N	1799	-0-	-0-	-0-	1799	2		N	-0-			-0-
06	1676 N	1676	-0-	-0-	-0-	1676	2		N	-0-			-0-
07	1631 N	1631	-0-	-0-	-0-	1631	2		N	-0-			-0-
*08	1535 N	1535	-0-	-0-	-0-	1535	2		N	-0-			-0-

PATTERSON WELL #: 3203 RRCID -> 264384 COMPL. DATE 09/24/2011 TOTAL DEPTH 3800 PERF. 2440 - 2913

03	1001 N	1001	-0-	-0-	-0-	1001	2		N	-0-			-0-
04	1009 N	1009	-0-	-0-	-0-	1009	2		N	-0-			-0-
05	982 N	982	-0-	-0-	-0-	982	2		N	-0-			-0-
06	960 N	934	-0-	-26	-0-	934	2		N	-0-			-0-
07	1054 N	981	-0-	-73	-0-	981	2		N	-0-			-0-
08	992 N	949	-0-	-43	-0-	949	2		N	-0-			-0-

HYDE WELL #: D 2 RRCID -> 270313 COMPL. DATE 05/16/2012 TOTAL DEPTH 4950 PERF. 3656 - 3674

03	5952 X	4235	-0-	-1717	-0-	4235	2		N	-0-			-0-
04	5100 X	5028	-0-	-72	-0-	5028	2		N	-0-			-0-
05	5901 X	5901	-0-	-0-	-0-	5901	2		N	-0-			-0-
06	5148 X	5148	-0-	-0-	-0-	5148	2		N	-0-			-0-
07	5208 X	5080	-0-	-128	-0-	5080	2		N	-0-			-0-
08	5890 X	4743	-0-	-1147	-0-	4743	2		N	-0-			-0-

HYDE WELL #: 6003 RRCID -> 270508 COMPL. DATE 12/11/2012 TOTAL DEPTH 4415 PERF. 2811 - 2917

03	1855 N	1855	-0-	-0-	-0-	1855	2		N	-0-			-0-
04	1749 N	1749	-0-	-0-	-0-	1749	2		N	-0-			-0-
05	1786 N	1786	-0-	-0-	-0-	1786	2		N	-0-			-0-
06	1633 N	1633	-0-	-0-	-0-	1633	2		N	-0-			-0-
07	1522 N	1522	-0-	-0-	-0-	1522	2		N	-0-			-0-
*08	1607 N	1607	-0-	-0-	-0-	1607	2		N	-0-			-0-

HACKBERRY CREEK (CANYON) //CONT.// 37928 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: EDWARDS
MUSKEGON DEVELOPMENT COMPANY //CONT.// 596636
PATTERSON WELL #: 3206 RRCID -> 272737 COMPL. DATE 06/28/2013 TOTAL DEPTH 4520 PERF. 2734 - 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
03	434 X	188	-0-	-246	-0-	188	2		N	-0-			-0-
04	360 X	164	-0-	-196	-0-	164	2		N	-0-			-0-
05	248 X	133	-0-	-115	-0-	133	2		N	-0-			-0-
06	269 X	269	-0-	-0-	-0-	269	2		N	-0-			-0-
07	186 X	177	-0-	-9	-0-	177	2		N	-0-			-0-
08	186 X	134	-0-	-52	-0-	134	2		N	-0-			-0-

PATTERSON WELL #: 1504 RRCID -> 272785 COMPL. DATE 12/11/2012 TOTAL DEPTH 4473 PERF. 2965 - 4473

03	310 N	292	-0-	-18	-0-	292	2		N	-0-			-0-
04	300 N	273	-0-	-27	-0-	273	2		N	-0-			-0-
05	279 N	276	-0-	-3	-0-	276	2		N	-0-			-0-
06	270 N	260	-0-	-10	-0-	260	2		N	-0-			-0-
07	279 N	259	-0-	-20	-0-	259	2		N	-0-			-0-
08	279 N	248	-0-	-31	-0-	248	2		N	-0-			-0-

HAGIST RANCH, NORTH (FRIO 1200) 37997 075 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MCMULLEN
SAN ANTONIO OIL & GAS CORP. 745850
HAGIST RANCH WELL #: 1 RRCID -> 074721 COMPL. DATE 07/03/1977 TOTAL DEPTH 3057 PERF. 1156 - 1170

03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	3508				N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	3508				N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	3508				N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	3508				N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	3508				N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	3508				N	NO RPT			-0-

HAGIST RANCH, N. (WILCOX 6600) 37997 498 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MCMULLEN
KIRKWOOD & MORGAN, INC. 469710
HAGIST RANCH WELL #: 1 RRCID -> 000267 COMPL. DATE 01/08/1957 TOTAL DEPTH 6730 PERF. 6622 - 6629

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

HAGIST RANCH, N. (WILCOX 7400) 37997 700 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MCMULLEN
FINLEY RESOURCES, INC. 268602
ACKER WELL #: 1 RRCID -> 099939 COMPL. DATE 01/27/1982 TOTAL DEPTH 11005 PERF. 7456 - 7466

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			23
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			23
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			23
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			23
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			23
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			23

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

03	2143 R	2143	-0-	-0-	-0-	2143	2		N	-0-			27
04	1281 R	1281	-0-	-0-	-0-	1281	2		N	-0-			27
05	1736 #	777	-0-	-959	-0-	777	2		N	-0-			27
06	2070 #	430	-0-	-1640	-0-	430	2		N	-0-			27
07	2139 #	565	-0-	-1574	-0-	565	2		N	-0-			27
08	2139 #	1458	-0-	-681	-0-	1458	2		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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	13081	13081	-0-	-0-	14419	12968	2	113	9	N	103	194	1			92
04	13756	13756	-0-	-0-	14419	13650	2	106	9	N	96					188
05	14575	14575	-0-	-0-	14419	14429	2	146	9	N	133	186	1			135
06	12442	12442	-0-	-0-	14419	12340	2	102	9	N	93					228
07	13568	13568	-0-	-0-	14419	13457	2	111	9	N	101	192	1			137
*08	12694	12694	-0-	-0-	14419	12510	2	184	9	N	167	192	1			112

HAGIST RANCH, N. (WILCOX 8600) 37997 800 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MCMULLEN
FINLEY RESOURCES, INC. 268602
VICKNAIR WELL #: 3 RRCID -> 243838 COMPL. DATE 10/23/2008 TOTAL DEPTH 9002 PERF. 8845 - 8853

03	961 #	-0-	-0-	-961	-0-	N	-0-	37
04	30 #	-0-	-0-	-30	-0-	N	-0-	37
05	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	37
06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	37
07	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	37
08	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	37

R2 GROUP, LLC 945625
GORDON, ROBERT K. WELL #: 1A RRCID -> 122990 COMPL. DATE 03/21/2007 TOTAL DEPTH 8885 PERF. 1620 - 1798

03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-

HAMILTON FEE (1530) 38464 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DIMMIT
BLACKBRUSH O & G, LLC 073059
SAN PEDRO RANCH WELL #: 1861 RRCID -> 244581 COMPL. DATE 12/01/2008 TOTAL DEPTH 3451 PERF. 1744 - 1785

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

HAMMOND (OLMOS SAND) 38567 500 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ZAVALA
CARIBBEAN ENERGY, L.L.C. 131775
HAMMOND, ADA E. -A- WELL #: 2 RRCID -> 049117 COMPL. DATE 11/02/1970 TOTAL DEPTH 3450 PERF. 2982 - 3018

03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-

WILLIAMSON OPERATING CO. 925911
HAMMOND, ADA WELL #: 1 RRCID -> 043738 COMPL. DATE 08/29/1967 TOTAL DEPTH 3345 PERF. N/A

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

HASKETT, N. (SAN MIGUEL 1ST) 39591 350 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ZAVALA
THREE ARROW OPERATING COMPANY 857419
FOXY MARGIE WELL #: 1 RRCID -> 155660 COMPL. DATE 09/05/1995 TOTAL DEPTH 2150 PERF. 2111 - 2120

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BHP BILLITON PET(TXLA OP) CO 068596
STS WELL #: 1 RRCID -> 244785 COMPL. DATE 10/14/2008 TOTAL DEPTH 11311 PERF.11370 - 14360

03	13888 X	13748	-0-	-140 B	-0-	480	1	12736	3	N	484	211	0	370	1	140
						532	9									
04	15000 X	12998	-0-	-2002 B	-0-	480	1	12069	3	N	408	175	0	185	1	187
						449	9					1	8			
05	15500 X	2179	-0-	-13321 B	-0-	80	1	2034	3	N	59	23	0			223
						65	9									
06	15000 X	-0-	-0-	-15000 B	-0-					N	-0-					223
07	13733 X	-0-	-0-	-13733 B	-0-					N	-0-					223
08	886 X	-0-	-0-	-886 B	-0-					N	-0-					223

DONNELL WELL #: 1 RRCID -> 248927 COMPL. DATE 02/27/2009 TOTAL DEPTH 12100 PERF.15234 - 15532

03	4898 X	1744	-0-	-3154 B	-0-	40	1	1456	3	N	225	2	0			350
						248	9									
04	33871 X	33871	-0-	-0- B	-0-	214	1	29143	3	N	4104	28	0	4293	1	133
						4514	9									
05	35229 X	35229	-0-	-0- B	-0-	247	1	30395	3	N	4170	14	0	3844	1	445
						4587	9									
06	12722 X	12722	-0-	-0- B	-0-	152	1	11451	3	N	1017	5	0	1191	1	256
						1119	9					10	8			
07	9033 X	9033	-0-	-0- B	-0-	110	1	8086	3	N	761	2	0	705	1	310
						837	9									
*08	7596 X	7596	-0-	-0- B	-0-	109	1	6809	3	N	616	739	1			187
						678	9									

HENDERSON-CENIZO WELL #: 1H RRCID -> 251105 COMPL. DATE 04/27/2009 TOTAL DEPTH 11609 PERF.11605 - 14915

03	16585 X	13556	-0-	-3029 B	-0-	154	1	13402	3	N	-0-					-0-
04	16050 X	14082	-0-	-1968 B	-0-	190	1	13868	3	N	-0-					-0-
						24	4									
05	15004 X	13909	-0-	-1095 B	-0-	128	1	13781	3	N	-0-					-0-
06	14340 X	13676	-0-	-664 B	-0-	402	1	13274	3	N	-0-					-0-
07	14539 X	13723	-0-	-816 B	-0-	449	1	13274	3	N	-0-					-0-
08	14539 X	13345	-0-	-1194 B	-0-	347	1	12998	3	N	-0-					-0-

MARTIN J. C., 1850 WELL #: 1H RRCID -> 251771 COMPL. DATE 07/16/2009 TOTAL DEPTH 10486 PERF.10873 - 15450

03	24981 X	24981	-0-	-0- B	-0-	332	1	23524	3	N	151	53	0			246
						959	4	166	9							
04	24150 X	19091	-0-	-5059 B	-0-	304	1	17716	3	N	110	37	0	178	1	141
						950	4	121	9							
05	24955 X	19945	-0-	-5010 B	-0-	578	1	18610	3	N	32	22	0			151
						722	4	35	9							
06	23610 X	19978	-0-	-3632 B	-0-	588	1	18623	3	N	137	37	0	184	1	67
						616	4	151	9							
07	24986 X	21621	-0-	-3365 B	-0-	588	1	20362	3	N	30					97
						638	4	33	9							
08	24743 X	21626	-0-	-3117 B	-0-	651	1	20306	3	N	-0-					97
						669	4									

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BHP BILLITON PET(TXLA OP) CO //CONT.// 068596
MARTIN, DORA WELL #: 1 RRCID -> 251776 COMPL. DATE 01/19/2009 TOTAL DEPTH 11277 PERF.11099 - 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
03	20801 X	19986	-0-	-815 B	-0-	19983	3	3	9	Y	3	3	0			-0-
04	20010 X	18581	-0-	-1429 B	-0-	15	1	18564	3	Y	2	2	0			-0-
						2	9									
05	20708 X	18655	-0-	-2053 B	-0-	18654	3	1	9	Y	1	1	0			-0-
06	20040 X	19916	-0-	-124 B	-0-	372	1	19518	3	Y	-0-					-0-
						26	4									
07	20708 X	20096	-0-	-612 B	-0-	1071	1	19025	3	Y	-0-					-0-
08	19995 X	19287	-0-	-708 B	-0-	341	1	18946	3	Y	-0-					-0-

MARTIN, DORA 1716 WELL #: 1H RRCID -> 251816 COMPL. DATE 05/29/2009 TOTAL DEPTH 10810 PERF.10800 - 15465

03	17329 X	15248	-0-	-2081 B	-0-	15239	3	9	9	Y	8	8	0			189
04	16770 X	14648	-0-	-2122 B	-0-	11	1	14629	3	Y	7	7	0			189
						8	9									
05	17329 X	14106	-0-	-3223 B	-0-	14103	3	3	9	Y	3	3	0			189
06	16170 X	13491	-0-	-2679 B	-0-	252	1	13233	3	Y	5	5	0			189
						6	9									
07	16709 X	14032	-0-	-2677 B	-0-	747	1	13285	3	Y	-0-					189
08	15252 X	13060	-0-	-2192 B	-0-	231	1	12829	3	Y	-0-					189

HENDERSON-CENIZO WELL #: 2H RRCID -> 251817 COMPL. DATE 08/06/2009 TOTAL DEPTH 11809 PERF.11649 - 15940

03	16492 X	14904	-0-	-1588 B	-0-	170	1	14734	3	N	-0-					-0-
04	15784 X	14572	-0-	-1212 B	-0-	197	1	14375	3	N	-0-					-0-
05	16244 X	14747	-0-	-1497 B	-0-	136	1	14611	3	N	-0-					-0-
06	15360 X	15070	-0-	-290 B	-0-	443	1	14627	3	N	-0-					-0-
07	15376 X	15107	-0-	-269 B	-0-	495	1	14612	3	N	-0-					-0-
08	15066 X	14407	-0-	-659 B	-0-	375	1	14032	3	N	-0-					-0-

STS WELL #: 3H RRCID -> 251818 COMPL. DATE 09/16/2009 TOTAL DEPTH 11104 PERF.11185 - 15708

03	T. A.	-0-	-0-	-0- B	7					N	-0-					20
04	T. A.	-0-	-0-	-0- B	7					N	-0-					20
05	T. A.	-0-	-0-	-0- B	7					N	-0-					20
06	T. A.	-0-	-0-	-0- B	7					N	-0-					20
07	T. A.	-0-	-0-	-0- B	7					N	-0-					20
08	T. A.	-0-	-0-	-0- B	7					N	-0-					20

DONNELL MINERALS 366 WELL #: 1H RRCID -> 251821 COMPL. DATE 08/19/2009 TOTAL DEPTH 11787 PERF.11654 - 16025

03	4296 X	4296	-0-	-0- B	-0-	110	1	3958	3	N	207	16	0	181	1		46
						228	9					10	8				
04	4140 X	4063	-0-	-77 B	-0-	26	1	3759	3	N	253	11	0	168	1		120
						278	9										
05	4278 X	1528	-0-	-2750 B	-0-	11	1	1440	3	N	70	3	0				187
						77	9										
06	4140 X	3676	-0-	-464 B	-0-	46	1	3475	3	N	141	9	0				319
						155	9										
07	5930 X	5930	-0-	-0- B	-0-	75	1	5551	3	N	276	15	0	334	1		246
						304	9										
*08	5031 X	5031	-0-	-0- B	-0-	76	1	4760	3	N	177	9	0	182	1		232
						195	9										

STS-A WELL #: 1H RRCID -> 252769 COMPL. DATE 06/19/2009 TOTAL DEPTH 12138 PERF.12405 - 16302

03	8246 X	7507	-0-	-739 B	-0-	7507	3			N	-0-					-0-
04	7410 X	7033	-0-	-377 B	-0-	7033	3			N	-0-					-0-
05	7688 X	6875	-0-	-813 B	-0-	6875	3			N	-0-					-0-
06	7440 X	7205	-0-	-235 B	-0-	7205	3			N	-0-					-0-
07	7688 X	7425	-0-	-263 B	-0-	7425	3			N	-0-					-0-
08	7502 X	5632	-0-	-1870 B	-0-	5632	3			N	-0-					-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BHP BILLITON PET(TXLA OP) CO //CONT.// 068596
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
03	9176	X	5639	-0-	-3537 B	-0-	1	1	5142	2	Y	451	331	1			442
							496	9									
04	8820	X	5623	-0-	-3197 B	-0-	7	1	5189	2	Y	388	516	1			314
							427	9									
05	9114	X	4766	-0-	-4348 B	-0-	8	1	4133	2	Y	568	563	1			319
							625	9									
06	5250	X	4744	-0-	-506 B	-0-	22	1	4173	2	Y	499	471	1			347
							549	9									
07	5797	X	3829	-0-	-1968 B	-0-	27	1	3433	2	Y	335	467	1			215
							369	9									
08	5797	X	3852	-0-	-1945 B	-0-	30	1	3437	2	Y	350	238	1			327
							385	9									

HEIM WELL #: 1H RRCID -> 253307 COMPL. DATE 11/05/2009 TOTAL DEPTH 10990 PERF.14317 - 15610

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

STS WELL #: 2H RRCID -> 254322 COMPL. DATE 10/02/2009 TOTAL DEPTH 11467 PERF.11424 - 15569

03	10651	X	10651	-0-	-0- B	-0-	456	1	9873	3	N	293	66	0	187	1	112
							322	9					2	8			
04	8934	X	8934	-0-	-0- B	-0-	463	1	8208	3	N	239	45	0	187	1	117
							263	9					2	8			
05	8718	X	8718	-0-	-0- B	-0-	458	1	8056	3	N	185	31	0	164	1	107
							204	9									
06	8287	X	8287	-0-	-0- B	-0-	525	1	7555	3	N	188	40	0	171	1	84
							207	9									
07	10664	X	9398	-0-	-1266 B	-0-	438	1	8715	3	N	223	48	0	183	1	75
							245	9					1	8			
08	9412	X	940	-0-	-8472 B	-0-	906	3	34	9	N	31	4	0			102

CAROLINE PIELOP WELL #: 3H RRCID -> 254442 COMPL. DATE 11/24/2009 TOTAL DEPTH 11269 PERF.11497 - 15867

03	18879	X	18215	-0-	-664 B	-0-	17970	3	231	4	Y	13	6	0	27
							14	9							
04	18270	X	15075	-0-	-3195 B	-0-	14915	3	154	4	Y	5	5	0	27
							6	9							
05	18445	X	14507	-0-	-3938 B	-0-	5	1	14313	3	Y	2	2	0	27
							187	4	2	9					
06	17850	X	11949	-0-	-5901 B	-0-	80	1	11558	3	Y	3	3	0	27
							308	4	3	9					
07	18445	X	14078	-0-	-4367 B	-0-	130	1	13629	3	Y	-0-			27
							319	4							
08	18048	X	11852	-0-	-6196 B	-0-	145	1	11377	3	Y	-0-			27
							330	4							

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BHP BILLITON PET(TXLA OP) CO //CONT.// 068596

CAROLINE PIELOP WELL #: 4H RRCID -> 254447 COMPL. DATE 01/05/2010 TOTAL DEPTH 17409 PERF.11721 - 17309

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	34255 X	30253	-0-	-4002 B	-0-	29851	3	357	4	Y	41	34	0			112
						45	9									
04	31178 X	28608	-0-	-2570 B	-0-	28333	3	238	4	Y	34	33	0			113
						37	9									
05	32147 X	30259	-0-	-1888 B	-0-	29949	3	289	4	Y	19	19	0			113
						21	9									
06	30270 X	28988	-0-	-1282 B	-0-	28477	3	476	4	Y	32	31	0			114
						35	9									
07	31031 X	28913	-0-	-2118 B	-0-	28403	3	510	4	Y	-0-					114
08	30256 X	28390	-0-	-1866 B	-0-	27863	3	527	4	Y	-0-					114

CAROLINE PIELOP UNIT 2 WELL #: 2H RRCID -> 254449 COMPL. DATE 05/01/2014 TOTAL DEPTH 11088 PERF.11184 - 15080

03	18383 X	17573	-0-	-810 B	-0-	17192	3	357	4	N	22	23	0			324
						24	9									
04	15238 X	15238	-0-	-0- B	-0-	14969	3	238	4	N	28	28	0			324
						31	9									
05	18569 X	12648	-0-	-5921 B	-0-	12379	3	255	4	N	13	13	0			324
						14	9									
06	17970 X	13510	-0-	-4460 B	-0-	13027	3	459	4	N	22	21	0			325
						24	9									
07	18569 X	16154	-0-	-2415 B	-0-	15712	3	442	4	N	-0-					325
08	17577 X	11790	-0-	-5787 B	-0-	11249	3	527	4	N	13					338
						14	9									

DONNELL A WELL #: 1H RRCID -> 254451 COMPL. DATE 12/26/2009 TOTAL DEPTH 11541 PERF. N/A

03	0 W	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0 W	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	0 W	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	0 W	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

STS WELL #: 4H RRCID -> 254479 COMPL. DATE 10/13/2009 TOTAL DEPTH 11437 PERF.11398 - 15921

03	14074 X	13901	-0-	-173 B	-0-	540	1	12441	3	N	200	45	0	2	8	192
						700	4	220	9							
04	12665 X	12665	-0-	-0- B	-0-	480	1	11353	3	N	171	33	0	182	1	146
						644	4	188	9			2	8			
05	13089 X	13089	-0-	-0- B	-0-	496	1	11945	3	N	156	23	0	177	1	102
						476	4	172	9							
06	12120 X	12059	-0-	-61 B	-0-	505	1	10748	3	N	135	28	0			209
						657	4	149	9							
07	13132 X	13132	-0-	-0- B	-0-	312	1	11957	3	N	161	31	0	177	1	160
						686	4	177	9			2	8			
08	12524 X	12069	-0-	-455 B	-0-	279	1	11201	3	N	142	26	0	182	1	92
						433	4	156	9			2	8			

STS B WELL #: 1H RRCID -> 254484 COMPL. DATE 10/26/2009 TOTAL DEPTH 11452 PERF.11299 - 15594

03	11005 X	10141	-0-	-864 B	-0-	9050	3	1091	9	N	992	13	0	733	1	596
04	8996 X	8440	-0-	-556 B	-0-	7693	3	747	9	N	679	888	1	1	8	386
05	9114 X	8772	-0-	-342 B	-0-	7814	3	958	9	N	871	820	1	2	8	435
06	8914 X	8914	-0-	-0- B	-0-	8156	3	758	9	N	689	344	1			780
07	9114 X	8689	-0-	-425 B	-0-	7800	3	889	9	N	808	916	1			672
*08	8867 X	8867	-0-	-0- B	-0-	8063	3	804	9	N	731	713	1			690

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BHP BILLITON PET(TXLA OP) CO //CONT.// 068596
MARTIN, DORA WELL #: 2H RRCID -> 254843 COMPL. DATE 03/23/2010 TOTAL DEPTH 11530 PERF.11574 - 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
03	12125	X	12125	-0-	-0- B	-0-	12125	3			N	-0-					-0-
04	11486	X	11486	-0-	-0- B	-0-	11486	3			N	-0-					-0-
05	12066	X	12066	-0-	-0- B	-0-	12066	3			N	-0-					-0-
06	11472	X	11472	-0-	-0- B	-0-	11472	3			N	-0-					-0-
07	11407	X	11407	-0-	-0- B	-0-	11407	3			N	-0-					-0-
*08	11042	X	11042	-0-	-0- B	-0-	11042	3			N	-0-					-0-

DONNELL 457 WELL #: 1H RRCID -> 255036 COMPL. DATE 07/31/2010 TOTAL DEPTH 11971 PERF.12062 - 15871

03	6386	X	5999	-0-	-387 B	-0-	503	1	4599	3	N	813	918	1				187
							3	4	894	9								
04	6450	X	4947	-0-	-1503 B	-0-	440	1	3763	3	N	676	740	1				123
							744	9										
05	7068	X	5774	-0-	-1294 B	-0-	637	1	4294	3	N	766	756	1				133
							843	9										
06	6840	X	4557	-0-	-2283 B	-0-	524	1	3361	3	N	611	517	1				227
							672	9										
07	6417	X	4839	-0-	-1578 B	-0-	578	1	3644	3	N	561	2	0	367	1		419
							617	9										
*08	8756	X	8756	-0-	-0- B	-0-	669	1	6694	3	N	1266	1209	1				476
							1393	9										

STOREY 151 WELL #: 2H RRCID -> 255180 COMPL. DATE 05/25/2010 TOTAL DEPTH 10973 PERF.11230 - 15413

03	6386	X	5756	-0-	-630 B	-0-	113	1	5339	2	N	276						448
							304	9										
04	7018	X	7018	-0-	-0- B	-0-	128	1	6340	2	N	500	370	1				578
							550	9										
05	6107	X	4743	-0-	-1364 B	-0-	120	1	4098	2	N	477	518	1				537
							525	9										
06	5910	X	3632	-0-	-2278 B	-0-	84	1	3259	2	N	263	177	1				623
							289	9										
07	7254	X	3635	-0-	-3619 B	-0-	98	1	3011	2	N	478	362	1				739
							526	9										
08	7254	X	1957	-0-	-5297 B	-0-	17	1	1912	2	N	25						764
							28	9										

BROWN-TRUSTS WELL #: 1H RRCID -> 255434 COMPL. DATE 03/28/2009 TOTAL DEPTH 11239 PERF.11315 - 14732

03	11904	X	11354	-0-	-550 B	-0-	10848	3	506	9	N	460	67	0	367	1		273
													1	8				
04	11520	X	10196	-0-	-1324 B	-0-	9797	3	399	9	N	363	8	0	370	1		258
05	11470	X	10639	-0-	-831 B	-0-	10266	3	373	9	N	339	3	0	367	1		227
06	11100	X	10612	-0-	-488 B	-0-	10264	3	348	9	N	316	2	0	362	1		179
07	11470	X	10699	-0-	-771 B	-0-	10395	3	304	9	N	276	343	1				112
08	11346	X	10031	-0-	-1315 B	-0-	9798	3	233	9	N	212	186	1	2	8		136

DONNELL ET AL WELL #: 5H RRCID -> 255452 COMPL. DATE 11/15/2009 TOTAL DEPTH 14815 PERF.14715 - 11754

03	4259	X	4259	-0-	-0- B	-0-	4038	3	221	9	N	201	23	0	374	1		269
04	3493	X	3493	-0-	-0- B	-0-	3304	3	189	9	N	172	15	0	188	1		238
05	3680	X	3680	-0-	-0- B	-0-	3473	3	207	9	N	188	11	0	151	1		264
06	2925	X	2925	-0-	-0- B	-0-	70	1	2715	3	N	127	12	0	172	1		207
							140	9										
07	2574	X	2574	-0-	-0- B	-0-	2421	3	153	9	N	139	13	0				333
08	2542	X	2020	-0-	-522 B	-0-	1946	3	74	9	N	67	9	0	186	1		205

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BHP BILLITON PET(TXLA OP) CO //CONT.// 068596
PIELOP, CAROLINE WELL #: 1H RRCID -> 255733 COMPL. DATE 11/04/2009 TOTAL DEPTH 11385 PERF.11667 - 15997

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	38099 X	33566	-0-	-4533 B	-0-	33105	3	400	4	N	55	55	0			145
						61	9									
04	34830 X	31855	-0-	-2975 B	-0-	31523	3	280	4	N	47	48	0			144
						52	9									
05	35526 X	33744	-0-	-1782 B	-0-	33372	3	340	4	N	29	28	0			145
						32	9									
06	33510 X	32339	-0-	-1171 B	-0-	31729	3	560	4	N	45	46	0			144
						50	9									
07	34379 X	32338	-0-	-2041 B	-0-	31737	3	600	4	N	1					145
						1	9									
08	33759 X	31773	-0-	-1986 B	-0-	31162	3	611	4	N	-0-					145

HENDERSON-CENIZO WELL #: 3H RRCID -> 255994 COMPL. DATE 10/13/2009 TOTAL DEPTH 11386 PERF.11446 - 15850

03	29357 X	24879	-0-	-4478 B	-0-	24879	3			N	-0-					-0-
04	28410 X	23538	-0-	-4872 B	-0-	23538	3			N	-0-					-0-
05	27652 X	22510	-0-	-5142 B	-0-	22510	3			N	-0-					-0-
06	24630 X	23689	-0-	-941 B	-0-	23689	3			N	-0-					-0-
07	25306 X	25306	-0-	-0- B	-0-	25306	3			N	-0-					-0-
08	24893 X	23859	-0-	-1034 B	-0-	23859	3			N	-0-					-0-

DONNELL 1077 WELL #: 1H RRCID -> 256150 COMPL. DATE 10/07/2009 TOTAL DEPTH 11991 PERF.12085 - 16251

03	9114 X	6314	-0-	-2800 B	-0-	160	1	5796	3	N	325	24	0	365	1	76
						358	9									
04	8190 X	5857	-0-	-2333 B	-0-	40	1	5540	3	N	240	18	0	179	1	112
						13	4	264	9			7	8			
05	8463 X	6711	-0-	-1752 B	-0-	52	1	6426	3	N	212	14	0	31	1	278
						233	9					1	8			
06	7620 X	7323	-0-	-297 B	-0-	91	1	6879	3	N	321	22	0	322	1	255
						353	9									
07	8391 X	8391	-0-	-0- B	-0-	107	1	7862	3	N	384	27	0	364	1	248
						422	9									
*08	7034 X	7034	-0-	-0- B	-0-	105	1	6620	3	N	281	18	0	380	1	131
						309	9									

MARTIN, DORA WELL #: 4H RRCID -> 257263 COMPL. DATE 03/28/2010 TOTAL DEPTH 11085 PERF.11436 - 15972

03	20708 X	17062	-0-	-3646 B	-0-	17059	3	3	9	N	3	3	0			-0-
04	20040 X	16200	-0-	-3840 B	-0-	16198	3	2	9	N	2	2	0			-0-
05	18197 X	16979	-0-	-1218 B	-0-	16978	3	1	9	N	1	1	0			-0-
06	17610 X	16034	-0-	-1576 B	-0-	16032	3	2	9	N	2	2	0			-0-
07	17329 X	15943	-0-	-1386 B	-0-	15943	3			N	-0-					-0-
08	17050 X	15556	-0-	-1494 B	-0-	15556	3			N	-0-					-0-

LOWE WELL #: 1H RRCID -> 257538 COMPL. DATE 05/23/2010 TOTAL DEPTH 12612 PERF.12427 - 18195

03	10664 X	10332	-0-	-332 B	-0-	1395	1	8538	3	N	285	18	0	370	1	109
						85	4	314	9							
04	9840 X	9553	-0-	-287 B	-0-	615	1	8636	3	N	249	14	0	173	1	171
						28	4	274	9							
05	9920 X	9221	-0-	-699 B	-0-	310	1	8596	3	N	268	9	0	185	1	245
						20	4	295	9							
06	9600 X	8465	-0-	-1135 B	-0-	200	1	7987	3	N	253	11	0	190	1	296
						278	9					1	8			
07	10323 X	8413	-0-	-1910 B	-0-	8128	3	285	9	N	259	10	0	185	1	360
08	10323 X	8925	-0-	-1398 B	-0-	8647	3	278	9	N	253	8	0	554	1	51

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BHP BILLITON PET(TXLA OP) CO //CONT.// 068596
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
03	11129	X	6063	-0-	-5066 B	-0-	5690	3	20	4	N	321	3	0	185	1	217
							353	9									
04	9575	X	8509	-0-	-1066 B	-0-	210	1	7941	3	N	281	3	0	358	1	136
							49	4	309	9			1	8			
05	9610	X	7439	-0-	-2171 B	-0-	310	1	6809	3	N	286	1	0	180	1	241
							5	4	315	9							
06	8190	X	4565	-0-	-3625 B	-0-	200	1	4064	3	N	274	367	1			148
							301	9									
07	8804	X	7240	-0-	-1564 B	-0-	6902	3	338	9	N	307	12	0	183	1	260
08	8804	X	6560	-0-	-2244 B	-0-	6283	3	277	9	N	252	8	0	193	1	311

MARTIN UNIT 2 WELL #: 1H RRCID -> 257680 COMPL. DATE 05/15/2010 TOTAL DEPTH 11183 PERF.11617 - 16943

03	24397	X	19384	-0-	-5013 B	-0-	19384	3			N	-0-					-0-
04	23610	X	18836	-0-	-4774 B	-0-	18836	3			N	-0-					-0-
05	25358	X	20573	-0-	-4785 B	-0-	20573	3			N	-0-					-0-
06	24870	X	19747	-0-	-5123 B	-0-	19747	3			N	-0-					-0-
07	25699	X	22974	-0-	-2725 B	-0-	22974	3			N	-0-					-0-
*08	21744	X	21744	-0-	-0- B	-0-	21744	3			N	-0-					-0-

BROWN-TRUSTS WELL #: 2H RRCID -> 257681 COMPL. DATE 05/19/2010 TOTAL DEPTH 11130 PERF.11411 - 16604

03	10089	X	10089	-0-	-0- B	-0-	434	1	9141	3	N	467	19	0	371	1	168
							514	9					4	8			
04	9272	X	9272	-0-	-0- B	-0-	406	1	8429	3	N	397	13	0	370	1	181
							437	9					1	8			
05	8909	X	8909	-0-	-0- B	-0-	8491	3	418	9	N	380	8	0	364	1	189
06	11190	X	8681	-0-	-2509 B	-0-	8273	3	408	9	N	371	9	0	517	1	34
07	11563	X	9556	-0-	-2007 B	-0-	9165	3	391	9	N	355	9	0	182	1	197
													1	8			
08	10075	X	9185	-0-	-890 B	-0-	8750	3	435	9	N	395	6	0	344	1	241
													1	8			

MARTIN, DORA WELL #: 5H RRCID -> 257862 COMPL. DATE 06/22/2010 TOTAL DEPTH 11602 PERF.11251 - 16222

03	17484	X	14043	-0-	-3441 B	-0-	14043	3			N	-0-					-0-
04	16920	X	11429	-0-	-5491 B	-0-	11429	3			N	-0-					-0-
05	14818	X	11113	-0-	-3705 B	-0-	11113	3			N	-0-					-0-
06	14340	X	11700	-0-	-2640 B	-0-	11700	3			N	-0-					-0-
07	14477	X	13957	-0-	-520 B	-0-	13939	3	18	4	N	-0-					-0-
08	14043	X	10452	-0-	-3591 B	-0-	10452	3			N	-0-					-0-

MARTIN UNIT 1 WELL #: 1H RRCID -> 257955 COMPL. DATE 04/26/2010 TOTAL DEPTH 11060 PERF.11453 - 16859

03	15951	X	15951	-0-	-0- B	-0-	15950	3	1	9	N	1	1	0			-0-
04	15406	X	15406	-0-	-0- B	-0-	15406	3			N	-0-					-0-
05	18561	X	18561	-0-	-0- B	-0-	18561	3			N	-0-					-0-
06	18763	X	18763	-0-	-0- B	-0-	18763	3			N	-0-					-0-
07	17253	X	17253	-0-	-0- B	-0-	481	1	16772	3	N	-0-					-0-
*08	17492	X	17492	-0-	-0- B	-0-	623	1	16869	3	N	-0-					-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BHP BILLITON PET(TXLA OP) CO //CONT.// 068596
STOREY 267 WELL #: 3H RRCID -> 258028 COMPL. DATE 06/05/2010 TOTAL DEPTH 10510 PERF.11299 - 15758

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	7502 X	3806	-0-	-3696 B	-0-	1	1	3446	2	Y	326	226	1			320
						359	9									
04	2826 X	2826	-0-	-0- B	-0-	3	1	2472	2	Y	319	380	1			259
						351	9									
05	T. A.	2652	-0-	2652 B	2652	5	1	2474	2	Y	157	328	1			88
						173	9									
06	T. A.	3137	-0-	3137 B	5789	13	1	2570	2	Y	504	242	1			350
						554	9									
07	T. A.	1782	-0-	1782 B	7571	12	1	1548	2	Y	202	405	1			147
						222	9									
*08	7574 X	3	-0-	-7571 B	-0-	3	2			Y	-0-	147	1			-0-

BROWN DISTRIBUTING WELL #: 2H RRCID -> 258106 COMPL. DATE 07/27/2010 TOTAL DEPTH 11895 PERF.12068 - 17730

03	12121 X	7	-0-	-12114 B	-0-	7	3			N	-0-					-0-
04	11730 X	-0-	-0-	-11730 B	-0-					N	-0-					-0-
05	7595 X	5	-0-	-7590 B	-0-	5	3			N	-0-					-0-
06	7350 X	5	-0-	-7345 B	-0-	5	3			N	-0-					-0-
07	7595 X	-0-	-0-	-7595 B	-0-					N	-0-					-0-
08	7 X	-0-	-0-	-7 B	-0-					N	-0-					-0-

BELLOWS-MEUTH WELL #: 1H RRCID -> 258203 COMPL. DATE 10/22/2010 TOTAL DEPTH 11008 PERF.10928 - 15887

03	20243 X	14371	-0-	-5872 B	-0-	13078	3	479	4	N	740	19	0	739	1	64
						814	9									
04	19530 X	17539	-0-	-1991 B	-0-	16751	3	378	4	N	373	18	0	184	1	235
						410	9									
05	19716 X	18414	-0-	-1302 B	-0-	17497	3	530	4	N	352	10	0	183	1	394
						387	9									
06	19080 X	16995	-0-	-2085 B	-0-	15929	3	765	4	N	274	9	0	367	1	292
						301	9									
07	18135 X	16940	-0-	-1195 B	-0-	15983	3	810	4	N	134	6	0	185	1	235
						147	9									
08	18414 X	16606	-0-	-1808 B	-0-	15636	3	810	4	N	145	1	0	185	1	194
						160	9									

STS WELL #: 6H RRCID -> 258270 COMPL. DATE 10/17/2010 TOTAL DEPTH 11106 PERF.11138 - 17081

03	20770 X	19373	-0-	-1397 B	-0-	17364	3	2009	9	N	1826	37	0	1499	1	614
												3	8			
04	21061 X	21061	-0-	-0- B	-0-	19193	3	1868	9	N	1698	33	0	1824	1	453
												2	8			
05	21774 X	21774	-0-	-0- B	-0-	20271	3	1503	9	N	1366	22	0	1154	1	643
06	20729 X	20729	-0-	-0- B	-0-	19443	3	1286	9	N	1169	27	0	1494	1	291
07	21762 X	20241	-0-	-1521 B	-0-	18882	3	1359	9	N	1235	25	0	1098	1	401
												2	8			
08	21762 X	18451	-0-	-3311 B	-0-	17200	3	1251	9	N	1137	19	0	1081	1	437
												1	8			

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BHP BILLITON PET(TXLA OP) CO //CONT.// 068596
BROWN-TRUSTS WELL #: 3H RRCID -> 258271 COMPL. DATE 07/18/2010 TOTAL DEPTH 10998 PERF.11362 - 17615

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	41168 X	38303	-0-	-2865 B	-0-	37148	3	1155	9	N	1050	168	0	744	1	381
												2	8			
04	37375 X	36490	-0-	-885 B	-0-	35371	3	1119	9	N	1017	135	0	1099	1	161
												3	8			
05	38037 X	37561	-0-	-476 B	-0-	36513	3	1048	9	N	953	100	0	718	1	296
06	36810 X	36125	-0-	-685 B	-0-	35088	3	1037	9	N	943	137	0	917	1	185
07	38037 X	36434	-0-	-1603 B	-0-	35405	3	1029	9	N	935	148	0	737	1	233
												2	8			
08	38037 X	28030	-0-	-10007 B	-0-	27246	3	784	9	N	713	109	0	550	1	286
												1	8			

STS WELL #: 8H RRCID -> 258421 COMPL. DATE 11/04/2010 TOTAL DEPTH 10699 PERF.11044 - 17814

03	12307 X	10367	-0-	-1940 B	-0-	418	1	8881	3	N	954	12	0	896	1	427
						19	4	1049	9			2	8			
04	12471 X	12471	-0-	-0- B	-0-	530	1	10851	3	N	989	10	0	1100	1	304
						2	4	1088	9			2	8			
05	11718 X	9294	-0-	-2424 B	-0-	426	1	8163	3	N	635	4	0	826	1	109
						6	4	699	9							
06	11340 X	5264	-0-	-6076 B	-0-	163	1	4617	3	N	391	2	0	342	1	156
						54	4	430	9							
07	12896 X	6323	-0-	-6573 B	-0-	248	1	5592	3	N	439	2	0	359	1	233
						483	9					1	8			
08	12896 X	4610	-0-	-8286 B	-0-	23	1	3901	3	N	525	1	0	556	1	200
						108	4	578	9			1	8			

LOWE WELL #: 2H RRCID -> 258750 COMPL. DATE 10/01/2010 TOTAL DEPTH 12239 PERF.12141 - 16725

03	15655 X	12895	-0-	-2760 B	-0-	11342	3	315	4	N	1125	14	0	1080	1	125
						1238	9									
04	15150 X	11095	-0-	-4055 B	-0-	288	1	9634	3	N	888	8	0	687	1	317
						196	4	977	9			1	8			
05	15655 X	13244	-0-	-2411 B	-0-	558	1	11558	3	N	971	4	0	721	1	563
						60	4	1068	9							
06	12423 X	12423	-0-	-0- B	-0-	128	1	11337	3	N	871	3	0	1105	1	325
						958	9					1	8			
07	12896 X	12747	-0-	-149 B	-0-	356	1	11401	3	N	900	25	0	703	1	496
						990	9					1	8			
08	13237 X	11141	-0-	-2096 B	-0-	593	1	9723	3	N	750	16	0	933	1	297
						825	9									

BROWN DISTRIBUTING WELL #: 1H RRCID -> 258900 COMPL. DATE 08/24/2010 TOTAL DEPTH 11664 PERF.11666 - 17637

03	17050 X	17050	-0-	-0- B	-0-	17049	3	1	4	N	-0-	-0-
04	18701 X	18701	-0-	-0- B	-0-	18701	3			N	-0-	-0-
05	15439 X	15439	-0-	-0- B	-0-	15439	3			N	-0-	-0-
06	14883 X	14883	-0-	-0- B	-0-	14883	3			N	-0-	-0-
07	12970 X	12970	-0-	-0- B	-0-	12970	3			N	-0-	-0-
*08	11598 X	11598	-0-	-0- B	-0-	11598	3			N	-0-	-0-

GUTIERREZ-LEYENDECKER WELL #: 1H RRCID -> 258903 COMPL. DATE 09/16/2010 TOTAL DEPTH 11014 PERF.10868 - 16527

03	34472 X	29729	-0-	-4743 B	-0-	29729	3			N	-0-	99
04	32010 X	28105	-0-	-3905 B	-0-	28105	3			N	-0-	99
05	31961 X	30116	-0-	-1845 B	-0-	30116	3			N	-0-	99
06	30930 X	28546	-0-	-2384 B	-0-	28546	3			N	-0-	99
07	30535 X	28255	-0-	-2280 B	-0-	28255	3			N	-0-	99
08	30101 X	27083	-0-	-3018 B	-0-	27083	3			N	-0-	99

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BHP BILLITON PET(TXLA OP) CO //CONT.// 068596
HENDERSON-CENIZO WELL #: 4H RRCID -> 259429 COMPL. DATE 08/08/2010 TOTAL DEPTH 11511 PERF.11828 - 18237

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	18724	X	16477	-0-	-2247 B	-0-	16477	3			N	-0-					-0-
04	17135	X	15855	-0-	-1280 B	-0-	15855	3			N	-0-					-0-
05	17360	X	15680	-0-	-1680 B	-0-	15680	3			N	-0-					-0-
06	16800	X	14863	-0-	-1937 B	-0-	14863	3			N	-0-					-0-
07	16895	X	14628	-0-	-2267 B	-0-	14628	3			N	-0-					-0-
08	16492	X	14330	-0-	-2162 B	-0-	14330	3			N	-0-					-0-

JC MARTIN WELL #: 3H RRCID -> 259550 COMPL. DATE 06/06/2010 TOTAL DEPTH 10615 PERF.11090 - 16071

03	16647	X	9501	-0-	-7146 B	-0-	9333	3	168	9	N	153	12	0			238
04	10280	X	9090	-0-	-1190 B	-0-	30	1	8938	3	N	111	9	0	186	1	154
							122	9									
05	9139	X	9139	-0-	-0- B	-0-	33	1	8940	3	N	151	4	0			301
							166	9									
06	8963	X	8963	-0-	-0- B	-0-	8895	3	68	9	N	62	7	0	185	1	171
07	9362	X	9290	-0-	-72 B	-0-	9071	3	219	9	N	199	181	1			189
08	9362	X	8970	-0-	-392 B	-0-	8846	3	124	9	N	113	185	1			117

WOODWARD G.U. WELL #: 1H RRCID -> 260065 COMPL. DATE 07/07/2010 TOTAL DEPTH 13271 PERF.13128 - 18217

03	31000	X	25707	-0-	-5293 B	-0-	25300	3	10	4	N	361	45	0	361	1	87
							397	9									
04	28379	X	25384	-0-	-2995 B	-0-	25004	3	22	4	N	325	37	0	179	1	196
							358	9									
05	27745	X	23003	-0-	-4742 B	-0-	22637	3	3	4	N	330	66	0	358	1	98
							363	9					4	8			
06	26730	X	20088	-0-	-6642 B	-0-	19745	3	343	9	N	312	57	0	177	1	174
													2	8			
07	26443	X	19065	-0-	-7378 B	-0-	18779	3	2	4	N	258	46	0	189	1	197
							284	9									
08	26226	X	21734	-0-	-4492 B	-0-	21481	3	25	4	N	207	46	0	184	1	169
							228	9					5	8			

STOREY WELL #: 4H RRCID -> 260102 COMPL. DATE 10/21/2010 TOTAL DEPTH 10979 PERF.10860 - 16033

03	11718	X	8410	-0-	-3308 B	-0-	777	1	7153	2	Y	436	362	1			143
							480	9									
04	12008	X	12008	-0-	-0- B	-0-	764	1	10651	2	Y	539	550	1			132
							593	9									
05	11718	X	8680	-0-	-3038 B	-0-	740	1	7604	2	Y	305	358	1			79
							336	9									
06	9660	X	6789	-0-	-2871 B	-0-	474	1	5829	2	Y	442	363	1			158
							486	9									
07	12400	X	9794	-0-	-2606 B	-0-	317	1	9064	2	Y	375	374	1			159
							413	9									
08	12400	X	9696	-0-	-2704 B	-0-	423	1	8865	2	Y	371	376	1			154
							408	9									

EDWARDS WELL #: 1H RRCID -> 260124 COMPL. DATE 01/11/2011 TOTAL DEPTH 11850 PERF.12157 - 17478

03	7688	X	6494	-0-	-1194 B	-0-	5323	3	36	4	N	1032	25	0	733	1	414
							1135	9									
04	7440	X	6301	-0-	-1139 B	-0-	5115	3	80	4	N	1005	1	0	1078	1	340
							1106	9									
05	6882	X	6095	-0-	-787 B	-0-	5143	3	952	9	N	865	929	1			276
06	6540	X	1162	-0-	-5378 B	-0-	971	3	191	9	N	174	355	1			95
07	28229	X	28229	-0-	-0- B	-0-	22202	3	6027	9	N	5479	4324	1			1250
*08	40873	X	40873	-0-	-0- B	-0-	31501	3	9372	9	N	8520	9387	1			383

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BHP BILLITON PET(TXLA OP) CO //CONT.// 068596

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
03	25296 X	22024	-0-	-3272 B	-0-	22010	3	14	9	N	13	13	0			-0-
04	24450 X	21155	-0-	-3295 B	-0-	21144	3	11	9	N	10	10	0			-0-
05	23932 X	21280	-0-	-2652 B	-0-	21274	3	6	9	N	5	5	0			-0-
06	22350 X	20389	-0-	-1961 B	-0-	20380	3	9	9	N	8	8	0			-0-
07	22537 X	20459	-0-	-2078 B	-0-	20459	3			N	-0-					-0-
08	22010 X	20079	-0-	-1931 B	-0-	20079	3			N	-0-					-0-

HENDERSON-CENIZO WELL #: 5H RRCID -> 260173 COMPL. DATE 09/02/2010 TOTAL DEPTH 11286 PERF.11340 - 16948

03	12958 X	11140	-0-	-1818 B	-0-	223	1	10917	3	N	-0-					-0-
04	12480 X	10885	-0-	-1595 B	-0-	199	1	10686	3	N	-0-					-0-
05	11997 X	10952	-0-	-1045 B	-0-	153	1	10799	3	N	-0-					-0-
06	11190 X	10194	-0-	-996 B	-0-	141	1	10053	3	N	-0-					-0-
07	11563 X	10633	-0-	-930 B	-0-	400	1	10233	3	N	-0-					-0-
08	11253 X	10016	-0-	-1237 B	-0-	390	1	9626	3	N	-0-					-0-

STS-A WELL #: 4H RRCID -> 260176 COMPL. DATE 04/26/2010 TOTAL DEPTH 12065 PERF.12300 - 17911

03	19057 X	19057	-0-	-0- B	-0-	19057	3			N	-0-					-0-
04	17955 X	17955	-0-	-0- B	-0-	17955	3			N	-0-					-0-
05	18332 X	18332	-0-	-0- B	-0-	18332	3			N	-0-					-0-
06	17541 X	17541	-0-	-0- B	-0-	17541	3			N	-0-					-0-
07	17577 X	17577	-0-	-0- B	-0-	17577	3			N	-0-					-0-
*08	17220 X	17220	-0-	-0- B	-0-	17220	3			N	-0-					-0-

DONNELL A WELL #: 6H RRCID -> 260177 COMPL. DATE 12/01/2010 TOTAL DEPTH 11193 PERF.11692 - 17147

03	14B2 EXT	54	-0-	54 B	76	20	3	34	9	N	31					51
04	14B2 EXT	33	-0-	33 B	109	33	3			N	-0-	51	1			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	109					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	109					N	-0-					-0-
07	109 X	-0-	-0-	-109 B	-0-					N	-0-					-0-
08	0 X	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

NICHOLS WELL #: 1H RRCID -> 260184 COMPL. DATE 11/14/2010 TOTAL DEPTH 12789 PERF.12790 - 18343

03	16523 X	13121	-0-	-3402 B	-0-	13119	3	2	9	N	2	2	0			-0-
04	15990 X	15618	-0-	-372 B	-0-	15617	3	1	9	N	1	1	0			-0-
05	14818 X	14320	-0-	-498 B	-0-	14320	3			N	-0-					-0-
06	14730 X	14730	-0-	-0- B	-0-	14730	3			N	-0-					-0-
07	16151 X	15446	-0-	-705 B	-0-	15446	3			N	-0-					-0-
08	16151 X	14830	-0-	-1321 B	-0-	14805	3	25	4	N	-0-					-0-

CHALOS MINERALS WELL #: 1H RRCID -> 260211 COMPL. DATE 12/17/2010 TOTAL DEPTH 11392 PERF.11350 - 16704

03	7409 X	6167	-0-	-1242 B	-0-	6167	3			N	-0-					-0-
04	7170 X	5558	-0-	-1612 B	-0-	5558	3			N	-0-					-0-
05	7409 X	5060	-0-	-2349 B	-0-	5060	3			N	-0-					-0-
06	6300 X	5560	-0-	-740 B	-0-	5560	3			N	-0-					-0-
07	6417 X	5689	-0-	-728 B	-0-	5689	3			N	-0-					-0-
08	6169 X	5392	-0-	-777 B	-0-	25	1	5367	3	N	-0-					-0-

WILLIE RANCH WELL #: 1H RRCID -> 260229 COMPL. DATE 02/08/2011 TOTAL DEPTH 10518 PERF. N/A

03	35557 X	31667	-0-	-3890 B	-0-	31667	3			N	-0-					-0-
04	33270 X	27023	-0-	-6247 B	-0-	27023	3			N	-0-					-0-
05	33697 X	31024	-0-	-2673 B	-0-	31024	3			N	-0-					-0-
06	31860 X	27890	-0-	-3970 B	-0-	27890	3			N	-0-					-0-
07	31682 X	27088	-0-	-4594 B	-0-	27088	3			N	-0-					-0-
08	31682 X	26052	-0-	-5630 B	-0-	26052	3			N	-0-					-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BHP BILLITON PET(TXLA OP) CO //CONT.// 068596
CAROLINE PIELOP UNIT 5 WELL #: 5H RRCID -> 260230 COMPL. DATE 12/31/2010 TOTAL DEPTH 11178 PERF.11238 - 16491

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	32829 X	29141	-0-	-3688 B	-0-	28041	3	378	4	N	656	84	0	556	1	154
						722	9									
04	30915 X	29055	-0-	-1860 B	-0-	28191	3	252	4	N	556	63	0	375	1	272
						612	9									
05	31434 X	28978	-0-	-2456 B	-0-	28410	3	306	4	N	238	43	0	183	1	284
						262	9									
06	30300 X	28211	-0-	-2089 B	-0-	27385	3	504	4	N	293	55	0	366	1	156
						322	9									
07	31000 X	28457	-0-	-2543 B	-0-	27718	3	540	4	N	181	57	0	185	1	95
						199	9									
08	30039 X	27931	-0-	-2108 B	-0-	27113	3	558	4	N	236	49	0			282
						260	9									

OLLIE-LOWRY WELL #: 1H RRCID -> 260231 COMPL. DATE 01/10/2011 TOTAL DEPTH 10905 PERF. N/A

03	19499 X	17293	-0-	-2206 B	-0-	17293	3			N	-0-					-0-
04	18129 X	16245	-0-	-1884 B	-0-	16245	3			N	-0-					-0-
05	18290 X	16345	-0-	-1945 B	-0-	16345	3			N	-0-					-0-
06	17700 X	15558	-0-	-2142 B	-0-	15558	3			N	-0-					-0-
07	17298 X	15527	-0-	-1771 B	-0-	15527	3			N	-0-					-0-
08	17298 X	15048	-0-	-2250 B	-0-	15048	3			N	-0-					-0-

CAROLINE PIELOP UNIT 7 WELL #: 7H RRCID -> 260232 COMPL. DATE 02/12/2011 TOTAL DEPTH 11025 PERF.11028 - 17181

03	19778 X	17071	-0-	-2707 B	-0-	16004	3	640	4	N	388	34	0	372	1	146
						427	9									
04	19140 X	16697	-0-	-2443 B	-0-	15810	3	448	4	N	399	27	0	365	1	153
						439	9									
05	18879 X	15738	-0-	-3141 B	-0-	14827	3	544	4	N	334	16	0	364	1	107
						367	9									
06	18270 X	15313	-0-	-2957 B	-0-	14200	3	896	4	N	197	20	0	177	1	107
						217	9									
07	18879 X	17961	-0-	-918 B	-0-	16829	3	960	4	N	156	23	0			240
						172	9									
08	17267 X	12799	-0-	-4468 B	-0-	11681	3	953	4	N	150	14	0	181	1	195
						165	9									

JC MARTIN WELL #: 2H RRCID -> 260265 COMPL. DATE 02/16/2011 TOTAL DEPTH 11135 PERF.11046 - 17262

03	22382 X	19355	-0-	-3027 B	-0-	219	1	19034	3	N	93	15	0			137
						102	9									
04	20527 X	18338	-0-	-2189 B	-0-	315	1	17945	3	N	45	11	0			171
						28	4	50	9							
05	20336 X	18841	-0-	-1495 B	-0-	856	1	17916	3	N	63	6	0			228
						69	9									
06	18510 X	17312	-0-	-1198 B	-0-	786	1	16469	3	N	52	8	0	182	1	90
						57	9									
07	19344 X	1198	-0-	-18146 B	-0-	17	1	1175	3	N	5					95
						6	9									
08	19344 X	-0-	-0-	-19344 B	-0-					N	-0-					95

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BHP BILLITON PET(TXLA OP) CO //CONT.// 068596
PIELOP COOKE UNIT 1 WELL #: 1H RRCID -> 260509 COMPL. DATE 04/17/2011 TOTAL DEPTH 10784 PERF.11227 - 16828

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	32488	X	27612	-0-	-4876 B	-0-	26107	3	640	4	N	786	70	0	739	1	153
							865	9									
04	29160	X	25537	-0-	-3623 B	-0-	24331	3	448	4	N	689	72	0	550	1	220
							758	9									
05	28768	X	26226	-0-	-2542 B	-0-	480	1	24891	3	N	312	41	0	364	1	127
							512	4	343	9							
06	27780	X	25343	-0-	-2437 B	-0-	501	1	23662	3	N	287	66	0	177	1	171
							864	4	316	9							
07	28458	X	25352	-0-	-3106 B	-0-	105	1	24088	3	N	181	181	1			171
							960	4	199	9							
08	27621	X	24941	-0-	-2680 B	-0-	23728	3	992	4	N	201	185	1			187
							221	9									

BROWN DISTRIBUTING A WELL #: 2H RRCID -> 260515 COMPL. DATE 05/07/2011 TOTAL DEPTH 11503 PERF.11568 - 16101

03	15624	X	11780	-0-	-3844 B	-0-	11722	3	58	9	N	53	13	0	1	8	74
04	14436	X	10812	-0-	-3624 B	-0-	10771	3	41	9	N	37	10	0	1	8	100
05	14508	X	12216	-0-	-2292 B	-0-	12188	3	28	9	N	25	7	0			118
06	14040	X	11783	-0-	-2257 B	-0-	11764	3	19	9	N	17	8	0			127
07	14105	X	12152	-0-	-1953 B	-0-	12130	3	22	9	N	20	7	0			140
*08	12350	X	12350	-0-	-0- B	-0-	12339	3	11	9	N	10	5	0			145

WHIPPLE A WELL #: 1H RRCID -> 260590 COMPL. DATE 03/04/2011 TOTAL DEPTH 12351 PERF.12679 - 18351

03	20708	X	15983	-0-	-4725 B	-0-	15980	3	3	9	N	3	3	0			158
04	19290	X	15260	-0-	-4030 B	-0-	15258	3	2	9	N	2	2	0			158
05	18321	X	14446	-0-	-3875 B	-0-	14445	3	1	9	N	1	1	0			158
06	17730	X	14761	-0-	-2969 B	-0-	14744	3	17	9	N	15	1	0	1	8	171
07	17360	X	15282	-0-	-2078 B	-0-	15261	3	21	9	N	19	19	0			171
08	15996	X	15291	-0-	-705 B	-0-	15245	3	46	9	N	42	16	0			197

DONNELL B WELL #: 7H RRCID -> 260591 COMPL. DATE 01/28/2011 TOTAL DEPTH 11963 PERF.11977 - 19088

03	1380	X	1380	-0-	-0- B	-0-	13	4	1367	9	N	1243	1076	1	4	8	411
04	8042	X	1197	-0-	-6845 B	-0-	46	4	1151	9	N	1046	1279	1	1	8	177
05	7037	X	6778	-0-	-259 B	-0-	5628	3	2	4	N	1044	1	0	888	1	332
							1148	9									
06	6810	X	5841	-0-	-969 B	-0-	4811	3	1030	9	N	936	1181	1			87
07	7037	X	5513	-0-	-1524 B	-0-	4576	3	937	9	N	852	1	0	532	1	406
08	6789	X	5326	-0-	-1463 B	-0-	4405	3	10	4	N	828	1	0	916	1	317
							911	9									

HENDERSON-CENIZO WELL #: 6H RRCID -> 260592 COMPL. DATE 03/12/2011 TOTAL DEPTH 10981 PERF.11355 - 16391

03	27994	X	27994	-0-	-0- B	-0-	27994	3			N	-0-					-0-
04	24387	X	24387	-0-	-0- B	-0-	24387	3			N	-0-					-0-
05	24602	X	24602	-0-	-0- B	-0-	24602	3			N	-0-					-0-
06	23167	X	23167	-0-	-0- B	-0-	23167	3			N	-0-					-0-
07	23565	X	23565	-0-	-0- B	-0-	23565	3			N	-0-					-0-
*08	21810	X	21810	-0-	-0- B	-0-	21810	3			N	-0-					-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BHP BILLITON PET(TXLA OP) CO //CONT.// 068596
DONNELL B WELL #: 11H RRCID -> 260594 COMPL. DATE 03/21/2011 TOTAL DEPTH 11743 PERF.11763 - 18983

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	4681 X	2249	-0-	-2432 B	-0-	1767	3	482	9	N	438	2	0	562	1	161
												9	8			
04	4050 X	3120	-0-	-930 B	-0-	2387	3	733	9	N	666	2	0	541	1	281
												3	8			
05	3317 X	2748	-0-	-569 B	-0-	2195	3	553	9	N	503	1	0	725	1	57
												1	8			
06	3041 X	3041	-0-	-0- B	-0-	2504	3	537	9	N	488	1	0	339	1	205
07	3261 X	3261	-0-	-0- B	-0-	2714	3	547	9	N	497	1	0	530	1	171
08	3224 X	2793	-0-	-431 B	-0-	2277	3	516	9	N	469	553	1			87

HEIM WELL #: 3H RRCID -> 260596 COMPL. DATE 03/13/2011 TOTAL DEPTH 11120 PERF.11070 - 16011

03	21558 X	21558	-0-	-0- B	-0-	21556	3	2	9	N	2	2	0			-0-
04	15100 X	15100	-0-	-0- B	-0-	15100	3			N	-0-					-0-
05	9982 X	9982	-0-	-0- B	-0-	9982	3			N	-0-					-0-
06	22490 X	22490	-0-	-0- B	-0-	22490	3			N	-0-					-0-
07	20132 X	20132	-0-	-0- B	-0-	20132	3			N	-0-					-0-
*08	19143 X	19143	-0-	-0- B	-0-	19143	3			N	-0-					-0-

BROWN DISTRIBUTING A WELL #: 1H RRCID -> 260597 COMPL. DATE 04/09/2011 TOTAL DEPTH 11527 PERF.11431 - 16149

03	22661 X	21943	-0-	-718 B	-0-	21827	3	116	9	N	105	27	0	4	8	191
04	22830 X	20414	-0-	-2416 B	-0-	20333	3	81	9	N	74	20	0	187	1	57
												1	8			
05	23591 X	17975	-0-	-5616 B	-0-	17925	3	50	9	N	45	12	0			90
06	23010 X	21471	-0-	-1539 B	-0-	21417	3	54	9	N	49	17	0			122
07	23591 X	20238	-0-	-3353 B	-0-	20183	3	55	9	N	50	15	0	1	8	156
08	21948 X	18551	-0-	-3397 B	-0-	18475	3	76	9	N	69	42	0	1	8	182

STOREY A WELL #: 5H RRCID -> 260598 COMPL. DATE 03/30/2011 TOTAL DEPTH 10978 PERF.11441 - 16614

03	15252 X	11827	-0-	-3425 B	-0-	778	1	10569	2	Y	436	358	1			143
						480	9									
04	13237 X	12034	-0-	-1203 B	-0-	694	1	10738	2	Y	547	556	1			134
						602	9									
05	11098 X	10099	-0-	-999 B	-0-	469	1	9294	2	Y	305	360	1			79
						336	9									
06	11278 X	11278	-0-	-0- B	-0-	503	1	10300	2	Y	432	357	1			154
						475	9									
07	11098 X	10157	-0-	-941 B	-0-	536	1	9249	2	Y	338	349	1			143
						372	9									
*08	11140 X	11140	-0-	-0- B	-0-	541	1	10191	2	Y	371	360	1			154
						408	9									

STS WELL #: 11H RRCID -> 260601 COMPL. DATE 05/15/2011 TOTAL DEPTH 11402 PERF.11478 - 18262

03	45880 X	41232	-0-	-4648 B	-0-	40266	3	966	9	N	878	879	0	1	8	116
04	41850 X	39250	-0-	-2600 B	-0-	38386	3	864	9	N	785	785	0	116	1	-0-
05	41230 X	6595	-0-	-34635 B	-0-	6470	3	125	9	N	114	114	0			-0-
06	39900 X	10445	-0-	-29455 B	-0-	10173	3	272	9	N	247	247	0			-0-
07	41230 X	20824	-0-	-20406 B	-0-	19412	3	1412	9	N	1284	1283	0			1
08	41230 X	22754	-0-	-18476 B	-0-	21472	3	1282	9	N	1165	1135	0			31

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BHP BILLITON PET(TXLA OP) CO //CONT.// 068596
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
03	4495	X	-0-	-0-	-4495 B	-0-					N	4	186	1			146
04	3600	X	27	-0-	-3573 B	-0-	27	3			N	-0-					146
05	3720	X	1053	-0-	-2667 B	-0-	472	3	581	9	N	528	7	0			667
06	3270	X	2524	-0-	-746 B	-0-	1866	3	658	9	N	598	14	0	674	1	577
07	2687	X	2687	-0-	-0- B	-0-	1887	3	800	9	N	727	15	0	909	1	379
													1	8			
*08	2218	X	2218	-0-	-0- B	-0-	1474	3	744	9	N	676	20	0	715	1	320

STS WELL #: 13H RRCID -> 260605 COMPL. DATE 06/05/2011 TOTAL DEPTH 10821 PERF.11036 - 15754

03	10540	X	8669	-0-	-1871 B	-0-	427	1	7061	3	N	1074	48	0	971	1	259
							1181	9					1	8			
04	9930	X	8492	-0-	-1438 B	-0-	486	1	6737	3	N	1154	37	0	1110	1	264
							1269	9					2	8			
05	8959	X	8400	-0-	-559 B	-0-	497	1	6849	3	N	958	24	0	958	1	240
							1054	9									
06	8670	X	5431	-0-	-3239 B	-0-	36	1	4808	3	N	534	22	0	557	1	195
							587	9									
07	8959	X	7360	-0-	-1599 B	-0-	140	1	6604	3	N	560	30	0	604	1	121
							616	9									
08	8773	X	1228	-0-	-7545 B	-0-	1110	3	118	9	N	107	4	0	204	1	20

ROBERT GUTIERREZ WELL #: 1H RRCID -> 260720 COMPL. DATE 11/21/2010 TOTAL DEPTH 11130 PERF.11262 - 16213

03	31992	X	26780	-0-	-5212 B	-0-	26780	3			N	-0-					-0-
04	29906	X	26161	-0-	-3745 B	-0-	26161	3			N	-0-					-0-
05	30070	X	27047	-0-	-3023 B	-0-	27047	3			N	-0-					-0-
06	28290	X	25598	-0-	-2692 B	-0-	25598	3			N	-0-					-0-
07	28458	X	24561	-0-	-3897 B	-0-	24561	3			N	-0-					-0-
08	27032	X	24073	-0-	-2959 B	-0-	24073	3			N	-0-					-0-

DONNELL C WELL #: 1H RRCID -> 260797 COMPL. DATE 09/24/2011 TOTAL DEPTH 11436 PERF.11978 - 16544

03	5766	X	3776	-0-	-1990 B	-0-	306	1	2274	3	N	1078	7	0	912	1	468
							10	4	1186	9							
04	3540	X	3540	-0-	-0- B	-0-	300	1	2094	3	N	1042	4	0	1078	1	404
							1146	9					24	8			
05	3765	X	3765	-0-	-0- B	-0-	296	1	2442	3	N	934	3	0	719	1	604
							1027	9					12	8			
06	3420	X	2965	-0-	-455 B	-0-	300	1	1820	3	N	768	2	0	1193	1	174
							845	9					3	8			
07	3815	X	3815	-0-	-0- B	-0-	305	1	2583	3	N	843	1	0	702	1	311
							927	9					3	8			
08	3782	X	3710	-0-	-72 B	-0-	295	1	2575	3	N	764	743	1			332
							840	9									

BROWN TRUST UNIT 1 WELL #: 1H RRCID -> 261085 COMPL. DATE 08/16/2011 TOTAL DEPTH 11349 PERF.11335 - 17221

03	16149	X	16149	-0-	-0- B	-0-	15835	3	314	9	Y	285	27	0	141	1	228
													5	8			
04	14910	X	14238	-0-	-672 B	-0-	13926	3	312	9	Y	284	19	0	345	1	146
													2	8			
05	15407	X	14789	-0-	-618 B	-0-	14488	3	301	9	Y	274	12	0	212	1	196
06	17220	X	14842	-0-	-2378 B	-0-	14524	3	318	9	Y	289	16	0	293	1	176
07	17794	X	14995	-0-	-2799 B	-0-	14766	3	229	9	Y	208	15	0	244	1	125
08	16151	X	14554	-0-	-1597 B	-0-	14359	3	195	9	Y	177	12	0	122	1	168

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BHP BILLITON PET(TXLA OP) CO //CONT.// 068596
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
03	15934 X	11903	-0-	-4031 B	-0-	372	1	11066	3	Y	423	31	0	391	1	347
						465	9					8	8			
04	15420 X	14057	-0-	-1363 B	-0-	360	1	13181	3	Y	469	30	0	541	1	241
						516	9					4	8			
05	14880 X	13395	-0-	-1485 B	-0-	372	1	12573	3	Y	409	19	0	339	1	292
						450	9									
06	14100 X	12830	-0-	-1270 B	-0-	300	1	12224	3	Y	278	24	0	383	1	163
						306	9									
07	14570 X	13251	-0-	-1319 B	-0-	12796	3	455	9	Y	414	26	0	299	1	251
												1	8			
08	14539 X	10865	-0-	-3674 B	-0-	10427	3	438	9	Y	398	62	0	244	1	342
												1	8			

STS WELL #: 9H RRCID -> 261253 COMPL. DATE 05/08/2011 TOTAL DEPTH 11360 PERF.11408 - 18113

03	45260 X	41201	-0-	-4059 B	-0-	39888	3	1313	9	N	1194	1189	0	5	8	209
04	41284 X	38886	-0-	-2398 B	-0-	37926	3	960	9	N	873	873	0	1	8	208
05	40672 X	39619	-0-	-1053 B	-0-	38805	3	814	9	N	740	739	0			209
06	39360 X	38358	-0-	-1002 B	-0-	37320	3	1038	9	N	944	944	0			209
07	40672 X	38807	-0-	-1865 B	-0-	37587	3	1220	9	N	1109	1109	0			209
08	40672 X	37945	-0-	-2727 B	-0-	36735	3	1210	9	N	1100	1101	0			208

PIELOP COOKE UNIT 2 WELL #: 1H RRCID -> 261260 COMPL. DATE 07/18/2011 TOTAL DEPTH 10763 PERF.11137 - 16078

03	37541 X	32861	-0-	-4680 B	-0-	31855	3	452	4	N	504	59	0	371	1	207
						554	9									
04	28995 X	28995	-0-	-0- B	-0-	28179	3	392	4	N	385	89	0	368	1	135
						424	9									
05	T. A.	28727	-0-	28727 B	28727	28100	3	466	4	N	146	49	0			232
						161	9									
06	T. A.	27620	-0-	27620 B	56347	26475	3	748	4	N	361	78	0	362	1	153
						397	9									
07	T. A.	27341	-0-	27341 B	83688	26319	3	792	4	N	209	181	1			181
						230	9									
*08	110587 X	26899	-0-	-83688 B	-0-	25798	3	818	4	N	257	183	1			255
						283	9									

STS B WELL #: 6H RRCID -> 261321 COMPL. DATE 10/08/2011 TOTAL DEPTH 10792 PERF.11075 - 15229

03	5859 X	1419	-0-	-4440 B	-0-	986	3	433	9	N	394	5	0	637	1	86
												2	8			
04	4598 X	3021	-0-	-1577 B	-0-	2119	3	13	4	N	808	595	1			299
						889	9									
05	3596 X	2690	-0-	-906 B	-0-	1886	3	804	9	N	731	869	1			161
06	3931 X	3931	-0-	-0- B	-0-	3059	3	872	9	N	793	517	1			437
07	4018 X	4018	-0-	-0- B	-0-	3413	3	605	9	N	550	710	1			277
*08	3743 X	3743	-0-	-0- B	-0-	2934	3	99	4	N	645	1	0	663	1	257
						710	9					1	8			

CRAFT WELL #: 1H RRCID -> 261323 COMPL. DATE 10/06/2011 TOTAL DEPTH 11069 PERF.11041 - 15441

03	14981 X	14981	-0-	-0- B	-0-	14981	3		N	-0-		-0-
04	13771 X	13771	-0-	-0- B	-0-	13771	3		N	-0-		-0-
05	13713 X	13713	-0-	-0- B	-0-	13713	3		N	-0-		-0-
06	13094 X	13094	-0-	-0- B	-0-	13094	3		N	-0-		-0-
07	12971 X	12971	-0-	-0- B	-0-	12971	3		N	-0-		-0-
*08	12397 X	12397	-0-	-0- B	-0-	12397	3		N	-0-		-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BHP BILLITON PET(TXLA OP) CO //CONT.// 068596

CANGELOSI WELL #: 1H RRCID -> 261353 COMPL. DATE 10/24/2011 TOTAL DEPTH 13022 PERF.12794 - 18680

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	12183	X	11017	-0-	-1166 B	-0-	11017	3			N	-0-					-0-
04	11550	X	10096	-0-	-1454 B	-0-	10096	3			N	-0-					-0-
05	12555	X	11190	-0-	-1365 B	-0-	11190	3			N	-0-					-0-
06	12150	X	10845	-0-	-1305 B	-0-	10845	3			N	-0-					-0-
07	12555	X	10487	-0-	-2068 B	-0-	10487	3			N	-0-					-0-
08	11191	X	10364	-0-	-827 B	-0-	10364	3			N	-0-					-0-

TEAL WELL #: 1H RRCID -> 261912 COMPL. DATE 07/01/2011 TOTAL DEPTH 12394 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	7316	X	5499	-0-	-1817 B	-0-	5499	3			N	-0-					-0-
04	6810	X	5943	-0-	-867 B	-0-	5919	3	24	4	N	-0-					-0-
05	6665	X	6412	-0-	-253 B	-0-	300	1	6112	3	N	-0-					-0-
06	6396	X	6396	-0-	-0- B	-0-	200	1	6196	3	N	-0-					-0-
07	6448	X	6077	-0-	-371 B	-0-	6077	3			N	-0-					-0-
08	6417	X	5042	-0-	-1375 B	-0-	5042	3			N	-0-					-0-

STS C WELL #: 4H RRCID -> 262201 COMPL. DATE 10/07/2011 TOTAL DEPTH 11056 PERF.11343 - 17000

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	7409	X	7054	-0-	-355 B	-0-	5818	3	1236	9	N	1124	29	0	1105	1	287
04	6802	X	6595	-0-	-207 B	-0-	5543	3	1052	9	N	956	21	0	906	1	315
													1	8			
05	6696	X	-0-	-0-	-6696 B	-0-					N	83	9	8			389
06	6480	X	-0-	-0-	-6480 B	-0-					N	2	172	1	1	8	218
07	6696	X	6507	-0-	-189 B	-0-	5348	3	1159	9	N	1054	17	0	544	1	710
													1	8			
08	6696	X	5379	-0-	-1317 B	-0-	4169	3	1210	9	N	1100	5	0	1240	1	565

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
03	6634	X	38	-0-	-6596 B	-0-	21	1	17	3	N	-0-					501
04	7913	X	7913	-0-	-0- B	-0-	6737	3	1176	9	N	1069	11	0	1252	1	307
05	4929	X	3288	-0-	-1641 B	-0-	2494	3	794	9	N	722	2	0	800	1	227
06	4770	X	2591	-0-	-2179 B	-0-	116	1	1800	3	N	574	2	0	620	1	179
							44	4	631	9							
07	8184	X	4269	-0-	-3915 B	-0-	98	1	3579	3	N	533	3	0	532	1	176
							6	4	586	9			1	8			
08	8184	X	1221	-0-	-6963 B	-0-	1004	3	217	9	N	197	1	0	172	1	200

WILLIE RANCH WELL #: 3H RRCID -> 263064 COMPL. DATE 10/24/2011 TOTAL DEPTH 10743 PERF.11167 - 15974

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	19220	X	18065	-0-	-1155 B	-0-	18065	3			N	-0-					-0-
04	18180	X	15872	-0-	-2308 B	-0-	15872	3			N	-0-					-0-
05	18538	X	8950	-0-	-9588 B	-0-	8950	3			N	-0-					-0-
06	23171	X	23171	-0-	-0- B	-0-	23171	3			N	-0-					-0-
07	19822	X	19822	-0-	-0- B	-0-	19822	3			N	-0-					-0-
08	18073	X	17394	-0-	-679 B	-0-	17394	3			N	-0-					-0-

KRUGER WELL #: 1H RRCID -> 263317 COMPL. DATE 10/24/2011 TOTAL DEPTH 12494 PERF.12692 - 17321

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	8060	X	6981	-0-	-1079 B	-0-	6981	3			N	-0-					-0-
04	7800	X	6673	-0-	-1127 B	-0-	6673	3			N	-0-					-0-
05	7719	X	6483	-0-	-1236 B	-0-	6483	3			N	-0-					-0-
06	7110	X	6624	-0-	-486 B	-0-	6624	3			N	-0-					-0-
07	7161	X	6386	-0-	-775 B	-0-	6386	3			N	-0-					-0-
08	6975	X	5882	-0-	-1093 B	-0-	5882	3			N	-0-					-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BHP BILLITON PET(TXLA OP) CO //CONT.// 068596
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
03	3193 X	2513	-0-	-680 B	-0-	431	1	1471	3	N	519	360	1			333
						40	4	571	9							
04	5066 X	5066	-0-	-0- B	-0-	470	1	3464	3	N	1005	1075	1			263
						26	4	1106	9							
05	4235 X	4235	-0-	-0- B	-0-	422	1	2038	3	N	756	733	1			286
						943	4	832	9							
06	5023 X	5023	-0-	-0- B	-0-	621	1	2704	3	N	959	1076	1			169
						643	4	1055	9							
07	5585 X	5585	-0-	-0- B	-0-	636	1	2195	3	N	812	736	1			245
						1861	4	893	9							
*08	4318 X	4318	-0-	-0- B	-0-	598	1	2301	3	N	769	745	1			269
						573	4	846	9							

EDWARDS A WELL #: 1H RRCID -> 263587 COMPL. DATE 04/21/2012 TOTAL DEPTH 12149 PERF.12435 - 17471

03	14260 X	10441	-0-	-3819 B	-0-	10301	3	140	9	N	127	13	0			217
04	12150 X	9525	-0-	-2625 B	-0-	9420	3	105	9	N	95	187	1			125
05	12152 X	11020	-0-	-1132 B	-0-	10908	3	112	9	N	102					227
06	11040 X	9063	-0-	-1977 B	-0-	8962	3	101	9	N	92	193	1			126
07	11918 X	11918	-0-	-0- B	-0-	11795	3	123	9	N	112					238
*08	12370 X	12370	-0-	-0- B	-0-	10	1	12283	3	N	70	183	1			125
						77	9									

BROWN TRUSTS UNIT 3 WELL #: 1H RRCID -> 264016 COMPL. DATE 10/09/2011 TOTAL DEPTH 11338 PERF.11391 - 17384

03	28086 X	25011	-0-	-3075 B	-0-	24583	3	428	9	N	389	44	0	376	1	163
												1	8			
04	26424 X	23695	-0-	-2729 B	-0-	23310	3	385	9	N	350	35	0	360	1	118
05	25916 X	24052	-0-	-1864 B	-0-	23693	3	359	9	N	326	25	0	179	1	240
06	25080 X	23073	-0-	-2007 B	-0-	22669	3	404	9	N	367	33	0	369	1	205
07	25637 X	23162	-0-	-2475 B	-0-	22790	3	372	9	N	338	35	0	367	1	141
08	25017 X	22434	-0-	-2583 B	-0-	22082	3	352	9	N	320	56	0	181	1	224

WK UNIT 10 WELL #: 1H RRCID -> 264019 COMPL. DATE 01/11/2012 TOTAL DEPTH 11006 PERF.11097 - 16249

03	10635 X	10635	-0-	-0- B	-0-	628	1	9398	2	N	554	369	1			448
						609	9									
04	11366 X	11366	-0-	-0- B	-0-	14	1	10637	2	N	650	733	1			365
						715	9									
05	10083 X	10083	-0-	-0- B	-0-	18	1	9138	2	N	843	1062	1			146
						927	9									
06	13543 X	13543	-0-	-0- B	-0-	327	1	12341	2	N	795	727	1			214
						875	9									
07	12840 X	12840	-0-	-0- B	-0-	590	1	11547	2	N	639	730	1			123
						703	9									
*08	10591 X	10591	-0-	-0- B	-0-	247	1	9724	2	N	564	554	1			133
						620	9									

EDWARDS B WELL #: 2H RRCID -> 264156 COMPL. DATE 05/20/2013 TOTAL DEPTH 11877 PERF.12433 - 17484

03	12741 X	10829	-0-	-1912 B	-0-	9465	3	170	4	N	1085	13	0	901	1	340
						1194	9					2	8			
04	12080 X	12080	-0-	-0- B	-0-	20	1	10757	3	N	1122	12	0	1093	1	357
						69	4	1234	9							
05	10602 X	10162	-0-	-440 B	-0-	9	1	9091	3	N	951	6	0	1075	1	227
						16	4	1046	9							
06	10565 X	10565	-0-	-0- B	-0-	90	1	9464	3	N	919	9	0	877	1	260
						1011	9									
07	12493 X	10069	-0-	-2424 B	-0-	290	1	8775	3	N	913	50	0	727	1	396
						1004	9									
08	12493 X	9536	-0-	-2957 B	-0-	290	1	8214	3	N	938	51	0	907	1	342
						1032	9					34	8			

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BHP BILLITON PET(TXLA OP) CO //CONT.// 068596
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
03	16926 X	13568	-0-	-3358 B	-0-	13568	3			N	-0-					-0-
04	15420 X	12888	-0-	-2532 B	-0-	12888	3			N	-0-					-0-
05	14880 X	12771	-0-	-2109 B	-0-	12771	3			N	-0-					-0-
06	14100 X	11340	-0-	-2760 B	-0-	11340	3			N	-0-					-0-
07	14570 X	11290	-0-	-3280 B	-0-	11290	3			N	-0-					-0-
08	13578 X	10662	-0-	-2916 B	-0-	10662	3			N	-0-					-0-

PEEBLES UNIT 2 WELL #: 1H RRCID -> 264428 COMPL. DATE 12/20/2011 TOTAL DEPTH 10976 PERF.10960 - 16792

03	12648 X	12494	-0-	-154 B	-0-	11283	3	1211	9	N	1101	25	0	1081	1	77
												4	8			
04	12240 X	11240	-0-	-1000 B	-0-	10189	3	1051	9	N	955	17	0	731	1	283
												1	8			
05	12648 X	9578	-0-	-3070 B	-0-	8487	3	1091	9	N	992	8	0	1142	1	125
06	12090 X	9291	-0-	-2799 B	-0-	8355	3	936	9	N	851	9	0	668	1	299
07	12493 X	10843	-0-	-1650 B	-0-	9874	3	969	9	N	881	9	0	909	1	261
												1	8			
08	12493 X	10111	-0-	-2382 B	-0-	9296	3	815	9	N	741	6	0	701	1	294
												1	8			

GLADYS WHEELER WELL #: 2H RRCID -> 264460 COMPL. DATE 07/28/2012 TOTAL DEPTH 12055 PERF.12486 - 17623

03	11470 X	7211	-0-	-4259 B	-0-	6125	3	210	4	N	796	353	1	200	5	504
						876	9									
04	9780 X	5406	-0-	-4374 B	-0-	4678	3	80	4	N	589	735	1			358
						648	9									
05	8184 X	569	-0-	-7615 B	-0-	482	3	87	9	N	79	194	1	3	8	240
06	6630 X	-0-	-0-	-6630 B	-0-					N	-0-	3	8			237
07	7223 X	-0-	-0-	-7223 B	-0-					N	20	17	8			240
*08	34131 X	34131	-0-	-0- B	-0-	30065	3	4066	9	N	3696	3082	1			854

STS A KLAUSS-STATE GAS UNIT 1 WELL #: 1H RRCID -> 265078 COMPL. DATE 11/06/2011 TOTAL DEPTH 12286 PERF.12642 - 17449

03	11718 X	10912	-0-	-806 B	-0-	10912	3			N	-0-					-0-
04	11220 X	10561	-0-	-659 B	-0-	10561	3			N	-0-					-0-
05	12064 X	12064	-0-	-0- B	-0-	12064	3			N	-0-					-0-
06	10986 X	10986	-0-	-0- B	-0-	10986	3			N	-0-					-0-
07	11021 X	11021	-0-	-0- B	-0-	11021	3			N	-0-					-0-
08	11377 X	10857	-0-	-520 B	-0-	10857	3			N	-0-					-0-

ROBERT GUTIERREZ WELL #: 2H RRCID -> 265123 COMPL. DATE 01/08/2012 TOTAL DEPTH 11102 PERF.11062 - 17744

03	20646 X	18005	-0-	-2641 B	-0-	18005	3			N	-0-					-0-
04	19980 X	15624	-0-	-4356 B	-0-	15624	3			N	-0-					-0-
05	18941 X	10605	-0-	-8336 B	-0-	10605	3			N	-0-					-0-
06	18330 X	12494	-0-	-5836 B	-0-	12494	3			N	-0-					-0-
07	18011 X	11405	-0-	-6606 B	-0-	11405	3			N	-0-					-0-
08	18011 X	13722	-0-	-4289 B	-0-	13722	3			N	-0-					-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BHP BILLITON PET(TXLA OP) CO //CONT.// 068596
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
03	10044	X	7482	-0-	-2562 B	-0-	6837	3	100	4	N	495	541	1			169
							545	9									
04	9330	X	6702	-0-	-2628 B	-0-	6205	3	60	4	N	397	369	1			197
							437	9									
05	8649	X	6484	-0-	-2165 B	-0-	5981	3	503	9	N	457	368	1			286
06	8370	X	5687	-0-	-2683 B	-0-	5226	3	461	9	N	419	19	0	509	1	177
07	8649	X	6965	-0-	-1684 B	-0-	590	1	5477	3	N	437	16	0			598
							417	4	481	9							
08	7471	X	6003	-0-	-1468 B	-0-	5590	3	413	9	N	375	13	0	557	1	403

GUTIERREZ-LEYENDECKER WELL #: 2H RRCID -> 265629 COMPL. DATE 01/07/2012 TOTAL DEPTH 10767 PERF.10875 - 16588

03	T. A.		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06	T. A.		940	-0-	940 B	940	940	3			N	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0- B	940					N	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0- B	940					N	-0-					-0-

STOREY 267 WELL #: 5H RRCID -> 266130 COMPL. DATE 03/25/2012 TOTAL DEPTH 10831 PERF.10834 - 15834

03	6789	X	4787	-0-	-2002 B	-0-	837	1	3530	3	Y	382	14	0	303	1	209
							420	9					1	8			
04	5778	X	4909	-0-	-869 B	-0-	810	1	3725	3	Y	340	12	0	299	1	237
							374	9					1	8			
05	5706	X	5706	-0-	-0- B	-0-	837	1	4539	3	Y	300	8	0	186	1	343
							330	9									
06	5163	X	5163	-0-	-0- B	-0-	781	1	4089	3	Y	266	8	0	372	1	229
							293	9									
07	5141	X	5141	-0-	-0- B	-0-	527	1	4278	3	Y	305	8	0	363	1	163
							336	9									
*08	4920	X	4920	-0-	-0- B	-0-	556	1	4043	3	Y	292	5	0	212	1	238
							321	9									

KAREN WHEELER WELL #: 1H RRCID -> 266131 COMPL. DATE 04/05/2012 TOTAL DEPTH 12584 PERF.12593 - 18663

03	11966	X	11409	-0-	-557 B	-0-	277	1	10561	3	N	492	5	0	352	1	202
							30	4	541	9							
04	10774	X	9842	-0-	-932 B	-0-	24	1	9360	3	N	348	3	0	182	1	365
							75	4	383	9							
05	10106	X	9353	-0-	-753 B	-0-	8	1	8914	3	N	392	2	0	329	1	426
							431	9									
06	9780	X	7785	-0-	-1995 B	-0-	7379	3	406	9	N	369	1	0	365	1	429
07	10106	X	8111	-0-	-1995 B	-0-	94	1	7694	3	N	294	1	0	543	1	179
							323	9									
08	10106	X	7797	-0-	-2309 B	-0-	7392	3	82	4	N	294	171	1			302
							323	9									

STOREY UNIT 3 WELL #: 1H RRCID -> 266147 COMPL. DATE 02/10/2012 TOTAL DEPTH 10236 PERF.10887 - 15121

03	6448	X	604	-0-	-5844 B	-0-	260	4	344	9	Y	313	250	1	1	8	177
04	4920	X	323	-0-	-4597 B	-0-	29	4	294	9	Y	267	250	1	1	8	193
05	4123	X	1189	-0-	-2934 B	-0-	1113	3	76	9	Y	69	152	1			110
06	2103	X	2103	-0-	-0- B	-0-	1810	3	293	9	Y	266	128	1			138
07	3952	X	3952	-0-	-0- B	-0-	3393	3	10	4	Y	499	363	1			274
							549	9									
*08	3257	X	3257	-0-	-0- B	-0-	2933	3	2	4	Y	293	323	1	1	8	243
							322	9									

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BHP BILLITON PET(TXLA OP) CO //CONT.// 068596
WHARTON WEAVER UNIT 1 WELL #: 1H RRCID -> 266149 COMPL. DATE 04/04/2012 TOTAL DEPTH 12697 PERF.12754 - 17891

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	11532 X	8873	-0-	-2659 B	-0-	8871	3	2	9	N	2					56
04	10530 X	8793	-0-	-1737 B	-0-	8784	3	9	9	N	8					64
05	10230 X	8505	-0-	-1725 B	-0-	8505	3			N	-0-					64
06	9210 X	7334	-0-	-1876 B	-0-	7264	3	70	9	N	64					64
07	9145 X	6697	-0-	-2448 B	-0-	6675	3	22	9	N	20					84
08	9083 X	8123	-0-	-960 B	-0-	8123	3			N	-0-					84

WILLIE RANCH WELL #: 2H RRCID -> 266150 COMPL. DATE 05/04/2012 TOTAL DEPTH 10751 PERF.11153 - 15693

03	29853 X	24724	-0-	-5129 B	-0-	24724	3			N	-0-					-0-
04	28890 X	22697	-0-	-6193 B	-0-	22697	3			N	-0-					-0-
05	26474 X	23712	-0-	-2762 B	-0-	23712	3			N	-0-					-0-
06	24540 X	22337	-0-	-2203 B	-0-	22337	3			N	-0-					-0-
07	24738 X	21948	-0-	-2790 B	-0-	21948	3			N	-0-					-0-
08	24738 X	21200	-0-	-3538 B	-0-	21200	3			N	-0-					-0-

STOREY UNIT 1 WELL #: 6H RRCID -> 266198 COMPL. DATE 03/25/2012 TOTAL DEPTH 10209 PERF.10985 - 15020

03	2676 X	2676	-0-	-0- B	-0-	418	1	1878	3	N	345	6	0			488
						380	9									
04	2604 X	2604	-0-	-0- B	-0-	209	1	1484	3	N	655	4	0	550	1	586
						190	4	721	9			3	8			
05	1333 X	780	-0-	-553 B	-0-	420	1	317	3	N	38	167	1			457
						1	4	42	9							
06	2809 X	2809	-0-	-0- B	-0-	618	1	1367	3	N	744	2	0	336	1	406
						6	4	818	9							
07	2687 X	2687	-0-	-0- B	-0-	573	1	1680	3	N	394	2	0	547	1	250
						1	4	433	9			1	8			
*08	2829 X	2829	-0-	-0- B	-0-	535	1	2015	3	N	226	2	0	175	1	299
						30	4	249	9							

OLLIE- LOWRY WELL #: 2H RRCID -> 266205 COMPL. DATE 05/19/2012 TOTAL DEPTH 10886 PERF.11353 - 17423

03	23870 X	17023	-0-	-6847 B	-0-	17023	3			N	-0-					-0-
04	22448 X	16260	-0-	-6188 B	-0-	16260	3			N	-0-					-0-
05	19406 X	15844	-0-	-3562 B	-0-	15844	3			N	-0-					-0-
06	18420 X	7967	-0-	-10453 B	-0-	7967	3			N	-0-					-0-
07	18228 X	-0-	-0-	-18228 B	-0-					N	-0-					-0-
08	17019 X	9189	-0-	-7830 B	-0-	9189	3			N	-0-					-0-

NICHOLS LOWE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 266246 COMPL. DATE 04/04/2012 TOTAL DEPTH 12276 PERF.12629 - 17475

03	4512 X	4512	-0-	-0- B	-0-	4415	3	10	4	N	79	3	0			184
						87	9									
04	7382 X	7382	-0-	-0- B	-0-	7290	3	92	9	N	84	7	0			261
05	6742 X	6742	-0-	-0- B	-0-	6625	3	10	4	N	97	4	0	194	1	160
						107	9									
06	6026 X	6026	-0-	-0- B	-0-	5939	3	87	9	N	79	3	0			236
07	7371 X	7371	-0-	-0- B	-0-	7293	3	78	9	N	71	15	0			292
*08	6541 X	6541	-0-	-0- B	-0-	6478	3	63	9	N	57	11	0	183	1	155

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BHP BILLITON PET(TXLA OP) CO //CONT.// 068596
STS C WELL #: 5H RRCID -> 266249 COMPL. DATE 03/23/2012 TOTAL DEPTH 10946 PERF.11343 - 15990

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	5890	X	3929	-0-	-1961 B	-0-	3318	3	611	9	N	555	3	0	549	1	368
04	5700	X	1039	-0-	-4661 B	-0-	504	3	535	9	N	486	12	0	538	1	304
05	5177	X	2415	-0-	-2762 B	-0-	1882	3	7	4	N	478	2	0	166	1	614
							526	9									
06	5010	X	3991	-0-	-1019 B	-0-	3007	3	18	4	N	878	682	1			810
							966	9									
07	5177	X	3868	-0-	-1309 B	-0-	2980	3	53	4	N	759	16	0	735	1	818
							835	9									
08	3937	X	2427	-0-	-1510 B	-0-	1635	3	22	4	N	700	11	0	903	1	604
							770	9									

FORREST WHEELER WELL #: 1H RRCID -> 266251 COMPL. DATE 03/18/2012 TOTAL DEPTH 11852 PERF.12261 - 17567

03	10881	X	9085	-0-	-1796 B	-0-	7201	3	1884	9	N	1713	16	0	1772	1	568
													3	8			
04	9240	X	7716	-0-	-1524 B	-0-	6206	3	1	4	N	1372	383	0	1256	1	299
							1509	9					2	8			
05	7093	X	7093	-0-	-0- B	-0-	5547	3	351	4	N	1086	10	0	906	1	465
							1195	9					4	8			
06	5963	X	5963	-0-	-0- B	-0-	4701	3	100	4	N	1056	14	0	1011	1	496
							1162	9									
07	9083	X	5376	-0-	-3707 B	-0-	4334	3	1042	9	N	947	19	0	1225	1	199
08	9083	X	5291	-0-	-3792 B	-0-	4116	3	1175	9	N	1068	18	0	883	1	365
													1	8			

BELLOWS-MEUTH WELL #: 2H RRCID -> 266252 COMPL. DATE 10/21/2012 TOTAL DEPTH 11057 PERF.11063 - 15943

03	26474	X	19430	-0-	-7044 B	-0-	18766	3	196	4	N	425	47	0	370	1	123
							468	9									
04	25620	X	17403	-0-	-8217 B	-0-	16953	3	98	4	N	320	34	0	182	1	227
							352	9									
05	25358	X	17364	-0-	-7994 B	-0-	16546	3	490	4	N	298	22	0	183	1	320
							328	9									
06	22710	X	16846	-0-	-5864 B	-0-	14928	3	1666	4	N	229	25	0	368	1	156
							252	9									
07	23405	X	18658	-0-	-4747 B	-0-	15659	3	2849	4	N	136	26	0			266
							150	9									
08	19437	X	18905	-0-	-532 B	-0-	15777	3	2940	4	N	171	21	0	181	1	235
							188	9									

WHEELER 5 WELL #: 1H RRCID -> 266255 COMPL. DATE 09/12/2012 TOTAL DEPTH 12996 PERF.13151 - 17912

03	37087	X	37087	-0-	-0- B	-0-	36628	3	100	4	N	326	21	0	354	1	51
							359	9					2	8			
04	34350	X	34350	-0-	-0- B	-0-	34093	3	257	9	N	234	14	0	176	1	95
05	32713	X	32713	-0-	-0- B	-0-	32439	3	274	9	N	249	8	0	181	1	144
													11	8			
06	28580	X	28580	-0-	-0- B	-0-	28356	3	224	9	N	204	4	0	176	1	168
07	28558	X	28558	-0-	-0- B	-0-	28338	3	220	9	N	200	2	0	182	1	184
*08	24014	X	24014	-0-	-0- B	-0-	23829	3	185	9	N	168	192	1			160

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BHP BILLITON PET(TXLA OP) CO //CONT.// 068596
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
03	21421	X	11169	-0-	-10252 B	-0-	10077	3	1092	9	N	993	175	0	736	1	394
													3	8			
04	20730	X	14121	-0-	-6609 B	-0-	12977	3	1144	9	N	1040	17	0	1279	1	137
													1	8			
05	19127	X	12972	-0-	-6155 B	-0-	11968	3	1004	9	N	913	9	0	829	1	212
06	15030	X	12373	-0-	-2657 B	-0-	11478	3	895	9	N	814	11	0	361	1	654
07	14601	X	12211	-0-	-2390 B	-0-	11265	3	946	9	N	860	9	0	1070	1	434
													1	8			
08	14601	X	11524	-0-	-3077 B	-0-	10625	3	899	9	N	817	6	0	751	1	493
													1	8			

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
03	5859	X	5189	-0-	-670 B	-0-	425	1	4167	3	N	543	13	0	188	1	546
							597	9					1	8			
04	5040	X	3401	-0-	-1639 B	-0-	230	1	2851	3	N	291	7	0	370	1	458
							320	9					2	8			
05	6936	X	6936	-0-	-0- B	-0-	6138	3	798	9	N	725	8	0	975	1	200
06	5100	X	1090	-0-	-4010 B	-0-	32	1	757	3	N	274	1	0			473
							301	9									
07	5270	X	5198	-0-	-72 B	-0-	163	1	4545	3	N	445	5	0	721	1	192
							490	9									
08	6944	X	4318	-0-	-2626 B	-0-	160	1	3629	3	N	481	2	0	385	1	286
							529	9									

STS B WELL #: 13H RRCID -> 266333 COMPL. DATE 04/16/2012 TOTAL DEPTH 11178 PERF.11464 - 15424

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	13764	X	12626	-0-	-1138 B	-0-	11299	3	1327	9	N	1206	1204	1	6	8	267
04	12820	X	9223	-0-	-3597 B	-0-	8186	3	1037	9	N	943	861	1			349
05	12090	X	9145	-0-	-2945 B	-0-	8522	3	623	9	N	566	790	1			125
06	11310	X	9218	-0-	-2092 B	-0-	8310	3	908	9	N	825	495	1			455
07	12090	X	9615	-0-	-2475 B	-0-	8523	3	1092	9	N	993	50	0	924	1	474
08	12090	X	7085	-0-	-5005 B	-0-	6159	3	926	9	N	842	28	0	962	1	325
													1	8			

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
03	3906	X	3887	-0-	-19 B	-0-	3441	3	446	9	N	405	173	1	1	8	790
04	5550	X	4895	-0-	-655 B	-0-	4508	3	387	9	N	352	3	0	896	1	243
05	5735	X	4178	-0-	-1557 B	-0-	3783	3	395	9	N	359	2	0	470	1	130
06	5550	X	1685	-0-	-3865 B	-0-	1517	3	168	9	N	153					283
07	5444	X	5444	-0-	-0- B	-0-	5064	3	380	9	N	345	4	0	362	1	261
													1	8			
08	5053	X	3839	-0-	-1214 B	-0-	3536	3	90	4	N	194	1	0	180	1	273
							213	9					1	8			

WHEELER 3 WELL #: 1H RRCID -> 266929 COMPL. DATE 09/13/2012 TOTAL DEPTH 12958 PERF.13257 - 18908

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	102424	X	79114	-0-	-23310 B	-0-	77925	3	155	4	N	940	356	0	538	1	299
							1034	9					8	8			
04	93934	X	76014	-0-	-17920 B	-0-	75157	3	857	9	N	779	317	0	534	1	225
													2	8			
05	86490	X	73474	-0-	-13016 B	-0-	72635	3	839	9	N	763	265	0	537	1	174
													12	8			
06	83580	X	65101	-0-	-18479 B	-0-	64222	3	879	9	N	799	241	0	355	1	199
													4	8			
07	82491	X	67634	-0-	-14857 B	-0-	66832	3	802	9	N	729	220	0	544	1	161
													3	8			
08	79112	X	65376	-0-	-13736 B	-0-	64703	3	673	9	N	612	193	0	193	1	379
													8	8			

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BHP BILLITON PET(TXLA OP) CO //CONT.// 068596
WHEELER UNIT 1 WELL #: 1H RRCID -> 266930 COMPL. DATE 06/09/2012 TOTAL DEPTH 12402 PERF.12803 - 18047

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	22320	X	16371	-0-	-5949 B	-0-	14969	3	705	4	N	634	20	0	720	1	420
							697	9					6	8			
04	21600	X	3761	-0-	-17839 B	-0-	3515	3	46	4	N	182	3	0	176	1	406
							200	9					17	8			
05	22320	X	13053	-0-	-9267 B	-0-	12556	3	253	4	N	222	8	0	356	1	256
							244	9					8	8			
06	14310	X	3098	-0-	-11212 B	-0-	2756	3	342	9	N	311	1	0	354	1	210
													2	8			
07	16368	X	-0-	-0-	-16368 B	-0-					N	-0-					210
08	16368	X	-0-	-0-	-16368 B	-0-					N	-0-					210

GENTRY WELL #: 10 H RRCID -> 266937 COMPL. DATE 09/22/2012 TOTAL DEPTH 12446 PERF.13210 - 18160

03	T. A.		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					92
04	T. A.		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					92
05	T. A.		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-	2	8			90
06	T. A.		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					90
07	T. A.		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					90
08	T. A.		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					90

GENTRY WELL #: 9H RRCID -> 267109 COMPL. DATE 09/21/2012 TOTAL DEPTH 12961 PERF.13191 - 19567

03	106857	X	65953	-0-	-40904 B	-0-	65272	3	681	9	N	619	84	0	547	1	189
04	97230	X	75022	-0-	-22208 B	-0-	74263	3	759	9	N	690	227	0	356	1	296
05	88689	X	71472	-0-	-17217 B	-0-	70746	3	726	9	N	660	180	0	532	1	237
													7	8			
06	85050	X	62442	-0-	-22608 B	-0-	61776	3	666	9	N	605	157	0	355	1	326
													4	8			
07	79608	X	63849	-0-	-15759 B	-0-	63114	3	735	9	N	668	136	0	703	1	153
													2	8			
08	77531	X	61126	-0-	-16405 B	-0-	60532	3	594	9	N	540	113	0	360	1	207
													13	8			

WK U 2 WELL #: 2H RRCID -> 267129 COMPL. DATE 06/09/2012 TOTAL DEPTH 10945 PERF.10805 - 15856

03	18693	X	12402	-0-	-6291 B	-0-	651	1	11112	3	N	581	56	0	556	1	205
							639	9					3	8			
04	13410	X	11617	-0-	-1793 B	-0-	308	1	10675	3	N	576	43	0	553	1	184
							634	9					1	8			
05	14384	X	9918	-0-	-4466 B	-0-	217	1	9527	3	N	158	26	0	183	1	133
							174	9									
06	13920	X	9877	-0-	-4043 B	-0-	522	1	8831	3	N	476	31	0	368	1	210
							524	9									
07	14384	X	11599	-0-	-2785 B	-0-	684	1	10389	3	N	478	37	0	525	1	125
							526	9					1	8			
08	12400	X	11215	-0-	-1185 B	-0-	705	1	10013	3	N	452	31	0	365	1	181
							497	9									

WK U 1 WELL #: 2H RRCID -> 267131 COMPL. DATE 06/08/2012 TOTAL DEPTH 10283 PERF.10904 - 15854

03	12679	X	4119	-0-	-8560 B	-0-	117	1	3686	3	N	287	18	0	353	1	163
							316	9					1	8			
04	9720	X	8053	-0-	-1667 B	-0-	299	1	7184	3	N	518	28	0	178	1	473
							570	9					2	8			
05	9269	X	8189	-0-	-1080 B	-0-	403	1	7012	3	N	704	18	0	959	1	200
							774	9									
06	8970	X	6369	-0-	-2601 B	-0-	339	1	5757	3	N	248	18	0	184	1	246
							273	9									
07	9269	X	5611	-0-	-3658 B	-0-	214	1	5082	3	N	286	16	0	183	1	333
							315	9									
08	8308	X	4748	-0-	-3560 B	-0-	343	1	4128	3	N	252	11	0	183	1	389
							277	9					2	8			

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BHP BILLITON PET(TXLA OP) CO //CONT.// 068596

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
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					269
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					269
05	14B2 EXT	29021	-0-	29021 B	29021	28089	3	932	9	N	847	638	0	353	1	114
												11	8			
06	14B2 EXT	39847	-0-	39847 B	68868	38189	3	1658	9	N	1507	936	0	353	1	327
												5	8			
07	14B2 EXT	30456	-0-	30456 B	99324	29301	3	1155	9	N	1050	664	0	366	1	340
												7	8			
*08	124121 X	24797	-0-	-99324 B	-0-	23911	3	886	9	N	805	514	0	368	1	238
												25	8			

WOOD UNIT 2 WELL #: 1H RRCID -> 267221 COMPL. DATE 02/03/2013 TOTAL DEPTH 12746 PERF.13206 - 17657

03	16647 X	13618	-0-	-3029 B	-0-	310	1	12946	3	N	304	368	1			84
						28	4	334	9							
04	16110 X	12989	-0-	-3121 B	-0-	290	1	12384	3	N	286	178	1			192
						315	9									
05	15624 X	12638	-0-	-2986 B	-0-	310	1	12002	3	N	296	6	0	176	1	306
						326	9									
06	15120 X	12237	-0-	-2883 B	-0-	300	1	11638	3	N	272	3	0	354	1	220
						299	9					1	8			
07	13609 X	11640	-0-	-1969 B	-0-	880	1	10506	3	N	230	363	1	2	8	85
						1	4	253	9							
08	13609 X	11181	-0-	-2428 B	-0-	812	1	9588	3	N	178	181	1			82
						585	4	196	9							

RANCHO LAGO VISTA WELL #: 3H RRCID -> 267229 COMPL. DATE 07/03/2012 TOTAL DEPTH 12464 PERF.12725 - 18559

03	13826 X	12411	-0-	-1415 B	-0-	12411	3			N	-0-					-0-
04	13170 X	12253	-0-	-917 B	-0-	12253	3			N	-0-					-0-
05	12465 X	11346	-0-	-1119 B	-0-	11346	3			N	-0-					-0-
06	14165 X	14165	-0-	-0- B	-0-	14165	3			N	-0-					-0-
07	12432 X	12432	-0-	-0- B	-0-	12432	3			N	-0-					-0-
08	11594 X	11127	-0-	-467 B	-0-	11127	3			N	-0-					-0-

HEIM-CRAFT UNIT 1 WELL #: 1H RRCID -> 267435 COMPL. DATE 08/01/2012 TOTAL DEPTH 11130 PERF.11194 - 15556

03	22289 X	19501	-0-	-2788 B	-0-	19501	3			N	-0-					-0-
04	21570 X	18513	-0-	-3057 B	-0-	18513	3			N	-0-					-0-
05	21421 X	17559	-0-	-3862 B	-0-	17559	3			N	-0-					-0-
06	20730 X	17165	-0-	-3565 B	-0-	17165	3			N	-0-					-0-
07	21681 X	21681	-0-	-0- B	-0-	21681	3			N	-0-					-0-
08	19499 X	17629	-0-	-1870 B	-0-	17629	3			N	-0-					-0-

STS C WELL #: 6H RRCID -> 267484 COMPL. DATE 09/15/2012 TOTAL DEPTH 10626 PERF.11566 - 17217

03	1643 X	809	-0-	-834 B	-0-	531	3	278	9	N	253	370	1	8	8	473
04	6557 X	6557	-0-	-0- B	-0-	4782	3	1775	9	N	1614	2	0	1280	1	797
												8	8			
05	5249 X	5249	-0-	-0- B	-0-	4543	3	706	9	N	642	2	0	652	1	777
												8	8			
06	7160 X	7160	-0-	-0- B	-0-	5839	3	1321	9	N	1201	2	0	1544	1	432
07	6753 X	6753	-0-	-0- B	-0-	5647	3	1106	9	N	1005	2	0	1107	1	328
*08	4706 X	4706	-0-	-0- B	-0-	3707	3	999	9	N	908	738	1			498

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BHP BILLITON PET(TXLA OP) CO //CONT.// 068596
WHEELER 7 WELL #: 1H RRCID -> 267488 COMPL. DATE 08/22/2012 TOTAL DEPTH 12975 PERF.13379 - 18531

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	26071	X	20290	-0-	-5781 B	-0-	20174	3	40	4	N	69	12	0			103
							76	9									
04	25230	X	18336	-0-	-6894 B	-0-	18326	3	10	9	N	9	9	0			103
05	22847	X	17829	-0-	-5018 B	-0-	17781	3	48	9	N	44	6	0	3	8	138
06	21360	X	16634	-0-	-4726 B	-0-	16628	3	6	9	N	5	5	0			138
07	22072	X	16435	-0-	-5637 B	-0-	16431	3	4	9	N	4	4	0			138
08	20305	X	15543	-0-	-4762 B	-0-	15540	3	3	9	N	3	3	0			138

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
03	23653	X	11838	-0-	-11815 B	-0-	837	1	10205	3	N	724	35	0	743	1	166
							796	9					5	8			
04	18210	X	10968	-0-	-7242 B	-0-	810	1	9436	3	N	656	26	0	550	1	243
							722	9					3	8			
05	14162	X	11031	-0-	-3131 B	-0-	837	1	9574	3	N	564	17	0	632	1	156
							620	9					2	8			
06	13260	X	10403	-0-	-2857 B	-0-	674	1	9016	3	N	575	21	0	367	1	343
							80	4	633	9							
07	12989	X	10094	-0-	-2895 B	-0-	614	1	8850	3	N	573	20	0	544	1	351
							630	9					1	8			
08	11842	X	6081	-0-	-5761 B	-0-	524	1	5026	3	N	480	10	0	554	1	266
							3	4	528	9			1	8			

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
03	19995	X	13301	-0-	-6694 B	-0-	12736	3	565	9	N	514	43	0	553	1	177
													2	8			
04	16740	X	13996	-0-	-2744 B	-0-	13457	3	539	9	N	490	36	0	368	1	261
													2	8			
05	0	W	13427	-0-	13427 B	13427	13091	3	336	9	N	305	21	0	489	1	56
06	0	W	12748	-0-	12748 B	26175	12414	3	334	9	N	304	24	0	177	1	159
07	0	W	10397	-0-	10397 B	36572	10060	3	337	9	N	306	18	0	368	1	79
*08	42789	X	6217	-0-	-36572 B	-0-	6032	3	185	9	N	168	8	0	1	8	238

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
03	23901	X	17817	-0-	-6084 B	-0-	868	1	15763	3	N	1078	28	0	1287	1	195
							1186	9					2	8			
04	19860	X	15980	-0-	-3880 B	-0-	624	1	14204	3	N	982	18	0	735	1	422
							72	4	1080	9			2	8			
05	18755	X	12786	-0-	-5969 B	-0-	589	1	11833	3	N	254	8	0	550	1	118
							85	4	279	9							
06	18150	X	13993	-0-	-4157 B	-0-	670	1	12417	3	N	824	9	0	716	1	217
							906	9									
07	18755	X	13572	-0-	-5183 B	-0-	833	1	11802	3	N	852	6	0	738	1	325
							937	9									
08	17825	X	12937	-0-	-4888 B	-0-	835	1	11308	3	N	722	2	0	749	1	296
							794	9									

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BHP BILLITON PET(TXLA OP) CO //CONT.// 068596
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
03	21855 X	15769	-0-	-6086 B	-0-	775	1	14057	3	N	812	53	0	748	1	291
						44	4	893	9			6	8			
04	19920 X	14859	-0-	-5061 B	-0-	568	1	13424	3	N	769	41	0	738	1	279
						21	4	846	9			2	8			
05	18228 X	15617	-0-	-2611 B	-0-	341	1	13870	3	N	1273	28	0	1343	1	179
						6	4	1400	9			2	8			
06	16710 X	15295	-0-	-1415 B	-0-	529	1	14017	3	N	681	37	0	552	1	271
						749	9									
07	17643 X	17643	-0-	-0- B	-0-	724	1	16148	3	N	701	43	0	737	1	191
						771	9					1	8			
08	15779 X	15776	-0-	-3 B	-0-	705	1	14469	3	N	547	34	0	361	1	340
						602	9					3	8			

SCHUBERT-CRAFT UNIT 1 WELL #: 1H RRCID -> 267674 COMPL. DATE 08/01/2012 TOTAL DEPTH 10683 PERF.11186 - 16035

03	31961 X	22771	-0-	-9190 B	-0-	22771	3			N	-0-					-0-
04	30930 X	27173	-0-	-3757 B	-0-	27173	3			N	-0-					-0-
05	30070 X	27291	-0-	-2779 B	-0-	27291	3			N	-0-					-0-
06	27870 X	11746	-0-	-16124 B	-0-	11746	3			N	-0-					-0-
07	33287 X	33287	-0-	-0- B	-0-	33287	3			N	-0-					-0-
08	28086 X	23431	-0-	-4655 B	-0-	23431	3			N	-0-					-0-

STS WELL #: 10H RRCID -> 267681 COMPL. DATE 08/08/2012 TOTAL DEPTH 11093 PERF.11115 - 14916

03	18135 X	13396	-0-	-4739 B	-0-	372	1	11914	3	N	1009	106	0	877	1	228
						1110	9					1	8			
04	17550 X	16989	-0-	-561 B	-0-	697	1	14940	3	N	1229	112	0	1079	1	264
						1352	9					2	8			
05	18445 X	13672	-0-	-4773 B	-0-	504	1	12223	3	N	859	65	0	854	1	204
						945	9									
06	17850 X	15868	-0-	-1982 B	-0-	682	1	13721	3	N	1332	104	0	965	1	467
						1465	9									
07	18445 X	12430	-0-	-6015 B	-0-	431	1	10847	3	N	1047	88	0	1207	1	218
						1152	9					1	8			
08	17546 X	7687	-0-	-9859 B	-0-	4	1	6995	3	N	617	53	0	672	1	110
						9	4	679	9							

FORREST WHEELER WELL #: 2H RRCID -> 267682 COMPL. DATE 09/14/2012 TOTAL DEPTH 11833 PERF.12382 - 17534

03	7254 X	1628	-0-	-5626 B	-0-	305	1	1323	9	N	1203	912	1			646
04	7020 X	4659	-0-	-2361 B	-0-	354	1	3112	3	N	1044	4	0	1254	1	432
						45	4	1148	9							
05	7254 X	5031	-0-	-2223 B	-0-	343	1	2952	3	N	1186	3	0	1084	1	531
						431	4	1305	9							
06	4022 X	4022	-0-	-0- B	-0-	413	1	2522	3	N	988	4	0	978	1	537
						1087	9									
07	4805 X	4324	-0-	-481 B	-0-	487	1	2786	3	N	955	9	0	980	1	503
						1051	9									
08	5022 X	3879	-0-	-1143 B	-0-	378	1	2534	3	N	879	11	0	1090	1	278
						967	9					3	8			

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BHP BILLITON PET(TXLA OP) CO //CONT.// 068596
RICK DAY UNIT 1 WELL #: 1H RRCID -> 267731 COMPL. DATE 07/19/2012 TOTAL DEPTH 12711 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	T. A.	6790	-0-	6790 B	12940	6662	3	128	9	N	116	4	0	178	1	117
												1	8			
04	T. A.	4815	-0-	4815 B	17755	4706	3	109	9	N	99	1	0			215
05	23630 X	5875	-0-	-17755 B	-0-	5734	3	141	9	N	128	178	1	1	8	164
06	7980 X	5726	-0-	-2254 B	-0-	5448	3	278	9	N	253	176	1	1	8	76
07	7010 X	7010	-0-	-0- B	-0-	6922	3	88	9	N	80					156
08	6789 X	5626	-0-	-1163 B	-0-	5545	3	81	9	N	74					230

MAUPIN UNIT 1 WELL #: 1H RRCID -> 267738 COMPL. DATE 07/17/2012 TOTAL DEPTH 12538 PERF. N/A

03	17081 X	10455	-0-	-6626 B	-0-	10272	3	183	9	N	166	7	0			195
04	16530 X	9472	-0-	-7058 B	-0-	9323	3	149	9	N	135	4	0	178	1	148
05	13609 X	8759	-0-	-4850 B	-0-	8617	3	142	9	N	129	11	0	158	1	105
												3	8			
06	13080 X	7682	-0-	-5398 B	-0-	7439	3	243	9	N	221	9	0	2	8	210
07	11346 X	8003	-0-	-3343 B	-0-	7886	3	117	9	N	106	7	0	181	1	127
												1	8			
08	10447 X	7010	-0-	-3437 B	-0-	6908	3	102	9	N	93	5	0	5	8	210

EDWARDS WELL #: 4H RRCID -> 267739 COMPL. DATE 02/20/2013 TOTAL DEPTH 11740 PERF.11945 - 16096

03	10571 X	4761	-0-	-5810 B	-0-	3888	3	4	4	N	790	45	0	539	1	266
						869	9					2	8			
04	8970 X	5351	-0-	-3619 B	-0-	4138	3	1213	9	N	1103	44	0	947	1	376
												2	8			
05	9269 X	6856	-0-	-2413 B	-0-	5747	3	1109	9	N	1008	19	0	1094	1	271
06	6420 X	5746	-0-	-674 B	-0-	4659	3	1087	9	N	988	26	0	722	1	240
07	6380 X	6380	-0-	-0- B	-0-	5212	3	1168	9	N	1062	27	0	534	1	741
*08	8928 X	8928	-0-	-0- B	-0-	7519	3	1409	9	N	1281	39	0	940	1	1043

WHEELER 2 WELL #: 1H RRCID -> 267740 COMPL. DATE 06/05/2012 TOTAL DEPTH 12836 PERF. N/A

03	6758 X	5748	-0-	-1010 B	-0-	233	1	5173	3	N	247	6	0	177	1	199
						70	4	272	9							
04	6780 X	5158	-0-	-1622 B	-0-	181	1	4690	3	N	197	5	0	179	1	212
						70	4	217	9							
05	7006 X	5649	-0-	-1357 B	-0-	292	1	5024	3	N	194	4	0	177	1	225
						120	4	213	9							
06	5850 X	5509	-0-	-341 B	-0-	491	1	4595	3	N	353	3	0	177	1	172
						35	4	388	9			1	8			
07	5890 X	5876	-0-	-14 B	-0-	307	1	5060	3	N	126	3	0	188	1	107
						370	4	139	9							
*08	6220 X	6220	-0-	-0- B	-0-	537	1	5187	3	N	155	2	0			260
						325	4	171	9							

KOCIAN UNIT 2 WELL #: 1H RRCID -> 267768 COMPL. DATE 10/19/2012 TOTAL DEPTH 13304 PERF.13231 - 18124

03	57288 X	45563	-0-	-11725 B	-0-	44785	3	340	4	N	398	166	0	179	1	118
						438	9					6	8			
04	55440 X	43697	-0-	-11743 B	-0-	42971	3	348	4	N	344	145	0	177	1	138
						378	9					2	8			
05	50746 X	42198	-0-	-8548 B	-0-	41520	3	360	4	N	289	105	0	177	1	144
						318	9					1	8			
06	48150 X	37576	-0-	-10574 B	-0-	36786	3	359	4	N	392	93	0	176	1	120
						431	9					3	8			
07	47275 X	37803	-0-	-9472 B	-0-	37218	3	306	4	N	254	81	0	174	1	118
						279	9					1	8			
08	45570 X	36262	-0-	-9308 B	-0-	35959	3	30	4	N	248	69	0	180	1	117
						273	9									

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BHP BILLITON PET(TXLA OP) CO //CONT.// 068596
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
03	31899	X	23698	-0-	-8201 B	-0-	22711	3	460	4	N	479	23	0	361	1	233
							527	9					2	8			
04	28530	X	20978	-0-	-7552 B	-0-	20120	3	412	4	N	405	40	0	355	1	241
							446	9					2	8			
05	27280	X	20742	-0-	-6538 B	-0-	20005	3	294	4	N	403	30	0	362	1	251
							443	9					1	8			
06	22770	X	8856	-0-	-13914 B	-0-	8507	3	130	4	N	199	12	0	352	1	84
							219	9					2	8			
07	24024	X	24024	-0-	-0- B	-0-	23238	3	288	4	N	453	24	0	375	1	138
							498	9									
08	23684	X	19200	-0-	-4484 B	-0-	18738	3	48	4	N	376	15	0	362	1	134
							414	9					3	8			

HOUSE UNIT 2 WELL #: 1H RRCID -> 267848 COMPL. DATE 08/08/2013 TOTAL DEPTH 12948 PERF.13394 - 18243

03	48577	X	29366	-0-	-19211 B	-0-	29098	3	60	4	N	189	67	0	2	8	182
							208	9									
04	43350	X	23630	-0-	-19720 B	-0-	23403	3	54	4	N	157	47	0	179	1	113
							173	9									
05	39634	X	7721	-0-	-31913 B	-0-	7647	3	22	4	N	47	9	0			151
							52	9									
06	37740	X	30441	-0-	-7299 B	-0-	30130	3	50	4	N	237	34	0	178	1	176
							261	9									
07	35433	X	34412	-0-	-1021 B	-0-	34159	3	10	4	N	221	30	0	182	1	182
							243	9					3	8			
08	29357	X	27098	-0-	-2259 B	-0-	26901	3	10	4	N	170	18	0	176	1	158
							187	9									

STS A KENNEDY STATE UNIT 1 WELL #: 1H RRCID -> 267906 COMPL. DATE 04/09/2013 TOTAL DEPTH 12407 PERF.12700 - 17451

03	21390	X	16579	-0-	-4811 B	-0-	16579	3			N	-0-					-0-
04	19710	X	15131	-0-	-4579 B	-0-	15131	3			N	-0-					-0-
05	18686	X	15839	-0-	-2847 B	-0-	15839	3			N	-0-					-0-
06	17970	X	15011	-0-	-2959 B	-0-	85	1	14926	3	N	-0-					-0-
07	17546	X	15345	-0-	-2201 B	-0-	130	1	15215	3	N	-0-					-0-
08	16585	X	14318	-0-	-2267 B	-0-	14318	3			N	-0-					-0-

EDWARDS B WELL #: 3H RRCID -> 267907 COMPL. DATE 02/25/2013 TOTAL DEPTH 12250 PERF.12357 - 17708

03	14415	X	12055	-0-	-2360 B	-0-	11101	3	185	4	N	699	10	0	383	1	398
							769	9									
04	13663	X	13663	-0-	-0- B	-0-	40	1	12591	3	N	671	7	0	884	1	177
							294	4	738	9			1	8			
05	13485	X	11889	-0-	-1596 B	-0-	29	1	11242	3	N	562	4	0	543	1	192
							618	9									
06	12900	X	12424	-0-	-476 B	-0-	100	1	11718	3	N	551	4	0	606	1	133
							606	9									
07	14105	X	11596	-0-	-2509 B	-0-	310	1	10716	3	N	518	36	0	349	1	266
							570	9									
08	14105	X	11166	-0-	-2939 B	-0-	310	1	10294	3	N	511	45	0	369	1	363
							562	9									

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BHP BILLITON PET(TXLA OP) CO //CONT.// 068596

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
GENTRY					WELL #: 5H	RRCID -> 267910	COMPL. DATE 09/28/2012					TOTAL DEPTH 13170			PERF.13551 - 19287		
03	45539	X	39018	-0-	-6521 B	-0-	38811	3	30	4	N	161	64	0			197
							177	9									
04	41850	X	37126	-0-	-4724 B	-0-	36972	3	154	9	N	140	52	0	178	1	107
05	41881	X	35960	-0-	-5921 B	-0-	35842	3	118	9	N	107	37	0	3	8	174
06	40530	X	31872	-0-	-8658 B	-0-	31743	3	129	9	N	117	31	0	179	1	79
													2	8			
07	41881	X	33411	-0-	-8470 B	-0-	33310	3	101	9	N	92	26	0	2	8	143
08	39029	X	32527	-0-	-6502 B	-0-	32433	3	94	9	N	85	20	0	178	1	25
													5	8			
GENTRY					WELL #: 3H	RRCID -> 267929	COMPL. DATE 09/26/2012					TOTAL DEPTH 13161			PERF.13424 - 18475		
03	77841	X	63327	-0-	-14514 B	-0-	63056	3	42	4	N	208	71	0	185	1	97
							229	9					1	8			
04	71970	X	61326	-0-	-10644 B	-0-	61007	3	115	4	N	185	57	0			225
							204	9									
05	69656	X	59819	-0-	-9837 B	-0-	59560	3	40	4	N	199	72	0	176	1	167
							219	9					9	8			
06	66150	X	53518	-0-	-12632 B	-0-	53135	3	11	4	N	338	61	0	174	1	98
							372	9					5	8			
07	65565	X	56204	-0-	-9361 B	-0-	55695	3	319	4	N	173	51	0	2	8	218
							190	9									
08	63364	X	54691	-0-	-8673 B	-0-	54190	3	341	4	N	145	40	0	184	1	128
							160	9					11	8			
KOCIAN UNIT 1					WELL #: 1H	RRCID -> 268143	COMPL. DATE 12/04/2012					TOTAL DEPTH 13212			PERF.13293 - 18944		
03	48639	X	30162	-0-	-18477 B	-0-	29369	3	356	4	N	397	115	0	366	1	148
							437	9					4	8			
04	42900	X	28945	-0-	-13955 B	-0-	28202	3	348	4	N	359	100	0	177	1	228
							395	9					2	8			
05	37639	X	21480	-0-	-16159 B	-0-	20884	3	336	4	N	236	32	0	178	1	248
							260	9					6	8			
06	35370	X	33555	-0-	-1815 B	-0-	32979	3	261	4	N	286	48	0	351	1	132
							315	9					3	8			
07	35309	X	32310	-0-	-2999 B	-0-	31591	3	372	4	N	315	37	0	186	1	222
							347	9					2	8			
08	30163	X	29874	-0-	-289 B	-0-	29505	3	48	4	N	292	28	0	361	1	117
							321	9					8	8			
WHEELER MCTEE					WELL #: 2H	RRCID -> 268144	COMPL. DATE 12/02/2012					TOTAL DEPTH 12681			PERF.12832 - 17178		
03	10819	X	8052	-0-	-2767 B	-0-	8045	3	7	9	N	6	2	0	1	8	156
04	9810	X	8653	-0-	-1157 B	-0-	8638	3	15	9	N	14	1	0			169
05	12452	X	12452	-0-	-0- B	-0-	12432	3	20	9	N	18	1	8			186
06	5679	X	5679	-0-	-0- B	-0-	5675	3	4	9	N	4	5	0			185
07	9622	X	9622	-0-	-0- B	-0-	9602	3	12	4	N	7	6	0			186
							8	9									
*08	6040	X	6040	-0-	-0- B	-0-	6037	3	3	9	N	3	3	0			186

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BHP BILLITON PET(TXLA OP) CO //CONT.// 068596
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
03	45477	X	37507	-0-	-7970 B	-0-	37401	3	42	4	N	58	24	0	1	8	217
							64	9									
04	44969	X	44969	-0-	-0- B	-0-	44917	3	22	4	N	27	24	0			220
							30	9									
05	40390	X	40390	-0-	-0- B	-0-	40301	3	8	4	N	74	26	0	180	1	84
							81	9					4	8			
06	34796	X	34796	-0-	-0- B	-0-	34753	3	2	4	N	37	22	0	2	8	97
							41	9									
07	35898	X	35898	-0-	-0- B	-0-	35800	3	43	4	N	50	18	0	2	8	127
							55	9									
*08	34989	X	34989	-0-	-0- B	-0-	34908	3	29	4	N	47	15	0	5	8	154
							52	9									

FORREST WHEELER WELL #: 3H RRCID -> 268147 COMPL. DATE 11/11/2012 TOTAL DEPTH 11983 PERF.12167 - 16484

03	4588	X	3156	-0-	-1432 B	-0-	263	1	2066	3	N	752	6	0	536	1	536
							827	9					2	8			
04	4020	X	3887	-0-	-133 B	-0-	348	1	2670	3	N	790	904	1			422
							869	9									
05	4249	X	4249	-0-	-0- B	-0-	308	1	2489	3	N	898	914	1			406
							464	4	988	9							
06	3180	X	1170	-0-	-2010 B	-0-	345	1	825	9	N	750	878	1			278
07	4030	X	1382	-0-	-2648 B	-0-	294	1	1088	9	N	989	1061	1	1	8	205
08	4247	X	3216	-0-	-1031 B	-0-	231	1	2223	3	N	693	13	0	350	1	535
							762	9									

GLADYS WHEELER WELL #: 1H RRCID -> 268148 COMPL. DATE 09/23/2012 TOTAL DEPTH 12176 PERF.12059 - 18238

03	12159	X	12159	-0-	-0- B	-0-	10475	3	114	4	N	1427	1	0	1082	1	297
							1570	9					170	5			
04	11520	X	10842	-0-	-678 B	-0-	220	1	8916	3	N	1269	1231	1	5	8	330
							310	4	1396	9							
05	11904	X	9513	-0-	-2391 B	-0-	310	1	7865	3	N	1216	1026	1	1	8	519
							1338	9									
06	11640	X	8600	-0-	-3040 B	-0-	300	1	7068	3	N	1120	36	0	1084	1	519
							1232	9									
07	12152	X	8584	-0-	-3568 B	-0-	262	1	6940	3	N	1065	38	0	1076	1	470
							210	4	1172	9							
08	12152	X	7376	-0-	-4776 B	-0-	6313	3	1063	9	N	966	28	0	1102	1	306

GENTRY WELL #: 18H RRCID -> 268152 COMPL. DATE 10/12/2012 TOTAL DEPTH 13563 PERF.13546 - 18597

03	35092	X	9337	-0-	-25755 B	-0-	33	1	9270	3	Y	31	24	1			33
							34	9									
04	27438	X	27438	-0-	-0- B	-0-	85	1	27281	3	Y	55	38	1	1	8	49
							11	4	61	9							
05	33635	X	27155	-0-	-6480 B	-0-	90	1	27035	3	Y	27	4	8			72
							30	9									
06	32550	X	582	-0-	-31968 B	-0-	5	1	574	3	Y	3	49	1			26
							3	9									
07	33635	X	55	-0-	-33580 B	-0-	55	3			Y	-0-					26
*08	29063	X	29063	-0-	-0- B	-0-	28952	3	42	4	Y	63	39	1	3	8	47
							69	9									

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BHP BILLITON PET(TXLA OP) CO //CONT.// 068596

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
03	64883 X	46891	-0-	-17992 B	-0-	46414 3 441 9	36 4	N	401	58 0	358 1	215
04	58620 X	44631	-0-	-13989 B	-0-	44071 3 481 9	79 4	N	437	124 0	356 1	172
05	52733 X	42866	-0-	-9867 B	-0-	42381 3 451 9	34 4	N	410	100 0 2 8	178 1	302
06	50520 X	37659	-0-	-12861 B	-0-	37242 3 415 9	2 4	N	377	87 0 3 8	354 1	235
07	49631 X	38971	-0-	-10660 B	-0-	38533 3 393 9	45 4	N	357	76 0 6 8	369 1	141
08	46903 X	37841	-0-	-9062 B	-0-	37423 3 384 9	34 4	N	349	64 0 18 8	186 1	222

GENTRY WELL #: 4H RRCID -> 268355 COMPL. DATE 10/12/2012 TOTAL DEPTH 13220 PERF.13510 - 18138

03	68758 X	51026	-0-	-17732 B	-0-	182 1 45 4	50759 3 40 9	Y	36	40 1		40
04	60240 X	47017	-0-	-13223 B	-0-	139 1 15 9	46863 3	Y	14	41 1		13
05	53415 X	43362	-0-	-10053 B	-0-	143 1 6 4	43193 3 20 9	Y	18	1 8		30
06	51030 X	9053	-0-	-41977 B	-0-	84 1 10 9	8959 3	Y	9	21 1		18
07	51026 X	39	-0-	-50987 B	-0-	39 3		Y	-0-			18
*08	56298 X	56298	-0-	-0- B	-0-	56221 3 69 9	8 4	Y	63	32 1	2 8	47

GENTRY WELL #: 6H RRCID -> 268356 COMPL. DATE 10/20/2012 TOTAL DEPTH 13272 PERF.13552 - 18003

03	17236 X	2443	-0-	-14793 B	-0-	104 1 48 9	2291 3	N	44	27 0		153
04	21241 X	21241	-0-	-0- B	-0-	174 1 272 9	20795 3	N	247	236 0		164
05	14468 X	14468	-0-	-0- B	-0-	310 1 11 9	14147 3	N	10	8 0	2 8	164
06	12213 X	12213	-0-	-0- B	-0-	300 1 188 9	11725 3	N	171	6 0	1 8	164
07	11317 X	11317	-0-	-0- B	-0-	310 1 7 9	11000 3	N	6	4 0	2 8	164
08	4216 X	2982	-0-	-1234 B	-0-	196 1 1 9	2785 3	N	1	1 0		164

GENTRY WELL #: 29H RRCID -> 268357 COMPL. DATE 10/14/2012 TOTAL DEPTH 13533 PERF.13593 - 18654

03	41230 X	26560	-0-	-14670 B	-0-	94 1 2 4	26375 3 89 9	Y	81	116 1		92
04	36600 X	25332	-0-	-11268 B	-0-	76 1 18 4	25172 3 66 9	Y	60	98 1	1 8	53
05	35088 X	23420	-0-	-11668 B	-0-	77 1 4 4	23226 3 113 9	Y	103	4 8		152
06	32310 X	22708	-0-	-9602 B	-0-	210 1 6 4	22464 3 28 9	Y	25	104 1	1 8	72
07	28582 X	25462	-0-	-3120 B	-0-	40 1 133 4	25270 3 19 9	Y	17	2 0		87
*08	26784 X	26784	-0-	-0- B	-0-	26516 3 154 9	114 4	Y	140	112 1	11 8	104

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BHP BILLITON PET(TXLA OP) CO //CONT.// 068596
KAREN WHEELER WELL #: 2H RRCID -> 268411 COMPL. DATE 11/30/2012 TOTAL DEPTH 12823 PERF.12749 - 18411

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	18352 X	13990	-0-	-4362 B	-0-	13987	3	3	9	N	3	2	0			109
04	17760 X	12717	-0-	-5043 B	-0-	12717	3			N	-0-	1	0			108
05	17329 X	10695	-0-	-6634 B	-0-	10695	3			N	-0-					108
06	14310 X	12026	-0-	-2284 B	-0-	12022	3	4	9	N	4	3	0			109
07	14694 X	11076	-0-	-3618 B	-0-	11075	3	1	9	N	1	2	0			108
08	13981 X	7393	-0-	-6588 B	-0-	7392	3	1	9	N	1	1	0			108

ZAVISCH NORTH WELL #: 1H RRCID -> 268437 COMPL. DATE 01/08/2013 TOTAL DEPTH 12428 PERF.13018 - 18969

03	90024 X	27134	-0-	-62890 B	-0-	25760	3	180	4	N	1085	19	0	1430	1	539
						1194	9									
04	61650 X	18657	-0-	-42993 B	-0-	18195	3	462	9	N	420	8	0	355	1	596
05	46810 X	1542	-0-	-45268 B	-0-	1542	3			N	-0-					596
06	33210 X	34	-0-	-33176 B	-0-	9	3	25	9	N	23					619
07	27125 X	-0-	-0-	-27125 B	-0-					N	-0-					619
08	27125 X	-0-	-0-	-27125 B	-0-					N	-0-					619

STS WELL #: 7H RRCID -> 268485 COMPL. DATE 12/17/2012 TOTAL DEPTH 10698 PERF.11018 - 15858

03	10540 X	6346	-0-	-4194 B	-0-	5723	3	623	9	N	566	9	0	560	1	230
												2	8			
04	10200 X	8001	-0-	-2199 B	-0-	7234	3	767	9	N	697	9	0	368	1	549
												1	8			
05	8928 X	6492	-0-	-2436 B	-0-	5902	3	590	9	N	536	5	0	502	1	578
06	8220 X	7501	-0-	-719 B	-0-	6222	3	1279	9	N	1163	7	0	680	1	476
07	8696 X	8696	-0-	-0- B	-0-	8013	3	683	9	N	621	10	0	904	1	182
												1	8			
08	8277 X	3143	-0-	-5134 B	-0-	2808	3	35	4	N	273	3	0	167	1	284
						300	9					1	8			

GENTRY WELL #: 8H RRCID -> 268684 COMPL. DATE 11/20/2012 TOTAL DEPTH 13088 PERF.13176 - 18769

03	62961 X	49927	-0-	-13034 B	-0-	310	1	49208	3	N	334	123	0			264
						42	4	367	9							
04	57450 X	47383	-0-	-10067 B	-0-	300	1	46709	3	N	301	104	0	356	1	105
						43	4	331	9							
05	58032 X	45585	-0-	-12447 B	-0-	310	1	44958	3	N	281	65	0	177	1	140
						8	4	309	9			4	8			
06	52050 X	40657	-0-	-11393 B	-0-	300	1	39949	3	N	369	56	0	175	1	135
						2	4	406	9			3	8			
07	49941 X	41787	-0-	-8154 B	-0-	310	1	41212	3	N	217	46	0	181	1	123
						26	4	239	9			2	8			
08	49941 X	40653	-0-	-9288 B	-0-	308	1	40073	3	N	222	37	0	184	1	113
						28	4	244	9			11	8			

CAROLINE PIELOP UNIT 9 WELL #: 1H RRCID -> 268686 COMPL. DATE 11/09/2012 TOTAL DEPTH 11303 PERF.11382 - 17933

03	39928 X	33675	-0-	-6253 B	-0-	32341	3	798	4	N	487	149	0	363	1	233
						536	9									
04	38640 X	31222	-0-	-7418 B	-0-	30195	3	577	4	N	409	85	0	363	1	194
						450	9									
05	35668 X	31783	-0-	-3885 B	-0-	30778	3	646	4	N	326	62	0	185	1	273
						359	9									
06	34320 X	30937	-0-	-3383 B	-0-	29259	3	1064	4	N	558	83	0	186	1	289
						614	9									
07	35278 X	30915	-0-	-4363 B	-0-	29552	3	1102	4	N	237	90	0	181	1	255
						261	9									
08	33666 X	29143	-0-	-4523 B	-0-	27693	3	1144	4	N	278	80	0	180	1	273
						306	9									

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BHP BILLITON PET(TXLA OP) CO //CONT.// 068596
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
03	40052 X	29929	-0-	-10123 B	-0-	310 1 48 4	29284 3 287 9	N	261	60 0	180 1	243
04	36990 X	27607	-0-	-9383 B	-0-	300 1 4 4	27059 3 244 9	N	222	48 0	179 1	238
05	34441 X	27991	-0-	-6450 B	-0-	310 1 4 4	27431 3 246 9	N	224	43 0 4 8	178 1	237
06	33330 X	25004	-0-	-8326 B	-0-	300 1 2 4	24231 3 471 9	N	428	37 0 2 8	177 1	212
07	31651 X	25940	-0-	-5711 B	-0-	310 1 41 4	25400 3 189 9	N	172	31 0 2 8	182 1	169
08	29915 X	24932	-0-	-4983 B	-0-	306 1 28 4	24437 3 161 9	N	146	25 0 8 8	185 1	97

GENTRY WELL #: 7H RRCID -> 268914 COMPL. DATE 10/31/2012 TOTAL DEPTH 13313 PERF.13749 - 18095

03	36580 X	30753	-0-	-5827 B	-0-	30726 3 24 9	3 4	N	22	13 0	1 8	169
04	33420 X	28144	-0-	-5276 B	-0-	28079 3 28 9	37 4	N	25	8 0		186
05	32030 X	26789	-0-	-5241 B	-0-	26766 3 11 9	12 4	N	10	7 0	4 8	185
06	30270 X	22626	-0-	-7644 B	-0-	22415 3	211 9	N	192	4 0	2 8	186
07	30752 X	25660	-0-	-5092 B	-0-	25584 3 7 9	69 4	N	6	3 0		189
08	30752 X	22985	-0-	-7767 B	-0-	22544 3 10 9	431 4	N	9	1 0	3 8	194

STS B WELL #: 5H RRCID -> 268926 COMPL. DATE 04/22/2013 TOTAL DEPTH 10782 PERF.11342 - 16781

03	12617 X	8461	-0-	-4156 B	-0-	7163 3	1298 9	N	1180	1458 1	3 8	245
04	11820 X	7609	-0-	-4211 B	-0-	6531 3	1078 9	N	980	721 1	1 8	503
05	8804 X	6825	-0-	-1979 B	-0-	6018 3	807 9	N	734	365 1		872
06	8250 X	7136	-0-	-1114 B	-0-	5153 3	1983 9	N	1803	1235 1		568
07	8463 X	7063	-0-	-1400 B	-0-	6162 3	901 9	N	819	870 1	1 8	516
08	8463 X	6314	-0-	-2149 B	-0-	5427 3	887 9	N	806	1095 1		227

WHEELER UNIT 8 WELL #: 1H RRCID -> 269137 COMPL. DATE 10/30/2012 TOTAL DEPTH 13204 PERF.13579 - 18712

03	14136 X	8462	-0-	-5674 B	-0-	8436 3 21 9	5 4	N	19	2 0	171 1	61
04	12990 X	8997	-0-	-3993 B	-0-	40 1 12 9	8945 3	N	11	2 0		70
05	12059 X	9653	-0-	-2406 B	-0-	220 1 13 9	9420 3	N	12	1 0	1 8	80
06	11670 X	8788	-0-	-2882 B	-0-	8776 3	12 9	N	11	1 0	1 8	89
07	11966 X	11907	-0-	-59 B	-0-	11896 3	11 9	N	10	2 8		97
*08	10223 X	10223	-0-	-0- B	-0-	10211 3	12 9	N	11			108

GENTRY WELL #: 12H RRCID -> 269138 COMPL. DATE 11/09/2012 TOTAL DEPTH 13333 PERF.13575 - 18432

03	28644 X	24394	-0-	-4250 B	-0-	24393 3	1 9	N	1	1 8		135
04	27720 X	23163	-0-	-4557 B	-0-	23161 3	2 9	N	2	1 8		136
05	27181 X	18295	-0-	-8886 B	-0-	18291 3	4 9	N	4	4 8		136
06	26190 X	21904	-0-	-4286 B	-0-	21901 3	3 9	N	3	3 8		136
07	25668 X	22137	-0-	-3531 B	-0-	22130 3	7 9	N	6	6 8		136
08	24397 X	21338	-0-	-3059 B	-0-	21317 3	21 9	N	19	19 8		136

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BHP BILLITON PET(TXLA OP) CO //CONT.// 068596
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. (I) GAS 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	34379	X	28107	-0-	-6272 B	-0-	26206	3	2	4	N	1726	53	0	1847	1	263
							1899	9					5	8			
04	33270	X	25244	-0-	-8026 B	-0-	23526	3	1	4	N	1561	37	0	1425	1	360
							1717	9					2	8			
05	29159	X	25422	-0-	-3737 B	-0-	23790	3	1632	9	N	1484	23	0	1620	1	201
06	28050	X	26402	-0-	-1648 B	-0-	24623	3	1779	9	N	1617	29	0	1611	1	178
07	28985	X	28962	-0-	-23 B	-0-	1392	1	26012	3	N	1416	28	0	1258	1	306
							1558	9					2	8			
08	28117	X	27363	-0-	-754 B	-0-	1419	1	24511	3	N	1303	21	0	1281	1	305
							1433	9					2	8			

WILLIE RANCH WELL #: 4H RRCID -> 269222 COMPL. DATE 02/25/2013 TOTAL DEPTH 10547 PERF.10816 - 15567

03	35588	X	28035	-0-	-7553 B	-0-	28035	3			N	-0-					-0-
04	34440	X	22901	-0-	-11539 B	-0-	22901	3			N	-0-					-0-
05	30070	X	26807	-0-	-3263 B	-0-	26807	3			N	-0-					-0-
06	29100	X	24489	-0-	-4611 B	-0-	24489	3			N	-0-					-0-
07	28024	X	20922	-0-	-7102 B	-0-	20922	3			N	-0-					-0-
08	28024	X	18697	-0-	-9327 B	-0-	18697	3			N	-0-					-0-

ROBERT GUTIERREZ WELL #: 3H RRCID -> 269223 COMPL. DATE 01/06/2013 TOTAL DEPTH 10907 PERF.10949 - 16786

03	48732	X	38714	-0-	-10018 B	-0-	38714	3			N	-0-					-0-
04	47160	X	35982	-0-	-11178 B	-0-	35982	3			N	-0-					-0-
05	42972	X	37553	-0-	-5419 B	-0-	37553	3			N	-0-					-0-
06	41400	X	35408	-0-	-5992 B	-0-	35408	3			N	-0-					-0-
07	40889	X	34846	-0-	-6043 B	-0-	34846	3			N	-0-					-0-
08	38719	X	33355	-0-	-5364 B	-0-	33355	3			N	-0-					-0-

ZAVISCH SOUTH UNIT WELL #: 1H RRCID -> 269930 COMPL. DATE 01/03/2013 TOTAL DEPTH 13848 PERF.14070 - 20847

03	21049	X	14637	-0-	-6412 B	-0-	14627	3	10	4	N	-0-					-0-
04	17670	X	14299	-0-	-3371 B	-0-	14287	3	12	4	N	-0-					-0-
05	18135	X	13120	-0-	-5015 B	-0-	13120	3			N	-0-					-0-
06	17550	X	9976	-0-	-7574 B	-0-	9975	3	1	9	N	1	1	8			-0-
07	17453	X	8890	-0-	-8563 B	-0-	8890	3			N	-0-					-0-
08	14787	X	10519	-0-	-4268 B	-0-	10519	3			N	-0-					-0-

STS C WELL #: 11H RRCID -> 269932 COMPL. DATE 02/17/2013 TOTAL DEPTH 10986 PERF.11335 - 17054

03	T. A.		6644	-0-	6644 B	16532	4696	3	1948	9	N	1771	10	0	1726	1	490
													11	8			
04	T. A.		7397	-0-	7397 B	23929	5704	3	1693	9	N	1539	1	0	1504	1	521
													3	8			
05	27730	X	3801	-0-	-23929 B	-0-	2854	3	947	9	N	861	194	1	4	8	1184
06	10530	X	5177	-0-	-5353 B	-0-	2759	3	2418	9	N	2198	1803	1			395
07	10881	X	5551	-0-	-5330 B	-0-	4310	3	112	4	N	1026	929	1	1	8	491
							1129	9									
08	7657	X	4761	-0-	-2896 B	-0-	3765	3	996	9	N	905	790	1	1	8	605

GUTIERREZ-LEYENDECKER WELL #: 3H RRCID -> 270057 COMPL. DATE 02/12/2013 TOTAL DEPTH 10779 PERF.10835 - 16244

03	40052	X	32014	-0-	-8038 B	-0-	32014	3			N	-0-					-0-
04	38760	X	28490	-0-	-10270 B	-0-	28490	3			N	-0-					-0-
05	36022	X	31436	-0-	-4586 B	-0-	31436	3			N	-0-					-0-
06	34860	X	29073	-0-	-5787 B	-0-	29073	3			N	-0-					-0-
07	33821	X	27510	-0-	-6311 B	-0-	27510	3			N	-0-					-0-
08	32023	X	23356	-0-	-8667 B	-0-	23356	3			N	-0-					-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BHP BILLITON PET(TXLA OP) CO //CONT.// 068596

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
03	42191	X	32766	-0-	-9425 B	-0-	32766	3			N	-0-					-0-
04	40830	X	30829	-0-	-10001 B	-0-	30829	3			N	-0-					-0-
05	37014	X	31253	-0-	-5761 B	-0-	31253	3			N	-0-					-0-
06	35700	X	30541	-0-	-5159 B	-0-	30541	3			N	-0-					-0-
07	35216	X	28111	-0-	-7105 B	-0-	28111	3			N	-0-					-0-
08	32767	X	26962	-0-	-5805 B	-0-	26962	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
03	46438	X	37141	-0-	-9297 B	-0-	36636	3	336	4	N	154	40	0			209
							169	9									
04	44940	X	34520	-0-	-10420 B	-0-	34272	3	224	4	N	22	22	0			209
							24	9									
05	40320	X	35743	-0-	-4577 B	-0-	35458	3	272	4	N	12	12	0			209
							13	9									
06	38340	X	34326	-0-	-4014 B	-0-	33314	3	762	4	N	227	18	0			209
							250	9									
07	38626	X	33491	-0-	-5135 B	-0-	33011	3	480	4	N	-0-					209
08	37138	X	32207	-0-	-4931 B	-0-	31702	3	496	4	N	8					217
							9	9									

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
03	29543	X	17902	-0-	-11641 B	-0-	14533	3	100	4	N	2972	22	0	2920	1	375
							3269	9					8	8			
04	25260	X	4519	-0-	-20741 B	-0-	3809	3	710	9	N	645	3	0	938	1	77
													2	8			
05	19964	X	11064	-0-	-8900 B	-0-	8972	3	2092	9	N	1902	3	0	1458	1	504
													14	8			
06	14850	X	3468	-0-	-11382 B	-0-	1792	3	130	4	N	1405	826	1	11	8	568
							1546	9									
07	17887	X	14785	-0-	-3102 B	-0-	12895	3	30	4	N	1691	5	0	1700	1	531
							1860	9					23	8			
08	17887	X	15412	-0-	-2475 B	-0-	13018	3	2394	9	N	2176	2	0	2333	1	358
													14	8			

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
03	9765	X	9044	-0-	-721 B	-0-	7128	3	1916	9	N	1742	5	0	1564	1	484
													10	8			
04	13290	X	7751	-0-	-5539 B	-0-	6498	3	1253	9	N	1139	1	0	1234	1	386
													2	8			
05	8963	X	7088	-0-	-1875 B	-0-	6139	3	949	9	N	863	143	1	3	8	1103
06	8520	X	8117	-0-	-403 B	-0-	5361	3	2756	9	N	2505	1959	1			546
07	8804	X	6403	-0-	-2401 B	-0-	5275	3	1128	9	N	1025	1079	1	1	8	491
08	8804	X	5797	-0-	-3007 B	-0-	4763	3	1034	9	N	940	802	1			629

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
03	6200	X	-0-	-0-	-6200 B	-0-					N	18	181	1			79
04	6000	X	4503	-0-	-1497 B	-0-	4248	3	255	9	N	232	182	1	1	8	128
05	6200	X	5125	-0-	-1075 B	-0-	4876	3	249	9	N	226	188	1			166
06	6000	X	4464	-0-	-1536 B	-0-	4068	3	396	9	N	360	188	1			172
07	5084	X	3895	-0-	-1189 B	-0-	3682	3	213	9	N	194	7	0	182	1	177
08	4650	X	4046	-0-	-604 B	-0-	3863	3	183	9	N	166	6	0	184	1	153

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BHP BILLITON PET(TXLA OP) CO //CONT.// 068596
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
*09	38894	X	30469	-0-	-8425 B	-0-	30145	3	186	4	Y	125	5	0	127	1	78
							138	9									
*10	39928	X	30726	-0-	-9202 B	-0-	28784	3	1798	4	Y	131	163	1			46
							144	9									
*11	37920	X	30081	-0-	-7839 B	-0-	28072	3	1860	4	Y	135	5	0	121	1	55
							149	9									
*12	36549	X	29918	-0-	-6631 B	-0-	27795	3	1976	4	Y	134	9	0	93	1	87
							147	9									
*01	35061	X	27319	-0-	-7742 B	-0-	25274	3	1878	4	Y	152	19	0	175	1	45
							167	9									
*02	28448	X	24106	-0-	-4342 B	-0-	22355	3	1612	4	Y	126	15	0	118	1	37
							139	9					1	8			
*03	31093	X	25116	-0-	-5977 B	-0-	23357	3	1653	4	Y	96	22	0	52	1	59
							106	9									
*04	30090	X	20450	-0-	-9640 B	-0-	19792	3	558	4	Y	91	15	0	86	1	49
							100	9									
*05	29915	X	21709	-0-	-8206 B	-0-	21512	3	65	4	Y	120	7	0	26	1	136
							132	9									
*06	26430	X	25041	-0-	-1389 B	-0-	24931	3	110	9	Y	100	12	0	195	1	29
*07	26691	X	23239	-0-	-3452 B	-0-	23130	3	109	9	Y	99	85	1			43
08	25110	X	21051	-0-	-4059 B	-0-	20909	3	142	9	Y	129	63	1			66

JC MARTIN WELL #: 26H RRCID -> 270521 COMPL. DATE 03/12/2013 TOTAL DEPTH 11113 PERF.11145 - 16114

03	23095	X	19907	-0-	-3188 B	-0-	19732	3	175	9	Y	159	19	0	71	1	112
04	22740	X	18922	-0-	-3818 B	-0-	18793	3	129	9	Y	117	15	0	148	1	66
05	23498	X	19624	-0-	-3874 B	-0-	19492	3	132	9	Y	120	8	0	34	1	144
06	22740	X	18242	-0-	-4498 B	-0-	17976	3	266	9	Y	242	12	0	201	1	29
07	19902	X	17038	-0-	-2864 B	-0-	16928	3	110	9	Y	100	85	1			44
08	19902	X	15836	-0-	-4066 B	-0-	15694	3	1	4	Y	128	63	1			65
							141	9									

JC MARTIN WELL #: 5H RRCID -> 270522 COMPL. DATE 03/21/2013 TOTAL DEPTH 10818 PERF.11260 - 16135

*09	44550	X	30358	-0-	-14192 B	-0-	25491	3	4728	4	Y	126	5	0	123	1	78
							139	9									
*10	41478	X	29853	-0-	-11625 B	-0-	25792	3	3920	4	Y	128	161	1			45
							141	9									
*11	34680	X	27353	-0-	-7327 B	-0-	23212	3	3974	4	Y	152	10	0	127	1	60
							167	9									
*12	35836	X	28950	-0-	-6886 B	-0-	24741	3	4060	4	Y	135	18	0	96	1	81
							149	9									
*01	33511	X	25703	-0-	-7808 B	-0-	22893	3	2635	4	Y	159	29	0	167	1	44
							175	9									
*02	28336	X	25390	-0-	-2946 B	-0-	21419	3	3829	4	Y	129	24	0	112	1	36
							142	9					1	8			
*03	29853	X	24278	-0-	-5575 B	-0-	20730	3	3412	4	Y	124	32	0	54	1	74
							136	9									
*04	28020	X	21029	-0-	-6991 B	-0-	18686	3	2240	4	Y	94	25	0	98	1	45
							103	9									
*05	28954	X	24353	-0-	-4601 B	-0-	24212	3	141	9	Y	128	16	0	23	1	134
*06	27210	X	20727	-0-	-6483 B	-0-	20608	3	119	9	Y	108	22	0	191	1	29
*07	28117	X	21192	-0-	-6925 B	-0-	21019	3	65	4	Y	98	84	1			43
							108	9									
08	24273	X	19447	-0-	-4826 B	-0-	19307	3	140	9	Y	127	62	1			65

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BHP BILLITON PET(TXLA OP) CO //CONT.// 068596
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
03	19809 X	19149	-0-	-660 B	-0-	19056	3	93	4	N	-0-					-0-
04	20280 X	16844	-0-	-3436 B	-0-	16704	3	140	4	N	-0-					-0-
05	20870 X	16161	-0-	-4709 B	-0-	16113	3	48	4	N	-0-					-0-
06	19830 X	14876	-0-	-4954 B	-0-	14874	3	2	4	N	-0-					-0-
07	19158 X	14644	-0-	-4514 B	-0-	14639	3	5	4	N	-0-					-0-
08	19158 X	15304	-0-	-3854 B	-0-	15179	3	125	4	N	-0-					-0-

RYAN WELL #: 4H RRCID -> 270641 COMPL. DATE 03/04/2013 TOTAL DEPTH 13631 PERF.13941 - 18940

03	89683 X	31809	-0-	-57874 B	-0-	310	1	31495	3	N	4	4	8			-0-
						4	9									
04	66120 X	29514	-0-	-36606 B	-0-	300	1	29214	3	N	-0-					-0-
05	45465 X	27406	-0-	-18059 B	-0-	310	1	27085	3	N	10	10	8			-0-
						11	9									
06	39630 X	24073	-0-	-15557 B	-0-	616	1	23457	3	N	-0-					-0-
07	36704 X	24930	-0-	-11774 B	-0-	983	1	23947	3	N	-0-					-0-
08	31806 X	17241	-0-	-14565 B	-0-	725	1	16512	3	N	4	4	8			-0-
						4	9									

RANCHO LAGO VISTA WELL #: 4H RRCID -> 270644 COMPL. DATE 12/09/2012 TOTAL DEPTH 12942 PERF.13019 - 17985

03	6834 X	6834	-0-	-0- B	-0-	6834	3			N	-0-					-0-
04	7522 X	7522	-0-	-0- B	-0-	7522	3			N	-0-					-0-
05	4123 X	4123	-0-	-0- B	-0-	4123	3			N	-0-					-0-
06	8780 X	8780	-0-	-0- B	-0-	8780	3			N	-0-					-0-
07	6850 X	6850	-0-	-0- B	-0-	6850	3			N	-0-					-0-
*08	6579 X	6579	-0-	-0- B	-0-	6579	3			N	-0-					-0-

KAREN WHEELER UNIT 1 WELL #: 1H RRCID -> 270652 COMPL. DATE 02/12/2013 TOTAL DEPTH 12118 PERF.12399 - 18819

03	15500 X	11794	-0-	-3706 B	-0-	10601	3	21	4	N	1065	23	0	881	1	445
						1172	9									
04	16200 X	10385	-0-	-5815 B	-0-	9397	3	988	9	N	898	14	0	1052	1	276
												1	8			
05	15541 X	10437	-0-	-5104 B	-0-	9284	3	1153	9	N	1048	8	0	711	1	604
												1	8			
06	13530 X	10299	-0-	-3231 B	-0-	8737	3	1562	9	N	1420	5	0	1060	1	355
07	13888 X	10757	-0-	-3131 B	-0-	320	1	9377	3	N	964	60	0	718	1	541
						1060	9									
08	11780 X	10251	-0-	-1529 B	-0-	407	1	8876	3	N	874	50	0	761	1	604
						7	4	961	9							

GLADYS WHEELER UNIT 5 WELL #: 4H RRCID -> 270654 COMPL. DATE 01/08/2013 TOTAL DEPTH 12198 PERF.12580 - 17307

03	13671 X	8280	-0-	-5391 B	-0-	7503	3	50	4	N	661	40	0	867	1	279
						727	9									
04	11670 X	7396	-0-	-4274 B	-0-	6666	3	135	4	N	541	13	0	537	1	270
						595	9									
05	8746 X	7442	-0-	-1304 B	-0-	6590	3	120	4	N	665	9	0	327	1	598
						732	9					1	8			
06	8280 X	6450	-0-	-1830 B	-0-	5198	3	1252	9	N	1138	10	0	860	1	268
07	8556 X	7130	-0-	-1426 B	-0-	70	1	6489	3	N	519	9	0	364	1	414
						571	9									
08	8277 X	6638	-0-	-1639 B	-0-	6034	3	604	9	N	549	6	0	555	1	402

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BHP BILLITON PET(TXLA OP) CO //CONT.// 068596
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
*09	39420	X	26091	-0-	-13329 B	-0-	24109	3	1852	4	Y	118	2	0	125	1	75
							130	9									
*10	34875	X	24382	-0-	-10493 B	-0-	24239	3	143	9	Y	130	159	1			46
*11	30210	X	23590	-0-	-6620 B	-0-	23449	3	141	9	Y	128	9	0	115	1	50
*12	31217	X	19920	-0-	-11297 B	-0-	19789	3	131	9	Y	119	11	0	83	1	75
*01	30318	X	24368	-0-	-5950 B	-0-	24181	3	187	9	Y	170	22	0	173	1	50
*02	24360	X	21295	-0-	-3065 B	-0-	21137	3	158	9	Y	144	17	0	133	1	43
													1	8			
*03	24397	X	22843	-0-	-1554 B	-0-	22660	3	183	9	Y	166	26	0	71	1	112
*04	23580	X	19869	-0-	-3711 B	-0-	19736	3	133	9	Y	121	20	0	148	1	65
*05	24366	X	20186	-0-	-4180 B	-0-	20052	3	134	9	Y	122	10	0	34	1	143
*06	23580	X	15967	-0-	-7613 B	-0-	15856	3	111	9	Y	101	14	0	201	1	29
*07	23591	X	20107	-0-	-3484 B	-0-	20008	3	99	9	Y	90	80	1			39
08	22847	X	18593	-0-	-4254 B	-0-	18457	3	136	9	Y	124	59	1			65

STS WELL #: 5H RRCID -> 270703 COMPL. DATE 11/11/2012 TOTAL DEPTH 10942 PERF.11400 - 17812

03	16101	X	16101	-0-	-0- B	-0-	14520	3	345	4	N	1124	979	0	2	8	291
							1236	9									
04	17324	X	17324	-0-	-0- B	-0-	15879	3	20	4	N	1295	19	0	1181	1	383
							1425	9					3	8			
05	15163	X	6889	-0-	-8274 B	-0-	6189	3	223	4	N	434	5	0	534	1	278
							477	9									
*06	14340	X	189	-0-	-14151 B	-0-	189	4			N	-0-					278
*07	14818	X	-0-	-0-	-14818 B	-0-					N	2	2	8			278
08	14818	X	3604	-0-	-11214 B	-0-	3246	3	59	4	N	272	4	0	6	8	538
							299	9									

JC MARTIN WELL #: 6H RRCID -> 270754 COMPL. DATE 05/04/2013 TOTAL DEPTH 11238 PERF.11170 - 17095

*09	64691	X	46026	-0-	-18665 B	-0-	44405	3	1602	4	Y	17	8	0	7	1	6
							19	9									
*10	61845	X	42828	-0-	-19017 B	-0-	40678	3	2140	4	Y	9	14	1			1
							10	9									
*11	55980	X	38016	-0-	-17964 B	-0-	35233	3	2742	4	Y	37	15	0	11	1	12
							41	9									
*12	55521	X	35507	-0-	-20014 B	-0-	32428	3	3016	4	Y	57	22	0	29	1	18
							63	9									
*01	51584	X	33813	-0-	-17771 B	-0-	31487	3	2224	4	Y	93	32	0	59	1	20
							102	9									
*02	42952	X	29122	-0-	-13830 B	-0-	27187	3	1862	4	Y	66	26	0	28	1	32
							73	9									
*03	42842	X	30017	-0-	-12825 B	-0-	28385	3	1584	4	Y	44	18	0	26	1	32
							48	9									
*04	38010	X	28223	-0-	-9787 B	-0-	26365	3	1826	4	Y	29	14	0	35	1	12
							32	9									
*05	35495	X	30605	-0-	-4890 B	-0-	28401	3	2153	4	Y	46	8	0	5	1	45
							51	9									
*06	32730	X	28412	-0-	-4318 B	-0-	26102	3	2160	4	Y	136	25	0	97	1	59
							150	9									
*07	32240	X	27894	-0-	-4346 B	-0-	25612	3	2153	4	Y	117	94	1			82
							129	9									
08	30008	X	21789	-0-	-8219 B	-0-	20415	3	1206	4	Y	153	108	1	3	8	124
							168	9									

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BHP BILLITON PET(TXLA OP) CO //CONT.// 068596
JC MARTIN WELL #: 7H RRCID -> 270784 COMPL. DATE 06/02/2013 TOTAL DEPTH 10815 PERF.11120 - 16115

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*09	36846	X	36846	-0-	-0- B	-0-	36375	3	471	9	Y	428	3	0	275	1	307
*10	36487	X	35696	-0-	-791 B	-0-	34193	3	1131	4	Y	338	592	1			53
							372	9									
*11	45300	X	43975	-0-	-1325 B	-0-	42181	3	1500	4	Y	267	35	0	155	1	130
							294	9									
*12	43524	X	22920	-0-	-20604 B	-0-	22694	3	62	4	Y	149	29	0	189	1	61
							164	9									
*01	40207	X	36272	-0-	-3935 B	-0-	34566	3	1222	4	Y	440	66	0	311	1	122
							484	9					2	8			
*02	34384	X	30091	-0-	-4293 B	-0-	28321	3	1458	4	Y	284	50	0	168	1	188
							312	9									
*03	45446	X	32367	-0-	-13079 B	-0-	30346	3	1522	4	Y	454	30	0	152	1	460
							499	9									
*04	43980	X	30236	-0-	-13744 B	-0-	28333	3	1438	4	Y	423	24	0	530	1	329
							465	9									
*05	35392	X	30852	-0-	-4540 B	-0-	28977	3	1580	4	Y	268	12	0	146	1	439
							295	9									
*06	33870	X	28961	-0-	-4909 B	-0-	27326	3	1455	4	Y	164	35	0	499	1	69
							180	9									
*07	33325	X	28319	-0-	-5006 B	-0-	26645	3	1500	4	Y	158	116	1			111
							174	9									
08	32364	X	21582	-0-	-10782 B	-0-	20534	3	760	4	Y	262	137	1	2	8	123
							288	9									

JC MARTIN WELL #: 4H RRCID -> 270871 COMPL. DATE 03/13/2013 TOTAL DEPTH 10798 PERF.11155 - 16125

*09	46859	X	34285	-0-	-12574 B	-0-	31389	3	2757	4	Y	126	6	0	129	1	78
							139	9									
*10	47957	X	30920	-0-	-17037 B	-0-	28326	3	2460	4	Y	122	157	1			43
							134	9									
*11	40650	X	33592	-0-	-7058 B	-0-	30928	3	2484	4	Y	164	19	0	127	1	61
							180	9									
*12	40021	X	27525	-0-	-12496 B	-0-	24638	3	2724	4	Y	148	23	0	100	1	86
							163	9									
*01	37820	X	29907	-0-	-7913 B	-0-	27656	3	2078	4	Y	157	21	0	176	1	46
							173	9									
*02	32004	X	24102	-0-	-7902 B	-0-	21824	3	2145	4	Y	121	15	0	115	1	36
							133	9					1	8			
*03	34720	X	25423	-0-	-9297 B	-0-	24028	3	1268	4	Y	115	23	0	54	1	74
							127	9									
*04	33600	X	21936	-0-	-11664 B	-0-	20384	3	1441	4	Y	101	17	0	104	1	54
							111	9									
*05	29915	X	28567	-0-	-1348 B	-0-	26389	3	2029	4	Y	135	11	0	28	1	150
							149	9									
*06	28950	X	25174	-0-	-3776 B	-0-	22880	3	1950	4	Y	313	14	0	249	1	50
							344	9									
*07	26691	X	24555	-0-	-2136 B	-0-	22498	3	1950	4	Y	97	104	1			43
							107	9									
*08	25420	X	23417	-0-	-2003 B	-0-	21315	3	2015	4	Y	79	61	1			61
							87	9									

JC MARTIN WELL #: 29H RRCID -> 270880 COMPL. DATE 06/02/2013 TOTAL DEPTH 10781 PERF.11120 - 17332

03	5053	X	-0-	-0-	-5053 B	-0-					Y	1	138	1			33
04	4890	X	-0-	-0-	-4890 B	-0-					Y	-0-	33	1			-0-
05	5053	X	1166	-0-	-3887 B	-0-	1131	3	35	9	Y	32	1	0			31
06	4890	X	-0-	-0-	-4890 B	-0-					Y	-0-	31	1			-0-
07	1860	X	-0-	-0-	-1860 B	-0-					Y	-0-					-0-
08	1178	X	-0-	-0-	-1178 B	-0-					Y	-0-					-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BHP BILLITON PET(TXLA OP) CO //CONT.// 068596

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
03	25223 X	25223	-0-	-0- B	-0-	23967	3	1237	4	N	17	17	0			59
						19	9									
04	22100 X	22100	-0-	-0- B	-0-	21137	3	845	4	N	107	13	0	65	8	88
						118	9									
05	26093 X	26093	-0-	-0- B	-0-	24976	3	1095	4	N	20	8	0			100
						22	9									
06	19372 X	19372	-0-	-0- B	-0-	18798	3	454	4	N	109	9	0			100
						120	9									
07	25656 X	25656	-0-	-0- B	-0-	24956	3	658	4	N	38					138
						42	9									
*08	18033 X	18033	-0-	-0- B	-0-	18033	3			N	-0-					138

DORA MARTIN A WELL #: 9H RRCID -> 270928 COMPL. DATE 04/09/2013 TOTAL DEPTH 11113 PERF.11047 - 17238

03	31093 X	25328	-0-	-5765 B	-0-	23541	3	1775	4	N	11	10	0			59
						12	9									
04	30090 X	23979	-0-	-6111 B	-0-	22265	3	1602	4	N	102	8	0	65	8	88
						112	9									
05	26908 X	26765	-0-	-143 B	-0-	24996	3	1759	4	N	9	4	0			93
						10	9									
06	26040 X	23250	-0-	-2790 B	-0-	21222	3	1920	4	N	98	5	0			93
						108	9									
07	25327 X	22345	-0-	-2982 B	-0-	20976	3	1300	4	N	63					156
						69	9									
08	25327 X	19382	-0-	-5945 B	-0-	19381	3	1	9	N	1					157

WHEELER 5 WELL #: 3H RRCID -> 270938 COMPL. DATE 06/04/2013 TOTAL DEPTH 12786 PERF.13197 - 17737

03	21111 X	18526	-0-	-2585 B	-0-	17790	3	30	4	Y	642	49	0	491	1	323
						706	9									
04	20010 X	17652	-0-	-2358 B	-0-	40	1	17187	3	Y	386	43	0	454	1	212
						425	9									
05	20677 X	14752	-0-	-5925 B	-0-	220	1	14217	3	Y	286	30	0	287	1	181
						315	9									
06	19140 X	11071	-0-	-8069 B	-0-	10905	3	166	9	Y	151	24	0	152	1	155
												1	8			
07	19096 X	14085	-0-	-5011 B	-0-	13560	3	525	9	Y	477	32	0	150	1	450
08	18538 X	16718	-0-	-1820 B	-0-	16387	3	331	9	Y	301	34	0	488	1	224
												5	8			

JC MARTIN WELL #: 28H RRCID -> 270939 COMPL. DATE 06/01/2013 TOTAL DEPTH 11193 PERF.11153 - 16826

03	39277 X	31930	-0-	-7347 B	-0-	28716	3	3080	4	Y	122	15	0	57	1	120
						134	9									
04	38010 X	29991	-0-	-8019 B	-0-	27222	3	2663	4	Y	96	11	0	134	1	71
						106	9									
05	36132 X	31586	-0-	-4546 B	-0-	28070	3	3410	4	Y	96	6	0	31	1	130
						106	9									
06	33120 X	27945	-0-	-5175 B	-0-	24375	3	3300	4	Y	245	19	0	235	1	121
						270	9									
*07	33356 X	28559	-0-	-4797 B	-0-	25234	3	3191	4	Y	122	157	1			86
						134	9									
08	31930 X	21009	-0-	-10921 B	-0-	19176	3	1676	4	Y	143	111	1	2	8	116
						157	9									

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BHP BILLITON PET(TXLA OP) CO //CONT.// 068596
WILLIE RANCH WELL #: 5H RRCID -> 270940 COMPL. DATE 04/02/2013 TOTAL DEPTH 10511 PERF.10750 - 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
03	41199 X	30306	-0-	-10893 B	-0-	30306 3		N	-0-			-0-
04	39870 X	26465	-0-	-13405 B	-0-	26465 3		N	-0-			-0-
05	37758 X	30827	-0-	-6931 B	-0-	30827 3		N	-0-			-0-
06	36540 X	26215	-0-	-10325 B	-0-	26215 3		N	-0-			-0-
07	31465 X	26897	-0-	-4568 B	-0-	26897 3		N	-0-			-0-
08	30318 X	23767	-0-	-6551 B	-0-	23767 3		N	-0-			-0-

LOWRY UNIT 1 WELL #: 1H RRCID -> 270941 COMPL. DATE 03/22/2013 TOTAL DEPTH 11275 PERF.11330 - 17304

03	24529 X	24529	-0-	-0- B	-0-	24529 3		N	-0-			-0-
04	20274 X	20274	-0-	-0- B	-0-	20274 3		N	-0-			-0-
05	19918 X	19918	-0-	-0- B	-0-	19918 3		N	-0-			-0-
06	13622 X	13622	-0-	-0- B	-0-	13622 3		N	-0-			-0-
07	15029 X	15029	-0-	-0- B	-0-	15029 3		N	-0-			-0-
*08	16869 X	16869	-0-	-0- B	-0-	16869 3		N	-0-			-0-

HENDERSON-CENIZO UNIT 8 WELL #: 1H RRCID -> 270943 COMPL. DATE 06/29/2013 TOTAL DEPTH 11212 PERF.11515 - 16494

03	29760 X	23516	-0-	-6244 B	-0-	23516 3		N	-0-			-0-
04	28800 X	22392	-0-	-6408 B	-0-	22392 3		N	-0-			-0-
05	27137 X	22668	-0-	-4469 B	-0-	22668 3		N	-0-			-0-
06	24750 X	21004	-0-	-3746 B	-0-	21004 3		N	-0-			-0-
07	24645 X	19925	-0-	-4720 B	-0-	19925 3		N	-0-			-0-
08	23529 X	20102	-0-	-3427 B	-0-	20102 3		N	-0-			-0-

DORA MARTIN A WELL #: 17H RRCID -> 270979 COMPL. DATE 05/17/2013 TOTAL DEPTH 11004 PERF.10960 - 17031

03	30163 X	25159	-0-	-5004 B	-0-	23904 3	1243 4	N	11	11 0		75
						12 9						
04	29190 X	21665	-0-	-7525 B	-0-	20356 3	1197 4	N	102	7 0	82 8	88
						112 9						
05	28830 X	24128	-0-	-4702 B	-0-	22784 3	1334 4	N	9	4 0		93
						10 9						
06	25290 X	21518	-0-	-3772 B	-0-	20073 3	1334 4	N	101	8 0		93
						111 9						
07	26133 X	18195	-0-	-7938 B	-0-	17385 3	782 4	N	25			118
						28 9						
08	25172 X	19429	-0-	-5743 B	-0-	19428 3	1 9	N	1			119

DORA MARTIN A WELL #: 18H RRCID -> 270983 COMPL. DATE 05/16/2013 TOTAL DEPTH 11035 PERF.11228 - 16550

03	36332 X	12798	-0-	-23534 B	-0-	12798 3		N	-0-			-0-
04	35160 X	11919	-0-	-23241 B	-0-	11919 3		N	-0-			-0-
05	13485 X	12224	-0-	-1261 B	-0-	12224 3		N	-0-			-0-
06	13050 X	11681	-0-	-1369 B	-0-	11681 3		N	-0-			-0-
07	13485 X	11716	-0-	-1769 B	-0-	11716 3		N	-0-			-0-
08	12803 X	11526	-0-	-1277 B	-0-	11526 3		N	-0-			-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BHP BILLITON PET(TXLA OP) CO //CONT.// 068596
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
03	10323	X	8976	-0-	-1347 B	-0-	552	1	7587	3	N	710	4	0	693	1	244
							56	4	781	9							
04	10447	X	10447	-0-	-0- B	-0-	734	1	8797	3	N	817	4	0	742	1	315
							17	4	899	9							
05	10323	X	9950	-0-	-373 B	-0-	644	1	8500	3	N	723	1	0	732	1	305
							11	4	795	9							
06	9780	X	8592	-0-	-1188 B	-0-	634	1	7207	3	N	683	497	1			491
							751	9									
07	10788	X	6206	-0-	-4582 B	-0-	648	1	5024	3	N	485	726	1			250
							534	9									
08	10788	X	2385	-0-	-8403 B	-0-	675	1	1172	3	N	488	560	1			178
							1	4	537	9							

DORA MARTIN 1716 WELL #: 3H RRCID -> 271159 COMPL. DATE 05/27/2013 TOTAL DEPTH 10285 PERF.10937 - 15400

03	16151	X	10889	-0-	-5262 B	-0-	10889	3			N	-0-	1	0			115
04	15630	X	11058	-0-	-4572 B	-0-	11057	3	1	9	N	1					116
05	15035	X	9330	-0-	-5705 B	-0-	9330	3			N	-0-					116
06	14550	X	9297	-0-	-5253 B	-0-	9170	3	127	9	N	115					115
07	15035	X	11546	-0-	-3489 B	-0-	11546	3			N	-0-					115
08	11439	X	7952	-0-	-3487 B	-0-	7951	3	1	4	N	-0-					115

DORA MARTIN 1716 WELL #: 2H RRCID -> 271160 COMPL. DATE 05/29/2013 TOTAL DEPTH 10100 PERF.11175 - 17356

03	11726	X	11726	-0-	-0- B	-0-	11717	3	1	4	N	7	7	0			104
							8	9									
04	7214	X	7214	-0-	-0- B	-0-	7209	3	1	4	N	4	4	0			104
							4	9									
05	9049	X	9049	-0-	-0- B	-0-	9048	3	1	9	N	1	2	0			103
06	8915	X	8915	-0-	-0- B	-0-	8799	3	116	9	N	105	2	0			103
07	10453	X	10453	-0-	-0- B	-0-	10450	3	2	4	N	1					104
							1	9									
*08	8689	X	8689	-0-	-0- B	-0-	8652	3	37	4	N	-0-					104

BROWN-TRUSTS WELL #: 8H RRCID -> 271169 COMPL. DATE 08/06/2013 TOTAL DEPTH 10967 PERF.11348 - 17064

03	41726	X	31819	-0-	-9907 B	-0-	30305	3	1514	9	N	1376	282	0	1106	1	219
													10	8			
04	40380	X	28574	-0-	-11806 B	-0-	27268	3	1306	9	N	1187	219	0	915	1	269
													3	8			
05	36611	X	28075	-0-	-8536 B	-0-	26886	3	1189	9	N	1081	126	0	927	1	297
06	33750	X	26486	-0-	-7264 B	-0-	25032	3	1454	9	N	1322	169	0	917	1	236
07	34875	X	24944	-0-	-9931 B	-0-	23932	3	1012	9	N	920	175	0	847	1	132
													2	8			
08	31806	X	23155	-0-	-8651 B	-0-	22264	3	891	9	N	810	140	0	528	1	272
													2	8			

BROWN-TRUSTS WELL #: 9H RRCID -> 271183 COMPL. DATE 08/03/2013 TOTAL DEPTH 10946 PERF.11220 - 17290

03	T. A.		38320	-0-	38320 B	75668	36496	3	1824	9	N	1658	171	0	1468	1	423
													2	8			
04	T. A.		34542	-0-	34542 B	110210	32926	3	1616	9	N	1469	129	0	1465	1	296
													2	8			
05	144051	X	33841	-0-	-110210 B	-0-	32305	3	1536	9	N	1396	123	0	1300	1	269
06	39240	X	31671	-0-	-7569 B	-0-	29922	3	1749	9	N	1590	162	0	1104	1	324
07	40548	X	28394	-0-	-12154 B	-0-	27051	3	1343	9	N	1221	158	0	1268	1	118
													1	8			
08	38316	X	47	-0-	-38269 B	-0-	46	3	1	9	N	1	1	8			118

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BHP BILLITON PET(TXLA OP) CO //CONT.// 068596
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
03	21917 X	17696	-0-	-4221 B	-0-	15846	3	120	4	N	1573	41	0	1253	1	417
						1730	9									
04	19380 X	17640	-0-	-1740 B	-0-	15989	3	25	4	N	1478	77	0	1622	1	194
						1626	9					2	8			
05	17732 X	14754	-0-	-2978 B	-0-	13428	3	1326	9	N	1205	44	0	1082	1	273
06	13800 X	13372	-0-	-428 B	-0-	11900	3	1472	9	N	1338	59	0	1093	1	185
												1	8			
07	17701 X	14071	-0-	-3630 B	-0-	12806	3	1265	9	N	1150	42	0	904	1	389
08	18228 X	12538	-0-	-5690 B	-0-	11494	3	1044	9	N	949	35	0	925	1	378

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
03	10664 X	5374	-0-	-5290 B	-0-	4465	3	909	9	N	826	17	0	543	1	746
												5	8			
04	7382 X	7382	-0-	-0- B	-0-	6311	3	1071	9	N	974	16	0	1436	1	268
05	7744 X	7744	-0-	-0- B	-0-	6671	3	1073	9	N	975	10	0	648	1	585
06	6322 X	6322	-0-	-0- B	-0-	5577	3	745	9	N	677	3	0	655	1	604
07	7626 X	4942	-0-	-2684 B	-0-	4315	3	627	9	N	570	2	0	739	1	432
												1	8			
08	7750 X	3698	-0-	-4052 B	-0-	3153	3	545	9	N	495	2	0	175	1	749
												1	8			

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
03	21731 X	16339	-0-	-5392 B	-0-	15833	3	185	4	Y	292	28	0	189	1	144
						321	9									
04	20130 X	15302	-0-	-4828 B	-0-	40	1	15044	3	Y	195	22	0	210	1	107
						3	4	215	9							
05	18051 X	9670	-0-	-8381 B	-0-	200	1	9122	3	Y	112	10	0	137	1	72
						225	4	123	9							
06	17310 X	4670	-0-	-12640 B	-0-	4205	3	2	4	Y	421	4	0	61	1	356
						463	9									
07	20244 X	20244	-0-	-0- B	-0-	20174	3	1	4	Y	63	25	0	344	1	49
						69	9					1	8			
08	16337 X	15415	-0-	-922 B	-0-	15282	3	2	4	Y	119	15	0	66	1	86
						131	9					1	8			

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
03	12617 X	8402	-0-	-4215 B	-0-	7445	3	957	9	Y	870	16	0	177	1	1185
												3	8			
04	12210 X	8500	-0-	-3710 B	-0-	7218	3	1282	9	Y	1165	7	0	1700	1	642
												1	8			
05	10013 X	7220	-0-	-2793 B	-0-	6494	3	726	9	Y	660	3	0	1033	1	265
												1	8			
06	8640 X	8158	-0-	-482 B	-0-	6654	3	1504	9	Y	1367	4	0	776	1	587
07	8928 X	5365	-0-	-3563 B	-0-	4507	3	8	4	Y	773	33	0	1102	1	224
						850	9					1	8			
08	8773 X	6239	-0-	-2534 B	-0-	5313	3	926	9	Y	842	43	0	767	1	256

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BHP BILLITON PET(TXLA OP) CO //CONT.// 068596
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
03	T. A.	18727	-0-	18727 B	36202	18632 3 88 9	7 4	Y	80	41 0	36 1	21
04	T. A.	17695	-0-	17695 B	53897	17578 3 109 9	8 4	Y	99	32 0	47 1	41
05	71617 X	17720	-0-	-53897 B	-0-	17434 3 282 9	4 4	Y	256	25 0	108 1	164
06	20460 X	15952	-0-	-4508 B	-0-	15890 3	62 9	Y	56	21 0 1 8	138 1	60
07	19344 X	16041	-0-	-3303 B	-0-	15874 3	167 9	Y	152	27 0	59 1	126
08	18724 X	16327	-0-	-2397 B	-0-	16248 3 78 9	1 4	Y	71	23 0 1 8	132 1	41

GLADYS WHEELER WELL #: 12H RRCID -> 271234 COMPL. DATE 06/27/2013 TOTAL DEPTH 12208 PERF.12110 - 18150

03	19605 X	19605	-0-	-0- B	-0-	17234 3 2061 9	310 4	N	1874	24 0 180 5	1527 1	428
04	18570 X	6093	-0-	-12477 B	-0-	5359 3 644 9	90 4	N	585	39 0	722 1	252
05	19189 X	8754	-0-	-10435 B	-0-	6638 3	2116 9	N	1924	32 0	1606 1	538
06	21990 X	8300	-0-	-13690 B	-0-	6207 3	2093 9	N	1903	4 0	2278 1	159
07	22723 X	7234	-0-	-15489 B	-0-	4965 3 1724 9	545 4	N	1567	3 0	1100 1	623
08	19592 X	4650	-0-	-14942 B	-0-	3244 3	1406 9	N	1278	2 0	919 1	980

WK BROWN DYKE UNIT 1 WELL #: 1H RRCID -> 271373 COMPL. DATE 06/13/2013 TOTAL DEPTH 10903 PERF.11258 - 17663

03	T. A.	37760	-0-	37760 B	72716	35312 3	2448 9	N	2225	270 0 5 8	2025 1	309
04	T. A.	33857	-0-	33857 B	106573	31710 3	2147 9	N	1952	206 0	1652 1	403
05	140886 X	34313	-0-	-106573 B	-0-	32319 3	1994 9	N	1813	57 0	1819 1	340
06	39060 X	32746	-0-	-6314 B	-0-	30569 3	2177 9	N	1979	69 0	1432 1	478
07	38688 X	35139	-0-	-3549 B	-0-	33358 3 1780 9	1 4	N	1618	73 0 2 8	1637 1	384
08	37758 X	32446	-0-	-5312 B	-0-	30801 3 1584 9	61 4	N	1440	56 0 2 8	1475 1	291

STS B WELL #: 3H RRCID -> 271374 COMPL. DATE 07/23/2013 TOTAL DEPTH 10633 PERF.11450 - 15916

03	T. A.	6499	-0-	6499 B	47024	5531 3	968 9	Y	880	43 0 3 8	182 1	1178
04	T. A.	6860	-0-	6860 B	53884	5893 3	967 9	Y	879	6 0	1567 1	484
05	60088 X	6204	-0-	-53884 B	-0-	5699 3	505 9	Y	459	3 0 1 8	755 1	184
06	6480 X	5755	-0-	-725 B	-0-	4916 3	839 9	Y	763	3 0	452 1	308
07	6696 X	4758	-0-	-1938 B	-0-	4043 3	715 9	Y	650	27 0	742 1	189
*08	7220 X	7220	-0-	-0- B	-0-	6384 3	836 9	Y	760	67 0	660 1	222

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BHP BILLITON PET(TXLA OP) CO //CONT.// 068596
BROWN-TRUSTS WELL #: 5H RRCID -> 271387 COMPL. DATE 08/17/2013 TOTAL DEPTH 11147 PERF.11407 - 16619

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	60450 X	47300	-0-	-13150 B	-0-	45930	3	1370	9	N	1245	148	0	1292	1	173
02	54600 X	NO RPT	-0-	-54600 B	-0-					N	NO RPT					173
03	59365 X	NO RPT	-0-	-59365 B	-0-					N	NO RPT					173
*04	54240 X	NO RPT	-0-	-54240 B	-0-					N	NO RPT					173
05	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					173
06	DELQ PR	38511	-0-	38511 B	38511	37437	3	1074	9	N	976	112	0	538	1	326
07	DELQ PR	37830	-0-	37830 B	76341	36937	3	893	9	N	812	116	0	918	1	102
												2	8			
08	DELQ PR	28329	-0-	28329 B	104670	27666	3	663	9	N	603	86	0	549	1	69
												1	8			

STS B WELL #: 2H RRCID -> 271388 COMPL. DATE 07/25/2013 TOTAL DEPTH 11002 PERF.11015 - 15765

03	11997 X	1050	-0-	-10947 B	-0-	973	3	77	9	Y	70	2	0			68
04	11610 X	7741	-0-	-3869 B	-0-	6475	3	1266	9	Y	1151	8	0	577	1	633
												1	8			
05	5965 X	5965	-0-	-0- B	-0-	5099	3	866	9	Y	787	3	0	1100	1	316
												1	8			
06	T. A.	5556	-0-	5556 B	5556	4353	3	1203	9	Y	1094	3	0	677	1	414
07	T. A.	6803	-0-	6803 B	12359	5726	3	1077	9	Y	979	39	0	1070	1	284
08	T. A.	5419	-0-	5419 B	17778	4616	3	803	9	Y	730	11	0	773	1	230

BROWN DISTRIBUTING A WELL #: 3H RRCID -> 271389 COMPL. DATE 09/05/2013 TOTAL DEPTH 11613 PERF.11550 - 16001

03	0 W	20974	-0-	20974 B	86486	20912	3	62	9	N	56	1	8			96
04	104196 X	17710	-0-	-86486 B	-0-	17644	3	66	9	N	60					156
05	23746 X	19997	-0-	-3749 B	-0-	19945	3	52	9	N	47					203
06	22110 X	17288	-0-	-4822 B	-0-	16984	3	304	9	N	276	23	0	184	1	69
07	20987 X	20556	-0-	-431 B	-0-	20475	3	81	9	N	74	29	0	2	8	112
08	20987 X	16717	-0-	-4270 B	-0-	16645	3	72	9	N	65	28	0	1	8	148

CAROLINE PIELOP UNIT 10 WELL #: 10H RRCID -> 271390 COMPL. DATE 05/01/2014 TOTAL DEPTH 11274 PERF.11325 - 17208

03	T. A.	35836	-0-	35836 B	70199	35172	3	500	4	N	149	46	0			146
						164	9									
04	T. A.	34129	-0-	34129 B	104328	33667	3	404	4	N	53	53	0			146
						58	9									
05	139578 X	35250	-0-	-104328 B	-0-	34790	3	426	4	N	31	31	0			146
						34	9									
06	37890 X	33461	-0-	-4429 B	-0-	32452	3	796	4	N	194	48	0			146
						213	9									
07	38037 X	32829	-0-	-5208 B	-0-	32079	3	750	4	N	-0-					146
08	35836 X	31616	-0-	-4220 B	-0-	30796	3	775	4	N	41					187
						45	9									

GLADYS WHEELER WELL #: 10H RRCID -> 271392 COMPL. DATE 07/11/2013 TOTAL DEPTH 12181 PERF.12085 - 18107

03	14849 X	11372	-0-	-3477 B	-0-	8558	3	190	4	N	2385	209	0	1912	1	613
						2624	9									
04	14370 X	9696	-0-	-4674 B	-0-	7718	3	385	4	N	1448	46	0	1786	1	228
						1593	9					1	8			
05	11364 X	11364	-0-	-0- B	-0-	8956	3	116	4	N	2084	334	0	1594	1	361
						2292	9					23	8			
06	10777 X	10777	-0-	-0- B	-0-	8632	3	2145	9	N	1950	3	0	1469	1	476
												2	8			
07	12217 X	12217	-0-	-0- B	-0-	9119	3	735	4	N	2148	2	0	2032	1	590
						2363	9									
08	9672 X	9367	-0-	-305 B	-0-	7521	3	1846	9	N	1678	1450	1			818

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BHP BILLITON PET(TXLA OP) CO //CONT.// 068596
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
03	T. A.	19889	-0-	19889 B	82348	19127	3	762	9	N	693	85	0	546	1	261
												4	8			
04	T. A.	18799	-0-	18799 B	101147	18097	3	702	9	N	638	68	0	539	1	291
												1	8			
05	118552 X	17405	-0-	-101147 B	-0-	16831	3	574	9	N	522	29	0	545	1	239
06	20790 X	20059	-0-	-731 B	-0-	19201	3	858	9	N	780	46	0	539	1	195
07	22639 X	22639	-0-	-0- B	-0-	766	1	21253	3	N	564	53	0	556	1	148
						620	9					2	8			
08	19902 X	19206	-0-	-696 B	-0-	642	1	18036	3	N	480	52	0	368	1	206
						528	9					2	8			

CAROLINE PIELOP UNIT 11 WELL #: 11H RRCID -> 271422 COMPL. DATE 05/01/2014 TOTAL DEPTH 10908 PERF.11280 - 15661

03	17143 X	15372	-0-	-1771 B	-0-	14745	3	287	4	N	309	22	0			486
						340	9									
04	17100 X	15442	-0-	-1658 B	-0-	15029	3	238	4	N	159	29	0	368	1	248
						175	9									
05	17825 X	14229	-0-	-3596 B	-0-	13765	3	247	4	N	197	14	0	183	1	248
						217	9									
06	17250 X	13925	-0-	-3325 B	-0-	13152	3	345	4	N	389	22	0	185	1	182
						428	9									
07	17825 X	13783	-0-	-4042 B	-0-	13297	3	330	4	N	142	181	1			143
						156	9									
08	15965 X	13141	-0-	-2824 B	-0-	12626	3	341	4	N	158					301
						174	9									

BROWN-TRUSTS WELL #: 10H RRCID -> 271424 COMPL. DATE 08/17/2013 TOTAL DEPTH 11115 PERF.11442 - 16621

03	55490 X	41835	-0-	-13655 B	-0-	40677	3	1158	9	N	1053	216	0	718	1	351
												4	8			
04	50400 X	38603	-0-	-11797 B	-0-	37566	3	1037	9	N	943	168	0	912	1	211
												3	8			
05	45844 X	38897	-0-	-6947 B	-0-	37951	3	946	9	N	860	120	0	737	1	214
06	43950 X	36925	-0-	-7025 B	-0-	35810	3	1115	9	N	1014	141	0	549	1	324
07	43958 X	36517	-0-	-7441 B	-0-	35624	3	893	9	N	812	149	0	731	1	255
												1	8			
08	41850 X	26962	-0-	-14888 B	-0-	26409	3	553	9	N	503	89	0	513	1	154
												2	8			

BROWN-TRUSTS WELL #: 7H RRCID -> 271569 COMPL. DATE 09/06/2013 TOTAL DEPTH 10687 PERF.11283 - 16607

03	60786 X	15939	-0-	-44847 B	-0-	15513	3	426	9	N	387	29	0	341	1	118
												3	8			
04	19860 X	13944	-0-	-5916 B	-0-	13577	3	367	9	N	334	20	0	186	1	244
												2	8			
05	16585 X	12469	-0-	-4116 B	-0-	12169	3	300	9	N	273	28	0	327	1	162
06	17130 X	12396	-0-	-4734 B	-0-	11889	3	507	9	N	461	39	0	183	1	239
07	17701 X	12501	-0-	-5200 B	-0-	636	1	11581	3	N	258	41	0	370	1	85
						284	9					1	8			
08	15934 X	9861	-0-	-6073 B	-0-	475	1	9151	3	N	214	21	0	184	1	93
						235	9					1	8			

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BHP BILLITON PET(TXLA OP) CO //CONT.// 068596
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
03	12555 X	4304	-0-	-8251 B	-0-	113	1	3807	3	N	272	13	0	347	1	178
						85	4	299	9			1	8			
04	10320 X	6000	-0-	-4320 B	-0-	358	1	4192	3	N	1318	1364	1	2	8	130
						1450	9									
05	10602 X	7388	-0-	-3214 B	-0-	310	1	4622	3	N	1544	1462	1			212
						758	4	1698	9							
06	10260 X	7997	-0-	-2263 B	-0-	285	1	4294	3	N	2094	1793	1	1	8	300
						1115	4	2303	9							
07	10602 X	6579	-0-	-4023 B	-0-	287	1	4811	3	N	1346	1303	1	1	8	342
						1481	9									
08	6200 X	5017	-0-	-1183 B	-0-	220	1	3785	3	N	920	1099	1	3	8	160
						1012	9									

EDWARDS B WELL #: 4H RRCID -> 271632 COMPL. DATE 08/21/2013 TOTAL DEPTH 12492 PERF.12435 - 18095

03	19282 X	NO RPT	-0-	-19282 B	-0-					N	NO RPT					159
04	DELQ PR	15914	-0-	15914 B	15914	15015	3	210	4	N	626	29	0	728	1	94
						689	9									
05	28989 X	13075	-0-	-15914 B	-0-	12506	3	569	9	N	517	16	0	357	1	238
06	DELQ PR	13774	-0-	13774 B	13774	12984	3	790	9	N	718	24	0	539	1	153
												2	8			
07	26246 X	12472	-0-	-13774 B	-0-	11755	3	717	9	N	652	47	0	539	1	218
												1	8			
08	16430 X	11483	-0-	-4947 B	-0-	11023	3	460	9	N	418	31	0	377	1	228

STS WELL #: 22H RRCID -> 271639 COMPL. DATE 01/02/2014 TOTAL DEPTH 11059 PERF.11083 - 15537

03	18011 X	12832	-0-	-5179 B	-0-	11212	3	1620	9	N	1473	20	0	1387	1	333
												3	8			
04	15540 X	11899	-0-	-3641 B	-0-	10505	3	1394	9	N	1267	5	0	1313	1	281
												1	8			
05	12851 X	11423	-0-	-1428 B	-0-	10201	3	1222	9	N	1111	2	0	1259	1	131
06	11940 X	10193	-0-	-1747 B	-0-	8987	3	1206	9	N	1096	64	0	803	1	229
07	12679 X	12592	-0-	-87 B	-0-	11408	3	1184	9	N	1076	19	0	1060	1	225
												1	8			
08	12679 X	10010	-0-	-2669 B	-0-	9043	3	967	9	N	879	12	0	803	1	288
												1	8			

DONNELL B WELL #: 1H RRCID -> 271649 COMPL. DATE 06/01/2013 TOTAL DEPTH 11706 PERF.11959 - 18947

03	12016 X	12016	-0-	-0- B	-0-	559	1	9903	3	N	1255	6	0	1103	1	318
						173	4	1381	9			6	8			
04	9990 X	8447	-0-	-1543 B	-0-	607	1	6907	3	N	848	1	0	920	1	233
						933	9					12	8			
05	10323 X	7783	-0-	-2540 B	-0-	589	1	6381	3	N	739	622	1	13	8	337
						813	9									
06	12210 X	6986	-0-	-5224 B	-0-	510	1	5604	3	N	793	847	1			283
						872	9									
07	12617 X	9280	-0-	-3337 B	-0-	651	1	7497	3	N	1029	1093	1			219
						1132	9									
08	12028 X	8505	-0-	-3523 B	-0-	655	1	6678	3	N	1065	914	1			370
						1172	9									

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BHP BILLITON PET(TXLA OP) CO //CONT.// 068596
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
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	12	9	1			3
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-	3	1			-0-

BROWN-TRUSTS UNIT 2 WELL #: 1H RRCID -> 271748 COMPL. DATE 11/08/2013 TOTAL DEPTH 11359 PERF.11284 - 17203

03	160095 X	52757	-0-	-107338	B	-0-	52001	3	756	9	N	687	292	0	370	1	151
													8	8			
04	48678 X	48678	-0-	-0-	B	-0-	48247	3	431	9	N	392	232	0	184	1	124
													3	8			
05	48405 X	48405	-0-	-0-	B	-0-	47763	3	4	4	N	580	170	0	355	1	179
							638	9									
06	54540 X	45666	-0-	-8874	B	-0-	44786	3	880	9	N	800	231	0	366	1	203
07	55738 X	45393	-0-	-10345	B	-0-	44726	3	667	9	N	606	251	0	350	1	206
													2	8			
08	52762 X	43616	-0-	-9146	B	-0-	42960	3	656	9	N	596	231	0	371	1	198
													2	8			

STS C WELL #: 16H RRCID -> 272021 COMPL. DATE 03/20/2014 TOTAL DEPTH 11064 PERF.11497 - 18179

03	38657 X	27800	-0-	-10857	B	-0-	23011	3	4789	9	N	4354	96	0	3213	1	2006
													28	8			
04	35010 X	22935	-0-	-12075	B	-0-	19414	3	3521	9	N	3201	91	0	3475	1	1635
													6	8			
05	30437 X	19169	-0-	-11268	B	-0-	16210	3	2959	9	N	2690	53	0	1834	1	2433
													5	8			
06	28410 X	23728	-0-	-4682	B	-0-	17927	3	5801	9	N	5274	87	0	4254	1	933
07	29357 X	22272	-0-	-7085	B	-0-	19129	3	3143	9	N	2857	41	0	3068	1	680
													1	8			
08	27807 X	17435	-0-	-10372	B	-0-	14654	3	2781	9	N	2528	27	0	2863	1	317
													1	8			

GLADYS WHEELER WELL #: 11H RRCID -> 272089 COMPL. DATE 06/26/2013 TOTAL DEPTH 12212 PERF.12185 - 17917

03	17608 X	13393	-0-	-4215	B	-0-	12328	3	145	4	N	836	22	0	777	1	229
							920	9									
04	17580 X	10061	-0-	-7519	B	-0-	8517	3	436	4	N	1007	68	0	1014	1	153
							1108	9					1	8			
05	18414 X	9616	-0-	-8798	B	-0-	7999	3	194	4	N	1294	328	0	907	1	199
							1423	9					13	8			
06	17820 X	7907	-0-	-9913	B	-0-	6941	3	966	9	N	878	5	0	809	1	262
													1	8			
07	18414 X	9978	-0-	-8436	B	-0-	9152	3	130	4	N	633	6	0	716	1	173
							696	9									
08	13392 X	9660	-0-	-3732	B	-0-	9280	3	380	9	N	345	3	0	348	1	167

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BHP BILLITON PET(TXLA OP) CO //CONT.// 068596
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
03	19871	X	18982	-0-	-889 B	-0-	2941	1	13829	3	N	1925	25	0	2001	1	420
							94	4	2118	9							
04	18210	X	16746	-0-	-1464 B	-0-	3015	1	11887	3	N	1676	11	0	1616	1	467
							1844	9					2	8			
05	20770	X	16626	-0-	-4144 B	-0-	3318	1	11430	3	N	1707	5	0	1488	1	678
							1878	9					3	8			
06	20100	X	13041	-0-	-7059 B	-0-	2364	1	9901	3	N	705	4	0	838	1	541
							776	9									
07	20770	X	9170	-0-	-11600 B	-0-	7814	3	1356	9	N	1233	1	0	923	1	850
08	18972	X	9585	-0-	-9387 B	-0-	8061	3	1524	9	N	1385	1283	1			952

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
03	15314	X	14007	-0-	-1307 B	-0-	697	1	12082	3	N	1012	57	0	687	1	231
							115	4	1113	9			36	5	1	8	
04	20580	X	13013	-0-	-7567 B	-0-	911	1	10588	3	N	1264	38	0	1228	1	229
							124	4	1390	9							
05	21266	X	9241	-0-	-12025 B	-0-	465	1	6974	3	N	1502	22	0	1466	1	243
							150	4	1652	9							
06	15960	X	7615	-0-	-8345 B	-0-	919	1	5579	3	N	1015	30	0	1111	1	117
							1117	9									
07	17267	X	9455	-0-	-7812 B	-0-	800	1	7757	3	N	816	36	0	840	1	57
							898	9									
08	14012	X	7575	-0-	-6437 B	-0-	703	1	5934	3	N	853	17	0	669	1	224
							938	9									

STS WELL #: 53H RRCID -> 272128 COMPL. DATE 03/12/2014 TOTAL DEPTH 11058 PERF.11415 - 17825

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	36394	X	27947	-0-	-8447 B	-0-	26584	3	1363	9	N	1239	1237	0	3	8	10
04	35220	X	25925	-0-	-9295 B	-0-	24760	3	1165	9	N	1059	1057	0	2	8	10
05	34596	X	25849	-0-	-8747 B	-0-	24851	3	998	9	N	907	907	0			10
06	30810	X	25133	-0-	-5677 B	-0-	23575	3	1558	9	N	1416	643	0	355	1	418
07	29729	X	26727	-0-	-3002 B	-0-	25238	3	1489	9	N	1354	107	0	1389	1	273
													3	8			
08	27962	X	24341	-0-	-3621 B	-0-	22965	3	1376	9	N	1251	91	0	1235	1	196
													2	8			

NICHOLS MCTEE UNIT 1 WELL #: 1H RRCID -> 272275 COMPL. DATE 06/19/2013 TOTAL DEPTH 12654 PERF.12560 - 19622

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	11098	X	9526	-0-	-1572 B	-0-	9197	3	20	4	N	281	11	0	371	1	72
							309	9									
04	10740	X	7242	-0-	-3498 B	-0-	6993	3	10	4	N	217	6	0			283
							239	9									
05	11098	X	8443	-0-	-2655 B	-0-	8158	3	285	9	N	259	4	0	372	1	165
													1	8			
06	13050	X	8479	-0-	-4571 B	-0-	8223	3	256	9	N	233	5	0	187	1	206
07	11036	X	8907	-0-	-2129 B	-0-	8668	3	239	9	N	217	5	0	174	1	244
08	9517	X	6299	-0-	-3218 B	-0-	6090	3	209	9	N	190	1	0	186	1	247

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BHP BILLITON PET(TXLA OP) CO //CONT.// 068596
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
03	16659 X	16659	-0-	-0- B	-0-	310	1	11293	3	N	-0-					-0-
						5056	4									
04	15030 X	15030	-0-	-0- B	-0-	290	1	11280	3	N	-0-					-0-
						3460	4									
05	13795 X	10025	-0-	-3770 B	-0-	180	1	6523	3	N	-0-					-0-
						3322	4									
06	12570 X	10244	-0-	-2326 B	-0-	156	1	7552	3	N	-0-					-0-
						2536	4									
07	21940 X	21940	-0-	-0- B	-0-	159	1	10572	3	N	-0-					-0-
						11209	4									
08	16647 X	16646	-0-	-1 B	-0-	155	1	8021	3	N	-0-					-0-
						8470	4									

FORREST WHEELER WELL #: 11H RRCID -> 272330 COMPL. DATE 07/09/2013 TOTAL DEPTH 11816 PERF.12148 - 17285

03	14384 X	NO RPT	-0-	-14384 B	-0-					N	NO RPT					85
04	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					85
05	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					85
06	DELQ PR	8658	-0-	8658 B	8658	172	1	6191	3	N	1561	1	0	616	1	930
						578	4	1717	9			14	8			
07	DELQ PR	9749	-0-	9749 B	18407	354	1	8548	3	N	769	1507	1	25	8	167
						1	4	846	9							
08	DELQ PR	5864	-0-	5864 B	24271	275	1	5249	3	N	309	359	1	10	8	107
						340	9									

STS C WELL #: 17H RRCID -> 272331 COMPL. DATE 03/25/2014 TOTAL DEPTH 11024 PERF.11450 - 18110

03	47399 X	NO RPT	-0-	-47399 B	-0-					N	NO RPT					976
04	45870 X	NO RPT	-0-	-45870 B	-0-					N	NO RPT					976
05	37758 X	NO RPT	-0-	-37758 B	-0-					N	NO RPT					976
06	36540 X	23653	-0-	-12887 B	-0-	17782	3	5871	9	N	5337	117	0	4287	1	933
07	DELQ PR	23605	-0-	23605 B	23605	20510	3	3095	9	N	2814	61	0	3020	1	665
												1	8			
08	DELQ PR	23626	-0-	23626 B	47231	20848	3	2778	9	N	2525	45	0	2830	1	314
												1	8			

LOWE WELL #: 17H RRCID -> 272340 COMPL. DATE 01/07/2014 TOTAL DEPTH 11850 PERF.12275 - 17340

03	22072 X	NO RPT	-0-	-22072 B	-0-					N	NO RPT					236
04	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					236
05	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					236
06	DELQ PR	12548	-0-	12548 B	12548	200	1	9507	3	N	2583	32	0	2163	1	388
						2841	9									
07	DELQ PR	13989	-0-	13989 B	26537	10494	3	3495	9	N	3177	36	0	3048	1	481
08	DELQ PR	13953	-0-	13953 B	40490	8797	3	5156	9	N	4687	27	0	4054	1	1087

CAROLINE PIELOP UNIT 7 WELL #: 2H RRCID -> 272348 COMPL. DATE 12/12/2013 TOTAL DEPTH 11111 PERF.12353 - 17675

03	49724 X	36449	-0-	-13275 B	-0-	34457	3	1402	4	N	536	64	0	375	1	412
						590	9									
04	45540 X	33235	-0-	-12305 B	-0-	31661	3	966	4	N	553	103	0	373	1	489
						608	9									
05	39461 X	33412	-0-	-6049 B	-0-	31822	3	1199	4	N	355	43	0	551	1	250
						391	9									
06	37830 X	32261	-0-	-5569 B	-0-	29936	3	2010	4	N	286	67	0			469
						315	9									
07	39060 X	31915	-0-	-7145 B	-0-	29577	3	2070	4	N	244	183	1			530
						268	9									
08	36456 X	29395	-0-	-7061 B	-0-	27239	3	2001	4	N	141	358	1			313
						155	9									

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BHP BILLITON PET(TXLA OP) CO //CONT.// 068596
LOWE WELL #: 28H RRCID -> 272349 COMPL. DATE 01/17/2014 TOTAL DEPTH 11871 PERF.12182 - 17444

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	27404 X	16291	-0-	-11113 B	-0-	310	1	13191	3	N	2395	88	0	2243	1	226
						155	4	2635	9							
04	21510 X	12867	-0-	-8643 B	-0-	300	1	10478	3	N	1684	33	0	1599	1	278
						237	4	1852	9							
05	20708 X	9312	-0-	-11396 B	-0-	310	1	8496	3	N	383	17	0	598	1	46
						85	4	421	9							
06	19890 X	10140	-0-	-9750 B	-0-	190	1	8629	3	N	954	26	0	808	1	166
						272	4	1049	9							
07	20553 X	11727	-0-	-8826 B	-0-	10615	3	38	4	N	976	33	0	965	1	144
						1074	9									
08	16306 X	8298	-0-	-8008 B	-0-	7965	3	1	4	N	302	23	0	358	1	65
						332	9									

STS WELL #: 23H RRCID -> 272458 COMPL. DATE 12/27/2013 TOTAL DEPTH 11051 PERF.11216 - 15357

03	15128 X	10731	-0-	-4397 B	-0-	9280	3	1451	9	N	1319	12	0	1273	1	299
												3	8			
04	13020 X	8899	-0-	-4121 B	-0-	7609	3	1290	9	N	1173	67	0	1158	1	246
												1	8			
05	11966 X	8238	-0-	-3728 B	-0-	7175	3	1063	9	N	966	46	0	1058	1	108
06	11370 X	7392	-0-	-3978 B	-0-	6530	3	862	9	N	784	11	0	685	1	196
07	11563 X	9413	-0-	-2150 B	-0-	8380	3	1033	9	N	939	14	0	923	1	197
												1	8			
08	10726 X	7003	-0-	-3723 B	-0-	6210	3	793	9	N	721	8	0	672	1	237
												1	8			

LOWE WELL #: 15H RRCID -> 272582 COMPL. DATE 01/17/2014 TOTAL DEPTH 12018 PERF.12375 - 18209

03	31558 X	18570	-0-	-12988 B	-0-	865	1	14598	3	N	2488	109	0	1883	1	649
						370	4	2737	9			78	5	4	8	
04	30540 X	18130	-0-	-12410 B	-0-	1050	1	13378	3	N	2929	81	0	2966	1	531
						480	4	3222	9							
05	21204 X	15524	-0-	-5680 B	-0-	859	1	11561	3	N	2576	48	0	2643	1	415
						270	4	2834	9			1	8			
06	20520 X	12746	-0-	-7774 B	-0-	785	1	10084	3	N	1706	70	0	1856	1	195
						1877	9									
07	20987 X	9414	-0-	-11573 B	-0-	817	1	6318	3	N	2072	76	0	2045	1	146
						2279	9									
08	18724 X	13143	-0-	-5581 B	-0-	768	1	9867	3	N	2280	65	0	1768	1	593
						2508	9									

STS WELL #: 54H RRCID -> 272735 COMPL. DATE 03/12/2014 TOTAL DEPTH 10991 PERF.11496 - 17912

03	32364 X	22410	-0-	-9954 B	-0-	21197	3	1213	9	N	1103	1100	0	3	8	10
04	30990 X	18627	-0-	-12363 B	-0-	17811	3	816	9	N	742	741	0	1	8	10
05	23754 X	15096	-0-	-8658 B	-0-	14437	3	659	9	N	599	599	0			10
06	22710 X	16563	-0-	-6147 B	-0-	15632	3	931	9	N	846	76	0	354	1	416
07	23467 X	21817	-0-	-1650 B	-0-	20332	3	1485	9	N	1350	104	0	1387	1	272
												3	8			
08	22413 X	19598	-0-	-2815 B	-0-	18225	3	1373	9	N	1248	87	0	1235	1	196
												2	8			

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BHP BILLITON PET(TXLA OP) CO //CONT.// 068596
LOWE WELL #: 14H RRCID -> 272736 COMPL. DATE 01/07/2014 TOTAL DEPTH 11941 PERF.12253 - 17215

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	22816 X	15420	-0-	-7396 B	-0-	12336	3	210	4	N	2613	61	0	2433	1	250
						2874	9									
04	22350 X	12410	-0-	-9940 B	-0-	11205	3	2	4	N	1094	68	0	1103	1	173
						1203	9									
05	18007 X	13771	-0-	-4236 B	-0-	300	1	10939	3	N	2038	45	0	1914	1	251
						290	4	2242	9			1	8			
06	16740 X	8058	-0-	-8682 B	-0-	200	1	7209	3	N	587	45	0	696	1	97
						3	4	646	9							
07	16387 X	16387	-0-	-0- B	-0-	13413	3	121	4	N	2594	89	0	2218	1	384
						2853	9									
08	15407 X	9454	-0-	-5953 B	-0-	9335	3	119	9	N	108	59	0	422	1	11

WILLIE RANCH WELL #: 6H RRCID -> 272750 COMPL. DATE 04/26/2014 TOTAL DEPTH 10213 PERF.10700 - 16586

03	SHUT IN	38021	-0-	38021 B	894392	38018	3	3	9	N	3	3	0			-0-
04	SHUT IN	33783	-0-	33783 B	928175	33783	3			N	-0-					-0-
05	963723 X	35548	-0-	-928175 B	-0-	35548	3			N	-0-					-0-
06	46800 X	15392	-0-	-31408 B	-0-	15392	3			N	-0-					-0-
07	44702 X	34518	-0-	-10184 B	-0-	34518	3			N	-0-					-0-
08	38006 X	21541	-0-	-16465 B	-0-	21541	3			N	-0-					-0-

WHEELER 3 WELL #: 6H RRCID -> 272757 COMPL. DATE 03/19/2014 TOTAL DEPTH 12887 PERF.13170 - 18235

03	79608 X	50693	-0-	-28915 B	-0-	49780	3	40	4	Y	794	200	0	636	1	169
						873	9									
04	71250 X	46933	-0-	-24317 B	-0-	46369	3	564	9	Y	513	170	0	354	1	157
												1	8			
05	59924 X	45014	-0-	-14910 B	-0-	44196	3	818	9	Y	744	138	0	577	1	180
												6	8			
06	57060 X	39438	-0-	-17622 B	-0-	38512	3	926	9	Y	842	122	0	361	1	356
												3	8			
07	55056 X	40580	-0-	-14476 B	-0-	39274	3	257	4	Y	954	149	0	576	1	227
						1049	9					2	8			
08	50685 X	38993	-0-	-11692 B	-0-	37895	3	547	4	Y	501	130	0	347	1	239
						551	9					12	8			

WHEELER 3 WELL #: 9H RRCID -> 272765 COMPL. DATE 03/19/2014 TOTAL DEPTH 12900 PERF.13129 - 17000

03	67177 X	42386	-0-	-24791 B	-0-	41688	3	26	4	Y	611	181	0	443	1	122
						672	9									
04	58740 X	39667	-0-	-19073 B	-0-	39018	3	12	4	Y	579	155	0	351	1	194
						637	9					1	8			
05	49477 X	37266	-0-	-12211 B	-0-	36940	3	326	9	Y	296	125	0	312	1	51
												2	8			
06	47310 X	32575	-0-	-14735 B	-0-	32038	3	537	9	Y	488	111	0	160	1	215
												2	8			
07	45229 X	33456	-0-	-11773 B	-0-	32864	3	592	9	Y	538	83	0	332	1	122
												1	8			
08	42377 X	31344	-0-	-11033 B	-0-	30910	3	19	4	Y	377	68	0	225	1	199
						415	9					7	8			

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BHP BILLITON PET(TXLA OP) CO //CONT.// 068596
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
03	42377	X	11852	-0-	-30525 B	-0-	9979	3	1873	9	N	1703	72	0	1737	1	150
													17	8			
04	16590	X	6300	-0-	-10290 B	-0-	5425	3	875	9	N	795	43	0	671	1	230
													1	8			
05	21328	X	8133	-0-	-13195 B	-0-	6859	3	1274	9	N	1158	35	0	997	1	355
													1	8			
06	20640	X	12796	-0-	-7844 B	-0-	10920	3	1876	9	N	1705	95	0	1588	1	377
07	21328	X	13302	-0-	-8026 B	-0-	11243	3	2059	9	N	1872	99	0	1818	1	331
													1	8			
08	11842	X	11779	-0-	-63 B	-0-	9962	3	1817	9	N	1652	78	0	1653	1	250
													2	8			

JC MARTIN WELL #: 27H RRCID -> 272994 COMPL. DATE 04/03/2013 TOTAL DEPTH 11096 PERF.11470 - 16107

*09	17399	X	17399	-0-	-0- B	-0-	17292	3	107	9	Y	97	3	0	109	1	61
*10	22816	X	16652	-0-	-6164 B	-0-	16561	3	91	9	Y	83	115	1			29
*11	22080	X	16902	-0-	-5178 B	-0-	16764	3	138	9	Y	125	4	0	99	1	51
*12	21390	X	18906	-0-	-2484 B	-0-	18750	3	156	9	Y	142	7	0	92	1	93
													1	8			
*01	20088	X	18549	-0-	-1539 B	-0-	17366	3	1006	4	Y	161	12	0	191	1	50
							177	9					1	8			
*02	0	W	16022	-0-	16022 B	16022	14113	3	1759	4	Y	136	9	0	133	1	43
							150	9					1	8			
*03	0	W	16422	-0-	16422 B	32444	14717	3	1536	4	Y	154	13	0	71	1	112
							169	9					1	8			
*04	47084	X	14640	-0-	-32444 B	-0-	12959	3	1559	4	Y	111	10	0	148	1	65
							122	9									
*05	18910	X	16090	-0-	-2820 B	-0-	13945	3	2015	4	Y	118	5	0	34	1	144
							130	9									
*06	17940	X	14848	-0-	-3092 B	-0-	12793	3	1950	4	Y	95	8	0	202	1	29
							105	9									
*07	17732	X	14042	-0-	-3690 B	-0-	12179	3	1755	4	Y	98	84	1			43
							108	9									
08	16430	X	11022	-0-	-5408 B	-0-	10724	3	207	4	Y	83	62	1			64
							91	9									

CAROLINE PIELOP UNIT 9 WELL #: 2H RRCID -> 273113 COMPL. DATE 06/08/2013 TOTAL DEPTH 11380 PERF.11257 - 18108

03	50871	X	40545	-0-	-10326 B	-0-	38327	3	1660	4	N	507	158	0	377	1	283
							558	9									
04	48510	X	38076	-0-	-10434 B	-0-	36385	3	1162	4	N	481	134	0	183	1	447
							529	9									
05	43337	X	38705	-0-	-4632 B	-0-	36911	3	1411	4	N	348	100	0	368	1	327
							383	9									
06	41610	X	37999	-0-	-3611 B	-0-	35005	3	2279	4	N	650	136	0	184	1	330
							715	9									
07	42129	X	37840	-0-	-4289 B	-0-	35017	3	2490	4	N	303	146	0	180	1	307
							333	9									
08	40548	X	36539	-0-	-4009 B	-0-	33658	3	2571	4	N	282	135	0	183	1	271
							310	9									

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BHP BILLITON PET(TXLA OP) CO //CONT.// 068596

DONNELL A WELL #: 17H RRCID -> 273165 COMPL. DATE 07/15/2013 TOTAL DEPTH 11206 PERF.11854 - 18469

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	40159 X	40159	-0-	-0- B	-0-	32667	3	7492	9	N	6811	6810	0	1	8	457
04	17820 X	13744	-0-	-4076 B	-0-	164	1	11082	3	N	2229	845	0	1495	1	337
						46	4	2452	9			9	8			
05	20615 X	10314	-0-	-10301 B	-0-	250	1	7878	3	N	1987	12	0	1538	1	761
						2186	9					13	8			
06	32250 X	9844	-0-	-22406 B	-0-	193	1	6639	3	N	2736	6	0	1908	1	819
						2	4	3010	9			3	8			
07	33325 X	7983	-0-	-25342 B	-0-	164	1	6150	3	N	1517	4	0	1988	1	342
						1669	9					2	8			
08	33325 X	6750	-0-	-26575 B	-0-	147	1	5144	3	N	1326	2	0	1462	1	204
						1459	9									

DONNELL A WELL #: 16H RRCID -> 273268 COMPL. DATE 07/25/2013 TOTAL DEPTH 11205 PERF.11600 - 18449

03	34988 X	34988	-0-	-0- B	-0-	27466	3	7522	9	N	6838	6838	0	1	8	605
04	14280 X	5876	-0-	-8404 B	-0-	67	1	4674	3	N	1006	543	0	952	1	113
						28	4	1107	9			3	8			
05	23839 X	-0-	-0-	-23839 B	-0-					N	5	116	1			2
06	34050 X	11473	-0-	-22577 B	-0-	281	1	9653	3	N	1399	25	0	804	1	570
						1539	9									
07	35185 X	12532	-0-	-22653 B	-0-	436	1	10027	3	N	1881	18	0	2010	1	421
						2069	9					2	8			
08	34999 X	10421	-0-	-24578 B	-0-	424	1	8352	3	N	1495	12	0	1675	1	229
						1645	9									

EDWARDS A WELL #: 6H RRCID -> 273297 COMPL. DATE 05/21/2014 TOTAL DEPTH 12288 PERF.12355 - 17490

03	31341 X	18808	-0-	-12533 B	-0-	39	1	17946	3	N	714	1	0	599	1	112
						38	4	785	9			2	8			
04	30330 X	16220	-0-	-14110 B	-0-	15472	3	40	4	N	644	17	0	619	1	120
						708	9									
05	22821 X	18133	-0-	-4688 B	-0-	17332	3	16	4	N	714	11	0	635	1	186
						785	9					2	8			
06	21720 X	16764	-0-	-4956 B	-0-	5	1	15981	3	N	707	13	0	825	1	55
						778	9									
07	20770 X	12976	-0-	-7794 B	-0-	25	1	12404	3	N	497	16	0	432	1	104
						547	9									
08	18817 X	11762	-0-	-7055 B	-0-	106	1	11130	3	N	478	10	0	516	1	56
						526	9									

EDWARDS A WELL #: 5H RRCID -> 273299 COMPL. DATE 05/21/2014 TOTAL DEPTH 12286 PERF.12214 - 17406

03	32829 X	19949	-0-	-12880 B	-0-	41	1	18615	3	N	1143	7	0	996	1	184
						36	4	1257	9			2	8			
04	29490 X	18113	-0-	-11377 B	-0-	17001	3	1112	9	N	1011	34	0	973	1	187
												1	8			
05	22089 X	19270	-0-	-2819 B	-0-	18302	3	968	9	N	880	25	0	814	1	226
												2	8			
06	21030 X	18031	-0-	-2999 B	-0-	5	1	17289	3	N	670	32	0	814	1	50
						737	9									
07	21731 X	21236	-0-	-495 B	-0-	42	1	20533	3	N	601	31	0	497	1	123
						661	9									
08	19964 X	19185	-0-	-779 B	-0-	175	1	18441	3	N	517	21	0	560	1	59
						569	9									

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BHP BILLITON PET(TXLA OP) CO //CONT.// 068596
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
03	32860	X	11873	-0-	-20987 B	-0-	527	1	7822	3	N	1349	26	0	1173	1	351
							2040	4	1484	9							
04	31800	X	17636	-0-	-14164 B	-0-	571	1	8279	3	N	1855	177	0	1553	1	474
							6745	4	2041	9			2	8			
05	18382	X	18382	-0-	-0- B	-0-	657	1	7719	3	N	1845	17	0	1985	1	317
							7976	4	2030	9							
06	17347	X	17347	-0-	-0- B	-0-	636	1	6645	3	N	2087	13	0	1484	1	590
							7770	4	2296	9							
07	13282	X	13282	-0-	-0- B	-0-	603	1	9952	3	N	1537	22	0	1901	1	204
							1036	4	1691	9							
08	18228	X	10639	-0-	-7589 B	-0-	595	1	8459	3	N	1441	15	0	955	1	675
							1585	9									

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
03	11470	X	1053	-0-	-10417 B	-0-	91	1	490	3	N	384	20	0	430	1	249
							50	4	422	9			2	8			
04	9240	X	4778	-0-	-4462 B	-0-	316	1	3124	3	N	1216	1344	1	1	8	120
							1338	9									
05	8184	X	8059	-0-	-125 B	-0-	615	1	4897	3	N	1498	1413	1			205
							899	4	1648	9							
06	7000	X	7000	-0-	-0- B	-0-	281	1	4862	3	N	1434	1410	1	1	8	228
							280	4	1577	9							
07	6511	X	6511	-0-	-0- B	-0-	280	1	3989	3	N	2038	1747	1	1	8	518
							2242	9									
08	4929	X	4610	-0-	-319 B	-0-	215	1	2357	3	N	1853	2044	1	5	8	322
							2038	9									

CRAFT WELL #: 2H RRCID -> 273434 COMPL. DATE 06/14/2013 TOTAL DEPTH 10929 PERF.11123 - 15964

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	34162	X	22518	-0-	-11644 B	-0-	22518	3			N	-0-					-0-
04	33060	X	20750	-0-	-12310 B	-0-	20750	3			N	-0-					-0-
05	25668	X	21452	-0-	-4216 B	-0-	21452	3			N	-0-					-0-
06	23730	X	15370	-0-	-8360 B	-0-	15370	3			N	-0-					-0-
07	23936	X	23936	-0-	-0- B	-0-	23936	3			N	-0-					-0-
08	22506	X	21114	-0-	-1392 B	-0-	21114	3			N	-0-					-0-

FORREST WHEELER WELL #: 10H RRCID -> 273450 COMPL. DATE 07/24/2013 TOTAL DEPTH 11830 PERF.12167 - 17288

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	30566	X	17318	-0-	-13248 B	-0-	12	1	12834	3	N	3767	16	0	3276	1	411
							328	4	4144	9			64	8			
04	29580	X	8983	-0-	-20597 B	-0-	5343	3	660	4	N	2709	19	0	2415	1	515
							2980	9					171	8			
05	13167	X	13167	-0-	-0- B	-0-	252	1	7543	3	N	3656	6	0	2995	1	1141
							1350	4	4022	9			29	8			
06	T. A.		6208	-0-	6208 B	6208	180	1	4653	3	N	1005	7	0	1534	1	596
							269	4	1106	9			9	8			
07	T. A.		13843	-0-	13843 B	20051	407	1	9486	3	N	3264	10	0	3128	1	706
							360	4	3590	9			16	8			
08	T. A.		8858	-0-	8858 B	28909	325	1	6021	3	N	2240	2127	1	43	8	776
							48	4	2464	9							

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BHP BILLITON PET(TXLA OP) CO //CONT.// 068596
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
03	18507 X	12784	-0-	-5723 B	-0-	12057	3	110	4	N	561	10	0	531	1	180
						617	9					1	8			
04	15660 X	10989	-0-	-4671 B	-0-	10500	3	108	4	N	346	7	0	326	1	193
						381	9									
05	16182 X	10450	-0-	-5732 B	-0-	9992	3	122	4	N	305	3	0	76	1	418
						336	9					1	8			
06	15660 X	10176	-0-	-5484 B	-0-	9770	3	117	4	N	263	1	0	522	1	158
						289	9									
07	13547 X	9478	-0-	-4069 B	-0-	9177	3	77	4	N	204	246	1			116
						224	9									
08	12772 X	9062	-0-	-3710 B	-0-	8768	3	85	4	N	190	119	1			187
						209	9									

JC MARTIN WELL #: 21H RRCID -> 273503 COMPL. DATE 04/06/2014 TOTAL DEPTH 10170 PERF.10200 - 14874

03	19747 X	16924	-0-	-2823 B	-0-	16407	3	120	4	N	361	19	0	319	1	112
						397	9									
04	16320 X	8833	-0-	-7487 B	-0-	8595	3	36	4	N	184	8	0	188	1	100
						202	9									
05	16864 X	12187	-0-	-4677 B	-0-	11753	3	129	4	N	277	5	0	40	1	332
						305	9									
06	16530 X	10869	-0-	-5661 B	-0-	10491	3	101	4	N	252	4	0	430	1	150
						277	9									
*07	10422 X	10422	-0-	-0- B	-0-	10103	3	101	4	N	198	235	1			113
						218	9									
08	16926 X	9161	-0-	-7765 B	-0-	8806	3	139	4	N	196	116	1			193
						216	9									

HEIM WELL #: 4H RRCID -> 273515 COMPL. DATE 07/01/2013 TOTAL DEPTH 10940 PERF.10873 - 16411

03	50065 X	38193	-0-	-11872 B	-0-	38193	3			N	-0-					-0-
04	48450 X	35631	-0-	-12819 B	-0-	35631	3			N	-0-					-0-
05	41333 X	36456	-0-	-4877 B	-0-	36456	3			N	-0-					-0-
06	39360 X	34078	-0-	-5282 B	-0-	34078	3			N	-0-					-0-
07	40021 X	33356	-0-	-6665 B	-0-	33356	3			N	-0-					-0-
08	38192 X	32782	-0-	-5410 B	-0-	32782	3			N	-0-					-0-

KAREN WHEELER UNIT 1 WELL #: 2H RRCID -> 273535 COMPL. DATE 10/30/2013 TOTAL DEPTH 12109 PERF.12414 - 18021

03	22723 X	11559	-0-	-11164 B	-0-	541	1	9060	3	N	680	5	0	643	1	179
						1210	4	748	9							
04	21990 X	13326	-0-	-8664 B	-0-	617	1	10920	3	N	388	35	0	432	1	100
						1362	4	427	9							
05	16554 X	14955	-0-	-1599 B	-0-	678	1	10525	3	N	449	471	1			78
						3258	4	494	9							
06	16020 X	14070	-0-	-1950 B	-0-	660	1	9717	3	N	412	16	0	289	1	107
						3240	4	453	9							
07	8374 X	8374	-0-	-0- B	-0-	679	1	6777	3	N	442	489	1			60
						432	4	486	9							
08	13764 X	8170	-0-	-5594 B	-0-	653	1	7012	3	N	459	2	0	300	1	217
						505	9									

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BHP BILLITON PET(TXLA OP) CO //CONT.// 068596
STOREY 267 WELL #: 4H RRCID -> 273546 COMPL. DATE 03/31/2013 TOTAL DEPTH 10613 PERF.11087 - 15742

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	24087	X	16002	-0-	-8085 B	-0-	729	1	14018	2	N	1141	1099	1			412
							1255	9									
04	23310	X	14347	-0-	-8963 B	-0-	716	1	12791	2	N	764	736	1			440
							840	9									
05	17701	X	17389	-0-	-312 B	-0-	781	1	15390	2	N	1107	882	1			665
							1218	9									
06	22069	X	22069	-0-	-0- B	-0-	781	1	19726	2	N	1414	713	1			701
							7	4	1555	9							
07	19751	X	19751	-0-	-0- B	-0-	1073	1	17825	2	N	775	1253	1			223
							853	9									
*08	16944	X	16944	-0-	-0- B	-0-	967	1	15260	2	N	652	530	1			345
							717	9									

STS C WELL #: 46H RRCID -> 273558 COMPL. DATE 03/27/2014 TOTAL DEPTH 10990 PERF.11529 - 17900

03	34565	X	18829	-0-	-15736 B	-0-	16538	3	2291	9	N	2083	22	0	2123	1	190
													21	8			
04	33450	X	10002	-0-	-23448 B	-0-	8417	3	1585	9	N	1441	39	0	1161	1	429
													2	8			
05	29975	X	8336	-0-	-21639 B	-0-	7079	3	1257	9	N	1143	20	0	1196	1	355
													1	8			
06	21690	X	12423	-0-	-9267 B	-0-	9926	3	2497	9	N	2270	42	0	1790	1	438
07	22413	X	13866	-0-	-8547 B	-0-	11901	3	1965	9	N	1786	45	0	1854	1	325
08	18817	X	12745	-0-	-6072 B	-0-	10995	3	1750	9	N	1591	26	0	1640	1	249
													1	8			

DONNELL B WELL #: 5H RRCID -> 273559 COMPL. DATE 04/09/2014 TOTAL DEPTH 11807 PERF.11890 - 18245

03	25125	X	25125	-0-	-0- B	-0-	20647	3	4478	9	N	4071	3894	0	64	8	113
04	22650	X	18724	-0-	-3926 B	-0-	224	1	13750	3	N	4318	11	0	3805	1	604
							4750	9					11	8			
05	19800	X	19800	-0-	-0- B	-0-	316	1	14327	3	N	4688	6	0	4566	1	666
							5157	9					54	8			
06	T. A.		16078	-0-	16078 B	16078	250	1	12106	3	N	3384	6	0	3737	1	300
							3722	9					7	8			
07	T. A.		13873	-0-	13873 B	29951	310	1	9948	3	N	3141	4	0	3024	1	413
							160	4	3455	9							
08	T. A.		12734	-0-	12734 B	42685	300	1	9109	3	N	3023	1	0	3071	1	364
							3325	9									

LOWE WELL #: 19H RRCID -> 273561 COMPL. DATE 01/07/2014 TOTAL DEPTH 12031 PERF.12300 - 18262

03	32147	X	13216	-0-	-18931 B	-0-	10996	3	170	4	N	1864	47	0	1489	1	495
							2050	9					85	5	3	8	
04	31110	X	12390	-0-	-18720 B	-0-	11589	3	10	4	N	719	39	0	1048	1	127
							791	9									
05	23477	X	13689	-0-	-9788 B	-0-	12807	3	882	9	N	802	29	0	773	1	127
06	22380	X	13589	-0-	-8791 B	-0-	11906	3	32	4	N	1501	37	0	1305	1	159
							1651	9									
07	23126	X	13338	-0-	-9788 B	-0-	11898	3	1440	9	N	1309	41	0	1334	1	93
08	13206	X	9467	-0-	-3739 B	-0-	8577	3	890	9	N	809	19	0	671	1	212

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BHP BILLITON PET(TXLA OP) CO //CONT.// 068596
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
03	20739 X	4653	-0-	-16086 B	-0-	2790	3	104	4	N	1599	33	0	1087	1	535
						1759	9					2	8			
04	20070 X	2539	-0-	-17531 B	-0-	1266	3	226	4	N	952	51	0	1142	1	294
						1047	9									
05	5638 X	1101	-0-	-4537 B	-0-	58	4	1043	9	N	948	929	1			313
06	2370 X	1982	-0-	-388 B	-0-	672	3	1	4	N	1190	14	0	985	1	191
						1309	9									
07	2568 X	2568	-0-	-0- B	-0-	1864	3	704	9	N	640	579	1			252
08	4340 X	2795	-0-	-1545 B	-0-	2298	3	497	9	N	452	577	1			127

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
03	25606 X	24025	-0-	-1581 B	-0-	21146	3	2879	9	N	2617	2581	0			65
04	24780 X	17821	-0-	-6959 B	-0-	17052	3	18	4	N	683	395	0	321	1	32
						751	9									
05	17191 X	17191	-0-	-0- B	-0-	16250	3	18	4	N	839	7	0	769	1	95
						923	9									
06	T. A.	15576	-0-	15576 B	15576	15152	3	303	4	N	110	9	0	175	1	21
						121	9									
07	T. A.	15768	-0-	15768 B	31344	14542	3	1187	4	N	35	28	0	27	1	1
						39	9									
08	T. A.	13130	-0-	13130 B	44474	13104	3	26	9	N	24	21	0	4	1	-0-

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
03	28179 X	14507	-0-	-13672 B	-0-	12593	3	1914	9	N	1740	1631	0	1	8	108
04	27270 X	9727	-0-	-17543 B	-0-	6503	3	6	4	N	2925	341	0	2408	1	284
						3218	9									
05	10341 X	10341	-0-	-0- B	-0-	7207	3	3134	9	N	2849	114	0	2708	1	311
06	20898 X	20898	-0-	-0- B	-0-	16116	3	62	4	N	4291	2	0	3721	1	879
						4720	9									
07	20257 X	20257	-0-	-0- B	-0-	16181	3	4076	9	N	3705	14	0	3990	1	578
												2	8			
*08	17966 X	17966	-0-	-0- B	-0-	14536	3	3430	9	N	3118	7	0	3308	1	378
												3	8			

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
03	39649 X	20264	-0-	-19385 B	-0-	623	1	16663	3	N	2278	227	0	1611	1	700
						472	4	2506	9			3	8			
04	0 X	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					700
05	0 X	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					700
06	10226 X	10226	-0-	-0- B	-0-	327	1	7602	3	N	1887	100	0	1519	1	268
						221	4	2076	9							
07	DELQ PR	12234	-0-	12234 B	12234	22	1	10336	3	N	1633	35	0	1237	1	629
						80	4	1796	9							
08	DELQ PR	11607	-0-	11607 B	23841	84	1	9538	3	N	1615	19	0	1776	1	449
						208	4	1777	9							

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BHP BILLITON PET(TXLA OP) CO //CONT.// 068596

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
03	20894	X	14016	-0-	-6878 B	-0-	12353	3	1663	9	N	1512	42	0	1413	1	336
													3	8			
04	17130	X	13778	-0-	-3352 B	-0-	12286	3	1492	9	N	1356	3	0	1387	1	301
													1	8			
05	13027	X	13027	-0-	-0- B	-0-	11774	3	1253	9	N	1139	1	0	1305	1	134
06	11970	X	11538	-0-	-432 B	-0-	10204	3	1334	9	N	1213	21	0	923	1	269
07	14212	X	14212	-0-	-0- B	-0-	13013	3	1199	9	N	1090	26	0	1105	1	226
													2	8			
08	12369	X	11735	-0-	-634 B	-0-	10635	3	24	4	N	978	18	0	867	1	318
							1076	9					1	8			

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
03	35433	X	26977	-0-	-8456 B	-0-	24962	3	2015	9	N	1832	1819	0	3	8	10
04	34290	X	24329	-0-	-9961 B	-0-	22809	3	1520	9	N	1382	1381	0	1	8	10
05	25353	X	20761	-0-	-4592 B	-0-	20714	3	47	9	N	43	43	0			10
06	24210	X	19923	-0-	-4287 B	-0-	19028	3	895	9	N	814	53	0	354	1	417
07	25017	X	20375	-0-	-4642 B	-0-	18876	3	1499	9	N	1363	53	0	1438	1	286
													3	8			
08	25017	X	18611	-0-	-6406 B	-0-	17295	3	1316	9	N	1196	44	0	1242	1	195
													1	8			

FORREST WHEELER WELL #: 5H RRCID -> 273631 COMPL. DATE 06/07/2013 TOTAL DEPTH 11952 PERF.12012 - 16703

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	12617	X	2770	-0-	-9847 B	-0-	107	1	2049	3	N	522	155	0	286	1	251
							40	4	574	9			2	8			
04	9930	X	6516	-0-	-3414 B	-0-	350	1	5279	3	N	806	977	1	1	8	79
							887	9									
05	8804	X	6103	-0-	-2701 B	-0-	232	1	5272	3	N	302	340	1			41
							267	4	332	9							
06	8520	X	7518	-0-	-1002 B	-0-	468	1	6306	3	N	676	609	1			108
							744	9									
07	8804	X	7431	-0-	-1373 B	-0-	518	1	6681	3	N	211	265	1			54
							232	9									
08	6727	X	6206	-0-	-521 B	-0-	396	1	5388	3	N	384	371	1			67
							422	9									

HEIM WELL #: 5H RRCID -> 273706 COMPL. DATE 07/12/2013 TOTAL DEPTH 11057 PERF.11037 - 16388

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	44919	X	35653	-0-	-9266 B	-0-	35653	3			N	-0-					-0-
04	43470	X	33039	-0-	-10431 B	-0-	33039	3			N	-0-					-0-
05	38300	X	34345	-0-	-3955 B	-0-	34345	3			N	-0-					-0-
06	36210	X	32069	-0-	-4141 B	-0-	32069	3			N	-0-					-0-
07	37076	X	30867	-0-	-6209 B	-0-	30858	3	9	4	N	-0-					-0-
08	35650	X	28626	-0-	-7024 B	-0-	28608	3	18	4	N	-0-					-0-

WOOD UNIT 1 WELL #: 2H RRCID -> 273730 COMPL. DATE 06/12/2013 TOTAL DEPTH 13062 PERF.12911 - 19462

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	68324	X	48788	-0-	-19536 B	-0-	47805	3	62	4	N	837	201	0	539	1	363
							921	9					2	8			
04	61110	X	45178	-0-	-15932 B	-0-	44225	3	151	4	N	729	170	0	712	1	208
							802	9					2	8			
05	54928	X	38239	-0-	-16689 B	-0-	37562	3	47	4	N	573	124	0	356	1	291
							630	9					10	8			
06	52710	X	32550	-0-	-20160 B	-0-	31979	3	24	4	N	497	107	0	354	1	324
							547	9					3	8			
07	51708	X	33300	-0-	-18408 B	-0-	32138	3	665	4	N	452	93	0	534	1	148
							497	9					1	8			
08	48794	X	31588	-0-	-17206 B	-0-	30360	3	775	4	N	412	78	0	190	1	292
							453	9									

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BHP BILLITON PET(TXLA OP) CO //CONT.// 068596
FORREST WHEELER WELL #: 13H RRCID -> 273732 COMPL. DATE 07/10/2013 TOTAL DEPTH 11819 PERF.12151 - 17202

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	17174 X	-0-	-0-	-17174 B	-0-					N	-0-					-0-
04	16620 X	-0-	-0-	-16620 B	-0-					N	-0-					-0-
05	554 X	-0-	-0-	-554 B	-0-					N	-0-					-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-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. (I) GAS 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	59241 X	19432	-0-	-39809 B	-0-	19030	3	90	4	N	284	3	0	260	1	92
						312	9									
04	57330 X	13674	-0-	-43656 B	-0-	13262	3	74	4	N	307	1	0	224	1	174
						338	9									
05	19251 X	15325	-0-	-3926 B	-0-	14888	3	131	4	N	278	68	1	1	8	383
						306	9									
06	13491 X	13491	-0-	-0- B	-0-	13142	3	55	4	N	267	4	0	487	1	159
						294	9									
07	19437 X	11897	-0-	-7540 B	-0-	11629	3	28	4	N	218	253	1			124
						240	9									
08	19437 X	11032	-0-	-8405 B	-0-	10792	3	24	4	N	196	127	1			193
						216	9									

WHEELER 2 WELL #: 4H RRCID -> 274048 COMPL. DATE 03/01/2014 TOTAL DEPTH 12871 PERF.12820 - 17843

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	47492 X	18793	-0-	-28699 B	-0-	17988	3	100	4	N	641	4	0	360	1	277
						705	9									
04	45960 X	17559	-0-	-28401 B	-0-	17207	3	352	9	N	320	354	1	1	8	242
05	28082 X	16163	-0-	-11919 B	-0-	15799	3	364	9	N	331	357	1	5	8	211
06	21180 X	16671	-0-	-4509 B	-0-	16156	3	515	9	N	468	356	1	2	8	321
07	18786 X	16765	-0-	-2021 B	-0-	16422	3	18	4	N	295	374	1	3	8	239
						325	9									
08	18786 X	13000	-0-	-5786 B	-0-	12735	3	265	9	N	241	194	1	6	8	280

DORA MARTIN A WELL #: 10H RRCID -> 274102 COMPL. DATE 05/15/2013 TOTAL DEPTH 11017 PERF.11279 - 17123

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	76568 X	76568	-0-	-0- B	-0-	76568	3			N	-0-					-0-
04	69170 X	69170	-0-	-0- B	-0-	69170	3			N	-0-					-0-
05	67926 X	67926	-0-	-0- B	-0-	67926	3			N	-0-					-0-
06	82620 X	63340	-0-	-19280 B	-0-	63340	3			N	-0-					-0-
07	82088 X	60605	-0-	-21483 B	-0-	60605	3			N	-0-					-0-
08	76570 X	56857	-0-	-19713 B	-0-	56857	3			N	-0-					-0-

CAROLINE PIELOP UNIT 5 WELL #: 2H RRCID -> 274514 COMPL. DATE 12/12/2013 TOTAL DEPTH 11114 PERF.11230 - 17480

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	49199 X	49199	-0-	-0- B	-0-	46303	3	1995	4	N	819	125	0	548	1	456
						901	9									
04	44537 X	44537	-0-	-0- B	-0-	42680	3	1140	4	N	652	114	0	733	1	261
						717	9									
05	44839 X	44839	-0-	-0- B	-0-	42773	3	1589	4	N	434	78	0	183	1	434
						477	9									
06	51420 X	43436	-0-	-7984 B	-0-	40067	3	2487	4	N	802	123	0	364	1	315
						882	9									
07	52545 X	42600	-0-	-9945 B	-0-	39479	3	2850	4	N	246	182	1			379
						271	9									
08	49197 X	40976	-0-	-8221 B	-0-	37865	3	2850	4	N	237	361	1			255
						261	9									

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BHP BILLITON PET(TXLA OP) CO //CONT.// 068596
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. (I) GAS 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	18631 X	17539	-0-	-1092 B	-0-	15439	3	2100	9	N	1909	19	0	1429	1	486
04	18030 X	15575	-0-	-2455 B	-0-	13080	3	2495	9	N	2268	28	0	2451	1	275
05	16561 X	14399	-0-	-2162 B	-0-	12003	3	2396	9	N	2178	14	0	2017	1	422
06	15960 X	13544	-0-	-2416 B	-0-	10914	3	2630	9	N	2391	13	0	2048	1	752
07	16492 X	13016	-0-	-3476 B	-0-	10790	3	2226	9	N	2024	12	0	2141	1	623
08	16492 X	11255	-0-	-5237 B	-0-	9321	3	1934	9	N	1758	4	0	1320	1	1057

DONNELL B WELL #: 6H RRCID -> 274677 COMPL. DATE 04/15/2014 TOTAL DEPTH 11837 PERF.11836 - 17950

03	130 X	130	-0-	-0- B	-0-	75	3	55	9	N	50	29	8			38
04	7892 X	7892	-0-	-0- B	-0-	220	1	6938	3	N	667	1	0	609	1	93
						734	9					2	8			
05	14768 X	14768	-0-	-0- B	-0-	310	1	11124	3	N	3031	2694	0	378	1	48
						3334	9					4	8			
06	9490 X	9490	-0-	-0- B	-0-	260	1	8874	3	N	324	342	1	1	8	29
						356	9									
07	9553 X	9553	-0-	-0- B	-0-	310	1	8891	3	N	320	307	1			42
						352	9									
*08	9442 X	9442	-0-	-0- B	-0-	300	1	8857	3	N	259	270	1			31
						285	9									

NICHOLS MCTEE UNIT 1 WELL #: 3H RRCID -> 274702 COMPL. DATE 09/13/2013 TOTAL DEPTH 12579 PERF.12580 - 17337

03	19964 X	13663	-0-	-6301 B	-0-	13198	3	465	9	N	423	31	0	320	1	239
04	16380 X	12881	-0-	-3499 B	-0-	12413	3	40	4	N	389	23	0	358	1	247
						428	9									
05	16441 X	12339	-0-	-4102 B	-0-	11886	3	60	4	N	357	14	0	189	1	401
						393	9									
06	15330 X	11779	-0-	-3551 B	-0-	11453	3	326	9	N	296	18	0	369	1	310
07	15841 X	11817	-0-	-4024 B	-0-	11468	3	349	9	N	317	36	0	355	1	236
08	13671 X	11027	-0-	-2644 B	-0-	10707	3	320	9	N	291	27	0	187	1	313

JC MARTIN WELL #: 19H RRCID -> 276440 COMPL. DATE 09/26/2014 TOTAL DEPTH 10998 PERF. N/A

03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
*04	SHUT IN	27313	-0-	27313 B	27313	26982	3	291	4	Y	36	27	0	8	1	1
						40	9									
*05	T. A.	49856	-0-	49856 B	77169	49735	3	70	4	Y	46	25	0	20	1	2
						51	9									
*06	T. A.	58701	-0-	58701 B	135870	81	1	58420	3	Y	77	44	0	33	1	2
						115	4	85	9							
*07	T. A.	128587	-0-	128587 B	264457	378	1	127782	3	Y	54	55	1			1
						368	4	59	9							
08	T. A.	101235	-0-	101235 B	365692	242	1	100701	3	Y	45	44	1			1
						242	4	50	9							

JC MARTIN WELL #: 12H RRCID -> 276450 COMPL. DATE 02/24/2015 TOTAL DEPTH 10402 PERF.10883 - 14421

*02	SHUT IN	22539	-0-	22539 B	22539	87	1	22122	3	Y	198	20	0	5	8	173
						112	4	218	9							
*03	SHUT IN	40322	-0-	40322 B	62861	893	1	35981	3	Y	1812	161	0	1493	1	250
						1455	4	1993	9			81	8			
*04	187350 X	52637	-0-	-134713 B	-0-	189	1	48952	3	Y	2987	201	0	2904	1	100
						210	4	3286	9			32	8			
*05	204755 X	29844	-0-	-174911 B	-0-	27766	3	169	4	Y	1735	64	0	1308	1	463
						1909	9									
*06	198150 X	53975	-0-	-144175 B	-0-	72	1	50587	3	Y	2826	200	0	3000	1	89
						207	4	3109	9							
*07	204755 X	56653	-0-	-148102 B	-0-	288	1	53531	3	Y	2307	2192	1			204
						296	4	2538	9							
08	204755 X	50449	-0-	-154306 B	-0-	365	1	47066	3	Y	2431	2242	1			393
						344	4	2674	9							

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BHP BILLITON PET(TXLA OP) CO //CONT.// 068596
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
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
*04	SHUT IN	167905	-0-	167905 B	167905	154546	3	1668	4	Y	10628	156	0	10045	1	415
						11691	9					12	8			
*05	0 W	64799	-0-	64799 B	232704	60089	3	84	4	Y	4205	30	0	4128	1	461
						4626	9					1	8			
*06	310196 X	77492	-0-	-232704 B	-0-	97	1	70582	3	Y	6067	53	0	6115	1	360
						139	4	6674	9							
*07	252681 X	166506	-0-	-86175 B	-0-	457	1	154382	3	Y	10202	10355	1			207
						445	4	11222	9							
08	252681 X	131499	-0-	-121182 B	-0-	292	1	121666	3	Y	8408	8223	1			185
						292	4	9249	9							

JC MARTIN WELL #: 17H RRCID -> 276453 COMPL. DATE 04/08/2015 TOTAL DEPTH 10106 PERF.10785 - 18028

03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
*04	SHUT IN	87596	-0-	87596 B	87596	80992	3	874	4	Y	5209	82	0	4881	1	240
						5730	9					6	8			
*05	T. A.	42430	-0-	42430 B	130026	38647	3	54	4	Y	3390	19	0	3238	1	372
						3729	9					1	8			
*06	T. A.	50928	-0-	50928 B	180954	63	1	45396	3	Y	4891	34	0	4938	1	291
						89	4	5380	9							
*07	289888 X	108934	-0-	-180954 B	-0-	294	1	99293	3	Y	8237	8361	1			167
						286	4	9061	9							
*08	214582 X	86095	-0-	-128487 B	-0-	187	1	78251	3	Y	6790	6640	1			150
						188	4	7469	9							

BROWN-TRUSTS UNIT 5 WELL #: 1H RRCID -> 276454 COMPL. DATE 09/15/2014 TOTAL DEPTH 11324 PERF.11177 - 17362

03	181009 X	94510	-0-	-86499 B	-0-	92006	3	2504	9	N	2276	119	0	2228	1	467
												8	8			
04	175170 X	82268	-0-	-92902 B	-0-	80172	3	2096	9	N	1905	114	0	1837	1	420
												1	8			
05	116869 X	77551	-0-	-39318 B	-0-	75697	3	1854	9	N	1685	74	0	1611	1	420
06	111030 X	72128	-0-	-38902 B	-0-	69121	3	3007	9	N	2734	890	0	1460	1	384
07	111135 X	69140	-0-	-41995 B	-0-	66708	3	2432	9	N	2211	960	0	1281	1	352
												2	8			
08	94519 X	65139	-0-	-29380 B	-0-	62939	3	2200	9	N	2000	847	0	1088	1	414
												3	8			

BROWN-TRUSTS UNIT 6 WELL #: 1H RRCID -> 276456 COMPL. DATE 09/15/2014 TOTAL DEPTH 11336 PERF.11095 - 17705

03	191735 X	100805	-0-	-90930 B	-0-	96171	3	4634	9	N	4213	1854	0	2414	1	351
04	185550 X	90058	-0-	-95492 B	-0-	85999	3	4059	9	N	3690	1757	0	1979	1	305
05	116285 X	86430	-0-	-29855 B	-0-	83083	3	3347	9	N	3043	1304	0	1830	1	214
06	110100 X	76629	-0-	-33471 B	-0-	73640	3	2989	9	N	2717	973	0	1637	1	107
07	113770 X	74008	-0-	-39762 B	-0-	71324	3	2684	9	N	2440	1054	0	1282	1	211
08	100812 X	70152	-0-	-30660 B	-0-	67591	3	2561	9	N	2328	1032	0	1274	1	233

JC MARTIN WELL #: 15H RRCID -> 276460 COMPL. DATE 03/12/2015 TOTAL DEPTH 10332 PERF.10891 - 16534

03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
*04	SHUT IN	145604	-0-	145604 B	145604	141500	3	1528	4	Y	2342	143	0	2106	1	91
						2576	9					2	8			
*05	0 W	56892	-0-	56892 B	202496	55924	3	78	4	Y	809	28	0	786	1	86
						890	9									
*06	0 W	67202	-0-	67202 B	269698	90	1	65689	3	Y	1175	49	0	1145	1	67
						130	4	1293	9							
*07	416319 X	146621	-0-	-269698 B	-0-	426	1	143680	3	Y	1910	1938	1			39
						414	4	2101	9							
*08	155806 X	115506	-0-	-40300 B	-0-	271	1	113232	3	Y	1574	1539	1			35
						272	4	1731	9							

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BHP BILLITON PET(TXLA OP) CO //CONT.// 068596
JC MARTIN WELL #: 13H RRCID -> 276462 COMPL. DATE 02/14/2015 TOTAL DEPTH 11019 PERF.10762 - 18174

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*02	SHUT IN	30463	-0-	30463 B	30463	119	1	30161	3	Y	28	27	0			1
						152	4	31	9							
*03	SHUT IN	64440	-0-	64440 B	94903	64074	3	366	9	Y	333	287	0	38	1	7
												2	8			
*04	183713 X	88810	-0-	-94903 B	-0-	337	1	87192	3	Y	824	359	0	450	1	17
						375	4	906	9			5	8			
*05	186682 X	50189	-0-	-136493 B	-0-	49457	3	300	4	Y	393	115	0	218	1	77
						432	9									
*06	180660 X	91475	-0-	-89185 B	-0-	128	1	90106	3	Y	794	356	0	500	1	15
						368	4	873	9							
*07	186682 X	96811	-0-	-89871 B	-0-	513	1	95348	3	Y	384	365	1			34
						528	4	422	9							
08	186682 X	85544	-0-	-101138 B	-0-	650	1	83835	3	Y	406	374	1			66
						612	4	447	9							

JC MARTIN WELL #: 16H RRCID -> 276642 COMPL. DATE 04/01/2015 TOTAL DEPTH 10057 PERF.10888 - 17158

03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
*04	SHUT IN	131414	-0-	131414 B	131414	127710	3	1379	4	Y	2114	129	0	1890	1	93
						2325	9					2	8			
*05	SHUT IN	56852	-0-	56852 B	188266	56079	3	79	4	Y	631	28	0	629	1	67
						694	9									
*06	255369 X	67103	-0-	-188266 B	-0-	91	1	65872	3	Y	918	50	0	883	1	52
						130	4	1010	9							
*07	149761 X	146542	-0-	-3219 B	-0-	427	1	144080	3	Y	1473	1495	1			30
						415	4	1620	9							
08	149761 X	115426	-0-	-34335 B	-0-	272	1	113547	3	Y	1214	1187	1			27
						272	4	1335	9							

STS B WELL #: 61H RRCID -> 276671 COMPL. DATE 10/25/2014 TOTAL DEPTH 10584 PERF.10979 - 16427

03	72943 X	51529	-0-	-21414 B	-0-	46217	3	76	4	N	4760	4548	0			212
						5236	9									
04	70590 X	31456	-0-	-39134 B	-0-	27985	3	366	4	N	2823	1985	0	981	1	67
						3105	9					2	8			
05	72943 X	5890	-0-	-67053 B	-0-	5229	3	661	9	N	601	601	0			67
06	70590 X	29368	-0-	-41222 B	-0-	26097	3	3271	9	N	2974	2875	0			99
07	66495 X	41605	-0-	-24890 B	-0-	37122	3	4483	9	N	4075	4075	0	2	8	97
08	51522 X	40250	-0-	-11272 B	-0-	35959	3	4291	9	N	3901	3899	0	2	8	97

FORREST WHEELER WELL #: 8H RRCID -> 276684 COMPL. DATE 03/02/2015 TOTAL DEPTH 12238 PERF.12123 - 17026

03	157991 X	157991	-0-	-0- B	-0-	131308	3	26683	9	N	24257	22614	0	1407	1	204
												32	8			
04	143970 X	NO RPT	-0-	-143970 B	-0-					N	NO RPT					204
05	148769 X	NO RPT	-0-	-148769 B	-0-					N	NO RPT					204
06	143970 X	82072	-0-	-61898 B	-0-	68476	3	13596	9	N	12360	12360	0			-0-
*07	148769 X	101190	-0-	-47579 B	-0-	83954	3	17236	9	N	15669	15669	0			-0-
*08	148769 X	79944	-0-	-68825 B	-0-	66972	3	12972	9	N	11793	11793	0			-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BHP BILLITON PET(TXLA OP) CO //CONT.// 068596
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
03	SHUT IN	173034	-0-	173034 B	173034	144336	3	28698	9	N	26089	22657	0	2939	1	427
												66	8			
04	147000 X	NO RPT	-0-	-147000 B	26034					N	NO RPT					427
05	151900 X	NO RPT	-0-	-151900 B	-0-					N	NO RPT					427
06	147000 X	79735	-0-	-67265 B	-0-	67989	3	11746	9	N	10678	10648	0	30	1	-0-
*07	151900 X	104465	-0-	-47435 B	-0-	89285	3	15180	9	N	13800	13800	0			-0-
*08	151900 X	85778	-0-	-66122 B	-0-	74066	3	11712	9	N	10647	10647	0			-0-

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
03	79019 X	49763	-0-	-29256 B	-0-	43550	3	51	4	N	5602	5389	0	22	8	396
						6162	9									
04	76470 X	42562	-0-	-33908 B	-0-	37795	3	281	4	N	4078	3241	0	1164	1	67
						4486	9					2	8			
05	79019 X	40178	-0-	-38841 B	-0-	36800	3	3378	9	N	3071	3071	0			67
06	76470 X	25298	-0-	-51172 B	-0-	22661	3	1	4	N	2396	2330	0			66
						2636	9									
07	61969 X	40565	-0-	-21404 B	-0-	35647	3	4918	9	N	4471	4467	0	1	8	69
08	49755 X	36241	-0-	-13514 B	-0-	32027	3	4214	9	N	3831	3830	0	1	8	69

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
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SHUT IN	113809	-0-	113809 B	113809	277	1	87384	3	N	18987	233	0	18220	1	534
						5262	4	20886	9							
05	177704 X	63895	-0-	-113809 B	-0-	3037	1	49484	3	N	10212	90	0	10067	1	589
						141	4	11233	9							
06	129180 X	58104	-0-	-71076 B	-0-	517	1	45756	3	N	8958	120	0	8754	1	672
						1977	4	9854	9			1	8			
*07	159254 X	159254	-0-	-0- B	-0-	2048	1	131219	3	N	21171	381	0	19614	1	1848
						2699	4	23288	9							
*08	133486 X	74832	-0-	-58654 B	-0-	1443	1	63975	3	N	8558	153	0	9594	1	659
						9414	9									

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
03	109864 X	57598	-0-	-52266 B	-0-	50054	3	41	4	N	6821	6609	0			212
						7503	9									
04	106320 X	50907	-0-	-55413 B	-0-	45604	3	329	4	N	4522	3684	0	981	1	67
						4974	9					2	8			
05	109864 X	54777	-0-	-55087 B	-0-	50386	3	4391	9	N	3992	3992	0			67
06	106320 X	38359	-0-	-67961 B	-0-	34214	3	1	4	N	3767	3690	0			77
						4144	9									
07	68045 X	39698	-0-	-28347 B	-0-	34892	3	4806	9	N	4369	4369	0	1	8	76
08	57598 X	36737	-0-	-20861 B	-0-	32601	3	4136	9	N	3760	3759	0	1	8	76

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
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SHUT IN	109210	-0-	109210 B	109210	260	1	81936	3	N	20070	218	0	19286	1	566
						4937	4	22077	9							
05	171752 X	62542	-0-	-109210 B	-0-	2901	1	47263	3	N	11130	86	0	10967	1	643
						135	4	12243	9							
06	112470 X	44041	-0-	-68429 B	-0-	383	1	33875	3	N	7563	89	0	7548	1	568
						1464	4	8319	9			1	8			
*07	116219 X	16882	-0-	-99337 B	-0-	231	1	14820	3	N	1387	43	0	1792	1	120
						305	4	1526	9							
*08	116219 X	66776	-0-	-49443 B	-0-	1263	1	55999	3	N	8649	134	0	7856	1	659
						9514	9									

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BHP BILLITON PET(TXLA OP) CO //CONT.// 068596
JC MARTIN WELL #: 11H RRCID -> 276761 COMPL. DATE 02/14/2015 TOTAL DEPTH 10475 PERF.10806 - 15170

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*02	SHUT IN	65378	-0-	65378 B	65378	250	1	63597	3	Y	1099	57	0	33	8	1009
						322	4	1209	9							
*03	SHUT IN	134507	-0-	134507 B	199885	130282	3	4225	9	Y	3841	583	0	3615	1	492
												160	8			
*04	388656 X	188771	-0-	-199885 B	-0-	686	1	177321	3	Y	9092	730	0	8458	1	301
						763	4	10001	9			95	8			
*05	221092 X	106961	-0-	-114131 B	-0-	100579	3	612	4	Y	5245	233	0	3924	1	1389
						5770	9									
*06	213960 X	193719	-0-	-20241 B	-0-	261	1	183247	3	Y	8602	723	0	9002	1	266
						749	4	9462	9							
*07	203640 X	203640	-0-	-0- B	-0-	1044	1	193909	3	Y	6922	6576	1			612
						1073	4	7614	9							
08	195052 X	181085	-0-	-13967 B	-0-	1322	1	170493	3	Y	7295	6727	1			1180
						1245	4	8025	9							

FORREST WHEELER WELL #: 14H RRCID -> 276849 COMPL. DATE 03/02/2015 TOTAL DEPTH 12174 PERF.12148 - 17042

03	SHUT IN	152667	-0-	152667 B	152667	129017	3	23650	9	N	21500	19977	0	1305	1	189
												29	8			
04	133200 X	NO RPT	-0-	-133200 B	19467					N	NO RPT					189
05	137640 X	NO RPT	-0-	-137640 B	-0-					N	NO RPT					189
06	133200 X	-0-	-0-	-133200 B	-0-					N	12	12	1			-0-
07	137640 X	43546	-0-	-94094 B	-0-	36238	3	7308	9	N	6644	6644	0			-0-
08	DELQ PR	92967	-0-	92967 B	92967	79145	3	13822	9	N	12565	12565	0			-0-

JC MARTIN WELL #: 14H RRCID -> 276990 COMPL. DATE 02/28/2015 TOTAL DEPTH 11031 PERF.10883 - 18022

*02	SHUT IN	211	-0-	211 B	211	1	1	181	3	Y	25	1	8			24
						1	4	28	9							
*03	SHUT IN	101801	-0-	101801 B	102012	99804	3	1997	9	Y	1815	447	0	1118	1	207
												67	8			
*04	SHUT IN	135932	-0-	135932 B	237944	516	1	133732	3	Y	1008	551	0	643	1	16
						575	4	1109	9			5	8			
*05	SHUT IN	77790	-0-	77790 B	315734	76818	3	468	4	Y	458	179	0	218	1	77
						504	9									
*06	SHUT IN	141816	-0-	141816 B	457550	199	1	139957	3	Y	990	552	0	500	1	15
						571	4	1089	9							
*07	SHUT IN	150138	-0-	150138 B	607688	797	1	148100	3	Y	384	365	1			34
						819	4	422	9							
08	SHUT IN	132623	-0-	132623 B	740311	1009	1	130216	3	Y	406	374	1			66
						951	4	447	9							

STS WELL #: 39H RRCID -> 277297 COMPL. DATE 02/27/2015 TOTAL DEPTH 11372 PERF. N/A

03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SHUT IN	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	11	11	8			-0-

STS WELL #: 41H RRCID -> 277309 COMPL. DATE 02/11/2015 TOTAL DEPTH 11375 PERF. N/A

03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SHUT IN	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BHP BILLITON PET(TXLA OP) CO //CONT.// 068596

STS WELL #: 40H RRCID -> 277329 COMPL. DATE 02/18/2015 TOTAL DEPTH 11056 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SHUT IN	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

STS WELL #: 38H RRCID -> 277393 COMPL. DATE 03/14/2015 TOTAL DEPTH 11380 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SHUT IN	137	-0-	137 B	137	125	3	12	9	N	11	1	0	10	8	-0-

EDWARDS WELL #: 2H RRCID -> 277690 COMPL. DATE 04/22/2015 TOTAL DEPTH 11813 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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- B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SHUT IN	14426	-0-	14426 B	14426	11420	3	950	4	Y	1869	1429	1			440
						2056	9									

EDWARDS WELL #: 8H RRCID -> 277801 COMPL. DATE 04/11/2015 TOTAL DEPTH 11804 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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- B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SHUT IN	14178	-0-	14178 B	14178	10888	3	1089	4	Y	2001	1530	1			471
						2201	9									

BROWN-TRUSTS WELL #: 33H RRCID -> 277881 COMPL. DATE 06/29/2015 TOTAL DEPTH 11011 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

BROWN-TRUSTS WELL #: 31H RRCID -> 277882 COMPL. DATE 06/08/2015 TOTAL DEPTH 10965 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

BROWN-TRUSTS WELL #: 32H RRCID -> 277931 COMPL. DATE 06/18/2015 TOTAL DEPTH 11002 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
CARRIZO (EAGLE FORD) LLC 135316
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
03	4929	X	3063	-0-	-1866 B	-0-	472	1	2176	2	Y	377	568	1	3	8	671
							415	9									
04	4770	X	1664	-0-	-3106 B	-0-	1097	1	567	9	Y	515	597	1			589
05	4929	X	1075	-0-	-3854 B	-0-	747	1	328	9	Y	298	91	1	16	8	780
06	3300	X	1120	-0-	-2180 B	-0-	934	1	186	9	Y	169	205	1			744
07	3069	X	1553	-0-	-1516 B	-0-	292	1	942	2	Y	290	180	1	2	8	852
							319	9									
08	3069	X	NO RPT	-0-	-3069 B	-0-					Y	NO RPT					852

VESTER B UNIT WELL #: 11H RRCID -> 265595 COMPL. DATE 12/21/2011 TOTAL DEPTH 9230 PERF. 9660 - 14183

03	5301	X	4082	-0-	-1219 B	-0-	543	1	3076	2	Y	421	498	1			681
							463	9									
04	7896	X	7896	-0-	-0- B	-0-	1590	1	5774	2	Y	484	606	1			559
							532	9									
05	6975	X	6855	-0-	-120 B	-0-	1219	1	5500	2	Y	124	86	1			597
							136	9									
06	6750	X	6152	-0-	-598 B	-0-	1337	1	4558	2	Y	234	157	1			674
							257	9									
07	8153	X	4160	-0-	-3993 B	-0-	403	1	3203	2	Y	504	163	1			1015
							554	9									
08	8153	X	NO RPT	-0-	-8153 B	-0-					Y	NO RPT					1015

CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. 147699
WHEELER WELL #: 1 RRCID -> 258355 COMPL. DATE 04/22/2010 TOTAL DEPTH 10225 PERF. N/A

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

EOG RESOURCES, INC. 253162
GARNER, TULLY C. WELL #: 97H RRCID -> 254713 COMPL. DATE 11/28/2008 TOTAL DEPTH 9808 PERF.11817 - 13182

03	2046	N	2046	-0-	-0- B	-0-	2040	2	6	9	Y	5					5
04	1802	N	1802	-0-	-0- B	-0-	1598	2	204	9	Y	185	45	1			145
05	2528	N	2528	-0-	-0- B	-0-	2341	2	187	9	Y	170	121	1			194
06	2140	N	2140	-0-	-0- B	-0-	2026	2	114	9	Y	104	139	1			159
07	2061	N	2061	-0-	-0- B	-0-	2004	2	57	9	Y	52	93	1			118
*08	1856	N	1856	-0-	-0- B	-0-	1782	2	74	9	Y	67	48	1			137

GARNER, TULLY C. WELL #: 100H RRCID -> 257689 COMPL. DATE 11/03/2010 TOTAL DEPTH 9814 PERF. 9960 - 14652

03	9517	X	9256	-0-	-261 B	-0-	8982	2	274	9	Y	249	397	1			385
04	9210	X	8274	-0-	-936 B	-0-	8069	2	205	9	Y	186	256	1			315
05	10836	X	10836	-0-	-0- B	-0-	10650	2	186	9	Y	169	216	1			268
06	9367	X	9367	-0-	-0- B	-0-	9253	2	114	9	Y	104	181	1			191
07	7130	X	6909	-0-	-221 B	-0-	6852	2	57	9	Y	52	108	1			135
*08	7928	X	7928	-0-	-0- B	-0-	7854	2	74	9	Y	67	53	1			149

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
EP ENERGY E&P COMPANY, L.P. 253385
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
03	8432 X	7387	-0-	-1045 B	-0-	7387	2			N	-0-					-0-
04	7590 X	6948	-0-	-642 B	-0-	6948	2			N	-0-					-0-
05	7781 X	7307	-0-	-474 B	-0-	7307	2			N	-0-					-0-
06	7530 X	7140	-0-	-390 B	-0-	7140	2			N	-0-					-0-
07	7781 X	7229	-0-	-552 B	-0-	7229	2			N	-0-					-0-
08	7378 X	6309	-0-	-1069 B	-0-	6309	2			N	-0-					-0-

BRISCOE-NUNLEY "A" WELL #: 1H RRCID -> 268487 COMPL. DATE 04/06/2011 TOTAL DEPTH 13355 PERF.13457 - 18408

03	10137 X	8991	-0-	-1146 B	-0-	8991	2			N	-0-					-0-
04	9390 X	8320	-0-	-1070 B	-0-	8320	2			N	-0-					-0-
05	9548 X	9022	-0-	-526 B	-0-	9022	2			N	-0-					-0-
06	9090 X	8321	-0-	-769 B	-0-	8321	2			N	-0-					-0-
07	9393 X	8373	-0-	-1020 B	-0-	8373	2			N	-0-					-0-
08	9021 X	8196	-0-	-825 B	-0-	8196	2			N	-0-					-0-

ESCONDIDO RESOURCES OPER CO, LLC 254231
SPRINGER RANCH WELL #: 1 RRCID -> 252761 COMPL. DATE 08/26/2009 TOTAL DEPTH 10806 PERF.11503 - 15012

03	17380 X	17380	-0-	-0- B	-0-	144	1	17236	2	N	-0-					-0-
04	13084 X	13084	-0-	-0- B	-0-	180	1	12904	2	N	-0-					-0-
05	9108 X	9108	-0-	-0- B	-0-	9108	2			N	-0-					-0-
06	11214 X	11214	-0-	-0- B	-0-	314	1	10900	2	N	-0-					-0-
07	17391 X	9180	-0-	-8211 B	-0-	107	1	9073	2	N	-0-					-0-
08	17391 X	8351	-0-	-9040 B	-0-	8351	2			N	-0-					-0-

MATRIX LAND CO WELL #: 11H RRCID -> 255147 COMPL. DATE 05/10/2010 TOTAL DEPTH 11810 PERF.12126 - 17019

03	DLQ G-10	20181	-0-	20181 B	59078	20181	2			N	-0-					87
04	78333 X	19255	-0-	-59078 B	-0-	386	1	18869	2	N	-0-					87
*05	18971 X	18971	-0-	-0- B	-0-	1000	1	17968	2	N	3					90
						3	9									
06	20580 X	18751	-0-	-1829 B	-0-	18751	2			N	-0-					90
07	22258 X	14880	-0-	-7378 B	-0-	553	1	14327	2	N	-0-					90
*08	20193 X	20193	-0-	-0- B	-0-	439	1	19724	2	N	27					117
						30	9									

SANTA CRUZ WELL #: 1 RRCID -> 259354 COMPL. DATE 05/12/2010 TOTAL DEPTH 10924 PERF.12893 - 15354

03	9764 X	9764	-0-	-0- B	-0-	81	1	9683	2	N	-0-					-0-
04	9336 X	9336	-0-	-0- B	-0-	128	1	9208	2	N	-0-					-0-
05	7253 X	7253	-0-	-0- B	-0-	7253	2			N	-0-					-0-
06	9637 X	9637	-0-	-0- B	-0-	269	1	9368	2	N	-0-					-0-
07	9765 X	8084	-0-	-1681 B	-0-	94	1	7990	2	N	-0-					-0-
08	9765 X	7925	-0-	-1840 B	-0-	7925	2			N	-0-					-0-

SPRINGER RANCH WELL #: 2 RRCID -> 260474 COMPL. DATE 09/26/2010 TOTAL DEPTH 11326 PERF.11720 - 15584

03	0 X	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	11930 X	11930	-0-	-0- B	-0-	164	1	11766	2	N	-0-					-0-
05	20199 X	20199	-0-	-0- B	-0-	20199	2			N	-0-					-0-
06	11237 X	11237	-0-	-0- B	-0-	314	1	10923	2	N	-0-					-0-
07	12338 X	9977	-0-	-2361 B	-0-	116	1	9861	2	N	-0-					-0-
08	20212 X	7645	-0-	-12567 B	-0-	7643	2	2	9	N	2	2	8			-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
ESCONDIDO RESOURCES OPER CO, LLC//CONT.// 254231
LA CRUZ TRES LAND - STATE (EF) B WELL #: 4H RRCID -> 261320 COMPL. DATE 03/24/2013 TOTAL DEPTH 10950 PERF.11200 - 15902

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	DLQ G-10	6498	-0-	6498	B	19214	626	1	5872	2	N	-0-				-0-
04	DLQ G-10	6193	-0-	6193	B	25407	87	1	6106	2	N	-0-				-0-
05	31765 X	6358	-0-	-25407	B	-0-	557	1	5801	2	N	-0-				-0-
06	7140 X	4911	-0-	-2229	B	-0-	613	1	4298	2	N	-0-				-0-
07	6510 X	4544	-0-	-1966	B	-0-	615	1	3929	2	N	-0-				-0-
08	6510 X	6487	-0-	-23	B	-0-	954	1	5533	2	N	-0-				-0-

BOB PECK - STATE (EF) WELL #: 1H RRCID -> 261411 COMPL. DATE 01/05/2012 TOTAL DEPTH 11927 PERF.12130 - 15952

03	DLQ G-10	8481	-0-	8481	B	24670	8	1	8428	2	N	41				41
							45	9								
04	DLQ G-10	7818	-0-	7818	B	32488	7818	2			N	-0-				41
05	39099 X	6611	-0-	-32488	B	-0-	6611	2			N	-0-				41
06	9150 X	8061	-0-	-1089	B	-0-	8061	2			N	-0-				41
07	8494 X	7468	-0-	-1026	B	-0-	7468	2			N	-0-				41
08	8494 X	8441	-0-	-53	B	-0-	8440	2	1	9	N	1	1	8		41

A.E. PUIG - STATE (EF) WELL #: 5H RRCID -> 261443 COMPL. DATE 03/04/2011 TOTAL DEPTH 11840 PERF.12275 - 15897

03	DLQ G-10	8207	-0-	8207	B	29168	8207	2			N	-0-				-0-
04	DLQ G-10	10037	-0-	10037	B	39205	10037	2			N	-0-				-0-
05	48798 X	9593	-0-	-39205	B	-0-	9593	2			N	-0-				-0-
06	10980 X	7551	-0-	-3429	B	-0-	7551	2			N	-0-				-0-
07	11253 X	10390	-0-	-863	B	-0-	10383	2	7	9	N	6				6
08	10385 X	10371	-0-	-14	B	-0-	10371	2			N	-0-				6

LA CRUZ LAND GAS UNIT 1 (EF) WELL #: 1H RRCID -> 261632 COMPL. DATE 04/03/2013 TOTAL DEPTH 10752 PERF.11100 - 15772

03	DLQ G-10	13239	-0-	13239	B	43670	13239	2			N	-0-				-0-
04	DLQ G-10	12507	-0-	12507	B	56177	45	1	12462	2	N	-0-				-0-
05	68449 X	12272	-0-	-56177	B	-0-	12272	2			N	-0-				-0-
06	16560 X	11372	-0-	-5188	B	-0-	109	1	11263	2	N	-0-				-0-
07	14725 X	13145	-0-	-1580	B	-0-	321	1	12824	2	N	-0-				-0-
08	13237 X	9674	-0-	-3563	B	-0-	152	1	9521	2	N	1	1	8		-0-
							1	9								

SANTA CRUZ WELL #: 2 RRCID -> 262463 COMPL. DATE 09/17/2010 TOTAL DEPTH 10831 PERF.11446 - 15642

03	8025 X	8025	-0-	-0-	B	-0-	67	1	7958	2	N	-0-				-0-
04	7298 X	7298	-0-	-0-	B	-0-	100	1	7198	2	N	-0-				-0-
05	6572 X	6572	-0-	-0-	B	-0-	6572	2			N	-0-				-0-
06	8684 X	8684	-0-	-0-	B	-0-	242	1	8442	2	N	-0-				-0-
07	8029 X	6562	-0-	-1467	B	-0-	76	1	6486	2	N	-0-				-0-
08	8029 X	7136	-0-	-893	B	-0-	7136	2			N	-0-				-0-

PRIETO SAN JUAN - STATE GU (EF) WELL #: 2H RRCID -> 263624 COMPL. DATE 03/23/2013 TOTAL DEPTH 11505 PERF.11920 - 15180

03	DLQ G-10	10525	-0-	10525	B	33460	158	1	10367	2	N	-0-				-0-
04	DLQ G-10	9458	-0-	9458	B	42918	9458	2			N	-0-				-0-
05	52052 X	9134	-0-	-42918	B	-0-	9134	2			N	-0-				-0-
06	12420 X	8417	-0-	-4003	B	-0-	8417	2			N	-0-				-0-
07	11191 X	10713	-0-	-478	B	-0-	62	1	10651	2	N	-0-				-0-
08	10540 X	9702	-0-	-838	B	-0-	138	1	9564	2	N	-0-				-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
ESCONDIDO RESOURCES OPER CO, LLC//CONT.// 254231

PUIG GAS UNIT NO 3 (EF) WELL #: 3H RRCID -> 264015 COMPL. DATE 06/29/2011 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
03	DLQ G-10	11293	-0-	11293 B	34584	1330	1	9963	2	N	-0-					-0-
04	DLQ G-10	9732	-0-	9732 B	44316	1069	1	8663	2	N	-0-					-0-
05	53468 X	9152	-0-	-44316 B	-0-	787	1	8365	2	N	-0-					-0-
06	12060 X	8427	-0-	-3633 B	-0-	562	1	7865	2	N	-0-					-0-
07	12338 X	8831	-0-	-3507 B	-0-	288	1	8543	2	N	-0-					-0-
08	11284 X	7690	-0-	-3594 B	-0-	1020	1	6669	2	N	1	1	8			-0-
						1	9									

L. F. PUIG SR. GAS UNIT (EF) WELL #: 7H RRCID -> 264559 COMPL. DATE 02/06/2013 TOTAL DEPTH 10816 PERF.11425 - 15872

03	DLQ G-10	5545	-0-	5545 B	21392	5545	2			N	-0-					-0-
04	DLQ G-10	7050	-0-	7050 B	28442	171	1	6879	2	N	-0-					-0-
05	34324 X	5882	-0-	-28442 B	-0-	59	1	5823	2	N	-0-					-0-
06	8400 X	7396	-0-	-1004 B	-0-	399	1	6982	2	N	14					14
						15	9									
07	7760 X	7760	-0-	-0- B	-0-	438	1	7322	2	N	-0-					14
*08	7756 X	7756	-0-	-0- B	-0-	456	1	7300	2	N	-0-					14

PUIG (EF) WELL #: 2H RRCID -> 264688 COMPL. DATE 06/01/2011 TOTAL DEPTH 11388 PERF.11516 - 15147

03	DLQ G-10	4650	-0-	4650 B	14103	548	1	4102	2	N	-0-					-0-
04	DLQ G-10	4293	-0-	4293 B	18396	471	1	3822	2	N	-0-					-0-
05	22662 X	4266	-0-	-18396 B	-0-	366	1	3900	2	N	-0-					-0-
06	4860 X	2851	-0-	-2009 B	-0-	190	1	2661	2	N	-0-					-0-
07	4619 X	1647	-0-	-2972 B	-0-	54	1	1593	2	N	-0-					-0-
08	4619 X	4059	-0-	-560 B	-0-	539	1	3520	2	N	-0-					-0-

PRIETO SAN JUAN - STATE (EF) WELL #: 1H RRCID -> 265492 COMPL. DATE 03/21/2013 TOTAL DEPTH 11202 PERF.11690 - 15672

03	DLQ G-10	13556	-0-	13556 B	48569	203	1	13353	2	N	-0-					-0-
04	DLQ G-10	15804	-0-	15804 B	64373	15803	2	1	9	N	1					1
05	76608 X	12235	-0-	-64373 B	-0-	12235	2			N	-0-					1
06	20820 X	12995	-0-	-7825 B	-0-	12995	2			N	-0-					1
07	16337 X	15427	-0-	-910 B	-0-	91	1	15336	2	N	-0-					1
08	16337 X	14142	-0-	-2195 B	-0-	202	1	13940	2	N	-0-					1

PUIG GAS UNIT NO 4 (EF) WELL #: 4H RRCID -> 265515 COMPL. DATE 07/04/2011 TOTAL DEPTH 11262 PERF.11624 - 15841

03	DLQ G-10	6721	-0-	6721 B	19235	792	1	5929	2	N	-0-					-0-
04	DLQ G-10	5865	-0-	5865 B	25100	644	1	5221	2	N	-0-					-0-
05	30398 X	5298	-0-	-25100 B	-0-	455	1	4843	2	N	-0-					-0-
06	6540 X	5787	-0-	-753 B	-0-	386	1	5401	2	N	-0-					-0-
07	6727 X	5747	-0-	-980 B	-0-	188	1	5559	2	N	-0-					-0-
08	6727 X	5710	-0-	-1017 B	-0-	758	1	4952	2	N	-0-					-0-

L. F. PUIG SR. GAS UNIT 2 (EF) WELL #: 8H RRCID -> 266248 COMPL. DATE 04/04/2013 TOTAL DEPTH 10865 PERF.11270 - 15904

03	DLQ G-10	6432	-0-	6432 B	19217	6432	2			N	-0-					-0-
04	DLQ G-10	6770	-0-	6770 B	25987	163	1	6607	2	N	-0-					-0-
05	32466 X	6479	-0-	-25987 B	-0-	65	1	6414	2	N	-0-					-0-
06	6540 X	6244	-0-	-296 B	-0-	338	1	5906	2	N	-0-					-0-
07	7006 X	6120	-0-	-886 B	-0-	346	1	5774	2	N	-0-					-0-
08	7006 X	6064	-0-	-942 B	-0-	356	1	5708	2	N	-0-					-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
ESCONDIDO RESOURCES OPER CO, LLC//CONT.// 254231
STOKES-KRUEGER UNIT WELL #: 1H RRCID -> 266576 COMPL. DATE 06/08/2011 TOTAL DEPTH 10757 PERF.13136 - 15485

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	DLQ G-10	13251	-0-	13251 B	55920	13248	2	3	9	N	3					170
04	73703 X	17783	-0-	-55920 B	-0-	23	1	17760	2	N	-0-					170
*05	19605 X	19605	-0-	-0- B	-0-	19590	2	15	9	N	14					184
06	23280 X	9643	-0-	-13637 B	-0-	9592	2	51	9	N	46	187	1			43
07	24056 X	13295	-0-	-10761 B	-0-	13289	2	6	9	N	5					48
*08	30024 X	30024	-0-	-0- B	-0-	1081	1	28921	2	N	20	1	8			67
						22	9									

GEORGE NEEL (EF) WELL #: 1H RRCID -> 266972 COMPL. DATE 06/14/2013 TOTAL DEPTH 10716 PERF.11562 - 16649

03	DLQ G-10	6696	-0-	6696 B	24227	6696	2			N	-0-					-0-
04	31724 X	7497	-0-	-24227 B	-0-	35	1	7462	2	N	-0-					-0-
05	8280 X	8280	-0-	-0- B	-0-	165	1	8115	2	N	-0-					-0-
06	9060 X	7162	-0-	-1898 B	-0-	720	1	6442	2	N	-0-					-0-
07	8587 X	8587	-0-	-0- B	-0-	807	1	7780	2	N	-0-					-0-
08	8246 X	7721	-0-	-525 B	-0-	1272	1	6449	2	N	-0-					-0-

PUIG BROS. CORP. - STATE (EF) WELL #: 10H RRCID -> 267628 COMPL. DATE 01/07/2013 TOTAL DEPTH 10905 PERF.11410 - 14920

03	DLQ G-10	2188	-0-	2188 B	8631	2188	2			N	-0-					-0-
04	DLQ G-10	2357	-0-	2357 B	10988	6	1	2351	2	N	-0-					-0-
05	13344 X	2356	-0-	-10988 B	-0-	2356	2			N	-0-					-0-
06	3390 X	2277	-0-	-1113 B	-0-	2277	2			N	-0-					-0-
07	2877 X	2877	-0-	-0- B	-0-	2877	2			N	-0-					-0-
*08	2699 X	2699	-0-	-0- B	-0-	22	1	2677	2	N	-0-					-0-

LA CRUZ TRES LAND-STATE (EF) GU WELL #: 3H RRCID -> 267631 COMPL. DATE 03/26/2013 TOTAL DEPTH 10775 PERF.11274 - 15785

03	DLQ G-10	6483	-0-	6483 B	16549	625	1	5858	2	N	-0-					-0-
04	DLQ G-10	6364	-0-	6364 B	22913	89	1	6253	2	N	20					20
						22	9									
05	30122 X	7209	-0-	-22913 B	-0-	631	1	6578	2	N	-0-					20
06	6270 X	5792	-0-	-478 B	-0-	723	1	5069	2	N	-0-					20
07	6572 X	5651	-0-	-921 B	-0-	765	1	4886	2	N	-0-					20
08	7192 X	5319	-0-	-1873 B	-0-	782	1	4537	2	N	-0-					20

PUIG BROS. CORP. - STATE (EF) WELL #: 11H RRCID -> 267706 COMPL. DATE 07/17/2013 TOTAL DEPTH 11015 PERF.10400 - 15790

03	DLQ G-10	11224	-0-	11224 B	33016	11224	2			N	-0-					-0-
04	DLQ G-10	10221	-0-	10221 B	43237	28	1	10193	2	N	-0-					-0-
05	53475 X	10238	-0-	-43237 B	-0-	10238	2			N	-0-					-0-
06	11610 X	9151	-0-	-2459 B	-0-	9151	2			N	-0-					-0-
07	11222 X	10891	-0-	-331 B	-0-	10891	2			N	-0-					-0-
08	11222 X	10304	-0-	-918 B	-0-	84	1	10220	2	N	-0-					-0-

MANN TRUST - STATE (EF) WELL #: 1 RRCID -> 267721 COMPL. DATE 06/05/2012 TOTAL DEPTH 12217 PERF.11791 - 12025

03	5301 X	3129	-0-	-2172 B	-0-	436	1	2693	2	N	-0-					-0-
04	4590 X	2991	-0-	-1599 B	-0-	459	1	2532	2	N	-0-					-0-
05	4650 X	3552	-0-	-1098 B	-0-	295	1	3257	2	N	-0-					-0-
06	3609 X	3609	-0-	-0- B	-0-	272	1	3337	2	N	-0-					-0-
07	3475 X	3475	-0-	-0- B	-0-	530	1	2945	2	N	-0-					-0-
08	3441 X	3319	-0-	-122 B	-0-	159	1	3160	2	N	-0-					-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
ESCONDIDO RESOURCES OPER CO, LLC//CONT.// 254231

SPOHN RANCH WELL #: 1H RRCID -> 269081 COMPL. DATE 04/05/2012 TOTAL DEPTH 10160 PERF.10343 - 17188

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	DLQ G-10	44495	-0-	44495 B	131306	44495	2			N	-0-					-0-
04	153500 X	22194	-0-	-131306 B	-0-	22194	2			N	-0-					-0-
*05	42183 X	42183	-0-	-0- B	-0-	42183	2			N	-0-					-0-
06	42690 X	40545	-0-	-2145 B	-0-	78	1	40467	2	N	-0-					-0-
07	43462 X	38532	-0-	-4930 B	-0-	38521	2	11	9	N	10					10
08	43462 X	4810	-0-	-38652 B	-0-	4806	2	4	9	Y	4	4	8			10

CERRITO STATE WELL #: 9H RRCID -> 272783 COMPL. DATE 10/28/2013 TOTAL DEPTH 11189 PERF.11400 - 18400

03	DLQ G-10	9917	-0-	9917 B	163854	9917	2			N	-0-					-0-
04	163854 X	-0-	-0-	-163854 B	-0-					N	-0-					-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06	79140 X	4769	-0-	-74371 B	-0-	254	1	4515	2	N	-0-					-0-
07	T. A.	23416	-0-	23416 B	23416	770	1	22646	2	N	-0-					-0-
08	T. A.	114190	-0-	114190 B	137606	109	1	114069	2	N	11	4	8			7
						12	9									

SPRINGER RANCH WELL #: 3 RRCID -> 273384 COMPL. DATE 02/06/2014 TOTAL DEPTH 10885 PERF.11560 - 18625

03	89807 X	77884	-0-	-11923 B	-0-	647	1	77237	2	N	-0-					-0-
04	83700 X	62112	-0-	-21588 B	-0-	853	1	61259	2	N	-0-					-0-
05	86490 X	60299	-0-	-26191 B	-0-	60299	2			N	-0-					-0-
06	76440 X	55058	-0-	-21382 B	-0-	1538	1	53520	2	N	-0-					-0-
07	77872 X	50301	-0-	-27571 B	-0-	584	1	49717	2	N	-0-					-0-
08	77872 X	47575	-0-	-30297 B	-0-	47575	2			N	-0-					-0-

SPRINGER RANCH WELL #: 4 RRCID -> 275012 COMPL. DATE 12/13/2014 TOTAL DEPTH 10934 PERF.11652 - 18782

03	127162 X	63044	-0-	-64118 B	-0-	524	1	62520	2	N	-0-					-0-
04	98010 X	50187	-0-	-47823 B	-0-	689	1	49498	2	N	-0-					-0-
05	70711 X	46018	-0-	-24693 B	-0-	46018	2			N	-0-					-0-
06	68430 X	42400	-0-	-26030 B	-0-	1184	1	41216	2	N	-0-					-0-
07	63054 X	39577	-0-	-23477 B	-0-	459	1	39118	2	N	-0-					-0-
08	63054 X	37566	-0-	-25488 B	-0-	37564	2	2	9	N	2	2	8			-0-

SPOHN RANCH WELL #: 5H RRCID -> 276028 COMPL. DATE 11/20/2014 TOTAL DEPTH 10422 PERF.10655 - 17393

03	784885 X	153007	-0-	-631878 B	-0-	153007	2			Y	-0-					13
04	377280 X	74718	-0-	-302562 B	-0-	74718	2			Y	-0-					13
05	389856 X	113358	-0-	-276498 B	-0-	113358	2			Y	-0-					13
06	377280 X	99623	-0-	-277657 B	-0-	191	1	99432	2	Y	-0-					13
*07	389856 X	98115	-0-	-291741 B	-0-	98115	2			Y	-0-					13
08	389856 X	88204	-0-	-301652 B	-0-	88203	2	1	9	Y	1	1	8			13

SPOHN RANCH WELL #: 4H RRCID -> 276079 COMPL. DATE 11/18/2014 TOTAL DEPTH 10332 PERF.10701 - 17244

*11	SHUT IN	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
*12	SHUT IN	182149	-0-	182149 B	182149	182090	2	59	9	Y	54					54
*01	SHUT IN	270976	-0-	270976 B	453125	3024	1	267952	2	Y	-0-					54
*02	SHUT IN	189088	-0-	189088 B	642213	189088	2			Y	-0-	41	1			13
*03	807173 X	164960	-0-	-642213 B	-0-	164960	2			Y	-0-					13
*04	374250 X	82402	-0-	-291848 B	-0-	82402	2			Y	-0-					13
*05	386725 X	129396	-0-	-257329 B	-0-	129396	2			Y	-0-					13
*06	374250 X	109725	-0-	-264525 B	-0-	210	1	109515	2	Y	-0-					13
*07	386725 X	113659	-0-	-273066 B	-0-	113659	2			Y	-0-					13
08	386725 X	106630	-0-	-280095 B	-0-	106628	2	2	9	Y	2	2	8			13

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
03	411432 X	289394	-0-	-122038 B	-0-	2405	1	286989	2	N	-0-					-0-
04	398160 X	215460	-0-	-182700 B	-0-	2960	1	212500	2	N	-0-					-0-
05	411432 X	185157	-0-	-226275 B	-0-	185157	2			N	-0-					-0-
06	156094 X	156094	-0-	-0- B	-0-	4358	1	151736	2	N	-0-					-0-
07	337311 X	143615	-0-	-193696 B	-0-	1667	1	141948	2	N	-0-					-0-
08	289385 X	129048	-0-	-160337 B	-0-	129046	2	2	9	N	2	2	8			-0-

SPOHN RANCH WELL #: 3HB RRCID -> 277314 COMPL. DATE 04/15/2015 TOTAL DEPTH 9887 PERF. N/A

04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SHUT IN	297	-0-	297 B	297	297	2			Y	-0-					-0-

REESE-LONG UNIT A WELL #: 1H RRCID -> 277316 COMPL. DATE 05/31/2015 TOTAL DEPTH 10499 PERF. N/A

05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SHUT IN	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08	SHUT IN	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

SPOHN RANCH WELL #: 2H RRCID -> 277392 COMPL. DATE 12/03/2014 TOTAL DEPTH 9906 PERF. N/A

03	SHUT IN	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	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

03	41819 X	40337	-0-	-1482 B	-0-	40337	3			N	-0-					-0-
04	40470 X	39031	-0-	-1439 B	-0-	39031	3			N	-0-					-0-
05	41726 X	37820	-0-	-3906 B	-0-	37820	3			N	-0-					-0-
06	40020 X	16959	-0-	-23061 B	-0-	16952	3	7	9	N	6	6	8			-0-
07	41354 X	20755	-0-	-20599 B	-0-	20668	3	87	9	N	79	79	8			-0-
*08	80489 X	80489	-0-	-0- B	-0-	80483	3	6	9	N	5	5	8			-0-

LA MESA STATE WELL #: 2H RRCID -> 275076 COMPL. DATE 07/12/2015 TOTAL DEPTH 9145 PERF. 9679 - 16689

03	83080 X	45377	-0-	-37703 B	-0-	45376	3	1	9	N	1	1	8			-0-
04	98945 X	98945	-0-	-0- B	-0-	98943	3	2	9	N	2	2	8			-0-
05	111826 X	111826	-0-	-0- B	-0-	111825	3	1	9	N	1	1	8			-0-
06	88200 X	79115	-0-	-9085 B	-0-	79115	3			N	-0-					-0-
07	98115 X	71287	-0-	-26828 B	-0-	71285	3	2	9	N	2	2	8			-0-
08	98115 X	94029	-0-	-4086 B	-0-	94028	3	1	9	N	1	1	8			-0-

LA MESA STATE 'A' WELL #: 3H RRCID -> 275902 COMPL. DATE 07/12/2015 TOTAL DEPTH 9342 PERF. 9361 - 17241

03	119381 X	81554	-0-	-37827 B	-0-	81554	3			N	-0-					-0-
04	115579 X	115579	-0-	-0- B	-0-	115579	3			N	-0-					-0-
05	123982 X	123982	-0-	-0- B	-0-	123981	3	1	9	N	1	1	8			-0-
06	110038 X	110038	-0-	-0- B	-0-	110038	3			N	-0-					-0-
07	119381 X	82992	-0-	-36389 B	-0-	82991	3	1	9	N	1	1	8			-0-
08	119381 X	101127	-0-	-18254 B	-0-	101127	3			N	-0-					-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
HIGH ROLLER WELLS, L.L.C. 385669
ENCINAL SWD WELL #: 1 RRCID -> 277847 COMPL. DATE 07/27/2015 TOTAL DEPTH 4955 PERF. 4770 - 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
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT			-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT			-0-

LAREDO ENERGY OPERATING, LLC 486517
STATE OF TEXAS HILL RANCH WELL #: 2H RRCID -> 257687 COMPL. DATE 01/24/2010 TOTAL DEPTH 12006 PERF.12260 - 15132

03	11749	X	11632	-0-	-117	B	-0-	397	1	11235	2	N	-0-			-0-
04	11370	X	10780	-0-	-590	B	-0-	506	1	10274	2	N	-0-			-0-
05	12214	X	11452	-0-	-762	B	-0-	701	1	10751	2	N	-0-			-0-
06	11820	X	10743	-0-	-1077	B	-0-	1173	1	9570	2	N	-0-			-0-
07	12214	X	11176	-0-	-1038	B	-0-	730	1	10446	2	N	-0-			-0-
08	11625	X	NO RPT	-0-	-11625	B	-0-					N	NO RPT			-0-

G-B MINERALS WELL #: 1H RRCID -> 260051 COMPL. DATE 05/30/2012 TOTAL DEPTH 13120 PERF.12500 - 17166

03	14415	X	12302	-0-	-2113	B	-0-	70	1	12232	2	N	-0-			-0-
04	13380	X	8469	-0-	-4911	B	-0-	146	1	8323	2	N	-0-			-0-
05	15702	X	15702	-0-	-0-	B	-0-	512	1	15190	2	N	-0-			-0-
06	13260	X	13015	-0-	-245	B	-0-	170	1	12845	2	N	-0-			-0-
07	13268	X	12981	-0-	-287	B	-0-	314	1	12667	2	N	-0-			-0-
08	15717	X	NO RPT	-0-	-15717	B	-0-					N	NO RPT			-0-

HACHAR WELL #: 2H RRCID -> 261381 COMPL. DATE 01/25/2013 TOTAL DEPTH 12485 PERF.12770 - 16482

03	10354	X	7746	-0-	-2608	B	-0-	219	1	7527	2	N	-0-			-0-
04	8850	X	7534	-0-	-1316	B	-0-	196	1	7338	2	N	-0-			-0-
05	9145	X	6734	-0-	-2411	B	-0-	210	1	6524	2	N	-0-			-0-
06	8790	X	8044	-0-	-746	B	-0-	46	1	7998	2	N	-0-			-0-
07	9083	X	8309	-0-	-774	B	-0-	55	1	8254	2	N	-0-			-0-
08	7781	X	NO RPT	-0-	-7781	B	-0-					N	NO RPT			-0-

REUTHINGER WELL #: 2H RRCID -> 266233 COMPL. DATE 05/22/2013 TOTAL DEPTH 12366 PERF.12644 - 15950

03	7719	X	6587	-0-	-1132	B	-0-	36	1	6551	2	N	-0-			-0-
04	7230	X	6201	-0-	-1029	B	-0-	36	1	6165	2	N	-0-			-0-
05	7161	X	6606	-0-	-555	B	-0-	36	1	6570	2	N	-0-			-0-
06	6930	X	5399	-0-	-1531	B	-0-	80	1	5319	2	N	-0-			-0-
07	6663	X	6663	-0-	-0-	B	-0-	339	1	6324	2	N	-0-			-0-
08	6603	X	NO RPT	-0-	-6603	B	-0-					N	NO RPT			-0-

STATE OF TEXAS-HILL RANCH WELL #: 3H RRCID -> 266931 COMPL. DATE 07/18/2013 TOTAL DEPTH 12148 PERF.12664 - 17250

03	16305	X	16305	-0-	-0-	B	-0-	557	1	15748	2	N	-0-			-0-
04	14783	X	14783	-0-	-0-	B	-0-	694	1	14089	2	N	-0-			-0-
05	16771	X	14374	-0-	-2397	B	-0-	879	1	13495	2	N	-0-			-0-
06	16230	X	13522	-0-	-2708	B	-0-	1476	1	12046	2	N	-0-			-0-
07	16771	X	13708	-0-	-3063	B	-0-	895	1	12813	2	N	-0-			-0-
08	16306	X	NO RPT	-0-	-16306	B	-0-					N	NO RPT			-0-

STATE OF TEXAS - HILL RANCH GU WELL #: 4H RRCID -> 267720 COMPL. DATE 10/04/2013 TOTAL DEPTH 12275 PERF.11710 - 17276

03	34074	X	34074	-0-	-0-	B	-0-	1163	1	32911	2	N	-0-			-0-
04	36420	X	28580	-0-	-7840	B	-0-	1341	1	27239	2	N	-0-			-0-
05	37634	X	31224	-0-	-6410	B	-0-	1910	1	29314	2	N	-0-			-0-
06	32970	X	26649	-0-	-6321	B	-0-	2909	1	23740	2	N	-0-			-0-
07	34069	X	27087	-0-	-6982	B	-0-	1769	1	25318	2	N	-0-			-0-
08	34069	X	NO RPT	-0-	-34069	B	-0-					N	NO RPT			-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LAREDO ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 486517
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
03	12183 X	3347	-0-	-8836 B	-0-	230	1	3117	2	N	-0-					-0-
04	10268 X	10268	-0-	-0- B	-0-	402	1	9866	2	N	-0-					-0-
05	10292 X	9819	-0-	-473 B	-0-	387	1	9432	2	N	-0-					-0-
06	9540 X	7523	-0-	-2017 B	-0-	557	1	6966	2	N	-0-					-0-
07	10602 X	8372	-0-	-2230 B	-0-	386	1	7986	2	N	-0-					-0-
08	10602 X	NO RPT	-0-	-10602 B	-0-					N	NO RPT					-0-

BENAVIDES FAMILY MINERALS WELL #: 6H RRCID -> 277460 COMPL. DATE 06/17/2015 TOTAL DEPTH 12248 PERF. N/A

06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

LAREDO ENERGY 486543
ROSA V. BENAVIDES (EF) WELL #: 3H RRCID -> 257686 COMPL. DATE 03/21/2011 TOTAL DEPTH 10637 PERF.10978 - 14385

03	DLQ G-10	6771	-0-	6771 B	20924	32	1	6739	2	N	-0-					-0-
04	DLQ G-10	5781	-0-	5781 B	26705	32	1	5749	2	N	-0-					-0-
05	32783 X	6078	-0-	-26705 B	-0-	34	1	6044	2	N	-0-					-0-
06	7320 X	5678	-0-	-1642 B	-0-	21	1	5657	2	N	-0-					-0-
07	7564 X	5911	-0-	-1653 B	-0-	77	1	5834	2	N	-0-					-0-
08	6758 X	5846	-0-	-912 B	-0-	114	1	5731	2	N	1	1	8			-0-
						1	9									

ROSA V. BENAVIDES (EF) WELL #: 2H RRCID -> 258131 COMPL. DATE 03/09/2010 TOTAL DEPTH 11132 PERF.11808 - 15504

03	DLQ G-10	7332	-0-	7332 B	9582	34	1	7298	2	N	-0-					-0-
04	DLQ G-10	3908	-0-	3908 B	13490	22	1	3886	2	N	-0-					-0-
05	17069 X	3579	-0-	-13490 B	-0-	20	1	3559	2	N	-0-					-0-
06	7110 X	3770	-0-	-3340 B	-0-	14	1	3756	2	N	-0-					-0-
07	7347 X	3679	-0-	-3668 B	-0-	49	1	3630	2	N	-0-					-0-
08	7347 X	4522	-0-	-2825 B	-0-	88	1	4433	2	N	1	1	8			-0-
						1	9									

ROSA V. BENAVIDES (EF) WELL #: 5H RRCID -> 260046 COMPL. DATE 10/27/2011 TOTAL DEPTH 11796 PERF.11220 - 14817

03	DLQ G-10	7951	-0-	7951 B	25133	7951	2			N	-0-					-0-
04	DLQ G-10	8118	-0-	8118 B	33251	619	1	7499	2	N	-0-					-0-
05	41129 X	7878	-0-	-33251 B	-0-	588	1	7290	2	N	-0-					-0-
06	9270 X	7894	-0-	-1376 B	-0-	876	1	7018	2	N	-0-					-0-
07	8422 X	8422	-0-	-0- B	-0-	2585	1	5837	2	N	-0-					-0-
08	8401 X	8206	-0-	-195 B	-0-	1105	1	7101	2	N	-0-					-0-

ROSA V. BENAVIDES (EF) WELL #: 7H RRCID -> 260047 COMPL. DATE 03/19/2011 TOTAL DEPTH 10707 PERF.11060 - 15260

03	DLQ G-10	5173	-0-	5173 B	18082	24	1	5149	2	N	-0-					-0-
04	DLQ G-10	5345	-0-	5345 B	23427	30	1	5315	2	N	-0-					-0-
05	28018 X	4591	-0-	-23427 B	-0-	26	1	4565	2	N	-0-					-0-
06	6720 X	5351	-0-	-1369 B	-0-	20	1	5331	2	N	-0-					-0-
07	6603 X	5868	-0-	-735 B	-0-	77	1	5791	2	N	-0-					-0-
*08	6118 X	6118	-0-	-0- B	-0-	119	1	5999	2	N	-0-					-0-

ROSA V. BENAVIDES (EF) WELL #: 13H RRCID -> 263645 COMPL. DATE 02/08/2013 TOTAL DEPTH 10558 PERF.10990 - 15420

03	DLQ G-10	8717	-0-	8717 B	23310	41	1	8676	2	N	-0-					-0-
04	DLQ G-10	7518	-0-	7518 B	30828	42	1	7476	2	N	-0-					-0-
05	38895 X	8067	-0-	-30828 B	-0-	45	1	8022	2	N	-0-					-0-
06	8430 X	5824	-0-	-2606 B	-0-	21	1	5803	2	N	-0-					-0-
07	9155 X	9155	-0-	-0- B	-0-	120	1	9035	2	N	-0-					-0-
08	8711 X	8493	-0-	-218 B	-0-	166	1	8327	2	N	-0-					-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LAREDO ENERGY //CONT.// 486543
BRUNI-SUMMERS 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
03	6898 X	6898	-0-	-0- B	-0-	839	1	6059	2	N	-0-					-0-
04	6985 X	6985	-0-	-0- B	-0-	593	1	6392	2	N	-0-					-0-
05	6851 X	5377	-0-	-1474 B	-0-	17	1	5360	2	N	-0-					-0-
06	6690 X	6070	-0-	-620 B	-0-	382	1	5688	2	N	-0-					-0-
07	7223 X	6078	-0-	-1145 B	-0-	6070	2	8	9	N	7					7
08	7223 X	5885	-0-	-1338 B	-0-	54	1	5819	2	N	11					18
						12	9									

ROSA V. BENAVIDES (EF) WELL #: 11H RRCID -> 266235 COMPL. DATE 01/31/2013 TOTAL DEPTH 11830 PERF.12250 - 16080

03	DLQ G-10	1794	-0-	1794 B	5698	1794	2			N	-0-					-0-
04	DLQ G-10	1802	-0-	1802 B	7500	137	1	1665	2	N	-0-					-0-
05	9439 X	1939	-0-	-7500 B	-0-	144	1	1795	2	N	-0-					-0-
06	2190 X	1751	-0-	-439 B	-0-	194	1	1557	2	N	-0-					-0-
07	1860 X	1627	-0-	-233 B	-0-	499	1	1128	2	N	-0-					-0-
*08	1959 X	1959	-0-	-0- B	-0-	264	1	1695	2	N	-0-					-0-

LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. 499978
GOLLA 7 WELL #: 7H RRCID -> 255730 COMPL. DATE 05/12/2010 TOTAL DEPTH 10875 PERF.11132 - 14814

03	10974 X	10002	-0-	-972 B	-0-	400	1	9602	3	N	-0-					5
04	10410 X	6841	-0-	-3569 B	-0-	224	1	6616	3	N	1	1	8			5
						1	9									
05	10757 X	8749	-0-	-2008 B	-0-	730	1	8018	3	N	1	1	8			5
						1	9									
06	10200 X	8005	-0-	-2195 B	-0-	691	1	7313	3	N	1	1	8			5
						1	9									
07	DLQ G-10	10110	-0-	10110 B	10110	463	1	9644	3	N	3	3	8			5
						3	9									
08	0 X	NO RPT	-0-	-0- B	10110					N	NO RPT					5

APPLING 716 WELL #: 1H RRCID -> 256452 COMPL. DATE 01/08/2011 TOTAL DEPTH 10981 PERF.11533 - 15510

03	18011 X	15419	-0-	-2592 B	-0-	403	1	15016	2	N	-0-					-0-
04	17430 X	14539	-0-	-2891 B	-0-	38	1	14501	2	N	-0-					-0-
05	18011 X	14521	-0-	-3490 B	-0-	1546	1	12974	2	N	1	1	8			-0-
						1	9									
06	17280 X	14131	-0-	-3149 B	-0-	2498	1	11632	2	N	1	1	8			-0-
						1	9									
07	DLQ G-10	14650	-0-	14650 B	14650	3600	1	11050	2	N	-0-					-0-
08	0 X	NO RPT	-0-	-0- B	14650					N	NO RPT					-0-

PALAFOX -H- WELL #: 1 RRCID -> 256576 COMPL. DATE 05/14/2002 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

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

RETTIG, MABEL WELL #: L 58H RRCID -> 256578 COMPL. DATE 03/06/2007 TOTAL DEPTH 9729 PERF. N/A

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

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
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
03	31	N	-0-	-0-	-31 B	-0-					N	-0-					-0-
04	1140	X	-0-	-0-	-1140 B	-0-					N	-0-					-0-
05	1178	X	79	-0-	-1099 B	-0-	4	1	75	2	N	-0-					-0-
06	1140	X	-0-	-0-	-1140 B	-0-					N	-0-					-0-
07	186	X	-0-	-0-	-186 B	-0-					N	-0-					-0-
08	93	X	NO RPT	-0-	-93 B	-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
03	8866	X	8530	-0-	-336 B	-0-	64	1	8465	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
04	9240	X	7428	-0-	-1812 B	-0-	7428	2			N	-0-					-0-
05	9548	X	7951	-0-	-1597 B	-0-	7951	2			N	-0-					-0-
06	9240	X	7493	-0-	-1747 B	-0-	37	1	7455	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
07	DLQ G-10		5779	-0-	5779 B	5779	5779	2			N	-0-					-0-
08	0	X	NO RPT	-0-	-0- B	5779					N	NO RPT					-0-

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
03	6293	X	4844	-0-	-1449 B	-0-	4831	2	13	9	N	12					20
04	6090	X	4420	-0-	-1670 B	-0-	4418	2	2	9	N	2					22
05	3999	X	1150	-0-	-2849 B	-0-	57	1	1090	2	N	3					25
							3	9									
06	4680	X	-0-	-0-	-4680 B	-0-					N	-0-	18	1			7
07	DLQ G-10		9271	-0-	9271 B	9271	9271	2			N	-0-					7
08	0	X	NO RPT	-0-	-0- B	9271					N	NO RPT					7

APPLING 716 WELL #: 3H RRCID -> 257682 COMPL. DATE 03/08/2010 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
03	13299	X	9863	-0-	-3436 B	-0-	257	1	9606	2	N	-0-					-0-
04	11112	X	11112	-0-	-0- B	-0-	29	1	11083	2	N	-0-					-0-
05	13829	X	13829	-0-	-0- B	-0-	1472	1	12357	2	N	-0-					-0-
06	16658	X	16658	-0-	-0- B	-0-	2944	1	13713	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
07	DLQ G-10		24663	-0-	24663 B	24663	6061	1	18602	2	N	-0-					-0-
08	0	X	NO RPT	-0-	-0- B	24663					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
03	13578	X	11560	-0-	-2018 B	-0-	16	1	11543	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
04	13140	X	10298	-0-	-2842 B	-0-	18	1	10280	3	N	-0-					-0-
05	13578	X	9857	-0-	-3721 B	-0-	21	1	9836	3	N	-0-					-0-
06	12330	X	10521	-0-	-1809 B	-0-	31	1	10490	3	N	-0-					-0-
07	DLQ G-10		10224	-0-	10224 B	10224	11	1	10213	3	N	-0-					-0-
08	0	X	NO RPT	-0-	-0- B	10224					N	NO RPT					-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
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
03	12062	X	12062	-0-	-0- B	-0-	17	1	12045	3	Y	-0-					-0-
04	9720	X	7578	-0-	-2142 B	-0-	13	1	7564	3	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
05	10044	X	9579	-0-	-465 B	-0-	21	1	9558	3	Y	-0-					-0-
06	10320	X	7142	-0-	-3178 B	-0-	21	1	7121	3	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		7580	-0-	7580 B	7580	8	1	7572	3	Y	-0-					-0-
08	0	X	NO RPT	-0-	-0- B	7580					Y	NO RPT					-0-

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
03	18414	X	15600	-0-	-2814 B	-0-	191	1	15408	3	N	1	1	8			40
							1	9									
04	17820	X	15515	-0-	-2305 B	-0-	332	1	15183	3	N	-0-					40
05	17887	X	16402	-0-	-1485 B	-0-	16402	3			N	-0-					40
06	15510	X	14919	-0-	-591 B	-0-	422	1	14494	3	N	3	3	8			40
							3	9									
07	DLQ G-10		6683	-0-	6683 B	6683	6681	3	2	9	N	2	2	8			40
08	0	X	NO RPT	-0-	-0- B	6683					N	NO RPT					40

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
03	9734	X	8533	-0-	-1201 B	-0-	12	1	8521	3	N	-0-					-0-
04	9420	X	7032	-0-	-2388 B	-0-	12	1	7020	3	N	-0-					-0-
05	9734	X	9153	-0-	-581 B	-0-	20	1	9133	3	N	-0-					-0-
06	8250	X	7998	-0-	-252 B	-0-	23	1	7975	3	N	-0-					-0-
07	DLQ G-10		6080	-0-	6080 B	6080	6	1	6074	3	N	-0-					-0-
08	0	X	NO RPT	-0-	-0- B	6080					N	NO RPT					-0-

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
03	66898	X	60635	-0-	-6263 B	-0-	86	1	60549	3	Y	-0-					-0-
04	61800	X	57917	-0-	-3883 B	-0-	101	1	57816	3	Y	-0-					-0-
05	63860	X	61323	-0-	-2537 B	-0-	132	1	61191	3	Y	-0-					-0-
06	61650	X	57417	-0-	-4233 B	-0-	168	1	57248	3	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
07	DLQ G-10		57298	-0-	57298 B	57298	59	1	57239	3	Y	-0-					-0-
08	0	X	NO RPT	-0-	-0- B	57298					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
03	6545	X	6545	-0-	-0- B	-0-	6538	2	7	9	Y	6	6	1	1	8	1
04	6292	X	6292	-0-	-0- B	-0-	6283	2	9	9	Y	8	6	1	1	8	2
05	1119	X	1119	-0-	-0- B	-0-	56	1	1061	2	Y	2	2	8			2
							2	9									
06	90	X	-0-	-0-	-90 B	-0-					Y	1	2	1	1	8	-0-
07	DLQ G-10		8014	-0-	8014 B	8014	8007	2	7	9	Y	6	6	8			-0-
08	0	X	NO RPT	-0-	-0- B	8014					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
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
*07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
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
03	39246 X	30268	-0-	-8978 B	-0-	43	1	30224	3	Y	1	1	8			-0-
						1	9									
04	33240 X	28674	-0-	-4566 B	-0-	50	1	28623	3	Y	1	1	8			-0-
						1	9									
05	32767 X	28557	-0-	-4210 B	-0-	61	1	28495	3	Y	1	1	8			-0-
						1	9									
06	31170 X	24821	-0-	-6349 B	-0-	73	1	24747	3	Y	1	1	8			-0-
						1	9									
07	DLQ G-10	28608	-0-	28608 B	28608	29	1	28578	3	Y	1	1	8			-0-
						1	9									
08	0 X	NO RPT	-0-	-0- B	28608					Y	NO RPT					-0-

FASKEN STATE 1561 WELL #: 1H RRCID -> 260324 COMPL. DATE 09/05/2010 TOTAL DEPTH 9756 PERF. 9975 - 14939

03	70153 X	60272	-0-	-9881 B	-0-	85	1	60187	3	Y	-0-					-0-
04	67890 X	55550	-0-	-12340 B	-0-	97	1	55453	3	Y	-0-					-0-
05	70153 X	57911	-0-	-12242 B	-0-	125	1	57786	3	Y	-0-					-0-
06	60750 X	54481	-0-	-6269 B	-0-	159	1	54322	3	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10	53305	-0-	53305 B	53305	55	1	53250	3	Y	-0-					-0-
08	0 X	NO RPT	-0-	-0- B	53305					Y	NO RPT					-0-

GALVAN RANCH WELL #: 8H RRCID -> 260371 COMPL. DATE 10/10/2010 TOTAL DEPTH 8692 PERF. 8517 - 13415

03	34813 X	29770	-0-	-5043 B	-0-	42	1	29728	3	N	-0-					-0-
04	32490 X	27010	-0-	-5480 B	-0-	47	1	26963	3	N	-0-					-0-
05	33573 X	27831	-0-	-5742 B	-0-	60	1	27771	3	N	-0-					-0-
06	32490 X	26659	-0-	-5831 B	-0-	78	1	26581	3	N	-0-					-0-
07	DLQ G-10	22565	-0-	22565 B	22565	23	1	22541	3	N	1	1	8			-0-
						1	9									
08	0 X	NO RPT	-0-	-0- B	22565					N	NO RPT					-0-

GONZALEZ-STATE 1457 GU WELL #: 1H RRCID -> 260378 COMPL. DATE 12/21/2010 TOTAL DEPTH 10473 PERF.10374 - 13583

03	17768 X	17768	-0-	-0- B	-0-	25	1	17742	3	N	1	1	8			-0-
						1	9									
04	16387 X	16387	-0-	-0- B	-0-	29	1	16357	3	N	1	1	8			-0-
						1	9									
05	20739 X	15837	-0-	-4902 B	-0-	34	1	15803	3	N	-0-					-0-
06	20070 X	15461	-0-	-4609 B	-0-	45	1	15415	3	N	1	1	8			-0-
						1	9									
07	DLQ G-10	15712	-0-	15712 B	15712	16	1	15696	3	N	-0-					-0-
08	0 X	NO RPT	-0-	-0- B	15712					N	NO RPT					-0-

MALTSBERGER, W.A. WELL #: 2H RRCID -> 260442 COMPL. DATE 01/12/2011 TOTAL DEPTH 10773 PERF.10638 - 15000

03	24707 X	19747	-0-	-4960 B	-0-	28	1	19719	3	Y	-0-					-0-
04	21360 X	19062	-0-	-2298 B	-0-	33	1	19029	3	Y	-0-					-0-
05	21390 X	18434	-0-	-2956 B	-0-	40	1	18393	3	Y	1	1	8			-0-
						1	9									
06	20700 X	15900	-0-	-4800 B	-0-	46	1	15854	3	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10	17835	-0-	17835 B	17835	18	1	17816	3	Y	1	1	8			-0-
						1	9									
08	0 X	NO RPT	-0-	-0- B	17835					Y	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 #: 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
03	21638 X	17568	-0-	-4070 B	-0-	25	1	17543	3	Y	-0-					-0-
04	20160 X	17493	-0-	-2667 B	-0-	30	1	17463	3	Y	-0-					-0-
05	20429 X	18560	-0-	-1869 B	-0-	40	1	18520	3	Y	-0-					-0-
06	19230 X	17910	-0-	-1320 B	-0-	52	1	17858	3	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10	17805	-0-	17805 B	17805	18	1	17786	3	Y	1	1	8			-0-
						1	9									
08	0 X	NO RPT	-0-	-0- B	17805					Y	NO RPT					-0-

LYSSY FAMILY WELL #: 2H RRCID -> 260595 COMPL. DATE 01/01/2011 TOTAL DEPTH 11195 PERF.11313 - 16654

03	11284 X	-0-	-0-	-11284 B	-0-					Y	-0-					-0-
04	10920 X	-0-	-0-	-10920 B	-0-					Y	-0-					-0-
05	10912 X	-0-	-0-	-10912 B	-0-					Y	9	9	8			-0-
06	9660 X	-0-	-0-	-9660 B	-0-					Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	6	6	8			-0-
08	0 X	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT					-0-

FASKEN-STATE A2706 GU WELL #: 3H RRCID -> 260671 COMPL. DATE 12/30/2010 TOTAL DEPTH 10083 PERF. 9718 - 14251

03	29243 X	29243	-0-	-0- B	-0-	41	1	29200	3	N	2	2	8			-0-
						2	9									
04	27636 X	27636	-0-	-0- B	-0-	48	1	27585	3	N	3	3	8			-0-
						3	9									
05	27001 X	26767	-0-	-234 B	-0-	58	1	26708	3	N	1	1	8			-0-
						1	9									
06	28290 X	24150	-0-	-4140 B	-0-	71	1	24078	3	N	1	1	8			-0-
						1	9									
07	DLQ G-10	21907	-0-	21907 B	21907	23	1	21884	3	N	-0-					-0-
08	0 X	NO RPT	-0-	-0- B	21907					N	NO RPT					-0-

BEASLEY STATE 1628 WELL #: 1H RRCID -> 261082 COMPL. DATE 10/25/2010 TOTAL DEPTH 10440 PERF.10558 - 15525

03	38267 X	38267	-0-	-0- B	-0-	54	1	38203	3	Y	9	9	8			-0-
						10	9									
04	36360 X	33694	-0-	-2666 B	-0-	59	1	33631	3	Y	4	4	8			-0-
						4	9									
05	41199 X	37055	-0-	-4144 B	-0-	80	1	36973	3	Y	2	2	8			-0-
						2	9									
06	39870 X	32682	-0-	-7188 B	-0-	95	1	32583	3	Y	4	4	8			-0-
						4	9									
07	DLQ G-10	32333	-0-	32333 B	32333	33	1	32300	3	Y	-0-					-0-
08	0 X	NO RPT	-0-	-0- B	32333					Y	NO RPT					-0-

STEWART TRUST WELL #: 5H RRCID -> 261083 COMPL. DATE 09/17/2010 TOTAL DEPTH 11425 PERF.11396 - 15778

03	25203 X	21094	-0-	-4109 B	-0-	30	1	21063	3	Y	1	1	8			-0-
						1	9									
04	24390 X	19403	-0-	-4987 B	-0-	34	1	19368	3	Y	1	1	8			-0-
						1	9									
05	25203 X	19658	-0-	-5545 B	-0-	42	1	19615	3	Y	1	1	8			-0-
						1	9									
06	22290 X	17761	-0-	-4529 B	-0-	52	1	17708	3	Y	1	1	8			-0-
						1	9									
07	DLQ G-10	17945	-0-	17945 B	17945	18	1	17926	3	Y	1	1	8			-0-
						1	9									
08	0 X	NO RPT	-0-	-0- B	17945					Y	NO RPT					-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
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
03	31522	X	31522	-0-	-0- B	-0-	45	1	31476	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
04	29131	X	29131	-0-	-0- B	-0-	51	1	29080	3	N	-0-					-0-
05	32705	X	31230	-0-	-1475 B	-0-	67	1	31162	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
06	31650	X	29925	-0-	-1725 B	-0-	87	1	29837	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
07	DLQ G-10		28934	-0-	28934 B	28934	30	1	28904	3	N	-0-					-0-
08	0	X	NO RPT	-0-	-0- B	28934					N	NO RPT					-0-

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
03	40021	X	33499	-0-	-6522 B	-0-	47	1	33450	3	Y	2	2	8			-0-
							2	9									
04	34710	X	32759	-0-	-1951 B	-0-	57	1	32701	3	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
05	35867	X	33776	-0-	-2091 B	-0-	73	1	33702	3	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
06	34710	X	31551	-0-	-3159 B	-0-	92	1	31458	3	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
07	DLQ G-10		34742	-0-	34742 B	34742	36	1	34705	3	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
08	0	X	NO RPT	-0-	-0- B	34742					Y	NO RPT					-0-

BEASLEY-STATE 1629 GU WELL #: 2H RRCID -> 261355 COMPL. DATE 09/26/2010 TOTAL DEPTH 10047 PERF. 9925 - 13810

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	24851	X	24851	-0-	-0- B	-0-	1473	1	23377	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
04	23139	X	23139	-0-	-0- B	-0-	1728	1	21410	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
05	24645	X	20853	-0-	-3792 B	-0-	2020	1	18832	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
06	24060	X	19885	-0-	-4175 B	-0-	2017	1	17868	3	N	-0-					-0-
07	DLQ G-10		21513	-0-	21513 B	21513	1341	1	20172	3	N	-0-					-0-
08	0	X	NO RPT	-0-	-0- B	21513					N	NO RPT					-0-

FASKEN-STATE 1430 GU WELL #: 2H RRCID -> 261362 COMPL. DATE 12/09/2010 TOTAL DEPTH 9461 PERF. 9230 - 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
03	26846	X	23014	-0-	-3832 B	-0-	23014	2			Y	-0-					-0-
04	25980	X	23340	-0-	-2640 B	-0-	23340	2			Y	-0-					-0-
05	24831	X	5109	-0-	-19722 B	-0-	255	1	4854	2	Y	-0-					-0-
06	23520	X	-0-	-0-	-23520 B	-0-					Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		16466	-0-	16466 B	16466	16466	2			Y	-0-					-0-
08	0	X	NO RPT	-0-	-0- B	16466					Y	NO RPT					-0-

COX STATE 1470 GU WELL #: 1H RRCID -> 261363 COMPL. DATE 12/04/2010 TOTAL DEPTH 10653 PERF.10592 - 15751

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	26908	X	24878	-0-	-2030 B	-0-	35	1	24842	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
04	24690	X	23290	-0-	-1400 B	-0-	40	1	23249	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
05	26009	X	25080	-0-	-929 B	-0-	54	1	25026	3	N	-0-					-0-
06	25329	X	25329	-0-	-0- B	-0-	74	1	25254	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
07	DLQ G-10		24828	-0-	24828 B	24828	26	1	24802	3	N	-0-					-0-
08	0	X	NO RPT	-0-	-0- B	24828					N	NO RPT					-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
APPLING 698 GU WELL #: 5H RRCID -> 261439 COMPL. DATE 03/08/2011 TOTAL DEPTH 10512 PERF.10493 - 15392

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	20987	X	17550	-0-	-3437 B	-0-	215	1	17334	3	N	1	1	8			3
							1	9									
04	20310	X	17056	-0-	-3254 B	-0-	366	1	16690	3	N	-0-					3
05	18786	X	18267	-0-	-519 B	-0-	18230	3	37	9	N	34					37
06	17900	X	17900	-0-	-0- B	-0-	506	1	17392	3	N	2	1	8			38
							2	9									
07	DLQ G-10		8979	-0-	8979 B	8979	8975	3	4	9	N	4					42
08	0	X	NO RPT	-0-	-0- B	8979					N	NO RPT					42

FASKEN STATE A 2716 WELL #: 4H RRCID -> 261445 COMPL. DATE 04/29/2011 TOTAL DEPTH 10234 PERF.10041 - 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
03	14539	X	11544	-0-	-2995 B	-0-	16	1	11527	3	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
04	14070	X	11750	-0-	-2320 B	-0-	20	1	11729	3	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
05	12662	X	12662	-0-	-0- B	-0-	27	1	12634	3	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
06	15824	X	15824	-0-	-0- B	-0-	46	1	15777	3	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
07	DLQ G-10		15888	-0-	15888 B	15888	16	1	15872	3	Y	-0-					-0-
08	0	X	NO RPT	-0-	-0- B	15888					Y	NO RPT					-0-

NEEL WELL #: 5H RRCID -> 261772 COMPL. DATE 03/10/2011 TOTAL DEPTH 10791 PERF.11108 - 15205

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	8959	X	6505	-0-	-2454 B	-0-	9	1	6495	3	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
04	8518	X	8518	-0-	-0- B	-0-	15	1	8502	3	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
05	8587	X	8071	-0-	-516 B	-0-	17	1	8054	3	Y	-0-					-0-
06	8372	X	8372	-0-	-0- B	-0-	24	1	8348	3	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		7722	-0-	7722 B	7722	8	1	7714	3	Y	-0-					-0-
08	0	X	NO RPT	-0-	-0- B	7722					Y	NO RPT					-0-

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
03	19189	X	18552	-0-	-637 B	-0-	26	1	18526	3	N	-0-					-0-
04	18570	X	17115	-0-	-1455 B	-0-	30	1	17085	3	N	-0-					-0-
05	20367	X	18675	-0-	-1692 B	-0-	40	1	18635	3	N	-0-					-0-
06	19710	X	17545	-0-	-2165 B	-0-	51	1	17494	3	N	-0-					-0-
07	DLQ G-10		17203	-0-	17203 B	17203	18	1	17185	3	N	-0-					-0-
08	0	X	NO RPT	-0-	-0- B	17203					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
03	2263	N	1609	-0-	-654 B	-0-	2	1	1606	3	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
04	2040	N	1847	-0-	-193 B	-0-	3	1	1843	3	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
05	1807	N	1807	-0-	-0- B	-0-	4	1	1802	3	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
06	1714	N	1714	-0-	-0- B	-0-	5	1	1708	3	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
07	DLQ G-10		1938	-0-	1938 B	1938	2	1	1936	3	Y	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	1938					Y	NO RPT					-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
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
03	15947	X	15947	-0-	-0- B	-0-	23	1	15924	3	Y	-0-					-0-
04	18780	X	13992	-0-	-4788 B	-0-	24	1	13968	3	Y	-0-					-0-
05	19406	X	13153	-0-	-6253 B	-0-	28	1	13125	3	Y	-0-					-0-
06	18780	X	12807	-0-	-5973 B	-0-	37	1	12770	3	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		13292	-0-	13292 B	13292	14	1	13278	3	Y	-0-					-0-
08	0	X	NO RPT	-0-	-0- B	13292					Y	NO RPT					-0-

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
03	13423	X	11005	-0-	-2418 B	-0-	16	1	10988	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
04	10890	X	7122	-0-	-3768 B	-0-	12	1	7110	3	N	-0-					-0-
05	11005	X	7932	-0-	-3073 B	-0-	17	1	7914	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
06	10650	X	7415	-0-	-3235 B	-0-	22	1	7393	3	N	-0-					-0-
07	DLQ G-10		6693	-0-	6693 B	6693	7	1	6686	3	N	-0-					-0-
08	0	X	NO RPT	-0-	-0- B	6693					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
03	21266	X	17896	-0-	-3370 B	-0-	25	1	17870	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
04	20790	X	17071	-0-	-3719 B	-0-	30	1	17040	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
05	21483	X	15901	-0-	-5582 B	-0-	34	1	15867	3	N	-0-					-0-
06	20790	X	14955	-0-	-5835 B	-0-	44	1	14911	3	N	-0-					-0-
07	DLQ G-10		14986	-0-	14986 B	14986	15	1	14971	3	N	-0-					-0-
08	0	X	NO RPT	-0-	-0- B	14986					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
03	11687	X	9213	-0-	-2474 B	-0-	440	1	8752	3	Y	19	6	1	2	8	20
							21	9									
04	10320	X	9028	-0-	-1292 B	-0-	289	1	8718	3	Y	19	22	1	4	8	13
							21	9									
05	10664	X	9636	-0-	-1028 B	-0-	303	1	9314	3	Y	17	16	1	1	8	13
							19	9									
06	9240	X	7729	-0-	-1511 B	-0-	308	1	7404	3	Y	15	10	1	3	8	15
							17	9									
07	DLQ G-10		11265	-0-	11265 B	11265	11241	3	24	9	Y	22	17	1	2	8	18
08	0	X	NO RPT	-0-	-0- B	11265					Y	NO RPT					18

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
03	14260	X	10366	-0-	-3894 B	-0-	15	1	10351	3	N	-0-					-0-
04	12690	X	9929	-0-	-2761 B	-0-	17	1	9910	3	N	2	2	8			-0-
							2	9									
05	12183	X	10109	-0-	-2074 B	-0-	22	1	10086	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
06	10890	X	9658	-0-	-1232 B	-0-	28	1	9629	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
07	DLQ G-10		9799	-0-	9799 B	9799	10	1	9789	3	N	-0-					-0-
08	0	X	NO RPT	-0-	-0- B	9799					N	NO RPT					-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
COX-STATE 1470 WELL #: 10H RRCID -> 264427 COMPL. DATE 12/09/2011 TOTAL DEPTH 10492 PERF.10500 - 13297

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14341	X	14341	-0-	-0- B	-0-	20	1	14320	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
04	12636	X	12636	-0-	-0- B	-0-	22	1	12613	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
05	13517	X	13517	-0-	-0- B	-0-	29	1	13487	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
06	12344	X	12344	-0-	-0- B	-0-	36	1	12308	3	N	-0-					-0-
07	DLQ G-10		12421	-0-	12421 B	12421	13	1	12408	3	N	-0-					-0-
08	0	X	NO RPT	-0-	-0- B	12421					N	NO RPT					-0-

SAN ROMAN "A" WELL #: 7H RRCID -> 264619 COMPL. DATE 08/20/2010 TOTAL DEPTH 11000 PERF.13193 - 13437

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

JUAN SALINAS WELL #: 2 RRCID -> 264746 COMPL. DATE 03/21/2011 TOTAL DEPTH 12300 PERF.11930 - 12024

03	4805	X	3718	-0-	-1087 B	-0-	64	1	3645	3	Y	8	1	8			10
							9	9									
04	4260	X	3621	-0-	-639 B	-0-	89	1	3524	3	Y	7	15	1	2	8	-0-
							8	9									
05	4402	X	3722	-0-	-680 B	-0-	116	1	3599	3	Y	6	1	8			5
							7	9									
06	4110	X	3649	-0-	-461 B	-0-	159	1	3475	3	Y	14	10	1	1	8	8
							15	9									
07	DLQ G-10		3896	-0-	3896 B	3896	153	1	3734	3	Y	8	3	8			13
							9	9									
08	0	X	NO RPT	-0-	-0- B	3896					Y	NO RPT					13

MONNICH GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 264756 COMPL. DATE 01/13/2012 TOTAL DEPTH 9593 PERF.10165 - 15559

03	19282	X	15459	-0-	-3823 B	-0-	15230	2	229	9	N	208	279	1			9
04	16860	X	15165	-0-	-1695 B	-0-	15034	2	131	9	N	119	108	1	1	8	19
05	17422	X	2413	-0-	-15009 B	-0-	120	1	2286	2	N	6					25
							7	9									
06	14970	X	-0-	-0-	-14970 B	-0-					N	-0-					25
07	DLQ G-10		25676	-0-	25676 B	25676	25642	2	34	9	N	31	1	8			55
08	0	X	NO RPT	-0-	-0- B	25676					N	NO RPT					55

GALVAN RANCH WELL #: 9H RRCID -> 265084 COMPL. DATE 04/19/2011 TOTAL DEPTH 8543 PERF. 8747 - 12406

03	8841	X	8841	-0-	-0- B	-0-	12	1	8828	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
04	6690	X	4581	-0-	-2109 B	-0-	8	1	4572	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
05	6913	X	5579	-0-	-1334 B	-0-	12	1	5566	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
06	8550	X	6682	-0-	-1868 B	-0-	20	1	6661	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
07	DLQ G-10		3962	-0-	3962 B	3962	4	1	3958	3	N	-0-					-0-
08	0	X	NO RPT	-0-	-0- B	3962					N	NO RPT					-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
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
03	12276	X	8784	-0-	-3492 B	-0-	12	1	8771	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
04	10710	X	8931	-0-	-1779 B	-0-	16	1	8914	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
05	11036	X	9554	-0-	-1482 B	-0-	21	1	9533	3	N	-0-					-0-
06	10680	X	8782	-0-	-1898 B	-0-	26	1	8755	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
07	DLQ G-10		10054	-0-	10054 B	10054	10	1	10044	3	N	-0-					-0-
08	0	X	NO RPT	-0-	-0- B	10054					N	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
03	7037	X	6576	-0-	-461 B	-0-	9	1	6566	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
04	7560	X	6012	-0-	-1548 B	-0-	10	1	6002	3	N	-0-					-0-
05	7812	X	7712	-0-	-100 B	-0-	17	1	7695	3	N	-0-					-0-
06	7560	X	5791	-0-	-1769 B	-0-	17	1	5773	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
07	DLQ G-10		6390	-0-	6390 B	6390	7	1	6383	3	N	-0-					-0-
08	0	X	NO RPT	-0-	-0- B	6390					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
03	11284	X	9163	-0-	-2121 B	-0-	13	1	9150	3	N	-0-					-0-
04	14100	X	8446	-0-	-5654 B	-0-	15	1	8430	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
05	15562	X	8672	-0-	-6890 B	-0-	19	1	8653	3	N	-0-					-0-
06	15060	X	9016	-0-	-6044 B	-0-	26	1	8990	3	N	-0-					-0-
07	DLQ G-10		13812	-0-	13812 B	13812	14	1	13798	3	N	-0-					-0-
08	0	X	NO RPT	-0-	-0- B	13812					N	NO RPT					-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
03	18414	X	15578	-0-	-2836 B	-0-	22	1	15555	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
04	16890	X	14646	-0-	-2244 B	-0-	25	1	14621	3	N	-0-					-0-
05	16864	X	14540	-0-	-2324 B	-0-	31	1	14508	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
06	15840	X	13611	-0-	-2229 B	-0-	40	1	13570	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
07	DLQ G-10		13875	-0-	13875 B	13875	14	1	13861	3	N	-0-					-0-
08	0	X	NO RPT	-0-	-0- B	13875					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
03	18569	X	14979	-0-	-3590 B	-0-	21	1	14957	3	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
04	19170	X	13453	-0-	-5717 B	-0-	23	1	13429	3	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
05	19809	X	15330	-0-	-4479 B	-0-	33	1	15296	3	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
06	19170	X	14476	-0-	-4694 B	-0-	42	1	14434	3	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		12694	-0-	12694 B	12694	13	1	12681	3	Y	-0-					-0-
08	0	X	NO RPT	-0-	-0- B	12694					Y	NO RPT					-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
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
03	6882	X	6349	-0-	-533 B	-0-	9	1	6340	3	N	-0-					-0-
04	6420	X	5924	-0-	-496 B	-0-	10	1	5913	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
05	6634	X	6240	-0-	-394 B	-0-	13	1	6226	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
06	6337	X	6337	-0-	-0- B	-0-	19	1	6318	3	N	-0-					-0-
07	DLQ G-10		6090	-0-	6090 B	6090	6	1	6083	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
08	0	X	NO RPT	-0-	-0- B	6090					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
03	5580	X	3343	-0-	-2237 B	-0-	159	1	3159	3	Y	23	8	1			25
							25	9									
04	3900	X	3742	-0-	-158 B	-0-	119	1	3598	3	Y	23	32	1			16
							25	9									
05	4402	X	3365	-0-	-1037 B	-0-	105	1	3238	3	Y	20	21	1			15
							22	9									
06	4267	X	4267	-0-	-0- B	-0-	170	1	4078	3	Y	17	14	1			18
							19	9									
07	DLQ G-10		5342	-0-	5342 B	5342	5322	3	20	9	Y	18	18	1			18
08	0	X	NO RPT	-0-	-0- B	5342					Y	NO RPT					18

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
03	8804	X	6761	-0-	-2043 B	-0-	323	1	6417	3	Y	19	7	1			17
							21	9									
04	7950	X	7624	-0-	-326 B	-0-	244	1	7359	3	Y	19	27	1			9
							21	9									
05	8587	X	7563	-0-	-1024 B	-0-	237	1	7307	3	Y	17	18	1			8
							19	9									
06	8310	X	4743	-0-	-3567 B	-0-	189	1	4539	3	Y	14	12	1			10
							15	9									
07	DLQ G-10		6075	-0-	6075 B	6075	6020	3	55	9	Y	50	34	1			26
08	0	X	NO RPT	-0-	-0- B	6075					Y	NO RPT					26

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
03	24087	X	19244	-0-	-4843 B	-0-	332	1	18903	3	N	8					65
							9	9									
04	23310	X	20348	-0-	-2962 B	-0-	498	1	19835	3	N	14	36	1	1	8	42
							15	9									
05	19468	X	18769	-0-	-699 B	-0-	587	1	18171	3	N	10					52
							11	9									
06	18840	X	17016	-0-	-1824 B	-0-	745	1	16257	3	N	13					65
							14	9									
07	DLQ G-10		17238	-0-	17238 B	17238	676	1	16538	3	N	22					87
							24	9									
08	0	X	NO RPT	-0-	-0- B	17238					N	NO RPT					87

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
APPLING 715 GU WELL #: 4H RRCID -> 266964 COMPL. DATE 11/13/2011 TOTAL DEPTH 10923 PERF.11186 - 16143

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	23821	X	23821	-0-	-0- B	-0-	178	1	23643	2	N	-0-					-0-
04	22258	X	22258	-0-	-0- B	-0-	22258	2			N	-0-					-0-
05	24304	X	23546	-0-	-758 B	-0-	23546	2			N	-0-					-0-
06	23520	X	19745	-0-	-3775 B	-0-	97	1	19647	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
07	DLQ G-10		27442	-0-	27442 B	27442	27441	2	1	9	N	1	1	8			-0-
08	0	X	NO RPT	-0-	-0- B	27442					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
03	10199	X	6699	-0-	-3500 B	-0-	9	1	6690	3	N	-0-					-0-
04	9090	X	7127	-0-	-1963 B	-0-	12	1	7114	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
05	8246	X	7508	-0-	-738 B	-0-	16	1	7491	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
06	7920	X	6141	-0-	-1779 B	-0-	18	1	6122	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
07	DLQ G-10		8215	-0-	8215 B	8215	9	1	8205	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
08	0	X	NO RPT	-0-	-0- B	8215					N	NO RPT					-0-

FASKEN STATE A2718 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
03	30081	X	30081	-0-	-0- B	-0-	43	1	30038	3	Y	-0-					-0-
04	31860	X	28802	-0-	-3058 B	-0-	50	1	28752	3	Y	-0-					-0-
05	32922	X	27860	-0-	-5062 B	-0-	60	1	27800	3	Y	-0-					-0-
06	31860	X	14046	-0-	-17814 B	-0-	41	1	14004	3	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
07	DLQ G-10		15652	-0-	15652 B	15652	16	1	15636	3	Y	-0-					-0-
08	0	X	NO RPT	-0-	-0- B	15652					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
03	27280	X	20787	-0-	-6493 B	-0-	29	1	20754	3	N	4	4	8			-0-
							4	9									
04	26400	X	20544	-0-	-5856 B	-0-	36	1	20508	3	N	-0-					-0-
05	27280	X	18445	-0-	-8835 B	-0-	40	1	18404	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
06	26400	X	18842	-0-	-7558 B	-0-	55	1	18785	3	N	2	2	8			-0-
							2	9									
07	DLQ G-10		19348	-0-	19348 B	19348	20	1	19326	3	N	2	2	8			-0-
							2	9									
08	0	X	NO RPT	-0-	-0- B	19348					N	NO RPT					-0-

ZIMMERHANZEL WELL #: 1H RRCID -> 267634 COMPL. DATE 09/18/2012 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
03	17887	X	13994	-0-	-3893 B	-0-	20	1	13973	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
04	16890	X	14799	-0-	-2091 B	-0-	26	1	14773	3	N	-0-					-0-
05	17163	X	17163	-0-	-0- B	-0-	37	1	17126	3	N	-0-					-0-
06	15510	X	15093	-0-	-417 B	-0-	44	1	15048	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
07	DLQ G-10		13954	-0-	13954 B	13954	14	1	13940	3	N	-0-					-0-
08	0	X	NO RPT	-0-	-0- B	13954					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
03	10478	X	8813	-0-	-1665 B	-0-	66	1	8746	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
04	10140	X	7765	-0-	-2375 B	-0-	7765	2			N	-0-					-0-
05	10478	X	9873	-0-	-605 B	-0-	9872	2	1	9	N	1	1	8			-0-
06	9888	X	9888	-0-	-0- B	-0-	49	1	9839	2	N	-0-					-0-
07	DLQ G-10		10865	-0-	10865 B	10865	10864	2	1	9	N	1	1	8			-0-
08	0	X	NO RPT	-0-	-0- B	10865					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
03	17980	X	11624	-0-	-6356 B	-0-	87	1	11536	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
04	17400	X	10941	-0-	-6459 B	-0-	10941	2			N	-0-					-0-
05	15686	X	12925	-0-	-2761 B	-0-	12925	2			N	-0-					-0-
06	15180	X	13802	-0-	-1378 B	-0-	68	1	13734	2	N	-0-					-0-
07	DLQ G-10		14165	-0-	14165 B	14165	14165	2			N	-0-					-0-
08	0	X	NO RPT	-0-	-0- B	14165					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
03	10807	X	10807	-0-	-0- B	-0-	15	1	10792	3	Y	-0-					-0-
04	9505	X	9505	-0-	-0- B	-0-	17	1	9488	3	Y	-0-					-0-
05	12989	X	8255	-0-	-4734 B	-0-	18	1	8237	3	Y	-0-					-0-
06	12570	X	9909	-0-	-2661 B	-0-	29	1	9880	3	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		8665	-0-	8665 B	8665	9	1	8656	3	Y	-0-					-0-
08	0	X	NO RPT	-0-	-0- B	8665					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
03	527	N	475	-0-	-52 B	-0-	1	1	473	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
04	574	N	574	-0-	-0- B	-0-	1	1	572	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
05	612	N	612	-0-	-0- B	-0-	1	1	610	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
06	630	N	630	-0-	-0- B	-0-	2	1	627	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
07	654	N	654	-0-	-0- B	-0-	1	1	653	3	N	-0-					-0-
08	527	N	NO RPT	-0-	-527 B	-0-					N	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
03	16151	X	11129	-0-	-5022 B	-0-	16	1	11113	3	N	-0-					-0-
04	12390	X	10516	-0-	-1874 B	-0-	18	1	10498	3	N	-0-					-0-
05	12555	X	11267	-0-	-1288 B	-0-	24	1	11243	3	N	-0-					-0-
06	12150	X	10157	-0-	-1993 B	-0-	30	1	10126	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
07	DLQ G-10		10168	-0-	10168 B	10168	11	1	10157	3	N	-0-					-0-
08	0	X	NO RPT	-0-	-0- B	10168					N	NO RPT					-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978

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
03	14787	X	13335	-0-	-1452 B	-0-	19	1	13315	3	N	1	1	8			1
							1	9									
04	13770	X	11244	-0-	-2526 B	-0-	20	1	11223	3	N	1	1	8			1
							1	9									
05	14229	X	13331	-0-	-898 B	-0-	29	1	13301	3	N	1	1	8			1
							1	9									
06	12990	X	12658	-0-	-332 B	-0-	37	1	12621	3	N	-0-					1
07	DLQ G-10		12737	-0-	12737 B	12737	13	1	12723	3	N	1	1	8			1
							1	9									
08	0	X	NO RPT	-0-	-0- B	12737					N	NO RPT					1

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
03	63550	X	48301	-0-	-15249 B	-0-	68	1	48232	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
04	58080	X	42688	-0-	-15392 B	-0-	74	1	42613	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
05	58032	X	44056	-0-	-13976 B	-0-	95	1	43960	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
06	51330	X	45347	-0-	-5983 B	-0-	132	1	45211	3	N	4	4	8			-0-
							4	9									
07	DLQ G-10		43697	-0-	43697 B	43697	45	1	43652	3	N	-0-					-0-
08	0	X	NO RPT	-0-	-0- B	43697					N	NO RPT					-0-

SLAUGHTER WELL #: 1 RRCID -> 268875 COMPL. DATE 06/19/2011 TOTAL DEPTH 10757 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

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
03	16585	X	12949	-0-	-3636 B	-0-	18	1	12931	3	Y	-0-					1
04	16050	X	14372	-0-	-1678 B	-0-	25	1	14347	3	Y	-0-					1
05	16585	X	13909	-0-	-2676 B	-0-	30	1	13879	3	Y	-0-					1
06	14880	X	11337	-0-	-3543 B	-0-	33	1	11304	3	Y	-0-					1
07	DLQ G-10		12310	-0-	12310 B	12310	13	1	12297	3	Y	-0-					1
08	0	X	NO RPT	-0-	-0- B	12310					Y	NO RPT					1

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
03	21824	X	17902	-0-	-3922 B	-0-	17902	2			Y	-0-					-0-
04	19680	X	16311	-0-	-3369 B	-0-	16311	2			Y	-0-					-0-
05	18538	X	3076	-0-	-15462 B	-0-	154	1	2922	2	Y	-0-					-0-
06	17310	X	-0-	-0-	-17310 B	-0-					Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		21165	-0-	21165 B	21165	21165	2			Y	-0-					-0-
08	0	X	NO RPT	-0-	-0- B	21165					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
03	T. A.		21203	-0-	21203 B	62785	21203	2			Y	-0-					-0-
04	T. A.		19350	-0-	19350 B	82135	19350	2			Y	-0-					-0-
05	T. A.		5611	-0-	5611 B	87746	281	1	5330	2	Y	-0-					-0-
06	87746	X	-0-	-0-	-87746 B	-0-					Y	-0-					-0-
07	24358	X	24358	-0-	-0- B	-0-	24358	2			Y	-0-					-0-
08	21204	X	NO RPT	-0-	-21204 B	-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 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
03	13702	X	11400	-0-	-2302 B	-0-	16	1	11384	3	Y	-0-					-0-
04	13260	X	12046	-0-	-1214 B	-0-	21	1	12025	3	Y	-0-					-0-
05	13857	X	10949	-0-	-2908 B	-0-	24	1	10925	3	Y	-0-					-0-
06	13410	X	5471	-0-	-7939 B	-0-	16	1	5454	3	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
07	DLQ G-10		11062	-0-	11062 B	11062	11	1	11051	3	Y	-0-					-0-
08	0	X	NO RPT	-0-	-0- B	11062					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
03	21483	X	18385	-0-	-3098 B	-0-	26	1	18357	3	Y	2	2	8			-0-
							2	9									
04	19320	X	17003	-0-	-2317 B	-0-	30	1	16972	3	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
05	19592	X	17570	-0-	-2022 B	-0-	38	1	17531	3	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
06	18120	X	15794	-0-	-2326 B	-0-	46	1	15747	3	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
07	DLQ G-10		16968	-0-	16968 B	16968	18	1	16950	3	Y	-0-					-0-
08	0	X	NO RPT	-0-	-0- B	16968					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
03	12224	X	12224	-0-	-0- B	-0-	17	1	12205	3	Y	2	2	8			-0-
							2	9									
04	9973	X	9973	-0-	-0- B	-0-	17	1	9955	3	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
05	15097	X	10725	-0-	-4372 B	-0-	23	1	10701	3	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
06	14610	X	10230	-0-	-4380 B	-0-	30	1	10198	3	Y	2	2	8			-0-
							2	9									
07	DLQ G-10		10988	-0-	10988 B	10988	11	1	10977	3	Y	-0-					-0-
08	0	X	NO RPT	-0-	-0- B	10988					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
03	12348	X	12348	-0-	-0- B	-0-	17	1	12331	3	Y	-0-					-0-
04	11167	X	11167	-0-	-0- B	-0-	19	1	11148	3	Y	-0-					-0-
05	12097	X	12097	-0-	-0- B	-0-	26	1	12071	3	Y	-0-					-0-
06	11940	X	11047	-0-	-893 B	-0-	32	1	11015	3	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		10862	-0-	10862 B	10862	11	1	10851	3	Y	-0-					-0-
08	0	X	NO RPT	-0-	-0- B	10862					Y	NO RPT					-0-

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
03	50344	X	35308	-0-	-15036 B	-0-	50	1	35256	3	Y	2	2	8			-0-
							2	9									
04	41370	X	31412	-0-	-9958 B	-0-	55	1	31353	3	Y	4	4	8			-0-
							4	9									
05	39649	X	30239	-0-	-9410 B	-0-	65	1	30170	3	Y	4	4	8			-0-
							4	9									
06	37770	X	27393	-0-	-10377 B	-0-	80	1	27311	3	Y	2	2	8			-0-
							2	9									
07	DLQ G-10		26143	-0-	26143 B	26143	27	1	26113	3	Y	3	3	8			-0-
							3	9									
08	0	X	NO RPT	-0-	-0- B	26143					Y	NO RPT					-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
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
03	17236	X	16086	-0-	-1150 B	-0-	23	1	16063	3	Y	-0-					-0-
04	16380	X	15223	-0-	-1157 B	-0-	26	1	15197	3	Y	-0-					-0-
05	16926	X	13684	-0-	-3242 B	-0-	29	1	13655	3	Y	-0-					-0-
06	15720	X	10139	-0-	-5581 B	-0-	30	1	10109	3	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		11707	-0-	11707 B	11707	12	1	11695	3	Y	-0-					-0-
08	0	X	NO RPT	-0-	-0- B	11707					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
03	8277	X	5122	-0-	-3155 B	-0-	5119	2	3	9	Y	3	4	1			-0-
04	8010	X	4734	-0-	-3276 B	-0-	4727	2	7	9	Y	6	6	1			-0-
05	7006	X	850	-0-	-6156 B	-0-	43	1	806	2	Y	1					1
							1	9									
06	6780	X	-0-	-0-	-6780 B	-0-					Y	-0-	1	1			-0-
07	DLQ G-10		7081	-0-	7081 B	7081	7081	2			Y	-0-					-0-
08	0	X	NO RPT	-0-	-0- B	7081					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
03	20966	X	20966	-0-	-0- B	-0-	30	1	20936	3	Y	-0-					-0-
04	19620	X	18571	-0-	-1049 B	-0-	32	1	18539	3	Y	-0-					-0-
05	20522	X	17261	-0-	-3261 B	-0-	37	1	17224	3	Y	-0-					-0-
06	19860	X	16919	-0-	-2941 B	-0-	49	1	16870	3	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		15716	-0-	15716 B	15716	16	1	15700	3	Y	-0-					-0-
08	0	X	NO RPT	-0-	-0- B	15716					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
03	15438	X	14099	-0-	-1339 B	-0-	20	1	14073	3	Y	5	5	8			-0-
							6	9									
04	14940	X	10201	-0-	-4739 B	-0-	18	1	10177	3	Y	5	5	8			-0-
							6	9									
05	16709	X	13602	-0-	-3107 B	-0-	29	1	13567	3	Y	5	5	8			-0-
							6	9									
06	16170	X	15334	-0-	-836 B	-0-	45	1	15286	3	Y	3	3	8			-0-
							3	9									
07	DLQ G-10		15611	-0-	15611 B	15611	16	1	15595	3	Y	-0-					-0-
08	0	X	NO RPT	-0-	-0- B	15611					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
03	26226	X	19975	-0-	-6251 B	-0-	951	1	18919	3	Y	95	34	1			100
							105	9									
04	25380	X	18059	-0-	-7321 B	-0-	576	1	17377	3	Y	96	133	1			63
							106	9									
05	26226	X	17163	-0-	-9063 B	-0-	537	1	16532	3	Y	85	89	1			59
							94	9									
06	22680	X	16144	-0-	-6536 B	-0-	643	1	15423	3	Y	71	58	1			72
							78	9									
07	DLQ G-10		16363	-0-	16363 B	16363	16268	3	95	9	Y	86	83	1			75
08	0	X	NO RPT	-0-	-0- B	16363					Y	NO RPT					75

PALAFOX STATE A2757 WELL #: 55H RRCID -> 269731 COMPL. DATE 06/22/2012 TOTAL DEPTH 9750 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
03	31571	X	31571	-0-	-0- B	-0-	45	1	31526	3	Y	-0-					-0-
04	28862	X	28862	-0-	-0- B	-0-	50	1	28812	3	Y	-0-					-0-
05	34720	X	29337	-0-	-5383 B	-0-	63	1	29274	3	Y	-0-					-0-
06	33600	X	26024	-0-	-7576 B	-0-	76	1	25948	3	Y	-0-					-0-
07	19754	X	19754	-0-	-0- B	-0-	20	1	19734	3	Y	-0-					-0-
08	31558	X	NO RPT	-0-	-31558 B	-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 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
03	21849	X	21849	-0-	-0- B	-0-	31	1	21811	3	Y	6	6	8			-0-
							7	9									
04	27031	X	27031	-0-	-0- B	-0-	47	1	26978	3	Y	5	5	8			-0-
							6	9									
05	26939	X	24364	-0-	-2575 B	-0-	52	1	24305	3	Y	6	6	8			-0-
							7	9									
06	26070	X	22507	-0-	-3563 B	-0-	66	1	22435	3	Y	5	5	8			-0-
							6	9									
07	DLQ G-10		21640	-0-	21640 B	21640	22	1	21618	3	Y	-0-					-0-
08	0	X	NO RPT	-0-	-0- B	21640					Y	NO RPT					-0-

PALAFOX STATE A2757 WELL #: 56H RRCID -> 269760 COMPL. DATE 05/11/2012 TOTAL DEPTH 9666 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
03	40454	X	40454	-0-	-0- B	-0-	57	1	40396	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
04	38355	X	38355	-0-	-0- B	-0-	67	1	38286	3	N	2	2	8			-0-
							2	9									
05	39742	X	39667	-0-	-75 B	-0-	85	1	39581	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
06	39150	X	38415	-0-	-735 B	-0-	112	1	38301	3	N	2	2	8			-0-
							2	9									
07	38631	X	38631	-0-	-0- B	-0-	40	1	38591	3	N	-0-					-0-
08	0	X	NO RPT	-0-	-0- B	-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
03	21785	X	21785	-0-	-0- B	-0-	31	1	21753	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
04	23504	X	23504	-0-	-0- B	-0-	41	1	23462	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
05	24351	X	24351	-0-	-0- B	-0-	52	1	24298	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
06	26843	X	26843	-0-	-0- B	-0-	78	1	26765	3	N	-0-					-0-
07	DLQ G-10		23364	-0-	23364 B	23364	24	1	23340	3	N	-0-					-0-
08	0	X	NO RPT	-0-	-0- B	23364					N	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
03	17782	X	17782	-0-	-0- B	-0-	25	1	17757	3	Y	-0-					-0-
04	17121	X	17121	-0-	-0- B	-0-	30	1	17091	3	Y	-0-					-0-
05	16554	X	14902	-0-	-1652 B	-0-	32	1	14870	3	Y	-0-					-0-
06	16020	X	15335	-0-	-685 B	-0-	45	1	15289	3	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
07	DLQ G-10		16426	-0-	16426 B	16426	17	1	16409	3	Y	-0-					-0-
08	0	X	NO RPT	-0-	-0- B	16426					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
03	24583	X	48	-0-	-24535 B	-0-	48	2			N	-0-					-0-
04	22470	X	49	-0-	-22421 B	-0-	49	2			N	-0-					-0-
05	23219	X	-0-	-0-	-23219 B	-0-					N	-0-					-0-
06	21900	X	123	-0-	-21777 B	-0-	1	1	122	2	N	-0-					-0-
07	DLQ G-10		9	-0-	9 B	9	9	2			N	-0-					-0-
08	0	X	NO RPT	-0-	-0- B	9					N	NO RPT					-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
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
03	30597 X	29166	-0-	-1431 B	-0-	41	1	29119	3	Y	5	5	8			-0-
						6	9									
04	29610 X	26365	-0-	-3245 B	-0-	46	1	26317	3	Y	2	2	8			-0-
						2	9									
05	33635 X	27394	-0-	-6241 B	-0-	59	1	27333	3	Y	2	2	8			-0-
						2	9									
06	32550 X	25033	-0-	-7517 B	-0-	73	1	24959	3	Y	1	1	8			-0-
						1	9									
07	DLQ G-10	27580	-0-	27580 B	27580	28	1	27552	3	Y	-0-					-0-
08	0 X	NO RPT	-0-	-0- B	27580					Y	NO RPT					-0-

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
03	38192 X	18681	-0-	-19511 B	-0-	140	1	18540	2	N	1	1	8			1
						1	9									
04	33269 X	33269	-0-	-0- B	-0-	33269	2			N	-0-					1
05	33449 X	25515	-0-	-7934 B	-0-	25514	2	1	9	N	1	1	8			1
06	29160 X	27804	-0-	-1356 B	-0-	137	1	27665	2	N	2	2	8			1
						2	9									
07	DLQ G-10	26280	-0-	26280 B	26280	26280	2			N	-0-					1
08	0 X	NO RPT	-0-	-0- B	26280					N	NO RPT					1

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
03	22568 X	19298	-0-	-3270 B	-0-	27	1	19270	3	N	1	1	8			-0-
						1	9									
04	21840 X	18006	-0-	-3834 B	-0-	31	1	17975	3	N	-0-					-0-
05	22568 X	19312	-0-	-3256 B	-0-	42	1	19269	3	N	1	1	8			-0-
						1	9									
06	20760 X	18231	-0-	-2529 B	-0-	53	1	18177	3	N	1	1	8			-0-
						1	9									
07	DLQ G-10	18427	-0-	18427 B	18427	19	1	18408	3	N	-0-					-0-
08	0 X	NO RPT	-0-	-0- B	18427					N	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
03	20274 X	17056	-0-	-3218 B	-0-	682	1	16374	3	N	-0-					5
04	19620 X	16361	-0-	-3259 B	-0-	536	1	15825	3	N	-0-					5
05	19375 X	16182	-0-	-3193 B	-0-	1350	1	14832	3	N	-0-					5
06	18750 X	15409	-0-	-3341 B	-0-	1330	1	14079	3	N	-0-					5
07	DLQ G-10	18660	-0-	18660 B	18660	855	1	17805	3	N	-0-					5
08	0 X	NO RPT	-0-	-0- B	18660					N	NO RPT					5

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
03	23405 X	19582	-0-	-3823 B	-0-	28	1	19554	3	N	-0-					-0-
04	22050 X	17694	-0-	-4356 B	-0-	31	1	17662	3	N	1	1	8			-0-
						1	9									
05	22785 X	18378	-0-	-4407 B	-0-	40	1	18338	3	N	-0-					-0-
06	21330 X	17454	-0-	-3876 B	-0-	51	1	17402	3	N	1	1	8			-0-
						1	9									
07	DLQ G-10	17190	-0-	17190 B	17190	18	1	17172	3	N	-0-					-0-
08	0 X	NO RPT	-0-	-0- B	17190					N	NO RPT					-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
ZUCK, S.V. STATE A2796 WELL #: 2H RRCID -> 270509 COMPL. DATE 07/03/2012 TOTAL DEPTH 10440 PERF.10790 - 15296

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	20491 X	12546	-0-	-7945 B	-0-	18	1	12528	3	Y	-0-					-0-
04	19260 X	10547	-0-	-8713 B	-0-	18	1	10529	3	Y	-0-					-0-
05	19902 X	9442	-0-	-10460 B	-0-	20	1	9422	3	Y	-0-					-0-
06	14280 X	11759	-0-	-2521 B	-0-	34	1	11725	3	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10	12888	-0-	12888 B	12888	13	1	12875	3	Y	-0-					-0-
08	0 X	NO RPT	-0-	-0- B	12888					Y	NO RPT					-0-

FASKEN-STATE 1202 WELL #: 18H RRCID -> 270515 COMPL. DATE 07/03/2012 TOTAL DEPTH 9787 PERF. 9829 - 15117

03	26574 X	26574	-0-	-0- B	-0-	38	1	26536	3	N	-0-					-0-
04	19136 X	19136	-0-	-0- B	-0-	33	1	19103	3	N	-0-					-0-
05	23467 X	14552	-0-	-8915 B	-0-	31	1	14521	3	N	-0-					-0-
06	25710 X	17264	-0-	-8446 B	-0-	50	1	17213	3	N	1	1	8			-0-
						1	9									
07	DLQ G-10	17613	-0-	17613 B	17613	18	1	17595	3	N	-0-					-0-
08	0 X	NO RPT	-0-	-0- B	17613					N	NO RPT					-0-

LAUREL, F. D. WELL #: 21H RRCID -> 270525 COMPL. DATE 08/22/2012 TOTAL DEPTH 12214 PERF.12312 - 17601

03	32426 X	25548	-0-	-6878 B	-0-	36	1	25511	3	N	1	1	8			-0-
						1	9									
04	28590 X	24167	-0-	-4423 B	-0-	42	1	24124	3	N	1	1	8			-0-
						1	9									
05	28055 X	24292	-0-	-3763 B	-0-	52	1	24239	3	N	1	1	8			-0-
						1	9									
06	26490 X	22866	-0-	-3624 B	-0-	67	1	22798	3	N	1	1	8			-0-
						1	9									
07	DLQ G-10	22690	-0-	22690 B	22690	23	1	22666	3	N	1	1	8			-0-
						1	9									
08	0 X	NO RPT	-0-	-0- B	22690					N	NO RPT					-0-

M. G. LILLIE 1615 WELL #: 1H RRCID -> 270529 COMPL. DATE 10/22/2014 TOTAL DEPTH 10385 PERF.10695 - 15546

03	44981 X	36522	-0-	-8459 B	-0-	52	1	36468	3	N	2	2	8			-0-
						2	9									
04	41550 X	33149	-0-	-8401 B	-0-	58	1	33090	3	N	1	1	8			-0-
						1	9									
05	40610 X	36878	-0-	-3732 B	-0-	79	1	36797	3	N	2	2	8			-0-
						2	9									
06	37470 X	36549	-0-	-921 B	-0-	107	1	36441	3	N	1	1	8			-0-
						1	9									
07	DLQ G-10	35610	-0-	35610 B	35610	37	1	35573	3	N	-0-					-0-
08	0 X	NO RPT	-0-	-0- B	35610					N	NO RPT					-0-

VOLZ-STATE 1592 G. U. WELL #: 7H RRCID -> 271398 COMPL. DATE 07/20/2012 TOTAL DEPTH 10410 PERF.10975 - 14905

03	29357 X	27661	-0-	-1696 B	-0-	39	1	27621	3	N	1	1	8			-0-
						1	9									
04	25740 X	23855	-0-	-1885 B	-0-	41	1	23813	3	N	1	1	8			-0-
						1	9									
05	30938 X	24523	-0-	-6415 B	-0-	53	1	24468	3	N	2	2	8			-0-
						2	9									
06	29940 X	22894	-0-	-7046 B	-0-	67	1	22826	3	N	1	1	8			-0-
						1	9									
07	DLQ G-10	22150	-0-	22150 B	22150	23	1	22127	3	N	-0-					-0-
08	0 X	NO RPT	-0-	-0- B	22150					N	NO RPT					-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
DAMMIER STATE WELL #: 1H RRCID -> 271663 COMPL. DATE 04/27/2012 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
03	53253	X	53253	-0-	-0- B	-0-	75	1	53177	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
04	40703	X	40703	-0-	-0- B	-0-	71	1	40631	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
05	54064	X	45691	-0-	-8373 B	-0-	98	1	45592	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
06	52320	X	47137	-0-	-5183 B	-0-	138	1	46998	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
07	DLQ G-10		45151	-0-	45151 B	45151	46	1	45105	3	N	-0-					-0-
08	0	X	NO RPT	-0-	-0- B	45151					N	NO RPT					-0-

BOOTH UNOCAL H WELL #: 68U RRCID -> 271819 COMPL. DATE 04/11/2013 TOTAL DEPTH 9467 PERF. 9889 - 14923

03	38161	X	34163	-0-	-3998 B	-0-	590	1	33552	3	Y	19	27	1			2
							21	9									
04	35401	X	35401	-0-	-0- B	-0-	867	1	34509	3	Y	23	22	1			3
							25	9									
05	34361	X	34361	-0-	-0- B	-0-	1075	1	33274	3	Y	11					14
							12	9									
06	33060	X	28524	-0-	-4536 B	-0-	1248	1	27256	3	Y	18	13	1			19
							20	9									
07	DLQ G-10		29417	-0-	29417 B	29417	1155	1	28241	3	Y	19	19	1			19
							21	9									
08	0	X	NO RPT	-0-	-0- B	29417					Y	NO RPT					19

MORGENSTERN-FASKEN STATE GU WELL #: 2H RRCID -> 272495 COMPL. DATE 06/11/2013 TOTAL DEPTH 9348 PERF. 9843 - 16084

03	96813	X	52873	-0-	-43940 B	-0-	75	1	52798	3	Y	-0-					-0-
04	92400	X	20152	-0-	-72248 B	-0-	35	1	20117	3	Y	-0-					-0-
05	95480	X	20986	-0-	-74494 B	-0-	45	1	20941	3	Y	-0-					-0-
06	92400	X	17435	-0-	-74965 B	-0-	51	1	17378	3	Y	5	5	8			-0-
							6	9									
07	DLQ G-10		16899	-0-	16899 B	16899	17	1	16882	3	Y	-0-					-0-
08	0	X	NO RPT	-0-	-0- B	16899					Y	NO RPT					-0-

HAMILTON WELL #: 1H RRCID -> 273711 COMPL. DATE 10/06/2013 TOTAL DEPTH 10310 PERF.10600 - 14725

03	81530	X	81530	-0-	-0- B	-0-	115	1	81407	3	N	7	7	8			-0-
							8	9									
04	77873	X	77873	-0-	-0- B	-0-	135	1	77735	3	N	3	3	8			-0-
							3	9									
05	83161	X	83161	-0-	-0- B	-0-	179	1	82978	3	N	4	4	8			-0-
							4	9									
06	80344	X	80344	-0-	-0- B	-0-	235	1	80107	3	N	2	2	8			-0-
							2	9									
07	DLQ G-10		81034	-0-	81034 B	81034	83	1	80950	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
08	0	X	NO RPT	-0-	-0- B	81034					N	NO RPT					-0-

FASKEN STATE 1560 WELL #: 22H RRCID -> 273887 COMPL. DATE 08/14/2014 TOTAL DEPTH 9547 PERF. 9728 - 14138

03	89125	X	65109	-0-	-24016 B	-0-	65109	2			Y	-0-					1
04	86250	X	66069	-0-	-20181 B	-0-	66069	2			Y	-0-					1
05	78120	X	17416	-0-	-60704 B	-0-	870	1	16546	2	Y	-0-					1
06	71580	X	-0-	-0-	-71580 B	-0-					Y	-0-					1
07	DLQ G-10		40615	-0-	40615 B	40615	40615	2			Y	-0-					1
08	0	X	NO RPT	-0-	-0- B	40615					Y	NO RPT					1

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978

PALAFOX STATE A2757 WELL #: 67H RRCID -> 274380 COMPL. DATE 03/19/2014 TOTAL DEPTH 9785 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
03	128495 X	105088	-0-	-23407 B	-0-	148	1	104940	3	Y	-0-					-0-
04	124350 X	97143	-0-	-27207 B	-0-	169	1	96974	3	Y	-0-					-0-
05	117304 X	98736	-0-	-18568 B	-0-	212	1	98524	3	Y	-0-					-0-
06	109830 X	92683	-0-	-17147 B	-0-	271	1	92412	3	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10	85348	-0-	85348 B	85348	88	1	85260	3	Y	-0-					-0-
08	0 X	NO RPT	-0-	-0- B	85348					Y	NO RPT					-0-

PALAFOX STATE A2757 WELL #: 66H RRCID -> 274381 COMPL. DATE 03/19/2014 TOTAL DEPTH 9790 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
03	161727 X	129443	-0-	-32284 B	-0-	183	1	129260	3	Y	-0-					-0-
04	156510 X	119181	-0-	-37329 B	-0-	207	1	118974	3	Y	-0-					-0-
05	148707 X	121896	-0-	-26811 B	-0-	262	1	121634	3	Y	-0-					-0-
06	136740 X	115504	-0-	-21236 B	-0-	337	1	115167	3	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10	113101	-0-	113101 B	113101	116	1	112985	3	Y	-0-					-0-
08	0 X	NO RPT	-0-	-0- B	113101					Y	NO RPT					-0-

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
03	143975 X	143975	-0-	-0- B	-0-	203	1	143772	3	Y	-0-					-0-
04	131106 X	131106	-0-	-0- B	-0-	228	1	130878	3	Y	-0-					-0-
05	140190 X	140190	-0-	-0- B	-0-	301	1	139889	3	Y	-0-					-0-
06	139320 X	132678	-0-	-6642 B	-0-	388	1	132289	3	Y	1	1	8			-0-
						1	9									
07	DLQ G-10	132848	-0-	132848 B	132848	137	1	132711	3	Y	-0-					-0-
08	0 X	NO RPT	-0-	-0- B	132848					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
03	137950 X	113163	-0-	-24787 B	-0-	160	1	113003	3	Y	-0-					-0-
04	121890 X	103904	-0-	-17986 B	-0-	181	1	103723	3	Y	-0-					-0-
05	125953 X	106593	-0-	-19360 B	-0-	229	1	106364	3	Y	-0-					-0-
06	121890 X	3451	-0-	-118439 B	-0-	10	1	3441	3	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10	33050	-0-	33050 B	33050	34	1	33016	3	Y	-0-					-0-
08	0 X	NO RPT	-0-	-0- B	33050					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
03	102672 X	37900	-0-	-64772 B	-0-	283	1	37617	2	Y	-0-					-0-
04	99360 X	32075	-0-	-67285 B	-0-	32075	2			Y	-0-					-0-
05	102672 X	34710	-0-	-67962 B	-0-	34710	2			Y	-0-					-0-
06	91230 X	29507	-0-	-61723 B	-0-	145	1	29362	2	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10	30537	-0-	30537 B	30537	30537	2			Y	-0-					-0-
08	0 X	NO RPT	-0-	-0- B	30537					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
03	135780 X	115859	-0-	-19921 B	-0-	164	1	115695	3	Y	-0-					-0-
04	121530 X	103724	-0-	-17806 B	-0-	180	1	103544	3	Y	-0-					-0-
05	130665 X	106280	-0-	-24385 B	-0-	228	1	106050	3	Y	2	2	8			-0-
						2	9									
06	126450 X	99320	-0-	-27130 B	-0-	290	1	99030	3	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10	99340	-0-	99340 B	99340	102	1	99238	3	Y	-0-					-0-
08	0 X	NO RPT	-0-	-0- B	99340					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 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
03	234794 X	146981	-0-	-87813 B	-0-	208	1	146773	3	Y	-0-					-0-
04	163590 X	136348	-0-	-27242 B	-0-	237	1	136111	3	Y	-0-					-0-
05	162440 X	136743	-0-	-25697 B	-0-	294	1	136449	3	Y	-0-					-0-
06	156120 X	125730	-0-	-30390 B	-0-	367	1	125363	3	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10	112596	-0-	112596 B	112596	116	1	112480	3	Y	-0-					-0-
08	0 X	NO RPT	-0-	-0- B	112596					Y	NO RPT					-0-

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
03	224006 X	131395	-0-	-92611 B	-0-	186	1	131209	3	N	-0-					-0-
04	216780 X	121648	-0-	-95132 B	-0-	211	1	121437	3	N	-0-					-0-
05	148986 X	120692	-0-	-28294 B	-0-	259	1	120433	3	N	-0-					-0-
06	144180 X	108657	-0-	-35523 B	-0-	317	1	108340	3	N	-0-					-0-
07	DLQ G-10	111041	-0-	111041 B	111041	114	1	110927	3	N	-0-					-0-
08	0 X	NO RPT	-0-	-0- B	111041					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
03	234546 X	146198	-0-	-88348 B	-0-	207	1	145991	3	Y	-0-					-0-
04	226980 X	134648	-0-	-92332 B	-0-	234	1	134414	3	Y	-0-					-0-
05	163525 X	136031	-0-	-27494 B	-0-	292	1	135739	3	Y	-0-					-0-
06	152550 X	126180	-0-	-26370 B	-0-	369	1	125811	3	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10	123217	-0-	123217 B	123217	127	1	123090	3	Y	-0-					-0-
08	0 X	NO RPT	-0-	-0- B	123217					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
03	958228 X	161551	-0-	-796677 B	-0-	228	1	161323	3	Y	-0-					-0-
04	211860 X	147963	-0-	-63897 B	-0-	257	1	147706	3	Y	-0-					-0-
05	174964 X	151119	-0-	-23845 B	-0-	325	1	150794	3	Y	-0-					-0-
06	168600 X	143873	-0-	-24727 B	-0-	420	1	143453	3	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10	140534	-0-	140534 B	140534	144	1	140390	3	Y	-0-					-0-
08	0 X	NO RPT	-0-	-0- B	140534					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
03	134602 X	32190	-0-	-102412 B	-0-	554	1	31480	3	Y	142	201	1			10
						156	9									
04	130260 X	63554	-0-	-66706 B	-0-	1552	1	61814	3	Y	171	164	1	1	8	16
						188	9									
05	69099 X	58209	-0-	-10890 B	-0-	1820	1	56299	3	Y	82					98
						90	9									
06	48540 X	47685	-0-	-855 B	-0-	2082	1	45460	3	Y	130	92	1			136
						143	9									
07	50158 X	45232	-0-	-4926 B	-0-	1776	1	43431	3	Y	23	81	1			78
						25	9									
08	65658 X	NO RPT	-0-	-65658 B	-0-					Y	NO RPT					78

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
03	213900 X	163173	-0-	-50727 B	-0-	231	1	162942	3	Y	-0-					-0-
04	207000 X	149121	-0-	-57879 B	-0-	259	1	148862	3	Y	-0-					-0-
05	176514 X	152275	-0-	-24239 B	-0-	328	1	151947	3	Y	-0-					-0-
06	170820 X	140243	-0-	-30577 B	-0-	410	1	139833	3	Y	-0-					-0-
07	170035 X	125990	-0-	-44045 B	-0-	130	1	125860	3	Y	-0-					-0-
08	163184 X	NO RPT	-0-	-163184 B	-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 1613 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
03	236685 X	140956	-0-	-95729 B	-0-	199	1	140757	3	Y	-0-					-0-
04	229050 X	134598	-0-	-94452 B	-0-	234	1	134364	3	Y	-0-					-0-
05	236685 X	140481	-0-	-96204 B	-0-	302	1	140179	3	Y	-0-					-0-
06	173280 X	131798	-0-	-41482 B	-0-	385	1	131413	3	Y	-0-					-0-
07	149699 X	114960	-0-	-34739 B	-0-	118	1	114842	3	Y	-0-					-0-
08	140957 X	NO RPT	-0-	-140957 B	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
03	254448 X	172690	-0-	-81758 B	-0-	244	1	172446	3	Y	-0-					-0-
04	246240 X	163693	-0-	-82547 B	-0-	285	1	163408	3	Y	-0-					-0-
05	186496 X	163370	-0-	-23126 B	-0-	351	1	163019	3	Y	-0-					-0-
06	180480 X	156554	-0-	-23926 B	-0-	457	1	156097	3	Y	-0-					-0-
07	178405 X	134591	-0-	-43814 B	-0-	138	1	134453	3	Y	-0-					-0-
08	172701 X	NO RPT	-0-	-172701 B	-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
03	745732 X	134063	-0-	-611669 B	-0-	189	1	133874	3	Y	-0-					-0-
04	209220 X	146877	-0-	-62343 B	-0-	255	1	146622	3	Y	-0-					-0-
05	216194 X	136297	-0-	-79897 B	-0-	293	1	136004	3	Y	-0-					-0-
06	209220 X	132643	-0-	-76577 B	-0-	388	1	132255	3	Y	-0-					-0-
07	216194 X	133220	-0-	-82974 B	-0-	137	1	133083	3	Y	-0-					-0-
08	151776 X	NO RPT	-0-	-151776 B	-0-					Y	NO RPT					-0-

PALAFOX STATE A2757 WELL #: 64H RRCID -> 276687 COMPL. DATE 11/02/2014 TOTAL DEPTH 9806 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
03	670408 X	138234	-0-	-532174 B	-0-	195	1	138039	3	Y	-0-					-0-
04	195060 X	124369	-0-	-70691 B	-0-	216	1	124153	3	Y	-0-					-0-
05	201562 X	126280	-0-	-75282 B	-0-	272	1	126008	3	Y	-0-					-0-
06	195060 X	115567	-0-	-79493 B	-0-	338	1	115229	3	Y	-0-					-0-
07	201562 X	110817	-0-	-90745 B	-0-	114	1	110703	3	Y	-0-					-0-
08	138229 X	NO RPT	-0-	-138229 B	-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
03	116777 X	63661	-0-	-53116 B	-0-	63661	2			N	-0-					-0-
04	113010 X	63064	-0-	-49946 B	-0-	63064	3			N	-0-					-0-
05	116777 X	14840	-0-	-101937 B	-0-	742	1	14098	2	N	-0-					-0-
06	113010 X	-0-	-0-	-113010 B	-0-					N	-0-					-0-
07	67394 X	55893	-0-	-11501 B	-0-	55893	2			N	-0-					-0-
08	65162 X	NO RPT	-0-	-65162 B	-0-					N	NO RPT					-0-

PALAFOX STATE A2757 WELL #: 62H RRCID -> 276698 COMPL. DATE 11/04/2014 TOTAL DEPTH 9735 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
03	227044 X	158026	-0-	-69018 B	-0-	223	1	157803	3	Y	-0-					-0-
04	219720 X	143244	-0-	-76476 B	-0-	249	1	142995	3	Y	-0-					-0-
05	227044 X	144796	-0-	-82248 B	-0-	312	1	144484	3	Y	-0-					-0-
06	219720 X	131890	-0-	-87830 B	-0-	385	1	131505	3	Y	-0-					-0-
07	169229 X	128140	-0-	-41089 B	-0-	132	1	128008	3	Y	-0-					-0-
08	158038 X	NO RPT	-0-	-158038 B	-0-					Y	NO RPT					-0-

PALAFOX STATE A2757 WELL #: 63H RRCID -> 276854 COMPL. DATE 11/04/2014 TOTAL DEPTH 9718 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
03	0	175386	-0-	175386 B	754292	248	1	175138	3	Y	-0-					-0-
04	0	159663	-0-	159663 B	913955	278	1	159385	3	Y	-0-					-0-
05	1070939 X	156984	-0-	-913955 B	-0-	338	1	156646	3	Y	-0-					-0-
06	232350 X	144866	-0-	-87484 B	-0-	423	1	144443	3	Y	-0-					-0-
07	240095 X	143090	-0-	-97005 B	-0-	147	1	142943	3	Y	-0-					-0-
08	240095 X	NO RPT	-0-	-240095 B	-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
03	195083 X	128509	-0-	-66574 B	-0-	182	1 4 9	128323	3	N	4	4	8			-0-
04	188790 X	115370	-0-	-73420 B	-0-	201	1 2 9	115167	3	N	2	2	8			-0-
05	195083 X	111373	-0-	-83710 B	-0-	240	1 2 9	111131	3	N	2	2	8			-0-
06	188790 X	101338	-0-	-87452 B	-0-	296	1 2 9	101040	3	N	2	2	8			-0-
07	98544 X	98544	-0-	-0- B	-0-	101	1 1 9	98442	3	N	1	1	8			-0-
08	128495 X	NO RPT	-0-	-128495 B	-0-					N	NO RPT					-0-

STEWART TRUST WELL #: 22H RRCID -> 277202 COMPL. DATE 11/24/2014 TOTAL DEPTH 11269 PERF.11684 - 16715

03	T. A.	162252	-0-	162252 B	685623	229	1 9 9	162014	3	Y	8	8	8			-0-
04	T. A.	146093	-0-	146093 B	831716	254	1 6 9	145833	3	Y	5	5	8			-0-
05	973130 X	141414	-0-	-831716 B	-0-	304	1 7 9	141103	3	Y	6	6	8			-0-
06	221130 X	128220	-0-	-92910 B	-0-	375	1 3 9	127842	3	Y	3	3	8			-0-
07	228501 X	123797	-0-	-104704 B	-0-	127	1 3 9	123667	3	Y	3	3	8			-0-
08	228501 X	NO RPT	-0-	-228501 B	-0-					Y	NO RPT					-0-

STEWART TRUST WELL #: RRCID -> 277225 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 8129 - 13003

07	0	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

STEWART STATE WELL #: 23H RRCID -> 277260 COMPL. DATE 11/24/2014 TOTAL DEPTH 11529 PERF.11767 - 16935

03	0	123888	-0-	123888 B	560124	175	1	123713	3	Y	-0-					-0-
04	0	110984	-0-	110984 B	671108	193	1	110791	3	Y	-0-					-0-
05	777855 X	106747	-0-	-671108 B	-0-	230	1	106517	3	Y	-0-					-0-
06	188850 X	96787	-0-	-92063 B	-0-	283	1	96504	3	Y	-0-					-0-
07	195145 X	94321	-0-	-100824 B	-0-	97	1	94224	3	Y	-0-					-0-
08	195145 X	NO RPT	-0-	-195145 B	-0-					Y	NO RPT					-0-

LYSSY FAMILY WELL #: 8H RRCID -> 277332 COMPL. DATE 09/13/2014 TOTAL DEPTH 11608 PERF.11596 - 16928

03	657057 X	83283	-0-	-573774 B	-0-	622	1 3 9	82658	2	N	3	3	8			-0-
04	133530 X	74834	-0-	-58696 B	-0-	74832	2	2	9	N	2	2	8			-0-
05	137981 X	75222	-0-	-62759 B	-0-	75220	2	2	9	N	2	2	8			-0-
06	133530 X	65157	-0-	-68373 B	-0-	321	1 1 9	64835	2	N	1	1	8			-0-
07	137981 X	68661	-0-	-69320 B	-0-	68659	2	2	9	N	2	2	8			-0-
08	137981 X	NO RPT	-0-	-137981 B	-0-					N	NO RPT					-0-

MATADOR PRODUCTION COMPANY 532993
JCM JR. MINERALS WELL #: 1H RRCID -> 261087 COMPL. DATE 11/10/2010 TOTAL DEPTH 10152 PERF.10718 - 14492

03	4061 X	3127	-0-	-934 B	-0-	3044	2	83	9	N	75					230
04	4658 X	4658	-0-	-0- B	-0-	4562	2	96	9	N	87	182	1	1	8	134
05	4216 X	1576	-0-	-2640 B	-0-	1540	2	36	9	N	33					167
06	4801 X	4801	-0-	-0- B	-0-	4732	2	69	9	N	63					230
07	4650 X	4353	-0-	-297 B	-0-	4206	2	147	9	N	134	183	1	1	8	180
08	4650 X	4243	-0-	-407 B	-0-	4206	2	37	9	N	34					214

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
MURPHY EXPL. & PROD. CO. - USA 594675

ASCHE RANCH WELL #: 1H RRCID -> 255524 COMPL. DATE 05/01/2010 TOTAL DEPTH 12247 PERF.13791 - 17500

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	3720 X	2431	-0-	-1289 B	-0-	2431 2		Y	-0-			-0-
04	3600 X	1554	-0-	-2046 B	-0-	1554 2		Y	-0-			-0-
05	3720 X	956	-0-	-2764 B	-0-	956 2		Y	-0-			-0-
06	3600 X	2677	-0-	-923 B	-0-	2677 2		Y	-0-			-0-
07	3397 X	3397	-0-	-0- B	-0-	3397 2		Y	-0-			-0-
*08	3161 X	3161	-0-	-0- B	-0-	3161 2		Y	-0-			-0-

MILES, GEORGE WELL #: 1H RRCID -> 257317 COMPL. DATE 01/13/2010 TOTAL DEPTH 13261 PERF.16789 - 13600

03	2852 X	2369	-0-	-483 B	-0-	2369 2		N	-0-			170
04	2760 X	2010	-0-	-750 B	-0-	2010 2		N	-0-			170
05	2852 X	1597	-0-	-1255 B	-0-	1597 2		N	-0-			170
06	2400 X	1644	-0-	-756 B	-0-	1644 2		N	-0-			170
07	2449 X	1664	-0-	-785 B	-0-	1664 2		N	-0-			-0-
08	2356 X	1903	-0-	-453 B	-0-	1903 2		N	-0-			-0-

NUECES MINERALS COMPANY WELL #: 6821H RRCID -> 258901 COMPL. DATE 09/01/2010 TOTAL DEPTH 12694 PERF.12670 - 17323

03	10819 X	10631	-0-	-188 B	-0-	10631 2		Y	-0-			-0-
04	13260 X	10833	-0-	-2427 B	-0-	10833 2		Y	-0-			-0-
05	13702 X	10538	-0-	-3164 B	-0-	10538 2		Y	-0-			-0-
06	13260 X	10349	-0-	-2911 B	-0-	10349 2		Y	-0-			-0-
07	10823 X	10823	-0-	-0- B	-0-	10823 2		Y	-0-			-0-
*08	11024 X	11024	-0-	-0- B	-0-	11024 2		Y	-0-			-0-

NUECES MINERALS COMPANY WELL #: M 1H RRCID -> 259083 COMPL. DATE 05/12/2010 TOTAL DEPTH 13035 PERF. N/A

03	3100 X	3013	-0-	-87 B	-0-	3013 2		Y	-0-			-0-
04	3070 X	3070	-0-	-0- B	-0-	3070 2		Y	-0-			-0-
05	3100 X	2814	-0-	-286 B	-0-	2814 2		Y	-0-			-0-
06	3000 X	2658	-0-	-342 B	-0-	2658 2		Y	-0-			-0-
07	2490 X	2490	-0-	-0- B	-0-	2490 2		Y	-0-			-0-
08	2139 X	1825	-0-	-314 B	-0-	1825 2		Y	-0-			-0-

CRESCENT C WELL #: 1H RRCID -> 259085 COMPL. DATE 06/10/2010 TOTAL DEPTH 12522 PERF.13195 - 16348

03	8928 X	8705	-0-	-223 B	-0-	8705 2		Y	-0-			150
04	9090 X	8102	-0-	-988 B	-0-	8102 2		Y	-0-			150
05	9393 X	7453	-0-	-1940 B	-0-	7453 2		Y	-0-			150
06	9090 X	7373	-0-	-1717 B	-0-	7373 2		Y	-0-			150
07	9269 X	7181	-0-	-2088 B	-0-	7181 2		Y	-0-			-0-
08	8711 X	7838	-0-	-873 B	-0-	7838 2		Y	-0-			-0-

NUECES MINERALS COMPANY WELL #: 6851H RRCID -> 260581 COMPL. DATE 10/31/2011 TOTAL DEPTH 12887 PERF.13289 - 15818

03	3162 X	2289	-0-	-873 B	-0-	2289 2		Y	-0-			-0-
04	2760 X	2216	-0-	-544 B	-0-	2216 2		Y	-0-			-0-
05	2852 X	2177	-0-	-675 B	-0-	2177 2		Y	-0-			-0-
06	2640 X	2279	-0-	-361 B	-0-	2279 2		Y	-0-			-0-
07	2426 N	2426	-0-	-0- B	-0-	2426 2		Y	-0-			-0-
*08	2177 N	2177	-0-	-0- B	-0-	2177 2		Y	-0-			-0-

NUECES MINERALS COMPANY WELL #: 6881H RRCID -> 267223 COMPL. DATE 03/04/2012 TOTAL DEPTH 12999 PERF.14314 - 17866

03	930 N	773	-0-	-157 B	-0-	773 2		Y	-0-			-0-
04	1020 N	213	-0-	-807 B	-0-	213 2		Y	-0-			-0-
05	961 N	209	-0-	-752 B	-0-	209 2		Y	-0-			-0-
06	750 N	119	-0-	-631 B	-0-	119 2		Y	-0-			-0-
07	1195 X	1195	-0-	-0- B	-0-	1195 2		Y	-0-			-0-
08	775 X	231	-0-	-544 B	-0-	231 2		Y	-0-			-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
MURPHY EXPL. & PROD. CO. - USA //CONT.// 594675

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
03	46903 X	33645	-0-	-13258 B	-0-	33645 2		Y	-0-			-0-
04	45390 X	26477	-0-	-18913 B	-0-	26477 2		Y	-0-			-0-
05	46903 X	30964	-0-	-15939 B	-0-	30964 2		Y	-0-			-0-
06	43020 X	30880	-0-	-12140 B	-0-	30880 2		Y	-0-			-0-
07	42098 X	27632	-0-	-14466 B	-0-	27632 2		Y	-0-			-0-
08	33635 X	27451	-0-	-6184 B	-0-	27451 2		Y	-0-			-0-

NYE WELL #: 2H RRCID -> 267455 COMPL. DATE 03/23/2012 TOTAL DEPTH 10867 PERF.11344 - 15246

03	27683 X	22463	-0-	-5220 B	-0-	22463 2		Y	-0-			-0-
04	26790 X	19918	-0-	-6872 B	-0-	19918 2		Y	-0-			-0-
05	27683 X	13765	-0-	-13918 B	-0-	13765 2		Y	-0-			-0-
06	24090 X	11276	-0-	-12814 B	-0-	11276 2		Y	-0-			-0-
07	24893 X	10666	-0-	-14227 B	-0-	10666 2		Y	-0-			-0-
08	22475 X	11844	-0-	-10631 B	-0-	11844 2		Y	-0-			-0-

ASCHE RANCH WELL #: 2H RRCID -> 267763 COMPL. DATE 07/14/2012 TOTAL DEPTH 11774 PERF.12277 - 16815

03	5859 X	5763	-0-	-96 B	-0-	5763 2		N	-0-			-0-
04	5670 X	4739	-0-	-931 B	-0-	4739 2		N	-0-			-0-
05	6386 X	4171	-0-	-2215 B	-0-	4171 2		N	-0-			-0-
06	6180 X	4468	-0-	-1712 B	-0-	4468 2		N	-0-			-0-
07	3906 X	3578	-0-	-328 B	-0-	3578 2		N	-0-			-0-
08	3906 X	3864	-0-	-42 B	-0-	3864 2		N	-0-			-0-

NUECES MINERALS COMPANY WELL #: 6831H RRCID -> 267785 COMPL. DATE 06/15/2012 TOTAL DEPTH 12726 PERF.13209 - 16934

03	6727 X	3844	-0-	-2883 B	-0-	3844 2		N	-0-			-0-
04	6510 X	3853	-0-	-2657 B	-0-	3853 2		N	-0-			-0-
05	6696 X	3687	-0-	-3009 B	-0-	3687 2		N	-0-			-0-
06	5370 X	3836	-0-	-1534 B	-0-	3836 2		N	-0-			-0-
07	3968 X	3922	-0-	-46 B	-0-	3922 2		N	-0-			-0-
*08	4378 X	4378	-0-	-0- B	-0-	4378 2		N	-0-			-0-

LARRY MILES WELL #: 1H RRCID -> 269445 COMPL. DATE 02/20/2013 TOTAL DEPTH 13532 PERF.13744 - 17904

03	15252 X	9067	-0-	-6185 B	-0-	9067 2		N	-0-			-0-
04	14760 X	10702	-0-	-4058 B	-0-	10702 2		N	-0-			-0-
05	15252 X	8290	-0-	-6962 B	-0-	8290 2		N	-0-			-0-
06	12300 X	-0-	-0-	-12300 B	-0-			N	-0-			-0-
07	9713 X	9713	-0-	-0- B	-0-	9713 2		N	-0-			-0-
*08	8171 X	8171	-0-	-0- B	-0-	8171 2		N	-0-			-0-

PIONEER NATURAL RES. USA, INC. 665748
HUBERT STONE 01 WELL #: 01H RRCID -> 265976 COMPL. DATE 06/26/2011 TOTAL DEPTH 12253 PERF.12240 - 17562

03	3141 X	3141	-0-	-0- B	-0-	2535 3	606 9	N	551	551 1		-0-
04	2820 X	2422	-0-	-398 B	-0-	2003 3	419 9	N	381	381 1		-0-
05	2914 X	1978	-0-	-936 B	-0-	1606 3	372 9	N	338	338 1		-0-
06	3030 X	2502	-0-	-528 B	-0-	1985 3	517 9	N	470	470 1		-0-
07	3131 X	1983	-0-	-1148 B	-0-	1576 3	407 9	N	370	370 1		-0-
08	3131 X	1981	-0-	-1150 B	-0-	1577 3	404 9	N	367	367 1		-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748

WASHBURN RANCH 02 WELL #: 07H RRCID -> 275820 COMPL. DATE 03/20/2014 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
03	50995	X	43552	-0-	-7443	B	-0-	37345	3	6207	9	Y	5643	5643	1			-0-
04	49350	X	31370	-0-	-17980	B	-0-	26606	3	4764	9	Y	4331	4331	1			-0-
05	50995	X	33722	-0-	-17273	B	-0-	28452	3	5270	9	Y	4791	4791	1			-0-
06	49350	X	28920	-0-	-20430	B	-0-	24644	3	4276	9	Y	3887	3887	1			-0-
07	50220	X	27798	-0-	-22422	B	-0-	23890	3	3908	9	Y	3553	3553	1			-0-
08	43555	X	25010	-0-	-18545	B	-0-	21629	3	3381	9	Y	3074	3074	1			-0-

WASHBURN RANCH 02 WELL #: 08H RRCID -> 275821 COMPL. DATE 03/20/2014 TOTAL DEPTH 10951 PERF.10670 - 19691

03	42470	X	27547	-0-	-14923	B	-0-	22270	3	5277	9	Y	4797	4797	1			-0-
04	37020	X	21221	-0-	-15799	B	-0-	17040	3	4181	9	Y	3801	3801	1			-0-
05	38254	X	29705	-0-	-8549	B	-0-	24554	3	5151	9	Y	4683	4683	1			-0-
06	37020	X	25541	-0-	-11479	B	-0-	21377	3	4164	9	Y	3785	3785	1			-0-
07	31372	X	24048	-0-	-7324	B	-0-	20307	3	3741	9	Y	3401	3401	1			-0-
08	29698	X	22728	-0-	-6970	B	-0-	19392	3	3336	9	Y	3033	3033	1			-0-

WASHBURN RANCH 02 WELL #: 09H RRCID -> 275822 COMPL. DATE 03/20/2014 TOTAL DEPTH 10939 PERF.10657 - 19729

03	45477	X	24557	-0-	-20920	B	-0-	20016	3	4541	9	Y	4128	4128	1			-0-
04	30990	X	19294	-0-	-11696	B	-0-	15697	3	3597	9	Y	3270	3270	1			-0-
05	32023	X	24003	-0-	-8020	B	-0-	20253	3	3750	9	Y	3409	3409	1			-0-
06	30990	X	21133	-0-	-9857	B	-0-	18052	3	3081	9	Y	2801	2801	1			-0-
07	31589	X	18956	-0-	-12633	B	-0-	16330	3	2626	9	Y	2387	2387	1			-0-
08	24552	X	17341	-0-	-7211	B	-0-	15112	3	2229	9	Y	2026	2026	1			-0-

WASHBURN RANCH 02 WELL #: 10H RRCID -> 277077 COMPL. DATE 11/20/2014 TOTAL DEPTH 11034 PERF.10699 - 20031

*11	0		3783	-0-	3783	B	3783	2776	3	1007	9	Y	915	915	1			-0-
*12	0		55638	-0-	55638	B	59421	42392	3	13246	9	Y	12042	12042	1			-0-
*01	0		59023	-0-	59023	B	118444	45834	3	13189	9	Y	11990	11990	1			-0-
*02	0		47910	-0-	47910	B	166354	38094	3	9816	9	Y	8924	8924	1			-0-
*03	210631	X	44277	-0-	-166354	B	-0-	36140	3	8137	9	Y	7397	7397	1			-0-
*04	28833	X	28833	-0-	-0-	B	-0-	23503	3	5330	9	Y	4845	4845	1			-0-
*05	26563	X	26563	-0-	-0-	B	-0-	22002	3	4561	9	Y	4146	4146	1			-0-
*06	31530	X	31530	-0-	-0-	B	-0-	26925	3	4605	9	Y	4186	4186	1			-0-
*07	34460	X	34460	-0-	-0-	B	-0-	30210	3	4250	9	Y	3864	3864	1			-0-
*08	28723	X	28723	-0-	-0-	B	-0-	25457	3	3266	9	Y	2969	2969	1			-0-

WASHBURN RANCH 02 WELL #: 11H RRCID -> 277078 COMPL. DATE 11/20/2014 TOTAL DEPTH 10927 PERF.10811 - 19926

11	0		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
12	0		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
*01	0		73035	-0-	73035	B	73035	56034	3	17001	9	Y	15455	15455	1			-0-
*02	0		62994	-0-	62994	B	136029	49359	3	13635	9	Y	12395	12395	1			-0-
*03	194346	X	58317	-0-	-136029	B	-0-	47105	3	11212	9	Y	10193	10193	1			-0-
*04	41551	X	41551	-0-	-0-	B	-0-	33677	3	7874	9	Y	7158	7158	1			-0-
*05	41018	X	41018	-0-	-0-	B	-0-	33843	3	7175	9	Y	6523	6523	1			-0-
*06	39360	X	28501	-0-	-10859	B	-0-	23690	3	4811	9	Y	4374	4374	1			-0-
*07	40672	X	34496	-0-	-6176	B	-0-	29511	3	4985	9	Y	4532	4532	1			-0-
08	40672	X	29705	-0-	-10967	B	-0-	25860	3	3845	9	Y	3495	3495	1			-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748
WASHBURN RANCH 02 WELL #: 12H RRCID -> 277118 COMPL. DATE 11/20/2014 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
11	0		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
12	0		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
*01	0		69633	-0-	69633	B	69633	56541	3	13092	9	Y	11902	11902	1			-0-
*02	0		63435	-0-	63435	B	133068	52291	3	11144	9	Y	10131	10131	1			-0-
*03	194465	X	61397	-0-	-133068	B	-0-	51124	3	10273	9	Y	9339	9339	1			-0-
*04	42801	X	42801	-0-	-0-	B	-0-	35786	3	7015	9	Y	6377	6377	1			-0-
*05	39565	X	39565	-0-	-0-	B	-0-	32955	3	6610	9	Y	6009	6009	1			-0-
*06	35770	X	35770	-0-	-0-	B	-0-	30404	3	5366	9	Y	4878	4878	1			-0-
*07	41916	X	41916	-0-	-0-	B	-0-	36801	3	5115	9	Y	4650	4650	1			-0-
*08	35641	X	35641	-0-	-0-	B	-0-	31648	3	3993	9	Y	3630	3630	1			-0-

WASHBURN RANCH 02 WELL #: 13H RRCID -> 277264 COMPL. DATE 11/20/2014 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
11	0		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
12	0		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
*01	0		85287	-0-	85287	B	85287	65964	3	19323	9	Y	17566	17566	1			-0-
*02	0		76273	-0-	76273	B	161560	60221	3	16052	9	Y	14593	14593	1			-0-
*03	232324	X	70764	-0-	-161560	B	-0-	56857	3	13907	9	Y	12643	12643	1			-0-
*04	49005	X	49005	-0-	-0-	B	-0-	39403	3	9602	9	Y	8729	8729	1			-0-
*05	50291	X	50291	-0-	-0-	B	-0-	41056	3	9235	9	Y	8395	8395	1			-0-
*06	47910	X	47850	-0-	-60	B	-0-	39633	3	8217	9	Y	7470	7470	1			-0-
*07	49507	X	47413	-0-	-2094	B	-0-	39997	3	7416	9	Y	6742	6742	1			-0-
08	49507	X	39834	-0-	-9673	B	-0-	33976	3	5858	9	Y	5325	5325	1			-0-

SAN ISIDRO DEVELOPMENT CO, L. C. 745991
EPLEY WELL #: 1H RRCID -> 261500 COMPL. DATE 08/22/2010 TOTAL DEPTH 11068 PERF.10895 - 11068

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1395	X	821	-0-	-574	B	-0-	821	2			N	-0-	278	1			113
04	270	X	-0-	-0-	-270	B	-0-					N	-0-	113	1			-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/07/2015 - PLUGGED 04/07/2015

SWIFT ENERGY OPERATING, LLC 833348
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
03	13591	X	13591	-0-	-0-	B	-0-	128	1	13438	3	Y	-0-					-0-
								25	4									
04	12930	X	12866	-0-	-64	B	-0-	165	1	12674	3	Y	-0-					-0-
								27	4									
05	13888	X	13018	-0-	-870	B	-0-	146	1	12855	3	Y	-0-					-0-
								17	4									
06	13440	X	13079	-0-	-361	B	-0-	172	1	12897	3	Y	-0-					-0-
								10	4									
07	13578	X	12743	-0-	-835	B	-0-	188	1	12465	3	Y	-0-					-0-
								90	4									
08	13578	X	12755	-0-	-823	B	-0-	198	1	12505	3	Y	-0-					-0-
								52	4									

FASKEN "A" EF 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
03	22537	X	21491	-0-	-1046	B	-0-	307	1	21156	2	N	-0-					-0-
								28	3									
04	28421	X	28421	-0-	-0-	B	-0-	345	1	28076	2	N	-0-					-0-
05	117907	X	117907	-0-	-0-	B	-0-	1336	1	116571	2	N	-0-					-0-
06	93571	X	93571	-0-	-0-	B	-0-	1019	1	92531	2	N	-0-					-0-
								21	3									
07	61343	X	61343	-0-	-0-	B	-0-	653	1	60347	2	N	-0-					-0-
								343	3									
08	117893	X	39058	-0-	-78835	B	-0-	524	1	38488	2	N	-0-					-0-
								46	3									

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
SWIFT ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 833348
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
03	1372	N	1372	-0-	-0- B	-0-	402	1	1	2	Y	304	221	1			339
							288	3	347	4							
04	1371	N	1371	-0-	-0- B	-0-	538	1	2	2	Y	357	448	1			248
							268	3	170	4							
05	907	N	907	-0-	-0- B	-0-	522	1	1	2	Y	167	207	1	47	5	161
							116	3	84	4							
06	2008	N	2008	-0-	-0- B	-0-	528	1	3	2	Y	523	473	1			211
							490	3	412	4							
07	2020	X	2020	-0-	-0- B	-0-	853	1	3	2	Y	448	504	1			155
							534	3	137	4							
*08	1809	X	1809	-0-	-0- B	-0-	862	1	2	2	Y	337	439	1			53
							442	3	132	4							

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
03	21559	X	21559	-0-	-0- B	-0-	204	1	21316	3	Y	-0-					-0-
							39	4									
04	20381	X	20381	-0-	-0- B	-0-	262	1	20077	3	Y	-0-					-0-
							42	4									
05	22351	X	20443	-0-	-1908 B	-0-	229	1	20187	3	Y	-0-					-0-
							27	4									
06	21630	X	19073	-0-	-2557 B	-0-	251	1	18807	3	Y	-0-					-0-
							15	4									
07	21545	X	19574	-0-	-1971 B	-0-	289	1	19147	3	Y	-0-					-0-
							138	4									
08	21545	X	19475	-0-	-2070 B	-0-	303	1	19093	3	Y	-0-					-0-
							79	4									

FASKEN "A" EF WELL #: 2H RRCID -> 260070 COMPL. DATE 02/05/2011 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
03	28210	X	5353	-0-	-22857 B	-0-	76	1	5270	2	N	-0-					-0-
							7	3									
04	28711	X	28711	-0-	-0- B	-0-	349	1	28362	2	N	-0-					-0-
05	25885	X	18255	-0-	-7630 B	-0-	207	1	18048	2	N	-0-					-0-
06	25230	X	17482	-0-	-7748 B	-0-	190	1	17288	2	N	-0-					-0-
							4	3									
07	29667	X	2658	-0-	-27009 B	-0-	28	1	2615	2	N	-0-					-0-
							15	3									
08	29667	X	-0-	-0-	-29667 B	-0-					N	-0-					-0-

FASKEN A3 WELL #: 3H RRCID -> 260071 COMPL. DATE 08/11/2011 TOTAL DEPTH 9883 PERF.10358 - 14499

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	31372	X	24580	-0-	-6792 B	-0-	351	1	24197	2	N	-0-					-0-
							32	3									
04	27540	X	23053	-0-	-4487 B	-0-	280	1	22773	2	N	-0-					-0-
05	28768	X	22164	-0-	-6604 B	-0-	251	1	21913	2	N	-0-					-0-
06	28050	X	20113	-0-	-7937 B	-0-	219	1	19890	2	N	-0-					-0-
							4	3									
07	27218	X	2775	-0-	-24443 B	-0-	30	1	2729	2	N	-0-					-0-
							16	3									
08	24583	X	-0-	-0-	-24583 B	-0-					N	-0-					-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
SWIFT ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 833348
WHITEHURST-J.V. WELL #: 1 H RRCID -> 260115 COMPL. DATE 01/19/2011 TOTAL DEPTH 13090 PERF.13272 - 18953

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	15810	X	14170	-0-	-1640 B	-0-	134	1	14010	3	N	-0-					-0-
							26	4									
04	15240	X	12726	-0-	-2514 B	-0-	164	1	12536	3	N	-0-					-0-
							26	4									
05	13547	X	12424	-0-	-1123 B	-0-	139	1	12269	3	N	-0-					-0-
							16	4									
06	13743	X	13743	-0-	-0- B	-0-	181	1	13551	3	N	-0-					-0-
							11	4									
07	14419	X	14419	-0-	-0- B	-0-	213	1	14105	3	N	-0-					-0-
							101	4									
08	14167	X	13988	-0-	-179 B	-0-	217	1	13714	3	N	-0-					-0-
							57	4									

FASKEN "A" EF WELL #: 4H RRCID -> 260182 COMPL. DATE 03/06/2011 TOTAL DEPTH 9871 PERF.10320 - 14445

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14787	X	13095	-0-	-1692 B	-0-	187	1	12891	2	N	-0-					-0-
							17	3									
04	13950	X	12180	-0-	-1770 B	-0-	148	1	12032	2	N	-0-					-0-
05	14291	X	13066	-0-	-1225 B	-0-	148	1	12918	2	N	-0-					-0-
06	13590	X	11030	-0-	-2560 B	-0-	120	1	10908	2	N	-0-					-0-
							2	3									
07	13268	X	12741	-0-	-527 B	-0-	136	1	12534	2	N	-0-					-0-
							71	3									
08	13082	X	11727	-0-	-1355 B	-0-	157	1	11556	2	N	-0-					-0-
							14	3									

FASKEN A5 WELL #: 5H RRCID -> 260379 COMPL. DATE 02/05/2011 TOTAL DEPTH 9678 PERF.10223 - 15155

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	28892	X	2	-0-	-28890 B	-0-	2	2			N	-0-					-0-
04	8550	X	12	-0-	-8538 B	-0-	12	2			N	-0-					-0-
05	1	X	-0-	-0-	-1 B	-0-					N	-0-					-0-
06	22	X	22	-0-	-0- B	-0-	22	2			N	-0-					-0-
07	12	X	-0-	-0-	-12 B	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

BRACKEN-JV WELL #: 2H RRCID -> 260469 COMPL. DATE 11/16/2010 TOTAL DEPTH 12527 PERF.12704 - 18809

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	25234	X	4503	-0-	-20731 B	-0-	41	1	4256	3	Y	180	210	1			85
							8	4	198	9							
04	22890	X	17	-0-	-22873 B	-0-	13	3	4	9	Y	4	87	1			2
05	16802	X	6	-0-	-16796 B	-0-	6	3			Y	-0-	2	1			-0-
06	16260	X	6	-0-	-16254 B	-0-	6	3			Y	-0-					-0-
07	11656	X	2	-0-	-11654 B	-0-	2	3			Y	-0-					-0-
08	4495	X	-0-	-0-	-4495 B	-0-					Y	-0-					-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
03	4991	X	4451	-0-	-540 B	-0-	42	1	4397	3	Y	4	6	1			2
							8	4	4	9							
04	4830	X	4016	-0-	-814 B	-0-	52	1	3955	3	Y	1	2	1			1
							8	4	1	9							
05	4343	X	4343	-0-	-0- B	-0-	48	1	4288	3	Y	1	1	1			1
							6	4	1	9							
06	4352	X	4352	-0-	-0- B	-0-	57	1	4274	3	Y	16	8	1			9
							3	4	18	9							
07	4036	X	4036	-0-	-0- B	-0-	59	1	3912	3	Y	34	31	1			12
							28	4	37	9							
08	4464	X	3669	-0-	-795 B	-0-	57	1	3567	3	Y	28	38	1			2
							14	4	31	9							

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
SWIFT ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 833348

FASKEN E WELL #: 5H 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
03	34534 X	32443	-0-	-2091 B	-0-	463	1	31938	2	N	-0-					-0-
						42	3									
04	32880 X	30452	-0-	-2428 B	-0-	370	1	30082	2	N	-0-					-0-
05	33976 X	28026	-0-	-5950 B	-0-	317	1	27709	2	N	-0-					-0-
06	34920 X	29011	-0-	-5909 B	-0-	316	1	28689	2	N	-0-					-0-
						6	3									
07	30409 X	30409	-0-	-0- B	-0-	324	1	29915	2	N	-0-					-0-
						170	3									
08	32457 X	29128	-0-	-3329 B	-0-	391	1	28703	2	N	-0-					-0-
						34	3									

FASKEN B WELL #: 2H RRCID -> 261444 COMPL. DATE 09/01/2011 TOTAL DEPTH 9690 PERF. 9821 - 16687

03	49600 X	43056	-0-	-6544 B	-0-	615	1	42385	2	N	-0-					-0-
						56	3									
04	46200 X	39986	-0-	-6214 B	-0-	486	1	39500	2	N	-0-					-0-
05	45136 X	37248	-0-	-7888 B	-0-	422	1	36826	2	N	-0-					-0-
06	44010 X	33368	-0-	-10642 B	-0-	363	1	32997	2	N	-0-					-0-
						8	3									
07	34730 X	34730	-0-	-0- B	-0-	370	1	34166	2	N	-0-					-0-
						194	3									
08	43059 X	34239	-0-	-8820 B	-0-	459	1	33739	2	N	-0-					-0-
						41	3									

SNOWDEN EF WELL #: 1H RRCID -> 261833 COMPL. DATE 09/24/2011 TOTAL DEPTH 9411 PERF. 9342 - 14171

03	9021 X	7587	-0-	-1434 B	-0-	267	1	7112	3	N	180					370
						10	4	198	9							
04	8730 X	7081	-0-	-1649 B	-0-	231	1	6705	3	N	121	357	1			134
						12	4	133	9							
05	9021 X	6244	-0-	-2777 B	-0-	231	1	5905	3	N	87					221
						12	4	96	9							
06	7453 X	7453	-0-	-0- B	-0-	235	1	7097	3	N	101	178	1			144
						10	4	111	9							
07	7296 X	7296	-0-	-0- B	-0-	224	1	6794	3	N	243	178	1			209
						11	4	267	9							
08	7595 X	7284	-0-	-311 B	-0-	210	1	6962	3	N	92	177	1			124
						11	4	101	9							

BRACKEN-JV WELL #: 5H RRCID -> 263556 COMPL. DATE 02/06/2011 TOTAL DEPTH 12729 PERF.12810 - 19061

03	16585 X	11456	-0-	-5129 B	-0-	108	1	11327	3	Y	-0-					-0-
						21	4									
04	16050 X	9229	-0-	-6821 B	-0-	118	1	9047	3	Y	41	21	1			20
						19	4	45	9							
05	11656 X	9393	-0-	-2263 B	-0-	104	1	9178	3	Y	90	70	1			40
						12	4	99	9							
06	11280 X	9495	-0-	-1785 B	-0-	124	1	9279	3	Y	77	74	1			43
						7	4	85	9							
07	9533 X	9533	-0-	-0- B	-0-	139	1	9252	3	Y	68	88	1			23
						67	4	75	9							
08	11470 X	9233	-0-	-2237 B	-0-	144	1	9030	3	Y	20	41	1			2
						37	4	22	9							

ANTHONY ET AL-J.V. WELL #: 1H RRCID -> 263576 COMPL. DATE 06/06/2011 TOTAL DEPTH 12831 PERF.13150 - 18201

03	9703 X	6621	-0-	-3082 B	-0-	367	1	6254	3	N	-0-					-0-
04	7650 X	6010	-0-	-1640 B	-0-	315	1	5695	3	N	-0-					-0-
05	6355 X	5966	-0-	-389 B	-0-	319	1	5647	3	N	-0-					-0-
06	6420 X	5290	-0-	-1130 B	-0-	299	1	4991	3	N	-0-					-0-
07	5209 X	5209	-0-	-0- B	-0-	289	1	4920	3	N	-0-					-0-
08	6634 X	5354	-0-	-1280 B	-0-	307	1	5047	3	N	-0-					-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
SWIFT ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 833348

FASKEN F WELL #: 6H RRCID -> 263585 COMPL. DATE 10/27/2011 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
03	17980 X	17928	-0-	-52 B	-0-	256	1	17648	2	N	-0-					-0-
						24	3									
04	16530 X	16393	-0-	-137 B	-0-	199	1	16194	2	N	-0-					-0-
05	17825 X	17808	-0-	-17 B	-0-	202	1	17606	2	N	-0-					-0-
06	17730 X	14460	-0-	-3270 B	-0-	157	1	14300	2	N	-0-					-0-
						3	3									
07	16516 X	16516	-0-	-0- B	-0-	176	1	16248	2	N	-0-					-0-
						92	3									
08	17918 X	15082	-0-	-2836 B	-0-	202	1	14862	2	N	-0-					-0-
						18	3									

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
03	14229 X	13438	-0-	-791 B	-0-	127	1	13231	3	Y	51	27	1			24
						24	4	56	9							
04	13668 X	13668	-0-	-0- B	-0-	175	1	13368	3	Y	88	69	1			43
						28	4	97	9							
05	10169 X	10169	-0-	-0- B	-0-	114	1	10027	3	Y	14	51	1			6
						13	4	15	9							
06	12990 X	4	-0-	-12986 B	-0-	4	3			Y	-0-	6	1			-0-
07	6 X	6	-0-	-0- B	-0-	6	3			Y	-0-					-0-
08	14136 X	17	-0-	-14119 B	-0-	17	3			Y	-0-					-0-

FASKEN G WELL #: 7H RRCID -> 264180 COMPL. DATE 11/06/2011 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
03	24490 X	10980	-0-	-13510 B	-0-	157	1	10809	2	N	-0-					1
						14	3									
04	23400 X	31	-0-	-23369 B	-0-	31	2			N	-0-					1
05	22785 X	64	-0-	-22721 B	-0-	1	1	63	2	N	-0-					1
06	22200 X	-0-	-0-	-22200 B	-0-					N	-0-					1
07	85 X	85	-0-	-0- B	-0-	1	1	84	2	N	-0-					1
08	10974 X	-0-	-0-	-10974 B	-0-					N	-0-					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
03	12338 X	10980	-0-	-1358 B	-0-	104	1	10856	3	Y	-0-					-0-
						20	4									
04	11940 X	10661	-0-	-1279 B	-0-	136	1	10395	3	Y	98	50	1			48
						22	4	108	9							
05	11687 X	9684	-0-	-2003 B	-0-	108	1	9563	3	Y	-0-	48	1			-0-
						13	4									
06	11580 X	9536	-0-	-2044 B	-0-	126	1	9395	3	Y	7	3	1			4
						7	4	8	9							
07	10203 X	10203	-0-	-0- B	-0-	150	1	9981	3	Y	-0-	4	1			-0-
						72	4									
08	11005 X	1320	-0-	-9685 B	-0-	21	1	1294	3	Y	-0-					-0-
						5	4									

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
03	17360 X	11543	-0-	-5817 B	-0-	108	1	11345	3	Y	63	55	1			30
						21	4	69	9							
04	11730 X	11522	-0-	-208 B	-0-	147	1	11297	3	Y	49	55	1			24
						24	4	54	9							
05	12586 X	10680	-0-	-1906 B	-0-	119	1	10472	3	Y	68	62	1			30
						14	4	75	9							
06	13200 X	10156	-0-	-3044 B	-0-	133	1	9965	3	Y	45	50	1			25
						8	4	50	9							
07	13640 X	2095	-0-	-11545 B	-0-	31	1	2038	3	Y	11	32	1			4
						14	4	12	9							
08	11904 X	3727	-0-	-8177 B	-0-	57	1	3620	3	Y	32	33	1			3
						15	4	35	9							

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
SWIFT ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 833348
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
03	6324	X	4514	-0-	-1810 B	-0-	39	1	4147	3	Y	291	275	1			138
							8	4	320	9							
04	5490	X	3966	-0-	-1524 B	-0-	47	1	3626	3	Y	259	270	1			127
							8	4	285	9							
05	5239	X	4104	-0-	-1135 B	-0-	43	1	3761	3	Y	268	275	1			120
							5	4	295	9							
06	5070	X	3961	-0-	-1109 B	-0-	49	1	3647	3	Y	238	225	1			133
							3	4	262	9							
07	4526	X	4135	-0-	-391 B	-0-	58	1	3815	3	Y	214	274	1			73
							27	4	235	9							
08	4526	X	3776	-0-	-750 B	-0-	55	1	3468	3	Y	217	272	1			18
							14	4	239	9							

FASKEN H WELL #: 8H RRCID -> 265234 COMPL. DATE 12/05/2011 TOTAL DEPTH 9548 PERF.10097 - 14901

03	30597	X	23820	-0-	-6777 B	-0-	340	1	23449	2	N	-0-					-0-
							31	3									
04	22170	X	21343	-0-	-827 B	-0-	259	1	21084	2	N	-0-					-0-
05	26784	X	14004	-0-	-12780 B	-0-	159	1	13845	2	N	-0-					-0-
06	26130	X	12242	-0-	-13888 B	-0-	133	1	12106	2	N	-0-					-0-
							3	3									
07	24056	X	-0-	-0-	-24056 B	-0-					N	-0-					-0-
08	23808	X	-0-	-0-	-23808 B	-0-					N	-0-					-0-

FASKEN A WELL #: 1H RRCID -> 265550 COMPL. DATE 02/06/2012 TOTAL DEPTH 9464 PERF.10070 - 15421

03	44206	X	37610	-0-	-6596 B	-0-	537	1	37024	2	N	-0-					-0-
							49	3									
04	41010	X	34420	-0-	-6590 B	-0-	418	1	34002	2	N	-0-					-0-
05	40920	X	34647	-0-	-6273 B	-0-	392	1	34255	2	N	-0-					-0-
06	39570	X	30219	-0-	-9351 B	-0-	329	1	29883	2	N	-0-					-0-
							7	3									
07	39122	X	36080	-0-	-3042 B	-0-	384	1	35494	2	N	-0-					-0-
							202	3									
08	37603	X	30562	-0-	-7041 B	-0-	410	1	30116	2	N	-0-					-0-
							36	3									

ARN EF WELL #: 1H RRCID -> 266277 COMPL. DATE 04/07/2012 TOTAL DEPTH 9711 PERF. 9996 - 16101

03	23250	X	20108	-0-	-3142 B	-0-	1315	1	18348	3	Y	379	327	1			102
							28	4	417	9							
04	21330	X	18632	-0-	-2698 B	-0-	1277	1	17134	3	Y	153	212	1			43
							53	4	168	9							
05	20739	X	18813	-0-	-1926 B	-0-	1287	1	17311	3	Y	48	79	1			12
							162	4	53	9							
06	19470	X	17728	-0-	-1742 B	-0-	1024	1	16179	3	Y	-0-	12	1			-0-
							525	4									
07	20119	X	18374	-0-	-1745 B	-0-	1126	1	17112	3	Y	-0-					-0-
							136	4									
08	20119	X	16301	-0-	-3818 B	-0-	850	1	15310	3	Y	12	7	1			5
							128	4	13	9							

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
SWIFT ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 833348

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
03	19251 X	16761	-0-	-2490 B	-0-	1091	1	15217	3	Y	391	364	1			105
						23	4	430	9							
04	18630 X	15903	-0-	-2727 B	-0-	1084	1	14544	3	Y	209	256	1			58
						45	4	230	9							
05	18135 X	16215	-0-	-1920 B	-0-	1100	1	14800	3	Y	160	179	1			39
						139	4	176	9							
06	16770 X	15149	-0-	-1621 B	-0-	872	1	13780	3	Y	45	69	1			15
						447	4	50	9							
07	16771 X	15680	-0-	-1091 B	-0-	958	1	14573	3	Y	30	36	1			9
						116	4	33	9							
08	16771 X	14091	-0-	-2680 B	-0-	732	1	13197	3	Y	46	36	1			19
						111	4	51	9							

FASKEN D WELL #: 4H RRCID -> 266354 COMPL. DATE 06/05/2012 TOTAL DEPTH 9715 PERF.10198 - 15970

03	52080 X	38593	-0-	-13487 B	-0-	551	1	37992	2	N	-0-					-0-
						50	3									
04	50400 X	23302	-0-	-27098 B	-0-	283	1	23019	2	N	-0-					-0-
05	48267 X	108	-0-	-48159 B	-0-	1	1	107	2	N	-0-					-0-
06	45930 X	-0-	-0-	-45930 B	-0-					N	-0-					-0-
07	38595 X	-0-	-0-	-38595 B	-0-					N	-0-					-0-
08	38595 X	-0-	-0-	-38595 B	-0-					N	-0-					-0-

FASKEN C WELL #: 3H RRCID -> 266400 COMPL. DATE 03/26/2012 TOTAL DEPTH 9659 PERF. 9899 - 16062

03	42067 X	10780	-0-	-31287 B	-0-	154	1	10612	2	N	-0-					-0-
						14	3									
04	38310 X	-0-	-0-	-38310 B	-0-					N	-0-					-0-
05	36549 X	-0-	-0-	-36549 B	-0-					N	-0-					-0-
06	22440 X	-0-	-0-	-22440 B	-0-					N	-0-					-0-
07	16492 X	-0-	-0-	-16492 B	-0-					N	-0-					-0-
08	10788 X	-0-	-0-	-10788 B	-0-					N	-0-					-0-

ALDERMAN 'B' EF WELL #: 1H RRCID -> 267480 COMPL. DATE 05/24/2012 TOTAL DEPTH 9835 PERF. 9807 - 14663

03	20522 X	15514	-0-	-5008 B	-0-	2000	1	13118	3	Y	331	363	1			83
						32	4	364	9							
04	18150 X	10361	-0-	-7789 B	-0-	1553	1	8621	3	Y	126	159	1			50
						48	4	139	9							
05	17236 X	11875	-0-	-5361 B	-0-	1756	1	9897	3	Y	120	93	1			77
						90	4	132	9							
06	16043 X	16043	-0-	-0- B	-0-	2410	1	13441	3	Y	100	140	1			37
						82	4	110	9							
07	15500 X	13989	-0-	-1511 B	-0-	2280	1	11532	3	Y	111	109	1			39
						55	4	122	9							
08	15500 X	12202	-0-	-3298 B	-0-	1786	1	10256	3	Y	102	89	1			52
						48	4	112	9							

Y BAR EF WELL #: 1H RRCID -> 267927 COMPL. DATE 01/11/2011 TOTAL DEPTH 11100 PERF.11597 - 15774

03	22134 X	1261	-0-	-20873 B	-0-	362	1	556	3	N	125	107	1			32
						205	4	138	9							
04	3300 X	2347	-0-	-953 B	-0-	524	1	1535	3	N	65	80	1			17
						216	4	72	9							
05	1178 X	1080	-0-	-98 B	-0-	608	1	257	3	N	82	76	1			23
						125	4	90	9							
06	1230 X	142	-0-	-1088 B	-0-	55	1	7	3	N	34	46	1			11
						43	4	37	9							
07	2449 X	957	-0-	-1492 B	-0-	364	1	142	3	N	160	149	1			22
						275	4	176	9							
08	2418 X	806	-0-	-1612 B	-0-	347	1	100	3	N	125	133	1			14
						221	4	138	9							

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
SWIFT ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 833348
ALDERMAN 'A' WELL #: 1H RRCID -> 268123 COMPL. DATE 05/13/2012 TOTAL DEPTH 9787 PERF.10179 - 15402

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	W	15868	-0-	15868 B	15868	2048	1	13433	3	Y	322	355	1			81
							33	4	354	9							
04	0	W	11364	-0-	11364 B	27232	1693	1	9397	3	Y	202	203	1			80
							52	4	222	9							
05	0	W	14520	-0-	14520 B	41752	2139	1	12056	3	Y	195	150	1			125
							110	4	215	9							
06	57879	X	16127	-0-	-41752 B	-0-	2416	1	13475	3	Y	140	213	1			52
							82	4	154	9							
07	15872	X	15668	-0-	-204 B	-0-	2546	1	12878	3	Y	165	159	1			58
							62	4	182	9							
08	15872	X	13754	-0-	-2118 B	-0-	2011	1	11544	3	Y	132	123	1			67
							54	4	145	9							

SNOWDEN EF WELL #: 2H RRCID -> 270449 COMPL. DATE 05/28/2013 TOTAL DEPTH 9373 PERF. 9963 - 16187

03	6324	X	4269	-0-	-2055 B	-0-	147	1	3927	3	Y	172	202	1			74
							6	4	189	9							
04	4860	X	3689	-0-	-1171 B	-0-	115	1	3349	3	Y	199	136	1			137
							6	4	219	9							
05	4340	X	1470	-0-	-2870 B	-0-	52	1	1340	3	Y	68	147	1			58
							3	4	75	9							
06	5520	X	5266	-0-	-254 B	-0-	162	1	4904	3	Y	175	144	1			89
							7	4	193	9							
07	5704	X	3842	-0-	-1862 B	-0-	115	1	3492	3	Y	208	241	1			56
							6	4	229	9							
*08	4727	X	4727	-0-	-0- B	-0-	129	1	4272	3	Y	291	225	1			122
							6	4	320	9							

ARN EF WELL #: 6H RRCID -> 270645 COMPL. DATE 04/01/2013 TOTAL DEPTH 9559 PERF. 9977 - 14646

03	13795	X	9960	-0-	-3835 B	-0-	641	1	8945	3	Y	327	445	1			88
							14	4	360	9							
04	12930	X	8345	-0-	-4585 B	-0-	552	1	7416	3	Y	322	320	1			90
							23	4	354	9							
05	12400	X	10481	-0-	-1919 B	-0-	661	1	8898	3	Y	762	665	1			187
							84	4	838	9							
06	10050	X	9882	-0-	-168 B	-0-	527	1	8338	3	Y	678	642	1			223
							271	4	746	9							
07	10385	X	10005	-0-	-380 B	-0-	568	1	8644	3	Y	658	688	1			193
							69	4	724	9							
08	10478	X	9201	-0-	-1277 B	-0-	434	1	7814	3	Y	807	666	1			334
							65	4	888	9							

ARN EF WELL #: 7H RRCID -> 270650 COMPL. DATE 03/29/2013 TOTAL DEPTH 9592 PERF.10105 - 14596

03	14291	X	12941	-0-	-1350 B	-0-	755	1	10542	3	Y	1480	1443	1			398
							16	4	1628	9							
04	13680	X	13352	-0-	-328 B	-0-	770	1	10342	3	Y	2007	1844	1			561
							32	4	2208	9							
05	13640	X	12602	-0-	-1038 B	-0-	769	1	10343	3	Y	1266	1517	1			310
							97	4	1393	9							
06	12579	X	12579	-0-	-0- B	-0-	662	1	10452	3	Y	1024	997	1			337
							339	4	1126	9							
07	13795	X	12691	-0-	-1104 B	-0-	724	1	11003	3	Y	797	900	1			234
							87	4	877	9							
08	13795	X	11606	-0-	-2189 B	-0-	563	1	10134	3	Y	749	673	1			310
							85	4	824	9							

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
SWIFT ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 833348

FASKEN "A" EF WELL #: 6H RRCID -> 271340 COMPL. DATE 06/04/2013 TOTAL DEPTH 9905 PERF.10464 - 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
03	36053	X	16299	-0-	-19754 B	-0-	233	1	16045	2	N	-0-					-0-
							21	3									
04	34890	X	-0-	-0-	-34890 B	-0-					N	-0-					-0-
05	35340	X	34642	-0-	-698 B	-0-	392	1	34250	2	N	-0-					-0-
06	33900	X	25309	-0-	-8591 B	-0-	276	1	25027	2	N	-0-					-0-
							6	3									
07	33604	X	17948	-0-	-15656 B	-0-	191	1	17656	2	N	-0-					-0-
							101	3									
08	34627	X	15051	-0-	-19576 B	-0-	202	1	14831	2	N	-0-					-0-
							18	3									

FASKEN "A" EF WELL #: 7H RRCID -> 271353 COMPL. DATE 06/04/2013 TOTAL DEPTH 9877 PERF.10830 - 15532

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	42315	X	18728	-0-	-23587 B	-0-	267	1	18436	2	N	-0-					-0-
							25	3									
04	40950	X	5599	-0-	-35351 B	-0-	68	1	5531	2	N	-0-					-0-
05	40517	X	39587	-0-	-930 B	-0-	448	1	39139	2	N	-0-					-0-
06	39030	X	32065	-0-	-6965 B	-0-	349	1	31709	2	N	-0-					-0-
							7	3									
07	38657	X	31833	-0-	-6824 B	-0-	339	1	31316	2	N	-0-					-0-
							178	3									
08	39587	X	24188	-0-	-15399 B	-0-	324	1	23836	2	N	-0-					-0-
							28	3									

SNOWDEN EF WELL #: 3H RRCID -> 271381 COMPL. DATE 06/07/2013 TOTAL DEPTH 9409 PERF. 9921 - 15286

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	4123	X	3806	-0-	-317 B	-0-	128	1	3428	3	Y	223	209	1			96
							5	4	245	9							
04	3300	X	3100	-0-	-200 B	-0-	98	1	2851	3	Y	133	138	1			91
							5	4	146	9							
05	2829	X	2829	-0-	-0- B	-0-	99	1	2537	3	Y	171	117	1			145
							5	4	188	9							
06	3690	X	2969	-0-	-721 B	-0-	89	1	2696	3	Y	164	225	1			84
							4	4	180	9							
07	3813	X	2694	-0-	-1119 B	-0-	81	1	2462	3	Y	134	182	1			36
							4	4	147	9							
*08	2595	X	2595	-0-	-0- B	-0-	73	1	2427	3	Y	83	84	1			35
							4	4	91	9							

ARN EF WELL #: 8H RRCID -> 271393 COMPL. DATE 06/18/2013 TOTAL DEPTH 9658 PERF. 9606 - 14248

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	20212	X	15562	-0-	-4650 B	-0-	953	1	13292	3	Y	1179	1247	1			317
							20	4	1297	9							
04	19560	X	15615	-0-	-3945 B	-0-	1004	1	13481	3	Y	989	1030	1			276
							42	4	1088	9							
05	19344	X	16170	-0-	-3174 B	-0-	1033	1	13894	3	Y	1012	1040	1			248
							130	4	1113	9							
06	17310	X	14762	-0-	-2548 B	-0-	794	1	12555	3	Y	914	861	1			301
							408	4	1005	9							
07	16151	X	15664	-0-	-487 B	-0-	893	1	13581	3	Y	984	996	1			289
							108	4	1082	9							
08	16182	X	13961	-0-	-2221 B	-0-	688	1	12397	3	Y	702	700	1			291
							104	4	772	9							

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
SWIFT ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 833348

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
03	2263	X	1390	-0-	-873 B	-0-	378	1	1	2	Y	376	178	1			405
							271	3	326	4							
04	1530	X	1414	-0-	-116 B	-0-	549	1	2	2	Y	378	520	1			263
							273	3	174	4							
05	1398	X	1398	-0-	-0- B	-0-	685	1	1	2	Y	408	220	1	58	5	393
							153	3	110	4							
06	2077	X	2077	-0-	-0- B	-0-	607	1	4	2	Y	390	626	1			157
							563	3	474	4							
07	2285	N	2285	-0-	-0- B	-0-	1026	1	4	2	Y	406	422	1			141
							643	3	165	4							
*08	2020	N	2020	-0-	-0- B	-0-	1016	1	2	2	Y	296	391	1			46
							521	3	155	4							

ARN EF WELL #: 4H RRCID -> 271462 COMPL. DATE 07/01/2012 TOTAL DEPTH 9551 PERF. 9978 - 16796

03	12896	X	12176	-0-	-720 B	-0-	755	1	10540	3	Y	786	821	1			211
							16	4	865	9							
04	12480	X	11764	-0-	-716 B	-0-	753	1	10104	3	Y	796	785	1			222
							31	4	876	9							
05	12896	X	11743	-0-	-1153 B	-0-	749	1	10081	3	Y	744	784	1			182
							95	4	818	9							
06	11790	X	10831	-0-	-959 B	-0-	585	1	9247	3	Y	635	608	1			209
							300	4	699	9							
07	12183	X	10963	-0-	-1220 B	-0-	615	1	9343	3	Y	846	807	1			248
							74	4	931	9							
08	12183	X	10134	-0-	-2049 B	-0-	482	1	8687	3	Y	811	723	1			336
							73	4	892	9							

DISCHER EF WELL #: 3H RRCID -> 271479 COMPL. DATE 01/28/2012 TOTAL DEPTH 11973 PERF.12042 - 18147

03	0	W	600	-0-	600 B	600	131	1	94	3	Y	237	147	1			260
							114	4	261	9							
04	1072	N	472	-0-	-600 B	-0-	139	1	70	3	Y	199	320	1			139
							44	4	219	9							
05	94	N	94	-0-	-0- B	-0-	23	1	5	3	Y	56	116	1	25	5	54
							4	4	62	9							
06	618	N	618	-0-	-0- B	-0-	153	1	1	2	Y	184	164	1			74
							142	3	120	4							
07	496	N	149	-0-	-347 B	-0-	17	1	11	3	Y	107	144	1			37
							3	4	118	9							
08	93	N	-0-	-0-	-93 B	-0-					Y	58	86	1			9

ARN EF WELL #: 3H RRCID -> 271852 COMPL. DATE 07/01/2012 TOTAL DEPTH 9519 PERF. 9937 - 16798

03	11681	X	11681	-0-	-0- B	-0-	732	1	10217	3	Y	651	669	1			175
							16	4	716	9							
04	11018	X	11018	-0-	-0- B	-0-	740	1	9935	3	Y	284	380	1			79
							31	4	312	9							
05	11222	X	10456	-0-	-766 B	-0-	690	1	9280	3	Y	363	353	1			89
							87	4	399	9							
06	11310	X	10193	-0-	-1117 B	-0-	540	1	8538	3	Y	762	600	1			251
							277	4	838	9							
07	11687	X	11245	-0-	-442 B	-0-	628	1	9547	3	Y	904	890	1			265
							76	4	994	9							
08	11687	X	9685	-0-	-2002 B	-0-	461	1	8304	3	Y	773	718	1			320
							70	4	850	9							

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
SWIFT ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 833348
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
03	13837 X	13837	-0-	-0- B	-0-	870	1	12142	3	Y	733	697	1			197
						19	4	806	9							
04	13100 X	13100	-0-	-0- B	-0-	861	1	11556	3	Y	588	621	1			164
						36	4	647	9							
05	15779 X	13342	-0-	-2437 B	-0-	856	1	11524	3	Y	776	750	1			190
						108	4	854	9							
06	15270 X	12790	-0-	-2480 B	-0-	683	1	10789	3	Y	880	780	1			290
						350	4	968	9							
07	14198 X	13165	-0-	-1033 B	-0-	751	1	11420	3	Y	821	870	1			241
						91	4	903	9							
08	13826 X	11795	-0-	-2031 B	-0-	579	1	10432	3	Y	633	612	1			262
						88	4	696	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
03	39246 X	34749	-0-	-4497 B	-0-	698	1	32358	3	N	1054	1140	1			90
						534	4	1159	9							
04	37980 X	28037	-0-	-9943 B	-0-	726	1	25963	3	N	933	939	1			84
						322	4	1026	9							
05	32364 X	25884	-0-	-6480 B	-0-	684	1	23451	3	N	1089	1015	1			158
						551	4	1198	9							
06	33630 X	24860	-0-	-8770 B	-0-	723	1	23110	3	N	828	825	1			161
						116	4	911	9							
07	34751 X	29209	-0-	-5542 B	-0-	1577	1	25916	3	N	683	710	1			134
						965	4	751	9							
08	34751 X	27248	-0-	-7503 B	-0-	1870	1	24219	3	N	713	801	1			46
						375	4	784	9							

FASKEN AB WELL #: 9H RRCID -> 272782 COMPL. DATE 11/26/2013 TOTAL DEPTH 9429 PERF.10161 - 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
03	85405 X	79162	-0-	-6243 B	-0-	1130	1	77929	2	N	-0-					-0-
						103	3									
04	84442 X	84442	-0-	-0- B	-0-	1026	1	83416	2	N	-0-					-0-
05	73749 X	49411	-0-	-24338 B	-0-	560	1	48851	2	N	-0-					-0-
06	78815 X	78815	-0-	-0- B	-0-	858	1	77940	2	N	-0-					-0-
						17	3									
07	87265 X	83228	-0-	-4037 B	-0-	886	1	81876	2	N	-0-					-0-
						466	3									
08	87265 X	84397	-0-	-2868 B	-0-	1132	1	83166	2	N	-0-					-0-
						99	3									

FASKEN C WELL #: 17H RRCID -> 273615 COMPL. DATE 05/04/2014 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
03	193936 X	135729	-0-	-58207 B	-0-	1937	1	133615	2	N	-0-					-0-
						177	3									
04	166770 X	117540	-0-	-49230 B	-0-	1428	1	116112	2	N	-0-					-0-
05	133610 X	67539	-0-	-66071 B	-0-	765	1	66774	2	N	-0-					-0-
06	133980 X	95286	-0-	-38694 B	-0-	1037	1	94227	2	N	-0-					-0-
						22	3									
07	138446 X	100939	-0-	-37507 B	-0-	1075	1	99299	2	N	-0-					-0-
						565	3									
08	135718 X	93721	-0-	-41997 B	-0-	1257	1	92354	2	N	-0-					-0-
						110	3									

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
SWIFT ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 833348
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
03	82150 X	52086	-0-	-30064 B	-0-	1055	1	48845	3	N	1255	1405	1			112
						805	4	1381	9							
04	72180 X	47764	-0-	-24416 B	-0-	1258	1	44974	3	N	886	913	1			85
						557	4	975	9							
05	49910 X	45900	-0-	-4010 B	-0-	1242	1	42611	3	N	950	891	1			144
						1002	4	1045	9							
06	50400 X	40608	-0-	-9792 B	-0-	1203	1	38443	3	N	700	702	1			142
						192	4	770	9							
07	52080 X	33787	-0-	-18293 B	-0-	1841	1	30258	3	N	510	546	1			106
						1127	4	561	9							
08	52080 X	32106	-0-	-19974 B	-0-	2241	1	29034	3	N	346	423	1			29
						450	4	381	9							

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
03	84630 X	47018	-0-	-37612 B	-0-	943	1	43679	3	N	1523	1695	1			135
						721	4	1675	9							
04	72450 X	39503	-0-	-32947 B	-0-	1024	1	36600	3	N	1296	1310	1			121
						453	4	1426	9							
05	48794 X	38787	-0-	-10007 B	-0-	1046	1	35876	3	N	928	907	1			142
						844	4	1021	9							
06	49260 X	32106	-0-	-17154 B	-0-	945	1	30194	3	N	742	733	1			151
						151	4	816	9							
07	50902 X	30045	-0-	-20857 B	-0-	1620	1	26624	3	N	736	737	1			150
						991	4	810	9							
08	47027 X	34565	-0-	-12462 B	-0-	2416	1	31290	3	N	341	461	1			30
						484	4	375	9							

FASKEN C WELL #: 18H RRCID -> 274092 COMPL. DATE 05/04/2014 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
03	191611 X	126406	-0-	-65205 B	-0-	1804	1	124438	2	N	-0-					-0-
						164	3									
04	164730 X	109720	-0-	-55010 B	-0-	1333	1	108387	2	N	-0-					-0-
05	143096 X	73906	-0-	-69190 B	-0-	837	1	73069	2	N	-0-					-0-
06	139530 X	107186	-0-	-32344 B	-0-	1167	1	105995	2	N	-0-					-0-
						24	3									
07	126418 X	105675	-0-	-20743 B	-0-	1125	1	103959	2	N	-0-					-0-
						591	3									
08	126418 X	97565	-0-	-28853 B	-0-	1309	1	96141	2	N	-0-					-0-
						115	3									

FASKEN C WELL #: 19H RRCID -> 274156 COMPL. DATE 05/04/2014 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
03	226083 X	129400	-0-	-96683 B	-0-	1847	1	127384	2	N	-0-					-0-
						169	3									
04	191670 X	117662	-0-	-74008 B	-0-	1430	1	116232	2	N	-0-					-0-
05	138012 X	80862	-0-	-57150 B	-0-	916	1	79946	2	N	-0-					-0-
06	125220 X	104422	-0-	-20798 B	-0-	1137	1	103261	2	N	-0-					-0-
						24	3									
07	129394 X	99752	-0-	-29642 B	-0-	1062	1	98132	2	N	-0-					-0-
						558	3									
08	129394 X	106128	-0-	-23266 B	-0-	1424	1	104579	2	N	-0-					-0-
						125	3									

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
SWIFT ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 833348

FASKEN BD WELL #: 16H RRCID -> 274473 COMPL. DATE 02/26/2014 TOTAL DEPTH 9606 PERF. 9631 - 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
03	268491 X	191826	-0-	-76665 B	-0-	2738	1	188838	2	N	-0-					-0-
						250	3									
04	237480 X	86926	-0-	-150554 B	-0-	1056	1	85870	2	N	-0-					-0-
05	147282 X	147282	-0-	-0- B	-0-	1668	1	145614	2	N	-0-					-0-
06	185640 X	125587	-0-	-60053 B	-0-	1367	1	124192	2	N	-0-					-0-
						28	3									
07	191828 X	128550	-0-	-63278 B	-0-	1369	1	126462	2	N	-0-					-0-
						719	3									
08	191828 X	134257	-0-	-57571 B	-0-	1801	1	132298	2	N	-0-					-0-
						158	3									

FASKEN BD WELL #: 14H RRCID -> 274481 COMPL. DATE 02/26/2014 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
03	216194 X	111445	-0-	-104749 B	-0-	1591	1	109709	2	N	-0-					-0-
						145	3									
04	183420 X	75826	-0-	-107594 B	-0-	922	1	74904	2	N	-0-					-0-
05	127906 X	92516	-0-	-35390 B	-0-	1048	1	91468	2	N	-0-					-0-
06	122457 X	122457	-0-	-0- B	-0-	1333	1	121096	2	N	-0-					-0-
						28	3									
07	111445 X	75029	-0-	-36416 B	-0-	799	1	73810	2	N	-0-					-0-
						420	3									
08	111445 X	83696	-0-	-27749 B	-0-	1123	1	82475	2	N	-0-					-0-
						98	3									

FASKEN AB WELL #: 23H RRCID -> 274855 COMPL. DATE 08/17/2014 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
03	470487 X	263089	-0-	-207398 B	-0-	3755	1	258992	2	N	-0-					-0-
						342	3									
04	408330 X	178879	-0-	-229451 B	-0-	2174	1	176705	2	N	-0-					-0-
05	356004 X	79231	-0-	-276773 B	-0-	897	1	78334	2	N	-0-					-0-
06	309840 X	139685	-0-	-170155 B	-0-	1521	1	138132	2	N	-0-					-0-
						32	3									
07	263097 X	165096	-0-	-98001 B	-0-	1758	1	162414	2	N	-0-					-0-
						924	3									
08	263097 X	160272	-0-	-102825 B	-0-	2150	1	157934	2	N	-0-					-0-
						188	3									

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
03	24800 X	18297	-0-	-6503 B	-0-	1103	1	15390	3	Y	1619	1626	1			435
						23	4	1781	9							
04	24000 X	17505	-0-	-6495 B	-0-	1104	1	14825	3	Y	1391	1437	1			389
						46	4	1530	9							
05	22568 X	17708	-0-	-4860 B	-0-	1107	1	14892	3	Y	1427	1466	1			350
						139	4	1570	9							
06	18960 X	16611	-0-	-2349 B	-0-	884	1	13972	3	Y	1183	1143	1			390
						454	4	1301	9							
07	18290 X	17064	-0-	-1226 B	-0-	965	1	14671	3	Y	1192	1232	1			350
						117	4	1311	9							
08	18290 X	15171	-0-	-3119 B	-0-	743	1	13379	3	Y	852	849	1			353
						112	4	937	9							

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
SWIFT ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 833348

FASKEN BD WELL #: 15H RRCID -> 274890 COMPL. DATE 02/26/2014 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
03	167307 X	130072	-0-	-37235 B	-0-	1857	1	128046	2	N	-0-					-0-
						169	3									
04	155460 X	83247	-0-	-72213 B	-0-	1012	1	82235	2	N	-0-					-0-
05	143530 X	96339	-0-	-47191 B	-0-	1091	1	95248	2	N	-0-					-0-
06	139950 X	117534	-0-	-22416 B	-0-	1280	1	116228	2	N	-0-					-0-
						26	3									
07	133362 X	56096	-0-	-77266 B	-0-	597	1	55185	2	N	-0-					-0-
						314	3									
08	130076 X	-0-	-0-	-130076 B	-0-					N	-0-					-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
03	479787 X	104706	-0-	-375081 B	-0-	989	1	103472	3	Y	49	50	1			23
						191	4	54	9							
04	464310 X	87645	-0-	-376665 B	-0-	1127	1	86297	3	Y	36	41	1			18
						181	4	40	9							
05	126201 X	82938	-0-	-43263 B	-0-	926	1	81851	3	Y	46	43	1			21
						110	4	51	9							
06	122130 X	69940	-0-	-52190 B	-0-	921	1	68965	3	Y	-0-	21	1			-0-
						54	4									
07	113615 X	63792	-0-	-49823 B	-0-	942	1	62401	3	Y	-0-					-0-
						449	4									
08	104718 X	56790	-0-	-47928 B	-0-	884	1	55676	3	Y	-0-					-0-
						230	4									

FASKEN BCD WELL #: 10H RRCID -> 275411 COMPL. DATE 12/07/2013 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
03	155899 X	102382	-0-	-53517 B	-0-	1461	1	100787	2	N	-0-					-0-
						134	3									
04	126180 X	119424	-0-	-6756 B	-0-	1451	1	117973	2	N	-0-					-0-
05	138942 X	85407	-0-	-53535 B	-0-	967	1	84440	2	N	-0-					-0-
06	135480 X	77138	-0-	-58342 B	-0-	840	1	76281	2	N	-0-					-0-
						17	3									
07	123473 X	101031	-0-	-22442 B	-0-	1076	1	99390	2	N	-0-					-0-
						565	3									
08	123411 X	105835	-0-	-17576 B	-0-	1420	1	104291	2	N	-0-					-0-
						124	3									

FASKEN AB WELL #: 21H RRCID -> 275415 COMPL. DATE 08/17/2014 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
03	448012 X	214412	-0-	-233600 B	-0-	3060	1	211073	2	N	-0-					-0-
						279	3									
04	395220 X	199118	-0-	-196102 B	-0-	2420	1	196698	2	N	-0-					-0-
05	340349 X	101636	-0-	-238713 B	-0-	1151	1	100485	2	N	-0-					-0-
06	286740 X	141293	-0-	-145447 B	-0-	1538	1	139723	2	N	-0-					-0-
						32	3									
07	214427 X	167504	-0-	-46923 B	-0-	1784	1	164783	2	N	-0-					-0-
						937	3									
08	214427 X	162834	-0-	-51593 B	-0-	2184	1	160459	2	N	-0-					-0-
						191	3									

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
SWIFT ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 833348
FASKEN AB WELL #: 22H RRCID -> 275428 COMPL. DATE 06/09/2014 TOTAL DEPTH 9047 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-			-0-
04	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-			-0-
05	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-			-0-
06	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-			-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-			-0-

FASKEN AB WELL #: 20H RRCID -> 275461 COMPL. DATE 08/17/2014 TOTAL DEPTH 9283 PERF.10136 - 16251

03	688727	X	252155	-0-	-436572	B	-0-	3599	1	248227	2	N	-0-			-0-
								329	3							
04	417330	X	237480	-0-	-179850	B	-0-	2886	1	234594	2	N	-0-			-0-
05	388833	X	81430	-0-	-307403	B	-0-	922	1	80508	2	N	-0-			-0-
06	347100	X	125593	-0-	-221507	B	-0-	1367	1	124198	2	N	-0-			-0-
								28	3							
07	252154	X	161633	-0-	-90521	B	-0-	1721	1	159008	2	N	-0-			-0-
								904	3							
08	252154	X	173043	-0-	-79111	B	-0-	2321	1	170519	2	N	-0-			-0-
								203	3							

FASKEN A EF H WELL #: 28H RRCID -> 275484 COMPL. DATE 12/05/2014 TOTAL DEPTH 10076 PERF.10150 - 17570

03	655216	X	415212	-0-	-240004	B	-0-	5927	1	408744	2	N	-0-			-0-
								541	3							
04	634080	X	336506	-0-	-297574	B	-0-	4090	1	332416	2	N	-0-			-0-
05	473091	X	292023	-0-	-181068	B	-0-	3308	1	288715	2	N	-0-			-0-
06	461310	X	270103	-0-	-191207	B	-0-	2941	1	267101	2	N	-0-			-0-
								61	3							
07	415214	X	159598	-0-	-255616	B	-0-	1699	1	157006	2	N	-0-			-0-
								893	3							
08	415214	X	73627	-0-	-341587	B	-0-	988	1	72552	2	N	-0-			-0-
								87	3							

FASKEN A EF A3 WELL #: 29H RRCID -> 275485 COMPL. DATE 12/05/2014 TOTAL DEPTH 10083 PERF.10260 - 17510

03	639251	X	424030	-0-	-215221	B	-0-	6052	1	417426	2	N	-0-			-0-
								552	3							
04	618630	X	343794	-0-	-274836	B	-0-	4178	1	339616	2	N	-0-			-0-
05	459296	X	293196	-0-	-166100	B	-0-	3321	1	289875	2	N	-0-			-0-
06	447870	X	289224	-0-	-158646	B	-0-	3149	1	286010	2	N	-0-			-0-
								65	3							
07	434186	X	274150	-0-	-160036	B	-0-	2919	1	269697	2	N	-0-			-0-
								1534	3							
08	424018	X	238223	-0-	-185795	B	-0-	3195	1	234748	2	N	-0-			-0-
								280	3							

FASKEN A EF A3 WELL #: 27H RRCID -> 275562 COMPL. DATE 12/05/2014 TOTAL DEPTH 10080 PERF.10230 - 17546

03	630881	X	368726	-0-	-262155	B	-0-	5263	1	362983	2	N	-0-			-0-
								480	3							
04	610530	X	242984	-0-	-367546	B	-0-	2953	1	240031	2	N	-0-			-0-
05	473432	X	178434	-0-	-294998	B	-0-	2021	1	176413	2	N	-0-			-0-
06	461670	X	219044	-0-	-242626	B	-0-	2385	1	216609	2	N	-0-			-0-
								50	3							
07	414284	X	148945	-0-	-265339	B	-0-	1586	1	146526	2	N	-0-			-0-
								833	3							
08	368714	X	196494	-0-	-172220	B	-0-	2636	1	193627	2	N	-0-			-0-
								231	3							

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
SWIFT ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 833348
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
03	222580 X	109769	-0-	-112811 B	-0-	1037	1	108482	3	Y	45	34	1			21
						200	4	50	9							
04	215400 X	91701	-0-	-123699 B	-0-	1180	1	90311	3	Y	19	31	1			9
						189	4	21	9							
05	125953 X	87253	-0-	-38700 B	-0-	975	1	86135	3	Y	25	23	1			11
						115	4	28	9							
06	121890 X	74119	-0-	-47771 B	-0-	975	1	73067	3	Y	17	18	1			10
						58	4	19	9							
07	115754 X	67877	-0-	-47877 B	-0-	1003	1	66394	3	Y	3	12	1			1
						477	4	3	9							
08	109771 X	61259	-0-	-48512 B	-0-	953	1	60054	3	Y	4	5	1			-0-
						248	4	4	9							

FASKEN EA5 WELL #: 24H RRCID -> 275982 COMPL. DATE 12/11/2014 TOTAL DEPTH 9766 PERF. N/A

03	T. A.	350389	-0-	350389 B	533149	5001	1	344932	2	N	-0-					-0-
						456	3									
04	T. A.	360654	-0-	360654 B	893803	4383	1	356271	2	N	-0-					-0-
05	T. A.	375291	-0-	375291 B	1269094	4251	1	371040	2	N	-0-					-0-
06	T. A.	328317	-0-	328317 B	1597411	3575	1	324668	2	N	-0-					-0-
						74	3									
07	T. A.	331453	-0-	331453 B	1928864	3529	1	326070	2	N	-0-					-0-
						1854	3									
08	T. A.	316554	-0-	316554 B	2245418	4246	1	311936	2	N	-0-					-0-
						372	3									

FASKEN EA5 WELL #: 25H RRCID -> 275983 COMPL. DATE 02/03/2015 TOTAL DEPTH 9787 PERF. 9768 - 17287

03	T. A.	377841	-0-	377841 B	562000	5393	1	371956	2	N	-0-					-0-
						492	3									
04	T. A.	373377	-0-	373377 B	935377	4538	1	368839	2	N	-0-					-0-
05	1318341 X	382964	-0-	-935377 B	-0-	4338	1	378626	2	N	-0-					-0-
06	324897 X	324897	-0-	-0- B	-0-	3537	1	321287	2	N	-0-					-0-
						73	3									
07	344877 X	344877	-0-	-0- B	-0-	3672	1	339276	2	N	-0-					-0-
						1929	3									
*08	315223 X	315223	-0-	-0- B	-0-	4228	1	310624	2	N	-0-					-0-
						371	3									

FASKEN EA5 WELL #: 26H RRCID -> 275984 COMPL. DATE 02/03/2015 TOTAL DEPTH 9766 PERF. 9740 - 17195

03	SHUT IN	312183	-0-	312183 B	505895	4456	1	307321	2	N	-0-					-0-
						406	3									
04	SHUT IN	244438	-0-	244438 B	750333	2971	1	241467	2	N	-0-					-0-
05	1114845 X	364512	-0-	-750333 B	-0-	4129	1	360383	2	N	-0-					-0-
06	338806 X	338806	-0-	-0- B	-0-	3689	1	335040	2	N	-0-					-0-
						77	3									
07	344404 X	344404	-0-	-0- B	-0-	3667	1	338810	2	N	-0-					-0-
						1927	3									
*08	350557 X	350557	-0-	-0- B	-0-	4702	1	345443	2	N	-0-					-0-
						412	3									

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
SWIFT ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 833348

BRACKEN-JV WELL #: 16H RRCID -> 276170 COMPL. DATE 12/16/2014 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
03	T. A.	211408	-0-	211408 B	1075493	1995	1	208698	3	Y	300	316	1			142
						385	4	330	9							
04	1199085 X	123592	-0-	-1075493 B	-0-	1585	1	121381	3	Y	337	314	1			165
						255	4	371	9							
05	781572 X	134811	-0-	-646761 B	-0-	1503	1	132790	3	Y	309	336	1			138
						178	4	340	9							
06	756360 X	112942	-0-	-643418 B	-0-	1483	1	111097	3	Y	250	248	1			140
						87	4	275	9							
07	781572 X	103891	-0-	-677681 B	-0-	1532	1	101412	3	Y	198	270	1			68
						729	4	218	9							
08	781572 X	92608	-0-	-688964 B	-0-	1438	1	90590	3	Y	187	240	1			15
						374	4	206	9							

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
03	SHUT IN	262386	-0-	262386 B	1171688	2474	1	258812	3	Y	566	611	1			268
						477	4	623	9							
04	1313688 X	142000	-0-	-1171688 B	-0-	1820	1	139352	3	Y	486	516	1			238
						293	4	535	9							
05	789911 X	180254	-0-	-609657 B	-0-	2008	1	177389	3	Y	564	549	1			253
						237	4	620	9							
06	764430 X	148262	-0-	-616168 B	-0-	1946	1	145717	3	Y	441	447	1			247
						114	4	485	9							
07	789911 X	139375	-0-	-650536 B	-0-	2053	1	135963	3	Y	346	475	1			118
						978	4	381	9							
08	789911 X	125755	-0-	-664156 B	-0-	1951	1	122959	3	Y	306	399	1			25
						508	4	337	9							

FASKEN A EF WELL #: 31H RRCID -> 276710 COMPL. DATE 04/14/2015 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
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SHUT IN	135674	-0-	135674 B	135674	1649	1	134025	2	N	-0-					-0-
05	SHUT IN	357207	-0-	357207 B	492881	4046	1	353161	2	N	-0-					-0-
06	T. A.	322846	-0-	322846 B	815727	3515	1	319258	2	N	-0-					-0-
						73	3									
07	T. A.	384622	-0-	384622 B	1200349	4095	1	378375	2	N	-0-					-0-
						2152	3									
*08	1509198 X	308849	-0-	-1200349 B	-0-	4143	1	304343	2	N	-0-					-0-
						363	3									

FASKEN A EF G WELL #: 34H RRCID -> 276711 COMPL. DATE 04/14/2015 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
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SHUT IN	86889	-0-	86889 B	86889	1056	1	85833	2	N	-0-					-0-
05	SHUT IN	227302	-0-	227302 B	314191	2575	1	224727	2	N	-0-					-0-
06	T. A.	247560	-0-	247560 B	561751	2695	1	244809	2	N	-0-					-0-
						56	3									
07	T. A.	365986	-0-	365986 B	927737	3897	1	360042	2	N	-0-					-0-
						2047	3									
*08	1294292 X	366555	-0-	-927737 B	-0-	4917	1	361207	2	N	-0-					-0-
						431	3									

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
SWIFT ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 833348

FASKEN A EF WELL #: 33H RRCID -> 276758 COMPL. DATE 04/14/2015 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
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SHUT IN	142749	-0-	142749 B	142749	1735	1	141014	2	N	-0-			-0-
05	SHUT IN	324670	-0-	324670 B	467419	3678	1	320992	2	N	-0-			-0-
06	T. A.	381886	-0-	381886 B	849305	4158	1	377642	2	N	-0-			-0-
						86	3							
07	T. A.	435182	-0-	435182 B	1284487	4634	1	428113	2	N	-0-			-0-
						2435	3							
*08	1620789 X	336302	-0-	-1284487 B	-0-	4511	1	331396	2	N	-0-			-0-
						395	3							

FASKEN A EF G WELL #: 32H RRCID -> 276847 COMPL. DATE 04/14/2015 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
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SHUT IN	115647	-0-	115647 B	115647	1405	1	114242	2	N	-0-			-0-
05	SHUT IN	329789	-0-	329789 B	445436	3736	1	326053	2	N	-0-			-0-
06	SHUT IN	280101	-0-	280101 B	725537	3050	1	276988	2	N	-0-			-0-
						63	3							
07	SHUT IN	274198	-0-	274198 B	999735	2920	1	269744	2	N	-0-			-0-
						1534	3							
*08	1233440 X	233705	-0-	-999735 B	-0-	3135	1	230295	2	N	-0-			-0-
						275	3							

FASKEN BLUEBIRD WELL #: 38H RRCID -> 277971 COMPL. DATE 05/19/2015 TOTAL DEPTH 9960 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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- B	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
08	SHUT IN	218531	-0-	218531 B	218531	2931	1	215343	2	N	-0-			-0-
						257	3							

FASKEN EAGLE WELL #: 35H RRCID -> 277984 COMPL. DATE 04/04/2015 TOTAL DEPTH 9858 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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- B	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
08	SHUT IN	64569	-0-	64569 B	64569	866	1	63627	2	N	-0-			-0-
						76	3							

FASKEN AVOCET WELL #: 36H RRCID -> 277986 COMPL. DATE 04/19/2015 TOTAL DEPTH 9916 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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- B	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
08	SHUT IN	76848	-0-	76848 B	76848	1031	1	75726	2	N	-0-			-0-
						91	3							

FASKEN BLACKBIRD WELL #: 37H RRCID -> 277987 COMPL. DATE 05/04/2015 TOTAL DEPTH 9625 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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- B	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
08	SHUT IN	197660	-0-	197660 B	197660	2651	1	194776	2	N	-0-			-0-
						233	3							

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
TALISMAN ENERGY USA INC. 835506
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
03	10447	X	9696	-0-	-751 B	-0-	9696	3			N	-0-					13
04	10110	X	9243	-0-	-867 B	-0-	9243	3			N	-0-					13
05	9579	X	9261	-0-	-318 B	-0-	9261	3			N	-0-					13
06	8833	X	8833	-0-	-0- B	-0-	8833	3			N	-0-					13
07	9703	X	8315	-0-	-1388 B	-0-	8315	3			N	-0-					13
08	9703	X	8336	-0-	-1367 B	-0-	8336	3			N	-0-					13

SOUTH TEXAS SYNDICATE WELL #: 451H RRCID -> 254365 COMPL. DATE 07/26/2009 TOTAL DEPTH 10985 PERF.11590 - 14874

03	14171	X	14171	-0-	-0- B	-0-	12254	3	1917	9	Y	1743	2383	0	4	8	663
04	14100	X	11143	-0-	-2957 B	-0-	9892	3	1251	9	Y	1137	1373	0			427
05	14570	X	10321	-0-	-4249 B	-0-	9047	3	1274	9	Y	1158	1189	0			396
06	14100	X	9133	-0-	-4967 B	-0-	8032	3	1101	9	Y	1001	1134	0			263
07	18445	X	8659	-0-	-9786 B	-0-	7709	3	950	9	Y	864	774	0			353
08	14167	X	8235	-0-	-5932 B	-0-	7312	3	923	9	Y	839	859	0			333

SOUTH TEXAS SYNDICATE WELL #: 291H RRCID -> 255011 COMPL. DATE 10/29/2009 TOTAL DEPTH 11640 PERF.11650 - 16452

03	27838	X	18773	-0-	-9065 B	-0-	18586	3	187	9	Y	170	229	0			67
04	24720	X	22192	-0-	-2528 B	-0-	22024	3	168	9	Y	153	159	0			61
05	25544	X	21650	-0-	-3894 B	-0-	21465	3	185	9	Y	168	168	0			61
06	19440	X	17159	-0-	-2281 B	-0-	17002	3	157	9	Y	143	163	0			41
07	20088	X	20034	-0-	-54 B	-0-	19869	3	165	9	Y	150	126	0			65
*08	25632	X	25632	-0-	-0- B	-0-	25436	3	196	9	Y	178	169	0			74

GOODRIDGE WELL #: 2401H RRCID -> 255146 COMPL. DATE 10/08/2011 TOTAL DEPTH 12760 PERF.13250 - 18042

03	18786	X	13646	-0-	-5140 B	-0-	13646	3			N	-0-					10
04	18180	X	12807	-0-	-5373 B	-0-	12807	3			N	-0-					10
05	15624	X	12197	-0-	-3427 B	-0-	12197	3			N	-0-					10
06	15450	X	10527	-0-	-4923 B	-0-	10527	3			N	-0-					10
07	15965	X	10710	-0-	-5255 B	-0-	10710	3			N	-0-					10
08	13640	X	13408	-0-	-232 B	-0-	13408	3			N	-0-					10

NUECES MINERALS COMPANY WELL #: 1501H RRCID -> 255435 COMPL. DATE 12/15/2009 TOTAL DEPTH 12556 PERF.12855 - 17452

03	10478	X	9911	-0-	-567 B	-0-	9911	3			N	-0-					-0-
04	9960	X	9289	-0-	-671 B	-0-	9289	3			N	-0-					-0-
05	10292	X	9480	-0-	-812 B	-0-	9480	3			N	-0-					-0-
06	9960	X	9028	-0-	-932 B	-0-	9028	3			N	-0-					-0-
07	9920	X	9263	-0-	-657 B	-0-	9263	3			N	-0-					-0-
08	9920	X	9201	-0-	-719 B	-0-	9201	3			N	-0-					-0-

STS "A" WELL #: 361H RRCID -> 255968 COMPL. DATE 01/26/2010 TOTAL DEPTH 12577 PERF.15655 - 17547

03	2759	X	2691	-0-	-68 B	-0-	2691	3			N	-0-					-0-
04	2310	X	-0-	-0-	-2310 B	-0-					N	-0-					-0-
05	2387	X	-0-	-0-	-2387 B	-0-					N	-0-					-0-
06	3491	X	3491	-0-	-0- B	-0-	3491	3			N	-0-					-0-
07	3281	X	3281	-0-	-0- B	-0-	3281	3			N	-0-					-0-
*08	2595	N	2595	-0-	-0- B	-0-	2595	3			N	-0-					-0-

SOUTH TEXAS SYNDICATE WELL #: 452 H RRCID -> 258206 COMPL. DATE 07/22/2011 TOTAL DEPTH 11154 PERF.11501 - 15032

03	14446	X	6881	-0-	-7565 B	-0-	6640	3	241	9	Y	219	255	0			71
04	8820	X	6109	-0-	-2711 B	-0-	5943	3	166	9	Y	151	165	0			57
05	8184	X	6582	-0-	-1602 B	-0-	6381	3	201	9	Y	183	177	0			63
06	6626	X	6626	-0-	-0- B	-0-	6431	3	195	9	Y	177	193	0			47
07	6882	X	6416	-0-	-466 B	-0-	6239	3	177	9	Y	161	142	0			66
08	6882	X	6119	-0-	-763 B	-0-	5955	3	164	9	Y	149	156	0			59

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
TALISMAN ENERGY USA INC. //CONT.// 835506
HUBBARD RANCH WELL #: 1H RRCID -> 260060 COMPL. DATE 10/31/2010 TOTAL DEPTH 9461 PERF. 9904 - 15353

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3245 X	3245	-0-	-0- B	-0-	2942	3	303	9	Y	275	270	0			28
04	2897 X	2897	-0-	-0- B	-0-	2652	3	245	9	Y	223	232	0			19
05	2976 X	2864	-0-	-112 B	-0-	2653	3	211	9	Y	192	190	0			21
06	2970 X	2276	-0-	-694 B	-0-	2122	3	154	9	Y	140	150	0			11
07	3255 X	2427	-0-	-828 B	-0-	2269	3	158	9	Y	144	137	0			18
08	3255 X	2576	-0-	-679 B	-0-	2363	3	213	9	Y	194	198	0			14

NUECES MINERALS COMPANY WELL #: 371H RRCID -> 260072 COMPL. DATE 08/30/2011 TOTAL DEPTH 13098 PERF.13036 - 17926

03	10509 X	6844	-0-	-3665 B	-0-	6843	3	1	9	N	1	1	8			-0-
04	10170 X	7125	-0-	-3045 B	-0-	7125	3			N	-0-					-0-
05	9052 X	6983	-0-	-2069 B	-0-	6983	3			N	-0-					-0-
06	8190 X	6442	-0-	-1748 B	-0-	6442	3			N	-0-					-0-
07	8060 X	6367	-0-	-1693 B	-0-	6367	3			N	-0-					-0-
08	7378 X	6080	-0-	-1298 B	-0-	6080	3			N	-0-					-0-

SOUTH TEXAS SYNDICATE WELL #: 451C RRCID -> 260340 COMPL. DATE 02/06/2012 TOTAL DEPTH 10767 PERF.11150 - 15826

03	9641 X	3193	-0-	-6448 B	-0-	2383	3	810	9	Y	736	831	0	2	8	235
04	9330 X	4142	-0-	-5188 B	-0-	3275	3	867	9	Y	788	724	0			299
05	9641 X	300	-0-	-9341 B	-0-	233	3	67	9	Y	61	334	0			26
06	2760 X	-0-	-0-	-2760 B	-0-					Y	-0-	21	0			5
07	3193 X	-0-	-0-	-3193 B	-0-					Y	-0-					5
08	4278 X	-0-	-0-	-4278 B	-0-					Y	-0-					5

BRIGGS RANCH WELL #: 1H RRCID -> 260468 COMPL. DATE 10/08/2010 TOTAL DEPTH 9010 PERF. 9707 - 15124

03	4092 X	3906	-0-	-186 B	-0-	3591	3	315	9	Y	286	285	1			30
04	4080 X	3896	-0-	-184 B	-0-	3562	3	334	9	Y	304	308	1			26
05	4216 X	3974	-0-	-242 B	-0-	3641	3	333	9	Y	303	296	1			33
06	4230 X	3804	-0-	-426 B	-0-	3484	3	320	9	Y	291	301	1			23
07	4371 X	3786	-0-	-585 B	-0-	3480	3	306	9	Y	278	265	1			36
08	4030 X	3650	-0-	-380 B	-0-	3362	3	288	9	Y	262	278	1			20

SOUTH TEXAS SYNDICATE WELL #: 452B RRCID -> 260588 COMPL. DATE 07/26/2011 TOTAL DEPTH 11329 PERF.11300 - 17334

03	21669 X	9678	-0-	-11991 B	-0-	9445	3	233	9	Y	212	256	0			71
04	10110 X	9195	-0-	-915 B	-0-	9039	3	156	9	Y	142	160	0			53
05	10447 X	9898	-0-	-549 B	-0-	9742	3	156	9	Y	142	147	0			48
06	9750 X	8935	-0-	-815 B	-0-	8803	3	132	9	Y	120	137	0			31
07	9672 X	8624	-0-	-1048 B	-0-	8518	3	106	9	Y	96	88	0			39
08	9889 X	7985	-0-	-1904 B	-0-	7887	3	98	9	Y	89	93	0			35

GOODRIDGE WELL #: B 1H RRCID -> 266321 COMPL. DATE 12/17/2011 TOTAL DEPTH 12858 PERF.12730 - 19530

03	30473 X	19677	-0-	-10796 B	-0-	19677	3			N	-0-					36
04	29490 X	8121	-0-	-21369 B	-0-	8121	3			N	-0-					36
05	24862 X	19673	-0-	-5189 B	-0-	19673	3			N	-0-					36
06	24060 X	17940	-0-	-6120 B	-0-	17940	3			N	-0-					36
07	23157 X	16607	-0-	-6550 B	-0-	16607	3			N	-0-					36
08	19716 X	15839	-0-	-3877 B	-0-	15839	3			N	-0-					36

COOKE RANCH WELL #: B 5H RRCID -> 266323 COMPL. DATE 09/25/2012 TOTAL DEPTH 10930 PERF.10790 - 16025

03	35309 X	25521	-0-	-9788 B	-0-	24518	3	1003	9	Y	912	1147	0	3	8	361
04	33810 X	23654	-0-	-10156 B	-0-	22709	3	945	9	Y	859	788	0			432
05	34069 X	23601	-0-	-10468 B	-0-	22641	3	960	9	Y	873	848	0			457
06	29520 X	22097	-0-	-7423 B	-0-	21088	3	1009	9	Y	917	1030	0			344
07	25513 X	21940	-0-	-3573 B	-0-	20998	3	942	9	Y	856	707	0			493
08	25513 X	21163	-0-	-4350 B	-0-	20304	3	859	9	Y	781	676	0			598

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
TALISMAN ENERGY USA INC. //CONT.// 835506
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
03	6293 X	3821	-0-	-2472 B	-0-	3180	3	641	9	Y	583	572	0			62
04	5910 X	3637	-0-	-2273 B	-0-	3089	3	548	9	Y	498	516	0			44
05	6014 X	3868	-0-	-2146 B	-0-	3287	3	581	9	Y	528	513	0			59
06	4410 X	3896	-0-	-514 B	-0-	3350	3	546	9	Y	496	515	0			40
07	4040 X	4040	-0-	-0- B	-0-	3487	3	553	9	Y	503	477	0			66
*08	4032 X	4032	-0-	-0- B	-0-	3507	3	525	9	Y	477	506	0			37

CARTWRIGHT WELL #: B 1H RRCID -> 266325 COMPL. DATE 12/03/2011 TOTAL DEPTH 10184 PERF.10773 - 15310

03	8556 X	6689	-0-	-1867 B	-0-	5955	3	734	9	Y	667	880	0	2	8	269
04	8940 X	6261	-0-	-2679 B	-0-	7	1	5581	3	Y	612	567	0			314
						673	9									
05	9238 X	5817	-0-	-3421 B	-0-	30	1	5156	3	Y	574	577	0			311
						631	9									
06	8940 X	4691	-0-	-4249 B	-0-	4222	3	469	9	Y	426	553	0			184
07	6696 X	5532	-0-	-1164 B	-0-	4932	3	600	9	Y	545	403	0			326
08	6696 X	5426	-0-	-1270 B	-0-	4914	3	512	9	Y	465	420	0			371

LIGHT RANCH WELL #: 346H RRCID -> 266326 COMPL. DATE 01/02/2013 TOTAL DEPTH 9126 PERF. 9400 - 14151

03	6253 X	6253	-0-	-0- B	-0-	5958	3	295	9	Y	268	263	0			28
04	5790 X	5292	-0-	-498 B	-0-	5050	3	242	9	Y	220	229	0			19
05	5983 X	5335	-0-	-648 B	-0-	5095	3	240	9	Y	218	213	0			24
06	5790 X	5070	-0-	-720 B	-0-	4831	3	239	9	Y	217	224	0			17
07	6262 X	5048	-0-	-1214 B	-0-	4809	3	239	9	Y	217	206	0			28
08	6262 X	4886	-0-	-1376 B	-0-	4660	3	226	9	Y	205	217	0			16

CARTWRIGHT WELL #: A 1H RRCID -> 266330 COMPL. DATE 11/23/2011 TOTAL DEPTH 10822 PERF.10863 - 14665

03	17639 X	12642	-0-	-4997 B	-0-	12025	3	617	9	Y	561	745	0	2	8	220
04	14880 X	12318	-0-	-2562 B	-0-	18	1	11730	3	Y	518	479	0			259
						570	9									
05	14632 X	12635	-0-	-1997 B	-0-	74	1	12000	3	Y	510	502	0			267
						561	9									
06	13890 X	11784	-0-	-2106 B	-0-	11287	3	497	9	Y	452	543	0			176
07	13020 X	11743	-0-	-1277 B	-0-	11252	3	491	9	Y	446	361	0			261
08	12741 X	10984	-0-	-1757 B	-0-	10526	3	458	9	Y	416	355	0			322

CARTWRIGHT WELL #: A 2H RRCID -> 266331 COMPL. DATE 12/05/2011 TOTAL DEPTH 10416 PERF.10789 - 15583

03	19933 X	13042	-0-	-6891 B	-0-	12155	3	887	9	N	806	1084	0	3	8	313
04	19290 X	12210	-0-	-7080 B	-0-	12	1	11359	3	N	763	698	0			378
						839	9									
05	17949 X	12788	-0-	-5161 B	-0-	67	1	11877	3	N	767	749	0			396
						844	9									
06	15630 X	11931	-0-	-3699 B	-0-	11138	3	793	9	N	721	845	0			272
07	14446 X	11901	-0-	-2545 B	-0-	11130	3	771	9	N	701	570	0			403
08	13051 X	11068	-0-	-1983 B	-0-	10362	3	706	9	N	642	555	0			490

SOUTH TEXAS SYNDICATE WELL #: 293B RRCID -> 267023 COMPL. DATE 02/06/2012 TOTAL DEPTH 11681 PERF.11400 - 16697

03	29264 X	29117	-0-	-147 B	-0-	28873	3	244	9	Y	222	271	0			79
04	28940 X	28940	-0-	-0- B	-0-	28740	3	200	9	Y	182	189	0			72
05	27441 X	27441	-0-	-0- B	-0-	27232	3	209	9	Y	190	193	0			69
06	26250 X	23710	-0-	-2540 B	-0-	23520	3	190	9	Y	173	193	0			49
07	29109 X	20533	-0-	-8576 B	-0-	20370	3	163	9	Y	148	133	0			64
08	29915 X	16000	-0-	-13915 B	-0-	15957	3	43	9	Y	39	84	0			19

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
TALISMAN ENERGY USA INC. //CONT.// 835506
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
03	32860	X	28400	-0-	-4460 B	-0-	27030	3	1370	9	N	1245	1720	0	4	8	490
04	31800	X	28418	-0-	-3382 B	-0-	34	1	27128	3	N	1142	1058	0			574
							1256	9									
05	32860	X	26794	-0-	-6066 B	-0-	168	1	25403	3	N	1112	1100	0			586
							1223	9									
06	30660	X	24541	-0-	-6119 B	-0-	23412	3	1129	9	N	1026	1212	0			400
07	28613	X	23873	-0-	-4740 B	-0-	22792	3	1081	9	N	983	804	0			579
08	29357	X	22545	-0-	-6812 B	-0-	21547	3	998	9	N	907	780	0			706

ZAPP WELL #: A 3H RRCID -> 267043 COMPL. DATE 02/27/2012 TOTAL DEPTH 9469 PERF. 9485 - 14623

03	13764	X	7115	-0-	-6649 B	-0-	6323	3	792	9	N	720	667	1			816
04	8910	X	6689	-0-	-2221 B	-0-	5814	3	875	9	N	795	849	1			762
05	8587	X	6644	-0-	-1943 B	-0-	5816	3	828	9	Y	753	751	1			764
06	7800	X	6614	-0-	-1186 B	-0-	5822	3	792	9	Y	720	695	1			789
07	7657	X	6143	-0-	-1514 B	-0-	5388	3	755	9	Y	686	705	1			770
08	7130	X	5717	-0-	-1413 B	-0-	4955	3	762	9	Y	693	741	1			722

BRIGGS RANCH WELL #: E 4H RRCID -> 267201 COMPL. DATE 02/26/2012 TOTAL DEPTH 9144 PERF. 9455 - 13824

03	4452	X	4452	-0-	-0- B	-0-	4158	3	294	9	Y	267	268	0			28
04	3990	X	3908	-0-	-82 B	-0-	3662	3	246	9	Y	224	232	0			20
05	4123	X	4024	-0-	-99 B	-0-	3794	3	230	9	Y	209	206	0			23
06	4170	X	3836	-0-	-334 B	-0-	3601	3	235	9	Y	214	220	0			17
07	4464	X	3977	-0-	-487 B	-0-	3743	3	234	9	Y	213	202	0			28
08	4464	X	3682	-0-	-782 B	-0-	3471	3	211	9	Y	192	205	0			15

NUECES MINERALS COMPANY WELL #: 372A RRCID -> 267204 COMPL. DATE 08/15/2011 TOTAL DEPTH 13128 PERF.13131 - 17372

03	9765	X	7657	-0-	-2108 B	-0-	7657	3			N	-0-					-0-
04	9450	X	7094	-0-	-2356 B	-0-	7094	3			N	-0-					-0-
05	8649	X	6926	-0-	-1723 B	-0-	6926	3			N	-0-					-0-
06	7830	X	6290	-0-	-1540 B	-0-	6290	3			N	-0-					-0-
07	6297	X	6297	-0-	-0- B	-0-	6297	3			N	-0-					-0-
*08	6080	X	6080	-0-	-0- B	-0-	6080	3			N	-0-					-0-

WEEKS A UNIT WELL #: A 2H RRCID -> 267325 COMPL. DATE 06/15/2012 TOTAL DEPTH 9720 PERF. 9848 - 15210

03	0	W	25188	-0-	25188 B	25188	24084	3	1104	9	Y	1004	1147	1			179
04	0	W	22291	-0-	22291 B	47479	21534	3	757	9	Y	688	643	1	2	8	222
05	0	W	22053	-0-	22053 B	69532	21338	3	715	9	Y	650	595	1			277
06	88689	X	19157	-0-	-69532 B	-0-	18641	3	516	9	Y	469	556	1			190
07	25699	X	20957	-0-	-4742 B	-0-	20469	3	488	9	Y	444	519	1			115
08	25203	X	20363	-0-	-4840 B	-0-	19873	3	490	9	Y	445	404	1			156

WEEKS D UNIT WELL #: E 1H RRCID -> 267353 COMPL. DATE 06/12/2012 TOTAL DEPTH 9826 PERF. 9940 - 16338

03	36456	X	28694	-0-	-7762 B	-0-	28157	3	537	9	Y	488	542	1			88
04	33060	X	27711	-0-	-5349 B	-0-	27104	3	607	9	Y	552	465	1			175
05	32364	X	27644	-0-	-4720 B	-0-	27005	3	639	9	Y	581	512	1			244
06	31320	X	23368	-0-	-7952 B	-0-	22779	3	589	9	Y	535	571	1			208
07	29047	X	26455	-0-	-2592 B	-0-	25696	3	759	9	Y	690	733	1			165
08	28706	X	26013	-0-	-2693 B	-0-	25232	3	781	9	Y	710	640	1			235

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
TALISMAN ENERGY USA INC. //CONT.// 835506
CARTWRIGHT WELL #: F 2H RRCID -> 267354 COMPL. DATE 08/06/2013 TOTAL DEPTH 10258 PERF.10780 - 18174

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	22320	X	-0-	-0-	-22320 B	-0-					Y	-0-					86
04	21600	X	78	-0-	-21522 B	-0-	4	1	74	3	Y	-0-					86
05	22320	X	-0-	-0-	-22320 B	-0-					Y	-0-					86
06	14340	X	-0-	-0-	-14340 B	-0-					Y	-0-					86
07	31	X	-0-	-0-	-31 B	-0-					Y	-0-					86
08	93	X	-0-	-0-	-93 B	-0-					Y	-0-					86

CARTWRIGHT WELL #: G 2H RRCID -> 267811 COMPL. DATE 06/29/2012 TOTAL DEPTH 10106 PERF.12475 - 18628

03	24827	X	24827	-0-	-0- B	-0-	1148	1	21869	3	Y	1645	2294	0	6	8	633
							1810	9									
04	22830	X	21705	-0-	-1125 B	-0-	856	1	18544	3	Y	2095	1737	0			991
							2305	9									
05	23591	X	19926	-0-	-3665 B	-0-	837	1	17055	3	Y	1849	1912	0			928
							2034	9									
06	22830	X	17627	-0-	-5203 B	-0-	768	1	15389	3	Y	1336	1756	0			508
							1470	9									
07	24831	X	18549	-0-	-6282 B	-0-	771	1	16107	3	Y	1519	1168	0			859
							1671	9									
08	24831	X	16710	-0-	-8121 B	-0-	703	1	14365	3	Y	1493	1234	0			1118
							1642	9									

BELLOWS WELL #: B 4H RRCID -> 267812 COMPL. DATE 07/30/2013 TOTAL DEPTH 10815 PERF.11210 - 15572

03	0	W	22902	-0-	22902 B	22902	21994	3	908	9	Y	825	1107	0	3	8	324
04	44471	X	21569	-0-	-22902 B	-0-	20718	3	851	9	Y	774	711	0			387
05	25761	X	21404	-0-	-4357 B	-0-	20562	3	842	9	Y	765	752	0			400
06	23790	X	20099	-0-	-3691 B	-0-	19322	3	777	9	Y	706	834	0			272
07	23157	X	19820	-0-	-3337 B	-0-	19066	3	754	9	Y	685	558	0			399
08	22909	X	19849	-0-	-3060 B	-0-	19073	3	776	9	Y	705	567	0			537

BELLOWS WELL #: A 3H RRCID -> 267817 COMPL. DATE 07/23/2013 TOTAL DEPTH 10759 PERF.10967 - 15980

03	27435	X	21137	-0-	-6298 B	-0-	20297	3	840	9	Y	764	1039	0	3	8	301
04	24960	X	20082	-0-	-4878 B	-0-	19248	3	834	9	Y	758	682	0			377
05	25451	X	18780	-0-	-6671 B	-0-	18103	3	677	9	Y	615	662	0			330
06	22980	X	17407	-0-	-5573 B	-0-	16964	3	443	9	Y	403	555	0			178
07	21793	X	17899	-0-	-3894 B	-0-	17398	3	501	9	Y	455	351	0			282
08	21142	X	18258	-0-	-2884 B	-0-	17778	3	480	9	Y	436	366	0			352

SOUTH TEXAS SYNDICATE WELL #: 291B RRCID -> 267826 COMPL. DATE 12/30/2014 TOTAL DEPTH 11340 PERF.11520 - 14602

03	184474	X	48532	-0-	-135942 B	-0-	47023	3	1509	9	Y	1372	1743	1	3	8	483
04	66750	X	50415	-0-	-16335 B	-0-	49424	3	991	9	Y	901	1048	1			336
05	68975	X	46860	-0-	-22115 B	-0-	45499	3	1361	9	Y	1237	1153	1			420
06	66750	X	48607	-0-	-18143 B	-0-	46877	3	1730	9	Y	1573	1584	1			409
07	75826	X	45050	-0-	-30776 B	-0-	43470	3	1580	9	Y	1436	1262	1			583
08	75826	X	37483	-0-	-38343 B	-0-	36273	3	1210	9	Y	1100	1250	1			433

SOUTH TEXAS SYNDICATE WELL #: 292B RRCID -> 268134 COMPL. DATE 02/12/2012 TOTAL DEPTH 11482 PERF.11216 - 16544

03	25079	X	15083	-0-	-9996 B	-0-	14735	3	348	9	Y	316	375	0	1	8	108
04	24270	X	13028	-0-	-11242 B	-0-	12762	3	266	9	Y	242	256	0			94
05	14167	X	11494	-0-	-2673 B	-0-	11394	3	100	9	Y	91	150	0			35
06	14400	X	9923	-0-	-4477 B	-0-	9491	3	432	9	Y	393	322	0			106
07	15097	X	10441	-0-	-4656 B	-0-	9935	3	506	9	Y	460	375	0			191
08	15097	X	10200	-0-	-4897 B	-0-	9732	3	468	9	Y	425	445	0			171

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
TALISMAN ENERGY USA INC. //CONT.// 835506

SOUTH TEXAS SYNDICATE WELL #: 453C RRCID -> 268310 COMPL. DATE 09/01/2011 TOTAL DEPTH 10800 PERF.12631 - 16842

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	17701	X	13274	-0-	-4427 B	-0-	11693	3	1581	9	Y	1437	1776	0	3	8	503
04	17130	X	12575	-0-	-4555 B	-0-	11334	3	1241	9	Y	1128	1199	0			432
05	16275	X	12306	-0-	-3969 B	-0-	11048	3	1258	9	Y	1144	1176	0			400
06	14490	X	12339	-0-	-2151 B	-0-	11060	3	1279	9	Y	1163	1249	0			314
07	14043	X	12211	-0-	-1832 B	-0-	10984	3	1227	9	Y	1115	965	0			464
08	13268	X	8424	-0-	-4844 B	-0-	7507	3	917	9	Y	834	959	0			339

SOUTH TEXAS SYNDICATE WELL #: 452C RRCID -> 268314 COMPL. DATE 09/22/2011 TOTAL DEPTH 11023 PERF.11100 - 13798

03	2666	X	1647	-0-	-1019 B	-0-	1405	3	242	9	Y	220	288	0			82
04	2160	X	1458	-0-	-702 B	-0-	1283	3	175	9	Y	159	180	0			61
05	2077	X	1344	-0-	-733 B	-0-	1149	3	195	9	Y	177	176	0			62
06	1710	X	1321	-0-	-389 B	-0-	1113	3	208	9	Y	189	200	0			51
07	1767	X	1480	-0-	-287 B	-0-	1254	3	226	9	Y	205	171	0			85
08	1643	X	706	-0-	-937 B	-0-	589	3	117	9	Y	106	147	0			44

SOUTH TEXAS SYNDICATE WELL #: 454C RRCID -> 268315 COMPL. DATE 09/10/2011 TOTAL DEPTH 11017 PERF.11463 - 15234

03	9424	X	8374	-0-	-1050 B	-0-	7563	3	811	9	Y	737	901	0	2	8	255
04	9120	X	7926	-0-	-1194 B	-0-	7289	3	637	9	Y	579	613	0			221
05	9424	X	7927	-0-	-1497 B	-0-	7215	3	712	9	Y	647	643	0			225
06	8700	X	7664	-0-	-1036 B	-0-	6940	3	724	9	Y	658	707	0			176
07	8587	X	7761	-0-	-826 B	-0-	7059	3	702	9	Y	638	550	0			264
08	8370	X	7540	-0-	-830 B	-0-	6869	3	671	9	Y	610	629	0			245

COOKE RANCH WELL #: D 1H RRCID -> 268316 COMPL. DATE 04/09/2013 TOTAL DEPTH 10535 PERF.10912 - 17387

03	55738	X	42477	-0-	-13261 B	-0-	40588	3	1889	9	Y	1717	2309	0	22	8	771
04	49620	X	46113	-0-	-3507 B	-0-	44531	3	1582	9	Y	1438	1366	0	5	8	838
05	50747	X	43169	-0-	-7578 B	-0-	41698	3	1471	9	Y	1337	1346	0	5	8	824
06	46320	X	39172	-0-	-7148 B	-0-	37826	3	1346	9	Y	1224	1449	0			599
07	44702	X	38169	-0-	-6533 B	-0-	36885	3	1284	9	Y	1167	956	0			810
08	47647	X	36560	-0-	-11087 B	-0-	35317	3	1243	9	Y	1130	943	0			997

COOKE RANCH WELL #: D 3H RRCID -> 268317 COMPL. DATE 04/09/2013 TOTAL DEPTH 10543 PERF.10960 - 17000

03	50251	X	30201	-0-	-20050 B	-0-	28947	3	1254	9	Y	1140	1523	0	4	8	628
04	42570	X	26954	-0-	-15616 B	-0-	25808	3	1146	9	Y	1042	966	0			704
05	40858	X	26581	-0-	-14277 B	-0-	25396	3	1185	9	Y	1077	1039	0			742
06	36000	X	24642	-0-	-11358 B	-0-	23541	3	1101	9	Y	1001	1179	0			564
07	31279	X	24440	-0-	-6839 B	-0-	23337	3	1103	9	Y	1003	807	0			760
08	30194	X	23719	-0-	-6475 B	-0-	22652	3	1067	9	Y	970	810	0			920

BRIGGS RANCH WELL #: B 2H RRCID -> 268344 COMPL. DATE 02/07/2013 TOTAL DEPTH 9176 PERF. 9447 - 14452

03	7378	X	6242	-0-	-1136 B	-0-	5516	3	726	9	N	660	624	0	25	8	72
04	6780	X	6163	-0-	-617 B	-0-	5563	3	600	9	N	545	549	0	16	8	52
05	6727	X	6349	-0-	-378 B	-0-	5813	3	536	9	N	487	462	0	19	8	58
06	6420	X	6021	-0-	-399 B	-0-	5528	3	493	9	N	448	464	0			42
07	6293	X	5939	-0-	-354 B	-0-	5475	3	464	9	N	422	403	0			61
08	6355	X	5561	-0-	-794 B	-0-	5137	3	424	9	N	385	410	0			36

BRIGGS RANCH WELL #: G 2H RRCID -> 268345 COMPL. DATE 01/20/2013 TOTAL DEPTH 9254 PERF. 9474 - 13772

03	11129	X	9566	-0-	-1563 B	-0-	8954	3	612	9	N	556	541	0	4	8	66
04	10290	X	8807	-0-	-1483 B	-0-	8287	3	520	9	N	473	490	0			49
05	10633	X	8744	-0-	-1889 B	-0-	8248	3	496	9	N	451	443	0			57
06	10350	X	8140	-0-	-2210 B	-0-	7667	3	473	9	N	430	445	0			42
07	10075	X	8481	-0-	-1594 B	-0-	7912	3	569	9	N	517	485	0			74
08	9579	X	7872	-0-	-1707 B	-0-	7434	3	438	9	N	398	434	0			38

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
TALISMAN ENERGY USA INC. //CONT.// 835506

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
03	7099 X	5819	-0-	-1280 B	-0-	5477	3	342	9	Y	311	307	0			38
04	6870 X	5670	-0-	-1200 B	-0-	5323	3	347	9	Y	315	321	0			32
05	7099 X	5649	-0-	-1450 B	-0-	5328	3	321	9	Y	292	287	0			37
06	6480 X	5747	-0-	-733 B	-0-	5413	3	334	9	Y	304	312	0			29
07	6138 X	5875	-0-	-263 B	-0-	5541	3	334	9	Y	304	289	0			44
*08	5923 X	5923	-0-	-0- B	-0-	5614	3	309	9	Y	281	299	0			26

BRIGGS RANCH WELL #: C 3H RRCID -> 268963 COMPL. DATE 02/11/2013 TOTAL DEPTH 9184 PERF. 9552 - 14015

03	6882 X	4372	-0-	-2510 B	-0-	3932	3	440	9	Y	400	394	1			48
04	5610 X	4024	-0-	-1586 B	-0-	3638	3	386	9	Y	351	363	1			36
05	5456 X	4056	-0-	-1400 B	-0-	3675	3	381	9	Y	346	338	1			44
06	5070 X	3845	-0-	-1225 B	-0-	3467	3	378	9	Y	344	355	1			33
07	4309 X	3831	-0-	-478 B	-0-	3469	3	362	9	Y	329	314	1			48
08	4309 X	3522	-0-	-787 B	-0-	3212	3	310	9	Y	282	303	1			27

SOUTH TEXAS SYNDICATE WELL #: G 5H RRCID -> 269092 COMPL. DATE 07/15/2012 TOTAL DEPTH 11363 PERF.11316 - 15675

03	9331 X	7592	-0-	-1739 B	-0-	7076	3	516	9	Y	469	557	0	1	8	159
04	8730 X	7000	-0-	-1730 B	-0-	6613	3	387	9	Y	352	375	0			136
05	8680 X	7402	-0-	-1278 B	-0-	6919	3	483	9	Y	439	421	0			154
06	8190 X	6885	-0-	-1305 B	-0-	6422	3	463	9	Y	421	461	0			114
07	7595 X	6882	-0-	-713 B	-0-	6444	3	438	9	Y	398	346	0			166
08	7595 X	6080	-0-	-1515 B	-0-	5760	3	320	9	Y	291	338	0			119

SOUTH TEXAS SYNDICATE WELL #: G 2H RRCID -> 269096 COMPL. DATE 02/18/2013 TOTAL DEPTH 11035 PERF.11410 - 16042

03	11160 X	9496	-0-	-1664 B	-0-	8460	3	1036	9	Y	942	1067	0	2	8	302
04	10260 X	9357	-0-	-903 B	-0-	8508	3	849	9	Y	772	780	0			294
05	10478 X	9352	-0-	-1126 B	-0-	8414	3	938	9	Y	853	851	0			296
06	8839 X	8839	-0-	-0- B	-0-	7925	3	914	9	Y	831	904	0			223
07	9486 X	8818	-0-	-668 B	-0-	7958	3	860	9	Y	782	681	0			324
08	9672 X	8714	-0-	-958 B	-0-	7904	3	810	9	Y	736	764	0			296

SOUTH TEXAS SYNDICATE WELL #: M 1H RRCID -> 269249 COMPL. DATE 09/01/2012 TOTAL DEPTH 11118 PERF.11685 - 16947

03	15469 X	11450	-0-	-4019 B	-0-	11009	3	441	9	Y	401	477	0	1	8	137
04	14490 X	10986	-0-	-3504 B	-0-	10624	3	362	9	Y	329	338	0			128
05	14260 X	9419	-0-	-4841 B	-0-	9091	3	328	9	Y	298	320	0			106
06	12030 X	10814	-0-	-1216 B	-0-	10388	3	426	9	Y	387	387	0			106
07	11718 X	10426	-0-	-1292 B	-0-	10050	3	376	9	Y	342	304	0			144
08	11439 X	10548	-0-	-891 B	-0-	10196	3	352	9	Y	320	333	0			131

BRIGGS RANCH WELL #: I 1H RRCID -> 269291 COMPL. DATE 07/24/2012 TOTAL DEPTH 9144 PERF. 9577 - 14397

03	7781 X	6761	-0-	-1020 B	-0-	6456	3	305	9	Y	277	275	0			30
04	7290 X	6518	-0-	-772 B	-0-	6188	3	330	9	Y	300	303	0			27
05	7440 X	6495	-0-	-945 B	-0-	6178	3	317	9	Y	288	282	0			33
06	6780 X	6103	-0-	-677 B	-0-	5783	3	320	9	Y	291	300	0			24
07	6975 X	6262	-0-	-713 B	-0-	5943	3	319	9	Y	290	275	0			39
08	6758 X	6302	-0-	-456 B	-0-	6059	3	243	9	Y	221	242	0			18

COOKE RANCH WELL #: B 2H RRCID -> 269293 COMPL. DATE 09/25/2012 TOTAL DEPTH 10538 PERF.10790 - 15195

03	29592 X	29592	-0-	-0- B	-0-	27534	3	2058	9	Y	1871	1956	0	6	8	664
04	22139 X	22139	-0-	-0- B	-0-	20615	3	1524	9	Y	1385	1398	0			651
05	21359 X	19379	-0-	-1980 B	-0-	18083	3	1296	9	Y	1178	1240	0			589
06	18600 X	16990	-0-	-1610 B	-0-	15906	3	1084	9	Y	985	1213	0			361
07	29605 X	15985	-0-	-13620 B	-0-	15006	3	979	9	Y	890	744	0			507
08	29605 X	15581	-0-	-14024 B	-0-	14651	3	930	9	Y	845	714	0			638

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
TALISMAN ENERGY USA INC. //CONT.// 835506
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
03	13609 X	11033	-0-	-2576 B	-0-	9974	3	1059	9	Y	963	1149	0	2	8	328
04	12600 X	9543	-0-	-3057 B	-0-	8741	3	802	9	Y	729	775	0			282
05	13020 X	10880	-0-	-2140 B	-0-	9900	3	980	9	Y	891	860	0			313
06	10950 X	10023	-0-	-927 B	-0-	9080	3	943	9	Y	857	937	0			233
07	11222 X	10053	-0-	-1169 B	-0-	9142	3	911	9	Y	828	715	0			346
08	11036 X	9787	-0-	-1249 B	-0-	8961	3	826	9	Y	751	792	0			305

CRISP RANCH WELL #: G 1H RRCID -> 269464 COMPL. DATE 10/02/2012 TOTAL DEPTH 9515 PERF. 9806 - 16866

03	23312 X	20135	-0-	-3177 B	-0-	17414	3	2721	9	Y	2474	2373	0			272
04	21510 X	17886	-0-	-3624 B	-0-	15798	3	2088	9	Y	1898	1992	0			178
05	22196 X	15021	-0-	-7175 B	-0-	13282	3	1739	9	Y	1581	1571	0			188
06	20280 X	17182	-0-	-3098 B	-0-	15067	3	2115	9	Y	1923	1945	0			166
07	20150 X	16478	-0-	-3672 B	-0-	14448	3	2030	9	Y	1845	1760	0			251
08	20150 X	16176	-0-	-3974 B	-0-	14217	3	1959	9	Y	1781	1883	0			149

ZAPP WELL #: A 1H RRCID -> 270259 COMPL. DATE 02/28/2013 TOTAL DEPTH 9210 PERF. 9620 - 14640

03	15841 X	4124	-0-	-11717 B	-0-	3748	3	376	9	Y	342	298	1			160
04	6300 X	5659	-0-	-641 B	-0-	4931	3	728	9	Y	662	610	1			212
05	6510 X	5298	-0-	-1212 B	-0-	4733	3	565	9	Y	514	546	1			180
06	4999 X	4999	-0-	-0- B	-0-	4474	3	525	9	Y	477	464	1			193
07	5013 X	5013	-0-	-0- B	-0-	4506	3	507	9	Y	461	471	1			183
08	5859 X	4994	-0-	-865 B	-0-	4481	3	513	9	Y	466	499	1			150

LIGHT (CHAP)-BRIGGS (SA) WELL #: A 2H RRCID -> 270272 COMPL. DATE 06/01/2013 TOTAL DEPTH 9055 PERF. 9444 - 14539

03	9114 X	8537	-0-	-577 B	-0-	8144	3	393	9	Y	357	355	0			204
04	8820 X	7738	-0-	-1082 B	-0-	7408	3	330	9	Y	300	312	0			192
05	9114 X	7340	-0-	-1774 B	-0-	7095	3	245	9	Y	223	224	0			191
06	8790 X	6924	-0-	-1866 B	-0-	6605	3	319	9	Y	290	292	0			189
07	9083 X	7214	-0-	-1869 B	-0-	6804	3	410	9	Y	373	348	0			214
08	8525 X	6654	-0-	-1871 B	-0-	6312	3	342	9	Y	311	335	0			190

ZAPP WELL #: A 2H RRCID -> 270299 COMPL. DATE 04/28/2013 TOTAL DEPTH 9542 PERF. 9641 - 14921

03	20770 X	6176	-0-	-14594 B	-0-	5449	3	727	9	Y	661	553	1	2	8	329
04	8760 X	7758	-0-	-1002 B	-0-	6798	3	960	9	Y	873	880	1	1	8	321
05	8835 X	8084	-0-	-751 B	-0-	7152	3	932	9	Y	847	839	1			329
06	7800 X	7221	-0-	-579 B	-0-	6475	3	746	9	Y	678	695	1			312
07	7101 X	7101	-0-	-0- B	-0-	6383	3	718	9	Y	653	668	1			297
08	8091 X	6725	-0-	-1366 B	-0-	6010	3	715	9	Y	650	699	1			248

SOUTH TEXAS SYNDICATE WELL #: A 2H RRCID -> 270312 COMPL. DATE 06/16/2013 TOTAL DEPTH 10690 PERF.11235 - 18077

03	23904 X	23904	-0-	-0- B	-0-	20370	3	3534	9	Y	3213	3967	1	7	8	1192
04	25680 X	14911	-0-	-10769 B	-0-	12956	3	1955	9	Y	1777	2213	1			756
05	26536 X	6486	-0-	-20050 B	-0-	5427	3	1059	9	Y	963	1298	1	1	8	420
06	25680 X	9747	-0-	-15933 B	-0-	8449	3	1298	9	Y	1180	1200	1			400
07	23343 X	11169	-0-	-12174 B	-0-	9718	3	1451	9	Y	1319	1091	1			628
08	23343 X	5381	-0-	-17962 B	-0-	4774	3	607	9	Y	552	870	1			310

BRIGGS RANCH WELL #: S 1H RRCID -> 270366 COMPL. DATE 02/15/2013 TOTAL DEPTH 9280 PERF. 9593 - 13473

03	8463 X	7122	-0-	-1341 B	-0-	6843	3	279	9	Y	254	251	0			30
04	7980 X	6736	-0-	-1244 B	-0-	6476	3	260	9	Y	236	242	0			24
05	7998 X	6606	-0-	-1392 B	-0-	6378	3	228	9	Y	207	205	0			26
06	7320 X	6209	-0-	-1111 B	-0-	5987	3	222	9	Y	202	208	0			20
07	7471 X	6023	-0-	-1448 B	-0-	5852	3	171	9	Y	155	151	0			24
08	7130 X	6462	-0-	-668 B	-0-	6261	3	201	9	Y	183	189	0			18

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
TALISMAN ENERGY USA INC. //CONT.// 835506
ZAPP WELL #: G 1H RRCID -> 270413 COMPL. DATE 03/15/2013 TOTAL DEPTH 9131 PERF. 9647 - 14592

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	16275	X	4443	-0-	-11832 B	-0-	4062	3	381	9	Y	346	332	1			177
04	5280	X	4796	-0-	-484 B	-0-	4295	3	501	9	Y	455	461	1			171
05	5157	X	5157	-0-	-0- B	-0-	4587	3	570	9	Y	518	491	1			198
06	4548	X	4548	-0-	-0- B	-0-	4055	3	493	9	Y	448	447	1			199
07	4778	X	4778	-0-	-0- B	-0-	4195	3	583	9	Y	530	507	1			222
08	5146	X	4713	-0-	-433 B	-0-	4117	3	596	9	Y	542	578	1			186

SOUTH TEXAS SYNDICATE WELL #: Y 2H RRCID -> 270416 COMPL. DATE 06/12/2013 TOTAL DEPTH 10883 PERF.11277 - 16504

03	8494	X	6908	-0-	-1586 B	-0-	6107	3	801	9	Y	728	873	0	2	8	302
04	8010	X	6397	-0-	-1613 B	-0-	5764	3	633	9	Y	575	602	0			275
05	7967	X	6329	-0-	-1638 B	-0-	5635	3	694	9	Y	631	631	0			275
06	7470	X	5965	-0-	-1505 B	-0-	5279	3	686	9	Y	624	676	0			223
07	6975	X	5986	-0-	-989 B	-0-	5329	3	657	9	Y	597	517	0			303
08	6913	X	5809	-0-	-1104 B	-0-	5179	3	630	9	Y	573	590	0			286

ZAPP WELL #: G 2H RRCID -> 270431 COMPL. DATE 03/15/2013 TOTAL DEPTH 9194 PERF. 9495 - 14290

03	16616	X	4328	-0-	-12288 B	-0-	3882	3	446	9	Y	405	352	1			196
04	7350	X	4730	-0-	-2620 B	-0-	4112	3	618	9	Y	562	561	1			197
05	6231	X	6189	-0-	-42 B	-0-	5561	3	628	9	Y	571	558	1			210
06	5700	X	5656	-0-	-44 B	-0-	5176	3	480	9	Y	436	455	1			191
07	5651	X	5651	-0-	-0- B	-0-	5138	3	513	9	Y	466	460	1			197
08	6200	X	5739	-0-	-461 B	-0-	5223	3	516	9	Y	469	503	1			163

LIGHT RANCH WELL #: Y 3H RRCID -> 270433 COMPL. DATE 03/13/2013 TOTAL DEPTH 9130 PERF. 9627 - 15327

03	18042	X	13368	-0-	-4674 B	-0-	12976	3	392	9	Y	356	348	0			45
04	14190	X	12607	-0-	-1583 B	-0-	12234	3	373	9	Y	339	347	0			37
05	14663	X	13593	-0-	-1070 B	-0-	13172	3	421	9	Y	383	371	0			49
06	13830	X	12674	-0-	-1156 B	-0-	12272	3	402	9	Y	365	378	0			36
07	13423	X	12650	-0-	-773 B	-0-	12250	3	400	9	Y	364	346	0			54
08	13578	X	12138	-0-	-1440 B	-0-	11776	3	362	9	Y	329	351	0			32

HUBBARD WELL #: D 1H RRCID -> 270436 COMPL. DATE 03/18/2013 TOTAL DEPTH 9346 PERF. 9857 - 14802

03	7285	X	6299	-0-	-986 B	-0-	5706	3	593	9	Y	539	532	0			68
04	7050	X	5759	-0-	-1291 B	-0-	5241	3	518	9	Y	471	487	0			52
05	7161	X	5753	-0-	-1408 B	-0-	5247	3	506	9	Y	460	450	0			62
06	6540	X	5536	-0-	-1004 B	-0-	5031	3	505	9	Y	459	473	0			48
07	6510	X	5563	-0-	-947 B	-0-	5079	3	484	9	Y	440	420	0			68
08	6293	X	5701	-0-	-592 B	-0-	5163	3	538	9	Y	489	509	0			48

COOKE RANCH WELL #: F 3H RRCID -> 270532 COMPL. DATE 11/23/2012 TOTAL DEPTH 10528 PERF.11153 - 16494

03	30938	X	25931	-0-	-5007 B	-0-	25007	3	924	9	Y	840	1116	0	3	8	433
04	33549	X	33549	-0-	-0- B	-0-	32546	3	1003	9	Y	912	796	0			549
05	28768	X	25956	-0-	-2812 B	-0-	25322	3	634	9	Y	576	705	0			420
06	26160	X	25512	-0-	-648 B	-0-	24845	3	667	9	Y	606	680	0			346
07	26567	X	25005	-0-	-1562 B	-0-	24446	3	559	9	Y	508	438	0			416
08	34658	X	23343	-0-	-11315 B	-0-	22886	3	457	9	Y	415	386	0			445

CRISP RANCH WELL #: D 2H RRCID -> 270533 COMPL. DATE 04/06/2013 TOTAL DEPTH 9472 PERF. 9819 - 16294

03	13299	X	11348	-0-	-1951 B	-0-	9457	3	1891	9	N	1719	1682	0			199
04	12240	X	10831	-0-	-1409 B	-0-	9141	3	1690	9	N	1536	1583	0			152
05	12400	X	10895	-0-	-1505 B	-0-	9281	3	1614	9	N	1467	1439	0			180
06	11520	X	10181	-0-	-1339 B	-0-	8652	3	1529	9	N	1390	1441	0			129
07	11346	X	9996	-0-	-1350 B	-0-	8532	3	1464	9	N	1331	1269	0			191
08	11346	X	9880	-0-	-1466 B	-0-	8581	3	1299	9	N	1181	1263	0			109

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
TALISMAN ENERGY USA INC. //CONT.// 835506
COOKE RANCH F UNIT WELL #: F 1H RRCID -> 270666 COMPL. DATE 04/10/2013 TOTAL DEPTH 10568 PERF.10873 - 16153

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	37727	X	29028	-0-	-8699 B	-0-	28199	3	829	9	Y	754	991	0	3	8	399
04	33570	X	26937	-0-	-6633 B	-0-	26176	3	761	9	Y	692	641	0			450
05	33976	X	26819	-0-	-7157 B	-0-	26061	3	758	9	Y	689	675	0			464
06	31020	X	25403	-0-	-5617 B	-0-	24698	3	705	9	Y	641	755	0			350
07	29202	X	25331	-0-	-3871 B	-0-	24647	3	684	9	Y	622	506	0			466
08	29016	X	24542	-0-	-4474 B	-0-	23889	3	653	9	Y	594	500	0			560

SOUTH TEXAS SYNDICATE WELL #: H 2H RRCID -> 270945 COMPL. DATE 06/18/2013 TOTAL DEPTH 11014 PERF.11568 - 16544

03	25978	X	23125	-0-	-2853 B	-0-	22201	3	924	9	Y	840	1009	0			382
04	24870	X	20344	-0-	-4526 B	-0-	19653	3	691	9	Y	628	673	0			337
05	24769	X	20269	-0-	-4500 B	-0-	19498	3	771	9	Y	701	697	0			341
06	22920	X	18505	-0-	-4415 B	-0-	17792	3	713	9	Y	648	718	0			271
07	23126	X	16350	-0-	-6776 B	-0-	15723	3	627	9	Y	570	507	0			334
08	23126	X	17443	-0-	-5683 B	-0-	16839	3	604	9	Y	549	564	0			319

WEEKS B UNIT WELL #: C 1H RRCID -> 271046 COMPL. DATE 03/19/2013 TOTAL DEPTH 9741 PERF.10974 - 17259

03	42501	X	31758	-0-	-10743 B	-0-	31207	3	551	9	Y	501	577	1	1	8	106
04	38070	X	29727	-0-	-8343 B	-0-	29217	3	510	9	Y	464	406	1			164
05	36363	X	29547	-0-	-6816 B	-0-	29063	3	484	9	Y	440	402	1			202
06	33750	X	24673	-0-	-9077 B	-0-	24307	3	366	9	Y	333	387	1			148
07	33139	X	27202	-0-	-5937 B	-0-	26870	3	332	9	Y	302	358	1			92
08	31744	X	27209	-0-	-4535 B	-0-	26882	3	327	9	Y	297	271	1			118

HUBBARD RANCH WELL #: D 3H RRCID -> 271051 COMPL. DATE 03/18/2013 TOTAL DEPTH 9573 PERF.10000 - 14680

03	7316	X	6662	-0-	-654 B	-0-	5907	3	755	9	Y	686	671	0			81
04	6810	X	5932	-0-	-878 B	-0-	5284	3	648	9	Y	589	610	0			60
05	6727	X	5895	-0-	-832 B	-0-	5272	3	623	9	Y	566	555	0			71
06	6510	X	5619	-0-	-891 B	-0-	5067	3	552	9	Y	502	524	0			49
07	6510	X	5584	-0-	-926 B	-0-	4995	3	589	9	Y	535	506	0			78
08	6510	X	5116	-0-	-1394 B	-0-	4607	3	509	9	Y	463	497	0			44

J A CRISP RANCH UNIT WELL #: B 3H RRCID -> 271106 COMPL. DATE 04/16/2013 TOTAL DEPTH 9327 PERF. 9693 - 14033

03	11160	X	9287	-0-	-1873 B	-0-	8741	3	546	9	Y	496	487	0			63
04	10650	X	8494	-0-	-2156 B	-0-	8017	3	477	9	Y	434	449	0			48
05	10695	X	8669	-0-	-2026 B	-0-	8182	3	487	9	Y	443	432	0			59
06	9930	X	7995	-0-	-1935 B	-0-	7529	3	466	9	Y	424	439	0			44
07	9300	X	7990	-0-	-1310 B	-0-	7520	3	470	9	Y	427	405	0			66
08	9300	X	7641	-0-	-1659 B	-0-	7235	3	406	9	Y	369	396	0			39

WEEKS C UNIT WELL #: C 3H RRCID -> 271122 COMPL. DATE 11/18/2012 TOTAL DEPTH 9689 PERF.10071 - 16542

03	35805	X	27041	-0-	-8764 B	-0-	26561	3	480	9	Y	436	496	1	4	8	91
04	32760	X	25398	-0-	-7362 B	-0-	24963	3	435	9	Y	395	345	1	2	8	139
05	32240	X	25444	-0-	-6796 B	-0-	25030	3	414	9	Y	376	343	1			172
06	29370	X	21642	-0-	-7728 B	-0-	21332	3	310	9	Y	282	329	1			125
07	27838	X	24032	-0-	-3806 B	-0-	23748	3	284	9	Y	258	305	1			78
08	27032	X	23290	-0-	-3742 B	-0-	23014	3	276	9	Y	251	229	1			100

LIGHT RANCH WELL #: G 2H RRCID -> 271155 COMPL. DATE 04/12/2013 TOTAL DEPTH 9064 PERF. 9457 - 13711

03	13826	X	10847	-0-	-2979 B	-0-	10518	3	329	9	Y	299	293	0			75
04	13080	X	11524	-0-	-1556 B	-0-	11160	3	364	9	Y	331	334	0			72
05	12493	X	11483	-0-	-1010 B	-0-	11142	3	341	9	Y	310	305	0			77
06	12090	X	10696	-0-	-1394 B	-0-	10376	3	320	9	Y	291	302	0			66
07	10934	X	10934	-0-	-0- B	-0-	10602	3	332	9	Y	302	286	0			82
08	11904	X	10872	-0-	-1032 B	-0-	10546	3	326	9	Y	296	312	0			66

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
TALISMAN ENERGY USA INC. //CONT.// 835506

MORENO-FARRELL B UNIT WELL #: B 1H RRCID -> 271190 COMPL. DATE 05/25/2013 TOTAL DEPTH 9354 PERF. 9636 - 17276

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	20119 X	11175	-0-	-8944 B	-0-	10067	3	1108	9	Y	1007	992	0			103
04	16770 X	9933	-0-	-6837 B	-0-	8826	3	1107	9	Y	1006	1025	0			84
05	13144 X	10194	-0-	-2950 B	-0-	9025	3	1169	9	Y	1063	1034	0			113
06	11970 X	9436	-0-	-2534 B	-0-	8368	3	1068	9	Y	971	1010	0			74
07	11408 X	9125	-0-	-2283 B	-0-	8126	3	999	9	Y	908	868	0			114
08	11160 X	8672	-0-	-2488 B	-0-	7745	3	927	9	Y	843	896	0			61

SOUTH TEXAS SYNDICATE WELL #: 7541H RRCID -> 271302 COMPL. DATE 06/15/2013 TOTAL DEPTH 11437 PERF.11718 - 17518

03	34875 X	27570	-0-	-7305 B	-0-	26583	3	987	9	Y	897	1104	0	2	8	310
04	33150 X	25929	-0-	-7221 B	-0-	25162	3	767	9	Y	697	743	0			264
05	32395 X	25928	-0-	-6467 B	-0-	25055	3	873	9	Y	794	784	0			274
06	29460 X	25121	-0-	-4339 B	-0-	24284	3	837	9	Y	761	833	0			202
07	28210 X	22034	-0-	-6176 B	-0-	21389	3	645	9	Y	586	546	0			242
08	27559 X	22549	-0-	-5010 B	-0-	21870	3	679	9	Y	617	612	0			247

DELGADO WELL #: G 2H RRCID -> 271309 COMPL. DATE 07/01/2013 TOTAL DEPTH 9483 PERF. 9780 - 13886

03	11377 X	8950	-0-	-2427 B	-0-	7552	3	1398	9	Y	1271	1258	0			370
04	10410 X	9040	-0-	-1370 B	-0-	7690	3	1350	9	Y	1227	1255	0			342
05	10757 X	9284	-0-	-1473 B	-0-	7917	3	1367	9	Y	1243	1212	0			373
06	9930 X	8610	-0-	-1320 B	-0-	7569	3	1041	9	Y	946	1007	0			312
07	9765 X	8482	-0-	-1283 B	-0-	7361	3	1121	9	Y	1019	963	0			368
08	9331 X	8226	-0-	-1105 B	-0-	7098	3	1128	9	Y	1025	1079	0			314

MORENO-FARRELL A UNIT WELL #: A 2H RRCID -> 271661 COMPL. DATE 08/30/2013 TOTAL DEPTH 9234 PERF. 9560 - 15560

03	15468 X	15468	-0-	-0- B	-0-	14005	3	1463	9	N	1330	1303	0			136
04	15160 X	15160	-0-	-0- B	-0-	13680	3	1480	9	N	1345	1369	0			112
05	15204 X	15204	-0-	-0- B	-0-	13784	3	1420	9	N	1291	1266	0			137
06	13276 X	13276	-0-	-0- B	-0-	12096	3	1180	9	N	1073	1129	0			81
07	15748 X	13467	-0-	-2281 B	-0-	12202	3	1265	9	N	1150	1087	0			144
08	15655 X	12376	-0-	-3279 B	-0-	11270	3	1106	9	N	1005	1076	0			73

COOKE RANCH WELL #: C 1H RRCID -> 271680 COMPL. DATE 08/26/2013 TOTAL DEPTH 10545 PERF.11000 - 15722

03	23436 X	12737	-0-	-10699 B	-0-	12113	3	624	9	N	567	762	0	2	8	181
04	20370 X	12219	-0-	-8151 B	-0-	11650	3	569	9	N	517	480	0			218
05	18228 X	11933	-0-	-6295 B	-0-	11390	3	543	9	N	494	493	0			219
06	15450 X	10947	-0-	-4503 B	-0-	10450	3	497	9	N	452	536	0			135
07	13206 X	11241	-0-	-1965 B	-0-	10739	3	502	9	N	456	366	0			225
08	12741 X	11218	-0-	-1523 B	-0-	10739	3	479	9	N	435	366	0			294

COOKE RANCH WELL #: C 2H RRCID -> 271681 COMPL. DATE 09/22/2013 TOTAL DEPTH 10519 PERF.10900 - 15145

03	28334 X	17858	-0-	-10476 B	-0-	17184	3	674	9	N	613	735	0	2	8	195
04	24060 X	14076	-0-	-9984 B	-0-	13533	3	543	9	N	494	481	0			208
05	23095 X	13794	-0-	-9301 B	-0-	13286	3	508	9	N	462	465	0			205
06	20190 X	12721	-0-	-7469 B	-0-	12264	3	457	9	N	415	496	0			124
07	17856 X	12757	-0-	-5099 B	-0-	12374	3	383	9	N	348	300	0			172
08	17856 X	12862	-0-	-4994 B	-0-	12386	3	476	9	N	433	312	0			293

COOKE RANCH WELL #: C 3H RRCID -> 271683 COMPL. DATE 08/26/2013 TOTAL DEPTH 10553 PERF.11229 - 15042

03	27528 X	23745	-0-	-3783 B	-0-	22571	3	1174	9	N	1067	1086	0	4	8	340
04	26640 X	20519	-0-	-6121 B	-0-	19550	3	969	9	N	881	850	0			371
05	25668 X	19221	-0-	-6447 B	-0-	18350	3	871	9	N	792	812	0			351
06	18960 X	17377	-0-	-1583 B	-0-	16626	3	751	9	N	683	830	0			204
07	23746 X	17144	-0-	-6602 B	-0-	16420	3	724	9	N	658	537	0			325
08	23746 X	15928	-0-	-7818 B	-0-	15273	3	655	9	N	595	518	0			402

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
TALISMAN ENERGY USA INC. //CONT.// 835506
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
03	42284 X	32500	-0-	-9784	B	-0-	31347	3	1153	9	Y	1048	1443	0	4	8	334
04	40920 X	30470	-0-	-10450	B	-0-	29319	3	1151	9	Y	1046	939	0			441
05	42284 X	29576	-0-	-12708	B	-0-	28457	3	1119	9	Y	1017	1007	0			451
06	39510 X	27235	-0-	-12275	B	-0-	26231	3	1004	9	Y	913	1091	0			273
07	37975 X	26837	-0-	-11138	B	-0-	25895	3	942	9	Y	856	706	0			423
08	32488 X	25891	-0-	-6597	B	-0-	24965	3	926	9	Y	842	696	0			569

CRISP H UNIT WELL #: 3H RRCID -> 271919 COMPL. DATE 02/22/2014 TOTAL DEPTH 9595 PERF.10108 - 15091

03	30194 X	18767	-0-	-11427	B	-0-	16446	3	2321	9	Y	2110	2088	0			215
04	25890 X	20464	-0-	-5426	B	-0-	18049	3	2415	9	Y	2195	2228	0			182
05	24366 X	18915	-0-	-5451	B	-0-	16911	3	2004	9	Y	1822	1810	0			194
06	21360 X	17476	-0-	-3884	B	-0-	15684	3	1792	9	Y	1629	1700	0			123
07	20274 X	19101	-0-	-1173	B	-0-	17271	3	1830	9	Y	1664	1578	0			209
08	21142 X	18134	-0-	-3008	B	-0-	16775	3	1359	9	Y	1235	1355	0			89

BRIGGS RANCH WELL #: 2H RRCID -> 271956 COMPL. DATE 01/31/2012 TOTAL DEPTH 9072 PERF. 9617 - 15478

03	3534 X	3534	-0-	-0-	B	-0-	2612	3	922	9	Y	838	819	0			88
04	3270 X	3121	-0-	-149	B	-0-	2336	3	785	9	Y	714	740	0			62
05	3379 X	3125	-0-	-254	B	-0-	2358	3	767	9	Y	697	682	0			77
06	3240 X	3202	-0-	-38	B	-0-	2379	3	823	9	Y	748	766	0			59
07	3534 X	3334	-0-	-200	B	-0-	2488	3	846	9	Y	769	729	0			99
08	3534 X	3356	-0-	-178	B	-0-	2578	3	778	9	Y	707	753	0			53

SOUTH TEXAS SYNDICATE WELL #: E 2H RRCID -> 272022 COMPL. DATE 09/08/2013 TOTAL DEPTH 10857 PERF.11301 - 17293

03	11873 X	9163	-0-	-2710	B	-0-	8343	3	820	9	N	745	927	0	2	8	257
04	11490 X	8842	-0-	-2648	B	-0-	8129	3	713	9	N	648	663	0			242
05	11377 X	8658	-0-	-2719	B	-0-	7875	3	783	9	N	712	712	0			242
06	9630 X	8266	-0-	-1364	B	-0-	7495	3	771	9	N	701	761	0			182
07	9951 X	8367	-0-	-1584	B	-0-	7629	3	738	9	N	671	581	0			272
*08	10255 X	10255	-0-	-0-	B	-0-	9581	3	674	9	N	613	644	0			241

BRIGGS RANCH G UNIT #2 WELL #: G 6H RRCID -> 272102 COMPL. DATE 03/13/2014 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 9560 - 14163

03	11129 X	8250	-0-	-2879	B	-0-	7617	3	633	9	Y	575	567	0			59
04	10080 X	7539	-0-	-2541	B	-0-	6971	3	568	9	Y	516	532	0			43
05	10416 X	7663	-0-	-2753	B	-0-	7078	3	585	9	Y	532	518	0			57
06	9090 X	6813	-0-	-2277	B	-0-	6308	3	505	9	Y	459	481	0			35
07	8742 X	6997	-0-	-1745	B	-0-	6460	3	537	9	Y	488	462	0			61
08	8246 X	6420	-0-	-1826	B	-0-	5951	3	469	9	Y	426	456	0			31

BRIGGS RANCH G UNIT #1 WELL #: G 4H RRCID -> 272163 COMPL. DATE 03/12/2014 TOTAL DEPTH 9522 PERF. 9678 - 15202

03	19964 X	10843	-0-	-9121	B	-0-	10102	3	741	9	Y	674	683	0			69
04	15930 X	10685	-0-	-5245	B	-0-	9788	3	897	9	Y	815	816	0			68
05	14291 X	10314	-0-	-3977	B	-0-	9496	3	818	9	Y	744	733	0			79
06	13080 X	9747	-0-	-3333	B	-0-	8896	3	851	9	Y	774	794	0			59
07	12245 X	9530	-0-	-2715	B	-0-	8662	3	868	9	Y	789	749	0			99
08	11036 X	8916	-0-	-2120	B	-0-	8153	3	763	9	Y	694	743	0			50

LIGHT (CHAP)-BRIGGS (SA) WELL #: I 3H RRCID -> 272366 COMPL. DATE 06/06/2013 TOTAL DEPTH 9023 PERF. 9320 - 14499

03	8897 X	7507	-0-	-1390	B	-0-	7160	3	347	9	Y	315	310	0			105
04	8070 X	6734	-0-	-1336	B	-0-	6458	3	276	9	Y	251	262	0			94
05	8339 X	6683	-0-	-1656	B	-0-	6411	3	272	9	Y	247	242	0			99
06	8070 X	6102	-0-	-1968	B	-0-	5858	3	244	9	Y	222	231	0			90
07	7812 X	6131	-0-	-1681	B	-0-	5878	3	253	9	Y	230	218	0			102
08	7502 X	5769	-0-	-1733	B	-0-	5559	3	210	9	Y	191	206	0			87

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
TALISMAN ENERGY USA INC. //CONT.// 835506
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
03	20181	X	15297	-0-	-4884 B	-0-	14293	3	1004	9	Y	913	900	0			93
04	17880	X	13862	-0-	-4018 B	-0-	13023	3	839	9	Y	763	793	0			63
05	17794	X	13686	-0-	-4108 B	-0-	12869	3	817	9	Y	743	727	0			79
06	15660	X	12917	-0-	-2743 B	-0-	12115	3	802	9	Y	729	753	0			55
07	15531	X	12734	-0-	-2797 B	-0-	11961	3	773	9	Y	703	670	0			88
08	15283	X	12228	-0-	-3055 B	-0-	11512	3	716	9	Y	651	692	0			47

BRIGGS RANCH D UNIT WELL #: D 5H RRCID -> 272635 COMPL. DATE 02/26/2014 TOTAL DEPTH 9372 PERF. 9861 - 14799

03	17329	X	12076	-0-	-5253 B	-0-	11569	3	507	9	Y	461	457	0			47
04	15990	X	10951	-0-	-5039 B	-0-	10549	3	402	9	Y	365	382	0			30
05	15717	X	10517	-0-	-5200 B	-0-	10133	3	384	9	Y	349	342	0			37
06	13080	X	9532	-0-	-3548 B	-0-	9165	3	367	9	Y	334	346	0			25
07	12865	X	9205	-0-	-3660 B	-0-	8858	3	347	9	Y	315	301	0			39
08	12090	X	8745	-0-	-3345 B	-0-	8420	3	325	9	Y	295	313	0			21

SOUTH TEXAS SYNDICATE WELL #: O 1H RRCID -> 272759 COMPL. DATE 02/17/2014 TOTAL DEPTH 11204 PERF.11841 - 16370

03	53227	X	32267	-0-	-20960 B	-0-	31682	3	585	9	Y	532	671	0	1	8	186
04	45750	X	34444	-0-	-11306 B	-0-	34061	3	383	9	Y	348	404	0			130
05	41571	X	30004	-0-	-11567 B	-0-	29656	3	348	9	Y	316	339	0			107
06	35700	X	27320	-0-	-8380 B	-0-	27024	3	296	9	Y	269	306	0			70
07	34441	X	26457	-0-	-7984 B	-0-	26156	3	301	9	Y	274	233	0			111
08	35588	X	24933	-0-	-10655 B	-0-	24600	3	333	9	Y	303	295	0			119

SOUTH TEXAS SYNDICATE WELL #: O 3H RRCID -> 272764 COMPL. DATE 02/05/2014 TOTAL DEPTH 11224 PERF.11667 - 16531

03	55521	X	36165	-0-	-19356 B	-0-	35386	3	779	9	N	708	806	0	2	8	223
04	47820	X	38641	-0-	-9179 B	-0-	38066	3	575	9	N	523	551	0			195
05	45074	X	35414	-0-	-9660 B	-0-	34885	3	529	9	N	481	513	0			163
06	39060	X	32865	-0-	-6195 B	-0-	32405	3	460	9	N	418	472	0			109
07	38533	X	31346	-0-	-7187 B	-0-	30929	3	417	9	N	379	334	0			154
08	39928	X	29754	-0-	-10174 B	-0-	29363	3	391	9	N	355	369	0			140

SOUTH TEXAS SYNDICATE WELL #: B451H RRCID -> 274907 COMPL. DATE 10/12/2014 TOTAL DEPTH 10861 PERF.12049 - 19214

03	59644	X	38391	-0-	-21253 B	-0-	33151	3	5240	9	N	4764	6004	0	10	8	1663
04	57720	X	34505	-0-	-23215 B	-0-	30742	3	3763	9	N	3421	3808	0			1276
05	47461	X	32599	-0-	-14862 B	-0-	28675	3	3924	9	N	3567	3632	0			1211
06	44820	X	28018	-0-	-16802 B	-0-	24535	3	3483	9	N	3166	3554	0			823
07	36642	X	32720	-0-	-3922 B	-0-	29164	3	3556	9	N	3233	2744	0			1312
08	36642	X	32422	-0-	-4220 B	-0-	29273	3	3149	9	N	2863	3049	0			1126

SOUTH TEXAS SYNDICATE WELL #: B452H RRCID -> 275071 COMPL. DATE 10/12/2014 TOTAL DEPTH 10783 PERF.11755 - 19119

03	65751	X	48833	-0-	-16918 B	-0-	42002	3	6831	9	N	6210	8201	0	13	8	2271
04	63630	X	41565	-0-	-22065 B	-0-	37235	3	4330	9	N	3936	4739	0			1468
05	65751	X	37520	-0-	-28231 B	-0-	33339	3	4181	9	N	3801	3978	0			1291
06	60240	X	31454	-0-	-28786 B	-0-	27927	3	3527	9	N	3206	3664	0			833
07	43555	X	31905	-0-	-11650 B	-0-	28650	3	3255	9	N	2959	2592	0			1200
08	43555	X	29142	-0-	-14413 B	-0-	26506	3	2636	9	N	2396	2654	0			942

SOUTH TEXAS SYNDICATE WELL #: B453H RRCID -> 275662 COMPL. DATE 09/25/2014 TOTAL DEPTH 10869 PERF.11480 - 18897

03	73191	X	50129	-0-	-23062 B	-0-	43768	3	6361	9	Y	5783	7523	0	13	8	2084
04	70830	X	41995	-0-	-28835 B	-0-	37512	3	4483	9	Y	4075	4639	0			1520
05	72540	X	41582	-0-	-30958 B	-0-	36901	3	4681	9	Y	4255	4330	0			1445
06	62430	X	35251	-0-	-27179 B	-0-	31170	3	4081	9	Y	3710	4191	0			964
07	47151	X	35612	-0-	-11539 B	-0-	31855	3	3757	9	Y	3415	2994	0			1385
08	47151	X	31818	-0-	-15333 B	-0-	28783	3	3035	9	Y	2759	3059	0			1085

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
TALISMAN ENERGY USA INC. //CONT.// 835506

SOUTH TEXAS SYNDICATE WELL #: A 7H RRCID -> 275925 COMPL. DATE 12/26/2014 TOTAL DEPTH 10811 PERF.11151 - 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
03	79500 X	79500	-0-	-0- B	-0-	67624	3	11876	9	Y	10796	12312	0			3403
04	76306 X	76306	-0-	-0- B	-0-	66567	3	9739	9	Y	8854	8955	0			3302
05	74551 X	74551	-0-	-0- B	-0-	64083	3	10468	9	Y	9516	9586	0			3232
06	67444 X	67444	-0-	-0- B	-0-	57906	3	9538	9	Y	8671	9649	0			2254
07	65999 X	64690	-0-	-1309 B	-0-	56168	3	8522	9	Y	7747	6858	0			3143
08	65999 X	56940	-0-	-9059 B	-0-	49713	3	7227	9	Y	6570	7130	0			2583

SOUTH TEXAS SYNDICATE WELL #: A 6H RRCID -> 275938 COMPL. DATE 02/15/2015 TOTAL DEPTH 10744 PERF.11240 - 18696

03	70221 X	70221	-0-	-0- B	-0-	57744	3	12477	9	Y	11343	11268	0	25	8	3121
04	64631 X	64631	-0-	-0- B	-0-	54581	3	10050	9	Y	9136	8850	0			3407
05	66726 X	66726	-0-	-0- B	-0-	55388	3	11338	9	Y	10307	10214	0			3500
06	62781 X	62781	-0-	-0- B	-0-	52071	3	10710	9	Y	9736	10706	0			2530
07	60257 X	60257	-0-	-0- B	-0-	50634	3	9623	9	Y	8748	7729	0			3549
08	59148 X	48033	-0-	-11115 B	-0-	40450	3	7583	9	Y	6894	7732	0			2711

SOUTH TEXAS SYNDICATE WELL #: A 8H RRCID -> 276119 COMPL. DATE 12/31/2014 TOTAL DEPTH 10774 PERF.11328 - 19270

03	102269 X	92384	-0-	-9885 B	-0-	77201	3	15183	9	Y	13803	17040	0	30	8	4720
04	98970 X	76885	-0-	-22085 B	-0-	65522	3	11363	9	Y	10330	11198	0			3852
05	102269 X	73723	-0-	-28546 B	-0-	61466	3	12257	9	Y	11143	11211	0			3784
06	98970 X	65966	-0-	-33004 B	-0-	54707	3	11259	9	Y	10235	11359	0			2660
07	102269 X	63922	-0-	-38347 B	-0-	52470	3	11452	9	Y	10411	8847	0			4224
08	92380 X	48923	-0-	-43457 B	-0-	40564	3	8359	9	Y	7599	8835	0			2988

COOKE RANCH A/B UNIT WELL #: A 2H RRCID -> 276657 COMPL. DATE 12/03/2014 TOTAL DEPTH 10633 PERF. N/A

03	SHUT IN	73864	-0-	73864 B	93145	67076	3	6788	9	N	6171	5094	0	21	8	1968
04	SHUT IN	80479	-0-	80479 B	173624	73590	3	6889	9	N	6263	5592	0			2639
05	SHUT IN	74092	-0-	74092 B	247716	67994	3	6098	9	N	5544	5726	0			2457
06	T. A.	62460	-0-	62460 B	310176	57468	3	4992	9	N	4538	5639	0			1356
07	T. A.	56625	-0-	56625 B	366801	52254	3	4371	9	N	3974	3366	0			1964
08	T. A.	54206	-0-	54206 B	421007	49978	3	4228	9	N	3844	3210	0			2598

COOKE RANCH WELL #: A 3H RRCID -> 276669 COMPL. DATE 12/21/2014 TOTAL DEPTH 10558 PERF. N/A

03	SHUT IN	82581	-0-	82581 B	112334	74871	3	7710	9	N	7009	7012	0	23	8	2236
04	SHUT IN	86786	-0-	86786 B	199120	79149	3	7637	9	N	6943	6253	0			2926
05	SHUT IN	73141	-0-	73141 B	272261	66944	3	6197	9	N	5634	6063	0			2497
06	T. A.	56993	-0-	56993 B	329254	52111	3	4882	9	N	4438	5609	0			1326
07	T. A.	50298	-0-	50298 B	379552	46057	3	4241	9	N	3855	3276	0			1905
08	T. A.	47507	-0-	47507 B	427059	43229	3	4278	9	N	3889	3166	0			2628

COOKE RANCH WELL #: A 4H RRCID -> 276679 COMPL. DATE 01/06/2015 TOTAL DEPTH 10657 PERF. N/A

03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0- B	-0-	N	NO RPT	-0-
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0- B	-0-	N	NO RPT	-0-
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0- B	-0-	N	NO RPT	-0-
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0- B	-0-	N	NO RPT	-0-
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0- B	-0-	N	NO RPT	-0-
08	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0- B	-0-	N	NO RPT	-0-

SOUTH TEXAS SYNDICATE WELL #: B 4H RRCID -> 277087 COMPL. DATE 02/15/2015 TOTAL DEPTH 10829 PERF. N/A

03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0- B	-0-	N	NO RPT	-0-
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0- B	-0-	N	NO RPT	-0-
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0- B	-0-	N	NO RPT	-0-
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0- B	-0-	N	NO RPT	-0-
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0- B	-0-	N	NO RPT	-0-
08	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0- B	-0-	N	NO RPT	-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
TALISMAN ENERGY USA INC. //CONT.// 835506
COOKE RANCH A/B UNIT WELL #: A 1H RRCID -> 277598 COMPL. DATE 11/15/2014 TOTAL DEPTH 10550 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SHUT IN	79245	-0-	79245 B	99771	70786	3	8459	9	N	7690	6362	0	27	8	2452
04	SHUT IN	75201	-0-	75201 B	174972	68575	3	6626	9	N	6024	5937	0	1	8	2538
05	SHUT IN	67380	-0-	67380 B	242352	61287	3	6093	9	N	5539	5628	0			2449
06	SHUT IN	55236	-0-	55236 B	297588	49796	3	5440	9	N	4945	5917	0			1477
07	SHUT IN	49464	-0-	49464 B	347052	44488	3	4976	9	N	4524	3767	0			2234
08	SHUT IN	46236	-0-	46236 B	393288	41816	3	4420	9	N	4018	3537	0			2715

SOUTH TEXAS SYNDICATE WELL #: B 8H RRCID -> 277757 COMPL. DATE 05/11/2015 TOTAL DEPTH 10859 PERF. N/A

05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
08	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-

SOUTH TEXAS SYNDICATE WELL #: B 7H RRCID -> 277758 COMPL. DATE 05/26/2015 TOTAL DEPTH 10742 PERF. N/A

05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
08	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-

SOUTH TEXAS SYNDICATE WELL #: B 6H RRCID -> 277759 COMPL. DATE 06/08/2015 TOTAL DEPTH 10860 PERF. N/A

06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
08	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-

SOUTH TEXAS SYNDICATE WELL #: B 5H RRCID -> 277772 COMPL. DATE 06/22/2015 TOTAL DEPTH 10747 PERF. N/A

06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
08	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-

SOUTH TEXAS SYNDICATE WELL #: B 3H RRCID -> 277916 COMPL. DATE 07/09/2015 TOTAL DEPTH 10747 PERF. N/A

07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
08	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-

SOUTH TEXAS SYNDICATE WELL #: B 2H RRCID -> 277920 COMPL. DATE 07/26/2015 TOTAL DEPTH 10845 PERF. N/A

07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
08	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-

XTO ENERGY INC. 945936
BURKS RANCH EAST WELL #: 2H RRCID -> 259883 COMPL. DATE 01/14/2011 TOTAL DEPTH 11762 PERF.12000 - 16750

03	21514 X	19146	-0-	-2368 B	-0-	1161	1	17985	3	N	-0-					-0-
04	20340 X	18172	-0-	-2168 B	-0-	1161	1	17010	3	N	1	1	8			-0-
						1	9									
05	21018 X	17919	-0-	-3099 B	-0-	1182	1	16737	3	N	-0-					-0-
06	19800 X	17277	-0-	-2523 B	-0-	1147	1	16129	3	N	1	1	8			-0-
						1	9									
07	19933 X	17804	-0-	-2129 B	-0-	1190	1	16614	3	N	-0-					-0-
08	19158 X	17197	-0-	-1961 B	-0-	1199	1	15997	3	N	1	1	8			-0-
						1	9									

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
LAYTON "A" WELL #: 3H RRCID -> 260178 COMPL. DATE 11/11/2010 TOTAL DEPTH 11935 PERF.12450 - 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
03	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	173	178	1			420
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	154	363	1			211
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	150	183	1			178
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	142	187	1			133
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	245	179	1			199
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	149	182	1			166

VIRGINIA FEE WELL #: C 3H RRCID -> 261769 COMPL. DATE 05/06/2011 TOTAL DEPTH 12311 PERF.12700 - 17150

03	22754 X	17693	-0-	-5061 B	-0-	1238	1	16455	3	Y	-0-					3
04	22020 X	15924	-0-	-6096 B	-0-	1106	1	14817	3	Y	1					4
						1	9									
05	20243 X	16978	-0-	-3265 B	-0-	1246	1	15732	3	Y	-0-					4
06	19260 X	16256	-0-	-3004 B	-0-	1206	1	15042	3	Y	7	8	1			3
						8	9									
07	18631 X	16406	-0-	-2225 B	-0-	1271	1	15134	3	Y	1	1	8			3
						1	9									
08	17701 X	15740	-0-	-1961 B	-0-	1170	1	14570	3	Y	-0-					3

VIRGINIA FEE WELL #: C 8H RRCID -> 261770 COMPL. DATE 05/05/2011 TOTAL DEPTH 12629 PERF.12800 - 16950

03	13702 X	9794	-0-	-3908 B	-0-	685	1	9109	3	Y	-0-					4
04	13260 X	8888	-0-	-4372 B	-0-	617	1	8271	3	Y	-0-					4
05	11098 X	8756	-0-	-2342 B	-0-	643	1	8113	3	Y	-0-					4
06	10620 X	8507	-0-	-2113 B	-0-	631	1	7869	3	Y	6	7	1			3
						7	9									
07	9920 X	8913	-0-	-1007 B	-0-	691	1	8222	3	Y	-0-					3
08	9796 X	8633	-0-	-1163 B	-0-	642	1	7991	3	Y	-0-					3

VIRGINIA FEE WELL #: G 5H RRCID -> 263868 COMPL. DATE 09/15/2011 TOTAL DEPTH 12890 PERF.13150 - 17600

03	15221 X	9650	-0-	-5571 B	-0-	675	1	8975	3	Y	-0-					5
04	14730 X	8608	-0-	-6122 B	-0-	598	1	8009	3	Y	1					6
						1	9									
05	12338 X	11615	-0-	-723 B	-0-	853	1	10762	3	Y	-0-					6
06	11880 X	10262	-0-	-1618 B	-0-	761	1	9489	3	Y	11	12	1			5
						12	9									
07	12276 X	9952	-0-	-2324 B	-0-	771	1	9181	3	Y	-0-					5
08	11625 X	9791	-0-	-1834 B	-0-	728	1	9063	3	Y	-0-					5

VIRGINIA FEE WELL #: G 4H RRCID -> 264424 COMPL. DATE 09/15/2011 TOTAL DEPTH 12353 PERF.12800 - 17400

03	13950 X	9810	-0-	-4140 B	-0-	686	1	9124	3	Y	-0-					57
04	13500 X	8523	-0-	-4977 B	-0-	591	1	7926	3	Y	5					62
						6	9									
05	11904 X	8384	-0-	-3520 B	-0-	615	1	7766	3	Y	3					65
						3	9									
06	11520 X	9983	-0-	-1537 B	-0-	731	1	9111	3	Y	128	138	1			55
						141	9									
07	11904 X	8552	-0-	-3352 B	-0-	662	1	7888	3	Y	2					57
						2	9									
08	9796 X	8826	-0-	-970 B	-0-	656	1	8170	3	Y	-0-					57

HENRY (WALES "A" SAND) 40496 900 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MCMULLEN
ACOCK/ANAQUA OPERATING CO., LP 003599
HENRY, J.B. WELL #: 7 RRCID -> 145471 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5710 PERF. 5496 - 5576

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HENRY DOME (EDWARDS) 40520 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
ALEGRE ENERGY, INC. 011441
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
03	298	N	298	-0-	-0-	-0-	298	2			N	-0-					-0-
04	329	N	329	-0-	-0-	-0-	329	2			N	-0-					-0-
05	217	N	53	-0-	-164	-0-	53	2			N	-0-					-0-
06	300	N	-0-	-0-	-300	-0-					N	-0-					-0-
07	643	N	643	-0-	-0-	-0-	643	2			N	-0-					-0-
*08	362	N	362	-0-	-0-	-0-	362	2			N	-0-					-0-

HERRADURA (1ST YEGUA) 40744 501 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
GGG OIL COMPANY, LTD. 302568
HERRADURA RANCH WELL #: 2 RRCID -> 154992 COMPL. DATE 05/12/1995 TOTAL DEPTH 1265 PERF. 902 - 904

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	54					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	54					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	54					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	54					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	54					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	54					N	NO RPT					-0-

HERRADURA RANCH WELL #: 1 RRCID -> 154999 COMPL. DATE 04/10/1995 TOTAL DEPTH 1050 PERF. 898 - 907

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HERRADURA RANCH "A" WELL #: 4A RRCID -> 160067 COMPL. DATE 08/02/1996 TOTAL DEPTH 1250 PERF. 876 - 888

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HERRADURA RANCH WELL #: 7 RRCID -> 234729 COMPL. DATE 02/14/2008 TOTAL DEPTH 980 PERF. 922 - 930

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HERRADURA (1ST YEGUA) //CONT.// 40744 501 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
GGG OIL COMPANY, LTD. //CONT.// 302568
HERRADURA RANCH WELL #: 9 RRCID -> 235213 COMPL. DATE 12/14/2007 TOTAL DEPTH 924 PERF. 852 - 862

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

HERRADURA RANCH WELL #: 10 RRCID -> 253225 COMPL. DATE 01/28/2009 TOTAL DEPTH 959 PERF. 880 - 886

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

HILBIG 41379 001 ASSOCIATED STORAGE CNTY: BASTROP
LOWER COLORADO RIVER AUTHORITY 511280
HILBIG UNIT WELL #: 2H RRCID -> 141013 COMPL. DATE 10/26/1991 TOTAL DEPTH 3165 PERF. 2366 - 2530

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

HILBIG UNIT WELL #: 1H RRCID -> 141014 COMPL. DATE 10/26/1991 TOTAL DEPTH 3900 PERF. 2334 - 2558

03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HILBIG OIL UNIT NO. 1 WELL #: 11H RRCID -> 145270 COMPL. DATE 03/29/1933 TOTAL DEPTH 2568 PERF. 2303 - 2564

03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HILBIG UNIT WELL #: 5H RRCID -> 145685 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 4500 PERF. 2513 - 2579

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

HILBIG //CONT.// 41379 001 ASSOCIATED STORAGE CNTY: BASTROP
LOWER COLORADO RIVER AUTHORITY //CONT.// 511280

HILBIG UNIT NO. 1 WELL #: 7H RRCID -> 145695 COMPL. DATE 06/14/1993 TOTAL DEPTH 3200 PERF. 2582 - 2603

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HILBIG UNIT NO. 1 WELL #: 8H RRCID -> 145702 COMPL. DATE 06/16/1993 TOTAL DEPTH 3100 PERF. 2753 - 2820

03	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HILBIG UNIT NO. 1 WELL #: 9H RRCID -> 145808 COMPL. DATE 06/14/1993 TOTAL DEPTH 3310 PERF. 2636 - 2678

03	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HILBIG OIL UNIT NO. 1 WELL #: 4H RRCID -> 145809 COMPL. DATE 06/16/1993 TOTAL DEPTH 3500 PERF. 2323 - 2446

03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HILBIG UNIT STORAGE RECORD WELL #: 1 RRCID -> 146002 COMPL. DATE 08/06/1993 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

03	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	326					559
*04	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	330	1			229
*05	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					229
*06	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					229
*07	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					229
08	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1640	1509	1			360

HILBIG OIL UNIT NO. 1 WELL #: 3H RRCID -> 146004 COMPL. DATE 04/07/1993 TOTAL DEPTH 4990 PERF. 2611 - 2670

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

HILBIG OIL UNIT NO. 1 WELL #: 23H RRCID -> 146012 COMPL. DATE 06/12/1993 TOTAL DEPTH 2682 PERF. 2621 - 2645

03	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HILBIG //CONT.// 41379 001 ASSOCIATED STORAGE CNTY: BASTROP
LOWER COLORADO RIVER AUTHORITY //CONT.// 511280

HILBIG OIL UNIT NO. 1 WELL #: 21H RRCID -> 146013 COMPL. DATE 06/16/1993 TOTAL DEPTH 2578 PERF. 2544 - 2578

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

HILBIG OIL UNIT NO. 1 WELL #: 19H RRCID -> 146014 COMPL. DATE 06/17/1993 TOTAL DEPTH 2595 PERF. 2501 - 2595

03	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

HILBIG OIL UNIT NO. 1 WELL #: 13H RRCID -> 146015 COMPL. DATE 05/26/1971 TOTAL DEPTH 2636 PERF. N/A

03	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

HILBIG OIL UNIT NO. 1 WELL #: 22H RRCID -> 146207 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

03	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

HILBIG OIL UNIT NO. 1 WELL #: 12H RRCID -> 146208 COMPL. DATE 06/16/1993 TOTAL DEPTH 2707 PERF. 2632 - 2707

03	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

HILBIG OIL UNIT NO. 1 WELL #: 27H RRCID -> 146647 COMPL. DATE 11/15/1971 TOTAL DEPTH 2675 PERF. N/A

03	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

HILBIG OIL UNIT NO. 1 WELL #: 18H RRCID -> 146648 COMPL. DATE 07/15/1994 TOTAL DEPTH 2587 PERF. 2365 - 3627

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

HILBIG //CONT.// 41379 001 ASSOCIATED STORAGE CNTY: BASTROP
LOWER COLORADO RIVER AUTHORITY //CONT.// 511280

HILBIG OIL UNIT NO. 1 WELL #: 26H RRCID -> 146649 COMPL. DATE 09/28/1971 TOTAL DEPTH 2620 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HILBIG OIL UNIT NO. 1 WELL #: 25H RRCID -> 146650 COMPL. DATE 06/29/1993 TOTAL DEPTH 2800 PERF. 2650 - 2670

03	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HILBIG OIL UNIT NO. 1 WELL #: 24H RRCID -> 146651 COMPL. DATE 08/06/1996 TOTAL DEPTH 3678 PERF. 2406 - 3678

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

HILBIG OIL UNIT NO. 1 WELL #: 17H RRCID -> 146652 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

03	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HILBIG OIL UNIT NO. 1 WELL #: 6H RRCID -> 147061 COMPL. DATE 04/06/1993 TOTAL DEPTH 3170 PERF. 2460 - 2568

03	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HILBIG OIL UNIT NO. 1 WELL #: 27H RRCID -> 151598 COMPL. DATE 11/15/1971 TOTAL DEPTH 2675 PERF. N/A

03	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HILBIG OIL UNIT NO. 1 WELL #: 17H RRCID -> 151599 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

03	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HILBIG, SOUTH (NAVARRO) 41383 500 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BASTROP
SAHARA OIL AND GAS, INC. 743278
HILBIG, FRED WELL #: 1 RRCID -> 098852 COMPL. DATE 02/07/1982 TOTAL DEPTH 1725 PERF. 1676 - 1688

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-

HOG & FROG (ANACACHO) 41948 003 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAVALA
DAWSEY OPERATING COMPANY 208041
WILKERSON WELL #: 1 RRCID -> 158938 COMPL. DATE 09/12/1996 TOTAL DEPTH 2876 PERF. 1350 - 1364

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

HOLDSWORTH (ELAINE UP SEG 4) 42120 600 ASSOCIATED 49B CNTY: ZAVALA
KWH OIL COMPANY 479130
PAYSINGER WELL #: 2505 RRCID -> 086864 COMPL. DATE 12/06/1978 TOTAL DEPTH 3872 PERF. 3713 - 3716

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

HOLMAN RANCH, N (PENN) 42298 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: EDWARDS
ENERVEST OPERATING, L.L.C. 252131
HOLMAN, A. D. WELL #: 1026 RRCID -> 052690 COMPL. DATE 09/01/1990 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 4974 - 5028

03	466 N	466	-0-	-0-	-0-	34	1	431	3	N	1	2	1		-0-
						1	9								
04	331 N	331	-0-	-0-	-0-	21	1	309	3	N	1				1
						1	9								
05	279 N	261	-0-	-18	-0-	18	1	242	3	N	1				2
						1	9								
06	270 N	245	-0-	-25	-0-	14	1	231	3	N	-0-				2
07	279 N	NO RPT	-0-	-279	-0-					N	NO RPT				2
08	248 N	NO RPT	-0-	-248	-0-					N	NO RPT				2

EPPS, H. C. WELL #: 4039 RRCID -> 053723 COMPL. DATE 10/12/1972 TOTAL DEPTH 6475 PERF. N/A

03	293 N	293	-0-	-0-	-0-	19	1	273	3	Y	1				1
						1	9								
04	222 N	222	-0-	-0-	-0-	19	1	202	3	Y	1				2
						1	9								
05	259 N	259	-0-	-0-	-0-	20	1	239	3	Y	-0-				2
06	278 N	278	-0-	-0-	-0-	20	1	258	3	Y	-0-	2	1		-0-
*07	323 N	323	-0-	-0-	-0-	25	1	298	3	Y	-0-				-0-
08	248 N	NO RPT	-0-	-248	-0-					Y	NO RPT				-0-

HOLMAN RANCH, N (PENN) //CONT.// 42298 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: EDWARDS
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
HOLMAN, W. T. O. WELL #: 1025 RRCID -> 054077 COMPL. DATE 11/12/1972 TOTAL DEPTH 6500 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	521	N	521	-0-	-0-	-0-	33	1	485	3	Y	3					3
							3	9									
04	480	N	479	-0-	-1	-0-	40	1	438	3	Y	1					4
							1	9									
05	510	N	510	-0-	-0-	-0-	39	1	470	3	Y	1					5
							1	9									
06	480	N	480	-0-	-0-	-0-	35	1	445	3	Y	-0-	5	1			-0-
07	496	N	483	-0-	-13	-0-	38	1	445	3	Y	-0-					-0-
08	496	N	NO RPT	-0-	-496	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
03	31	N	23	-0-	-8	-0-	1	1	22	3	Y	-0-					-0-
04	8	N	6	-0-	-2	-0-	6	3			Y	-0-					-0-
05	53	N	53	-0-	-0-	-0-	53	3			Y	-0-					-0-
06	30	N	2	-0-	-28	-0-	2	3			Y	-0-					-0-
07	6	N	2	-0-	-4	-0-	2	3			Y	-0-					-0-
08	62	N	NO RPT	-0-	-62	-0-					Y	NO RPT					-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
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CAUTHORN -86- WELL #: 1 RRCID -> 054353 COMPL. DATE 10/05/1972 TOTAL DEPTH 6870 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1581	N	884	-0-	-697	-0-	25	1	858	3	Y	1					5
							1	9									
04	1380	N	788	-0-	-592	-0-	788	3			Y	-0-					5
05	1116	N	731	-0-	-385	-0-	730	3	1	9	Y	1	5	1			1
06	886	N	886	-0-	-0-	-0-	884	3	2	9	Y	2					3
07	806	N	NO RPT	-0-	-806	-0-					Y	NO RPT					3
08	744	N	NO RPT	-0-	-744	-0-					Y	NO RPT					3

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
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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-

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
03	499	N	499	-0-	-0-	-0-	14	1	484	3	Y	1					2
							1	9									
04	449	N	449	-0-	-0-	-0-	449	3			Y	-0-					2
05	527	N	441	-0-	-86	-0-	441	3			Y	-0-	2	1			-0-
06	480	N	434	-0-	-46	-0-	432	3	2	9	Y	2					2
07	465	N	NO RPT	-0-	-465	-0-					Y	NO RPT					2
08	434	N	NO RPT	-0-	-434	-0-					Y	NO RPT					2

HOLMAN RANCH, N (PENN) //CONT.// 42298 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: EDWARDS
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131

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
03	194	N	194	-0-	-0-	-0-	12	1	181	3	Y	1					1
							1	9									
04	414	N	414	-0-	-0-	-0-	35	1	378	3	Y	1					2
							1	9									
05	720	N	720	-0-	-0-	-0-	55	1	664	3	Y	1					3
							1	9									
06	579	N	579	-0-	-0-	-0-	42	1	537	3	Y	-0-	3	1			-0-
*07	511	N	511	-0-	-0-	-0-	40	1	471	3	Y	-0-					-0-
08	217	N	NO RPT	-0-	-217	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
03	267	N	267	-0-	-0-	-0-	7	1	260	3	Y	-0-					1
04	200	N	200	-0-	-0-	-0-	200	3			Y	-0-					1
05	380	N	380	-0-	-0-	-0-	380	3			Y	-0-	1	1			-0-
06	270	N	255	-0-	-15	-0-	254	3	1	9	Y	1					1
07	217	N	NO RPT	-0-	-217	-0-					Y	NO RPT					1
08	372	N	NO RPT	-0-	-372	-0-					Y	NO RPT					1

EPPS, H. C. WELL #: 338 RRCID -> 071997 COMPL. DATE 05/05/1977 TOTAL DEPTH 6494 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	155	N	111	-0-	-44	-0-	7	1	103	3	Y	1					1
							1	9									
04	150	N	86	-0-	-64	-0-	7	1	79	3	Y	-0-					1
05	155	N	81	-0-	-74	-0-	6	1	75	3	Y	-0-					1
06	120	N	112	-0-	-8	-0-	8	1	104	3	Y	-0-	1	1			-0-
*07	157	N	157	-0-	-0-	-0-	12	1	145	3	Y	-0-					-0-
08	93	N	NO RPT	-0-	-93	-0-					Y	NO RPT					-0-

MORRISS 84 WELL #: 4 RRCID -> 085892 COMPL. DATE 12/06/1979 TOTAL DEPTH 6374 PERF. 6246 - 6249

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	170	N	170	-0-	-0-	-0-	5	1	165	3	Y	-0-					-0-
04	152	N	152	-0-	-0-	-0-	151	3	1	9	Y	1					1
05	217	N	180	-0-	-37	-0-	180	3			Y	-0-	1	1			-0-
06	194	N	194	-0-	-0-	-0-	193	3	1	9	Y	1					1
07	155	N	NO RPT	-0-	-155	-0-					Y	NO RPT					1
08	186	N	NO RPT	-0-	-186	-0-					Y	NO RPT					1

CAUTHORN -85- WELL #: 3 RRCID -> 088831 COMPL. DATE 06/30/1980 TOTAL DEPTH 6485 PERF. 6234 - 6337

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	310	N	231	-0-	-79	-0-	6	1	225	3	Y	-0-					1
04	270	N	210	-0-	-60	-0-	210	3			Y	-0-					1
05	248	N	186	-0-	-62	-0-	186	3			Y	-0-	1	1			-0-
06	210	N	191	-0-	-19	-0-	190	3	1	9	Y	1					1
07	217	N	NO RPT	-0-	-217	-0-					Y	NO RPT					1
08	186	N	NO RPT	-0-	-186	-0-					Y	NO RPT					1

MORRISS 84 WELL #: 5 RRCID -> 162037 COMPL. DATE 10/24/1996 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6260 - 6270

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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-

HOLMAN RANCH, N (PENN) //CONT.// 42298 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: EDWARDS
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
CAUTHORN "85" WELL #: 4 RRCID -> 163608 COMPL. DATE 01/20/1998 TOTAL DEPTH 6550 PERF. 6212 - 6224

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1171	N	1171	-0-	-0-	-0-	33	1	1136	3	Y	2					5
							2	9									
04	1344	N	1344	-0-	-0-	-0-	1343	3	1	9	Y	1					6
05	1132	N	1132	-0-	-0-	-0-	1132	3			Y	-0-	5	1			1
06	1132	N	1132	-0-	-0-	-0-	1129	3	3	9	Y	3					4
07	31	N	NO RPT	-0-	-31	-0-					Y	NO RPT					4
08	31	N	NO RPT	-0-	-31	-0-					Y	NO RPT					4

CAUTHORN "86" WELL #: 3 RRCID -> 167918 COMPL. DATE 07/16/1997 TOTAL DEPTH 6501 PERF. 4858 - 4910

03	967	N	967	-0-	-0-	-0-	27	1	939	3	Y	1					3
							1	9									
04	757	N	757	-0-	-0-	-0-	756	3	1	9	Y	1					4
05	775	N	690	-0-	-85	-0-	690	3			Y	-0-	3	1			1
06	930	N	702	-0-	-228	-0-	700	3	2	9	Y	2					3
07	775	N	NO RPT	-0-	-775	-0-					Y	NO RPT					3
08	682	N	NO RPT	-0-	-682	-0-					Y	NO RPT					3

PATNO OIL & GAS COMPANY 643327
EPPS WELL #: 4701 RRCID -> 135345 COMPL. DATE 06/29/1990 TOTAL DEPTH 6482 PERF. 6415 - 6482

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					43
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					43
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					43
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					43
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					43

SABER OIL & GAS VENTURES, LLC 741977
EPPS WELL #: 2 RRCID -> 091710 COMPL. DATE 01/15/1981 TOTAL DEPTH 6978 PERF. 4480 - 5198

03	1023	N	736	-0-	-287	-0-	184	1	552	2	N	-0-					-0-
04	810	N	777	-0-	-33	-0-	194	1	583	2	N	-0-					-0-
05	713	N	704	-0-	-9	-0-	176	1	528	2	N	-0-					-0-
06	958	N	958	-0-	-0-	-0-	240	1	718	2	N	-0-					-0-
07	990	N	990	-0-	-0-	-0-	248	1	742	2	N	-0-					-0-
*08	1026	N	1026	-0-	-0-	-0-	257	1	769	2	N	-0-					-0-

EPPS WELL #: 3 RRCID -> 093161 COMPL. DATE 04/22/1981 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 4911 - 5189

03	245	N	245	-0-	-0-	-0-	61	1	184	2	N	-0-					99
04	293	N	293	-0-	-0-	-0-	73	1	220	2	N	-0-					99
05	320	N	320	-0-	-0-	-0-	80	1	240	2	N	-0-					99
06	319	N	319	-0-	-0-	-0-	80	1	239	2	N	-0-					99
07	310	N	198	-0-	-112	-0-	50	1	148	2	N	-0-					99
08	310	N	171	-0-	-139	-0-	43	1	128	2	N	-0-					99

EPPS WELL #: 4 RRCID -> 100923 COMPL. DATE 04/29/1982 TOTAL DEPTH 6583 PERF. 6396 - 6424

03	5394	X	5151	-0-	-243	-0-	1288	1	3863	2	N	-0-					155
04	5370	X	5298	-0-	-72	-0-	1325	1	3973	2	N	-0-					155
05	5549	X	5377	-0-	-172	-0-	1344	1	4033	2	N	-0-					155
06	5370	X	5110	-0-	-260	-0-	1277	1	3833	2	N	-0-					155
07	5456	X	5412	-0-	-44	-0-	1353	1	4059	2	N	-0-	137	1			18
08	5456	X	4504	-0-	-952	-0-	1126	1	3378	2	N	-0-					18

HOMEYER (ESCONDIDO) 42406 180 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ZAVALA
REGENCY ENERGY, INC. 698761
COX, MIKE WELL #: 1 RRCID -> 192776 COMPL. DATE 08/24/2001 TOTAL DEPTH 1523 PERF. 730 - 732

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-

HOPKINS (ELLEN) 42554 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: EDWARDS
NEWFIELD EXPLORATION COMPANY 606617
FOUR SQUARE RANCH WELL #: 2 RRCID -> 199883 COMPL. DATE 09/25/2003 TOTAL DEPTH 6766 PERF. 6766 - 11694

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

FOUR SQUARE RANCH WELL #: 20 RRCID -> 214324 COMPL. DATE 11/07/2005 TOTAL DEPTH 7208 PERF. 6718 - 6826

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

HOSTETTER (FB-A) 42803 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
CAMDEN RESOURCES, LLC 126842
RUCKMAN WELL #: 1 RRCID -> 209205 COMPL. DATE 05/19/2005 TOTAL DEPTH 16050 PERF.13044 - 13160

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

HOSTETTER (QUEEN CITY 6800) 42803 346 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MCMULLEN
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC 076861
H.E. GOUGER FEE WELL #: 9 RRCID -> 272971 COMPL. DATE 01/14/2014 TOTAL DEPTH 6400 PERF. 6094 - 6102

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

HOSTETTER (RUCKMAN 16,100) 42803 353 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
CAMDEN RESOURCES, LLC 126842
RUCKMAN DEEP GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 195946 COMPL. DATE 06/01/2003 TOTAL DEPTH 17000 PERF.16120 - 16166

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

HOSTETTER (RUCKMAN 16,100) //CONT.// 42803 353 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
CAMDEN RESOURCES, LLC //CONT.// 126842
RUCKMAN DEEP GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 203414 COMPL. DATE 05/28/2004 TOTAL DEPTH 16500 PERF.16270 - 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
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RUCKMAN WELL #: 9 RRCID -> 209854 COMPL. DATE 04/29/2005 TOTAL DEPTH 16305 PERF.16026 - 16058

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

HOSTETTER (WILCOX A) 42803 415 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC 076861
HOSTETTER, A. M. WELL #: 7 RRCID -> 146657 COMPL. DATE 07/30/1993 TOTAL DEPTH 8845 PERF. 8435 - 8644

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

SELF GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 167875 COMPL. DATE 02/21/1998 TOTAL DEPTH 11300 PERF. 8718 - 8863

03	DLQ G-10	1385	-0-	1385	3816	158 28	1 9	1199	2	Y	25	14	1			80
04	2900 N	1337	-0-	-1563	2253	144 28	1 9	1165	2	Y	25	87	1			18
05	3100 N	1198	-0-	-1902	351	123 22	1 9	1053	2	Y	20					38
06	1840 N	1489	-0-	-351	-0-	231 18	1 9	1240	2	Y	16	15	1			39
07	1395 N	955	-0-	-440	-0-	68 21	1 9	866	2	Y	19	10	1			48
*08	1503 N	1503	-0-	-0-	-0-	159 21	1 9	1323	2	Y	19					67

PENN, STELLA WELL #: 8 RRCID -> 171806 COMPL. DATE 10/21/1998 TOTAL DEPTH 11100 PERF. 8276 - 8284

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

HOSTETTER (WILCOX 9400) 42803 477 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC 076861
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
03	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			N	-0-					2
04	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-					2
05	3	N	1	-0-	-2	-0-	1	2			N	-0-					2
06	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-					2
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
*08	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			N	-0-					2

COLE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 169824 COMPL. DATE 07/13/1998 TOTAL DEPTH 12500 PERF. 9368 - 9388

03	1048	X	1048	-0-	-0-	-0-	109	1	936	2	N	3						113
							3	9										
04	900	X	870	-0-	-30	-0-	77	1	792	2	N	1	5	1				109
							1	9										
05	1038	X	1038	-0-	-0-	-0-	93	1	944	2	N	1						110
							1	9										
06	1026	X	1026	-0-	-0-	-0-	91	1	935	2	N	-0-						110
07	1054	X	532	-0-	-522	-0-	43	1	489	2	N	-0-						110
*08	1054	X	934	-0-	-120	-0-	65	1	869	2	N	-0-						110

MOZELLE-SELF GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 240117 COMPL. DATE 05/11/2007 TOTAL DEPTH 8950 PERF. 8732 - 8857

03	DLQ G-10		2498	-0-	2498	7017	286	1	2161	2	Y	46	25	1				167
							51	9										
04	2900	N	1999	-0-	-901	6116	215	1	1742	2	Y	38	131	1				74
							42	9										
05	3100	N	2390	-0-	-710	5406	245	1	2101	2	Y	40						114
							44	9										
06	3000	N	2332	-0-	-668	4738	362	1	1941	2	Y	26	28	1				112
							29	9										
07	3100	N	1520	-0-	-1580	3158	109	1	1378	2	Y	30	18	1				124
							33	9										
*08	3100	N	2394	-0-	-706	2452	253	1	2108	2	Y	30						154
							33	9										

HOSTETTER (WILCOX 9,700) 42803 498 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MCMULLEN
CAMDEN RESOURCES, LLC 126842
RUCKMAN DEEP GAS UNIT WELL #: 15 RRCID -> 229749 COMPL. DATE 12/21/2006 TOTAL DEPTH 15260 PERF. 9820 - 9854

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

HOSTETTER (WILCOX 9,900) 42803 581 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC 076861

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
03	DLQ G-10	6772	-0-	6772	19119	782	1	5918	2	Y	65	69	1			322
						72	9									
04	24438 X	5319	-0-	-19119	-0-	579	1	4689	2	Y	46	65	1			303
						51	9									
05	10107 X	10107	-0-	-0-	-0-	1045	1	8978	2	Y	76	161	1			218
						84	9									
06	4350 X	2538	-0-	-1812	-0-	394	1	2115	2	Y	26	50	1			194
						29	9									
07	6815 X	6815	-0-	-0-	-0-	493	1	6248	2	Y	67	86	1			175
						74	9									
*08	8960 X	8960	-0-	-0-	-0-	952	1	7917	2	Y	83					258
						91	9									

GOUGER, H.E. FEE NCT-4 WELL #: 5 RRCID -> 157469 COMPL. DATE 02/03/1996 TOTAL DEPTH 13000 PERF. 9858 - 9898

03	DLQ G-10	1101	-0-	1101	2945	127	1	963	2	Y	10	11	1			44
						11	9									
04	2900 N	1083	-0-	-1817	1128	118	1	955	2	Y	9	13	1			40
						10	9									
05	2116 N	988	-0-	-1128	-0-	102	1	877	2	Y	8	16	1			32
						9	9									
06	1080 N	274	-0-	-806	-0-	43	1	229	2	Y	2	5	1			29
						2	9									
07	1116 N	355	-0-	-761	-0-	26	1	326	2	Y	3	4	1			28
						3	9									
08	992 N	710	-0-	-282	-0-	75	1	627	2	Y	7					35
						8	9									

YEAGER GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 159100 COMPL. DATE 06/10/1996 TOTAL DEPTH 13310 PERF. 9940 - 9974

03	2604 X	2602	-0-	-2	-0-	299	1	2262	2	N	37	26	1			164
						41	9									
04	2698 X	2698	-0-	-0-	-0-	293	1	2376	2	N	26	22	1			168
						29	9									
05	2604 X	2538	-0-	-66	-0-	263	1	2255	2	N	18					186
						20	9									
06	2825 X	2825	-0-	-0-	-0-	440	1	2361	2	N	22	25	1			183
						24	9									
07	2790 X	2680	-0-	-110	-0-	193	1	2451	2	N	33	22	1			194
						36	9									
08	2790 X	2523	-0-	-267	-0-	268	1	2231	2	N	22					216
						24	9									

YEAGER GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 160068 COMPL. DATE 09/05/1996 TOTAL DEPTH 13600 PERF. 9918 - 9958

03	1736 X	1421	-0-	-315	-0-	163	1	1237	2	N	19	193	1			145
						21	9									
04	1350 X	1067	-0-	-283	-0-	116	1	942	2	N	8	13	1			140
						9	9									
05	1272 X	1272	-0-	-0-	-0-	131	1	1128	2	N	12					152
						13	9									
06	1380 X	998	-0-	-382	-0-	155	1	833	2	N	9	17	1			144
						10	9									
07	1426 X	977	-0-	-449	-0-	71	1	902	2	N	4	12	1			136
						4	9									
08	1426 X	1089	-0-	-337	-0-	115	1	960	2	N	13					149
						14	9									

HOSTETTER (WILCOX 9,900) //CONT.// 42803 581 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
CAMDEN RESOURCES, LLC 126842
RUCKMAN WELL #: 10 RRCID -> 208760 COMPL. DATE 03/13/2005 TOTAL DEPTH 10500 PERF.10226 - 10380

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2334 N	2334	-0-	-0-	-0-	1568	1	720	2	N	42	179	0			120
						46	9									
04	2271 N	2271	-0-	-0-	-0-	1611	1	627	2	N	30					150
						33	9									
05	2232 N	2224	-0-	-8	-0-	1488	1	694	2	N	38					188
						42	9									
06	2312 N	2312	-0-	-0-	-0-	1449	1	828	2	N	32					220
						35	9									
*07	2325 N	2175	-0-	-150	-0-	1121	1	1019	2	N	32	180	1			72
						35	9									
08	2232 N	2097	-0-	-135	-0-	845	1	1216	2	N	33					105
						36	9									

HOSTETTER (WILCOX 10,000) 42803 664 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MCMULLEN
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC 076861
LINDHOLM GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 167676 COMPL. DATE 02/07/1998 TOTAL DEPTH 12200 PERF. 9866 - 9880

03	1736 #	766	-0-	-970	-0-	80	1	684	2	N	2					26
						2	9									
04	900 #	131	-0-	-769	-0-	12	1	119	2	N	-0-					26
05	1054 #	818	-0-	-236	-0-	70	1	714	2	N	31					57
						34	9									
06	1052 R	1052	-0-	-0-	-0-	93	1	955	2	N	4	10	1			51
						4	9									
07	1054 #	223	-0-	-831	-0-	18	1	205	2	N	-0-					51
*08	1027 R	1027	-0-	-0-	-0-	71	1	953	2	N	3					54
						3	9									

HOSTETTER (WILCOX 10,000 LOWER) 42803 747 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
CAMDEN RESOURCES, LLC 126842
MARTIN DEEP GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 197621 COMPL. DATE 10/07/2003 TOTAL DEPTH 16501 PERF.10044 - 10180

03	149 N	149	-0-	-0-	-0-	102	1	47	2	N	-0-					-0-
04	360 N	346	-0-	-14	-0-	249	1	97	2	N	-0-					-0-
05	205 N	205	-0-	-0-	-0-	140	1	65	2	N	-0-					-0-
06	374 N	374	-0-	-0-	-0-	238	1	136	2	N	-0-					-0-
07	692 N	692	-0-	-0-	-0-	257	1	235	2	N	182	182	1			-0-
						200	9									
*08	458 N	458	-0-	-0-	-0-	187	1	271	2	N	-0-					-0-

HOSTETTER (WILCOX 10300) 42803 749 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC 076861
SPICE GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 130821 COMPL. DATE 09/28/1993 TOTAL DEPTH 12800 PERF.10212 - 10336

03	3073 X	3073	-0-	-0-	-0-	355	1	2688	2	N	27	31	1			170
						30	9									
04	2760 X	2723	-0-	-37	-0-	296	1	2402	2	N	23	33	1			160
						25	9									
05	2976 X	2720	-0-	-256	-0-	281	1	2416	2	N	21					181
						23	9									
06	3096 X	3096	-0-	-0-	-0-	483	1	2591	2	N	20	33	1			168
						22	9									
07	3069 X	2155	-0-	-914	-0-	156	1	1975	2	N	22	27	1			163
						24	9									
*08	3387 X	3387	-0-	-0-	-0-	361	1	3000	2	N	24					187
						26	9									

HOSTETTER (WILCOX 10300) //CONT.// 42803 749 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861
GOUGER, H.E. FEE NCT-4 WELL #: 5 RRCID -> 151645 COMPL. DATE 09/02/1994 TOTAL DEPTH 13000 PERF.10601 - 10670

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

GOUGER, H.E. FEE NCT-4 WELL #: 8 RRCID -> 153989 COMPL. DATE 03/29/1995 TOTAL DEPTH 10920 PERF.10642 - 10662

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

PENN, STELLA WELL #: 5 RRCID -> 154937 COMPL. DATE 05/19/1995 TOTAL DEPTH 10470 PERF.10306 - 10374

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

HOME PETROLEUM CORP. 396852
SPICE GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 130518 COMPL. DATE 02/23/1989 TOTAL DEPTH 12734 PERF.10335 - 10410

03	279 X	147	-0-	-132	-0-	147	2			Y	-0-			-0-
04	240 X	-0-	-0-	-240	-0-					Y	-0-			-0-
05	155 X	110	-0-	-45	-0-	110	2			Y	-0-			-0-
06	150 X	-0-	-0-	-150	-0-					Y	-0-			-0-
07	DLQ G-10	114	-0-	114	114	114	1			Y	-0-			-0-
*08	119 X	5	-0-	-114	-0-	5	1			Y	-0-			-0-

HOSTETTER (WILCOX 11000) 42803 752 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC 076861
PENN, STELLA WELL #: 7 RRCID -> 169812 COMPL. DATE 05/13/1998 TOTAL DEPTH 14764 PERF.10963 - 11186

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

HOSTETTER (WILCOX 11100) 42803 754 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
CAMDEN RESOURCES, LLC 126842
RUCKMAN WELL #: 6 RRCID -> 209234 COMPL. DATE 05/07/2005 TOTAL DEPTH 13044 PERF.11396 - 11624

03	155 N	18	-0-	-137	-0-	13	1	5	2	N	-0-			-0-
04	136 N	136	-0-	-0-	-0-	100	1	36	2	N	-0-			-0-
05	346 N	346	-0-	-0-	-0-	243	1	103	2	N	-0-			-0-
06	261 N	261	-0-	-0-	-0-	171	1	90	2	N	-0-			-0-
07	155 N	81	-0-	-74	-0-	44	1	37	2	N	-0-			-0-
08	341 N	88	-0-	-253	-0-	38	1	50	2	N	-0-			-0-

HOSTETTER (WILCOX 11100) //CONT.// 42803 754 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
CAMDEN RESOURCES, LLC //CONT.// 126842
RUCKMAN DEEP GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 211606 COMPL. DATE 09/01/2005 TOTAL DEPTH 11850 PERF.11575 - 11194

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

HOSTETTER (WILCOX 12,700) 42803 760 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MCMULLEN
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC 076861
YEAGER GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 266224 COMPL. DATE 12/12/2004 TOTAL DEPTH 15775 PERF.13044 - 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
03	25 R	25	-0-	-0-	-0-	4	1	21	2	N	-0-			-0-
04	30 #	17	-0-	-13	-0-	3	1	14	2	N	-0-			-0-
05	31 #	22	-0-	-9	-0-	4	1	18	2	N	-0-			-0-
06	30 #	21	-0-	-9	-0-	4	1	17	2	N	-0-			-0-
07	31 #	22	-0-	-9	-0-	3	1	19	2	N	-0-			-0-
08	31 #	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-			-0-

HOSTETTER (WILCOX 14800) 42803 812 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
CAMDEN RESOURCES, LLC 126842
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
03	7657 X	-0-	-0-	-7657	-0-					N	-0-			-0-
04	6120 X	-0-	-0-	-6120	-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-

RUCKMAN DEEP GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 250754 COMPL. DATE 10/10/2008 TOTAL DEPTH 17000 PERF.14820 - 14844

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	527 N	500	-0-	-27	-0-	376	1	124	2	N	-0-			-0-
04	480 N	208	-0-	-272	-0-	163	1	45	2	N	-0-			-0-
05	1068 N	1068	-0-	-0-	-0-	804	1	264	2	N	-0-			-0-
06	1135 N	1135	-0-	-0-	-0-	795	1	340	2	N	-0-			-0-
07	326 N	326	-0-	-0-	-0-	194	1	132	2	N	-0-			-0-
08	651 N	565	-0-	-86	-0-	271	1	294	2	N	-0-			-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
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

HOSTETTER (WILCOX 15300) 42803 850 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC 076861
YEAGER GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 206696 COMPL. DATE 11/15/2004 TOTAL DEPTH 15664 PERF.15142 - 15375

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	DLQ G-10	4392	-0-	4392	13469	778	1	3614	2	N	-0-			-0-
04	17597 X	4128	-0-	-13469	-0-	664	1	3464	2	N	-0-			-0-
05	3996 X	3996	-0-	-0-	-0-	727	1	3269	2	N	-0-			-0-
06	3840 X	3372	-0-	-468	-0-	681	1	2691	2	N	-0-			-0-
07	3968 X	2877	-0-	-1091	-0-	426	1	2451	2	N	-0-			-0-
08	3968 X	2847	-0-	-1121	-0-	389	1	2458	2	N	-0-			-0-

HOSTETTER (WILCOX 15300) //CONT.// 42803 850 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861
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
03	DLQ G-10	2547	-0-	2547	8743	451	1	2096	2	N	-0-			-0-
04	11230 X	2487	-0-	-8743	-0-	400	1	2087	2	N	-0-			-0-
05	3596 X	2612	-0-	-984	-0-	475	1	2137	2	N	-0-			-0-
06	3480 X	2462	-0-	-1018	-0-	497	1	1965	2	N	-0-			-0-
07	2883 X	2077	-0-	-806	-0-	307	1	1770	2	N	-0-			-0-
08	2604 X	2200	-0-	-404	-0-	300	1	1900	2	N	-0-			-0-

YEAGER GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 220744 COMPL. DATE 07/25/2006 TOTAL DEPTH 15805 PERF.15135 - 15390

03	DLQ G-10	8928	-0-	8928	32617	1582	1	7346	2	N	-0-			-0-
04	42128 X	9511	-0-	-32617	-0-	1530	1	7981	2	N	-0-			-0-
05	8378 X	8378	-0-	-0-	-0-	1525	1	6853	2	N	-0-			-0-
06	7930 X	7930	-0-	-0-	-0-	1602	1	6328	2	N	-0-			-0-
07	8091 X	6792	-0-	-1299	-0-	1005	1	5787	2	N	-0-			-0-
08	8091 X	6958	-0-	-1133	-0-	950	1	6008	2	N	-0-			-0-

CAMDEN RESOURCES, LLC 126842
RUCKMAN DEEP GAS UNIT WELL #: 1 L RRCID -> 191548 COMPL. DATE 10/30/2002 TOTAL DEPTH 16050 PERF.15308 - 15512

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

RUCKMAN DEEP GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 200267 COMPL. DATE 12/10/2003 TOTAL DEPTH 16551 PERF.15218 - 15454

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

RUCKMAN DEEP GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 200273 COMPL. DATE 01/02/2004 TOTAL DEPTH 16050 PERF.15118 - 15216

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

RUCKMAN DEEP GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 201002 COMPL. DATE 03/04/2004 TOTAL DEPTH 15930 PERF.15246 - 15368

03	1395 N	1239	-0-	-156	-0-	943	1	296	2	N	-0-			-0-
04	1350 N	1083	-0-	-267	-0-	858	1	225	2	N	-0-			-0-
05	1209 N	1171	-0-	-38	-0-	893	1	278	2	N	-0-			-0-
06	1209 N	1209	-0-	-0-	-0-	858	1	351	2	N	-0-			-0-
07	1135 N	1135	-0-	-0-	-0-	685	1	450	2	N	-0-			-0-
08	1178 N	1112	-0-	-66	-0-	544	1	568	2	N	-0-			-0-

HOSTETTER (WILCOX 15300) //CONT.// 42803 850 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
CAMDEN RESOURCES, LLC //CONT.// 126842

RUCKMAN DEEP GAS UNIT WELL #: 1 D RRCID -> 202788 COMPL. DATE 06/13/2004 TOTAL DEPTH 4497 PERF. 4010 - 4080

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

RUCKMAN DEEP GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 206646 COMPL. DATE 10/14/2004 TOTAL DEPTH 16500 PERF.15336 - 15386

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

RUCKMAN DEEP GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 211324 COMPL. DATE 05/16/2005 TOTAL DEPTH 16305 PERF.15210 - 15610

03	3317	X	2341	-0-	-976	-0-	1785	1	556	2	N	-0-			-0-
04	2970	X	1700	-0-	-1270	-0-	1349	1	351	2	N	-0-			-0-
05	2883	X	2149	-0-	-734	-0-	1642	1	507	2	N	-0-			-0-
06	2550	X	1953	-0-	-597	-0-	1389	1	564	2	N	-0-			-0-
07	2641	N	2641	-0-	-0-	-0-	1597	1	1044	2	N	-0-			-0-
*08	3100	N	3807	-0-	707	707	1868	1	1939	2	N	-0-			-0-

RUCKMAN DEEP GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 211332 COMPL. DATE 03/10/2005 TOTAL DEPTH 16393 PERF.15238 - 15590

03	1019	N	1019	-0-	-0-	-0-	785	1	234	2	N	-0-			-0-
04	1050	N	862	-0-	-188	-0-	690	1	172	2	N	-0-			-0-
05	992	N	890	-0-	-102	-0-	687	1	203	2	N	-0-			-0-
06	990	N	921	-0-	-69	-0-	662	1	259	2	N	-0-			-0-
07	899	N	875	-0-	-24	-0-	536	1	339	2	N	-0-			-0-
08	899	N	877	-0-	-22	-0-	437	1	440	2	N	-0-			-0-

RUCKMAN DEEP GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 211563 COMPL. DATE 07/15/2005 TOTAL DEPTH 15950 PERF.15176 - 15530

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

RUCKMAN DEEP GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 212167 COMPL. DATE 07/17/2005 TOTAL DEPTH 16300 PERF.15194 - 15450

03	1767	N	1641	-0-	-126	-0-	1256	1	385	2	N	-0-			-0-
04	1680	N	1383	-0-	-297	-0-	1101	1	282	2	N	-0-			-0-
05	1557	N	1557	-0-	-0-	-0-	1194	1	363	2	N	-0-			-0-
06	1695	N	1695	-0-	-0-	-0-	1210	1	485	2	N	-0-			-0-
07	1575	N	1575	-0-	-0-	-0-	957	1	618	2	N	-0-			-0-
08	1550	N	1383	-0-	-167	-0-	682	1	701	2	N	-0-			-0-

HOSTETTER, N. (QUEEN CITY 6250) 42805 257 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MCMULLEN
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC 076861
STELLA PENN WELL #: 6 RRCID -> 158075 COMPL. DATE 02/29/1996 TOTAL DEPTH 6510 PERF. 6240 - 6246

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

STELLA PENN WELL #: 10 RRCID -> 272961 COMPL. DATE 11/16/2013 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 6146 - 6162

03	26102	18983	-0-	-7119	12460	1968	1	16915	2	N	91					405
						100	9									
04	25260	17647	-0-	-7613	4847	1560	1	16014	2	N	66	147	1			324
						73	9									
05	26102	21291	-0-	-4811	36	1901	1	19333	2	N	52					376
						57	9									
06	22110 #	20633	-0-	-1477	-0-	1828	1	18706	2	N	90	305	1			161
						99	9									
07	21142	12974	-0-	-8168	-0-	1047	1	11844	2	N	75					236
						83	9									
*08	31460	31460	-0-	-0-	-0-	2167	1	29168	2	N	114					350
						125	9									

HOSTETTER, N. (QUEEN CITY 6490) 42805 265 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MCMULLEN
MODERN EXPLORATION, INC. 573226
RHODE RANCH WELL #: 1 RRCID -> 179900 COMPL. DATE 09/21/2000 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 6138 - 6140

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

HOSTETTER, N. (SLICK 8070) 42805 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC 076861
PENN, STELLA WELL #: 8 RRCID -> 167677 COMPL. DATE 12/31/1997 TOTAL DEPTH 11100 PERF. 7964 - 7974

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

HOSTETTER, NORTH (WILCOX,UPPER) 42805 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC 076861
PENN, STELLA WELL #: 2 RRCID -> 000309 COMPL. DATE 03/21/1954 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7866 - 7882

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
*08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2

HOSTETTER, NORTH (WILCOX,UPPER) //CONT.// 42805 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861
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
03	DLQ G-10	7201	-0-	7201	19877	748	1	6431	2	Y	20					84
						22	9									
04	25682 X	5805	-0-	-19877	-0-	514	1	5281	2	Y	9	49	1			44
						10	9									
05	7359 X	7359	-0-	-0-	-0-	659	1	6696	2	Y	4					48
						4	9									
06	7386 X	7386	-0-	-0-	-0-	654	1	6697	2	Y	32	43	1			37
						35	9									
07	7192 X	4143	-0-	-3049	-0-	335	1	3791	2	Y	15					52
						17	9									
*08	7732 X	7732	-0-	-0-	-0-	530	1	7136	2	Y	60					112
						66	9									

HOSTETTER, NORTH (WILCOX-6) 42805 508 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MCMULLEN
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC 076861
RENSHAW UNIT WELL #: 3 RRCID -> 146346 COMPL. DATE 07/28/1993 TOTAL DEPTH 9150 PERF. 8974 - 8977

03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	7
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	7
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	7
06	T. A.	-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

HUGH FITZSIMONS (OLMOS) 43305 333 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
BLACKBRUSH O & G, LLC 073059
SAN PEDRO RANCH WELL #: 711 RRCID -> 243050 COMPL. DATE 09/19/2008 TOTAL DEPTH 3285 PERF. 3128 - 3136

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

SAN PEDRO RANCH WELL #: 1824 RRCID -> 243051 COMPL. DATE 10/11/2008 TOTAL DEPTH 2820 PERF. 2684 - 2691

*11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
*04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
*05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
*06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
*07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-

HUGH FITZSIMONS (OLMOS) //CONT.// 43305 333 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
PRIME OPERATING COMPANY 677770
SAN PEDRO RANCH WELL #: 38 RRCID -> 109469 COMPL. DATE 01/03/1984 TOTAL DEPTH 3735 PERF. 2857 - 2868

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	372	N	315	-0-	-57	-0-	18	1	296	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
04	420	N	241	-0-	-179	-0-	15	1	225	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
05	310	N	176	-0-	-134	-0-	12	1	163	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
06	300	N	161	-0-	-139	-0-	9	1	123	2	Y	1	1	1			1
							28	4	1	9							
07	258	N	258	-0-	-0-	-0-	17	1	239	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
*08	204	N	204	-0-	-0-	-0-	13	1	189	2	Y	2	2	1			1
							2	9									

FITZSIMMONS "A" WELL #: 2501 RRCID -> 172350 COMPL. DATE 02/12/1999 TOTAL DEPTH 3786 PERF. 2985 - 2995

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

HUGH FITZSIMMONS (SAN MIGUEL) 43305 666 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
BLACKBRUSH O & G, LLC 073059
SAN PEDRO RANCH WELL #: 1761 RRCID -> 241902 COMPL. DATE 06/21/2008 TOTAL DEPTH 4010 PERF. 3832 - 3868

03	1155	N	1155	-0-	-0-	-0-	91	1	1053	3	N	10					33
							11	9									
04	1209	N	1209	-0-	-0-	-0-	59	1	825	3	N	9					42
							315	4	10	9							
05	1567	N	1567	-0-	-0-	-0-	92	1	1070	3	N	8					50
							396	4	9	9							
06	1110	N	113	-0-	-997	-0-	4	1	25	3	N	1					51
							83	4	1	9							
07	1441	N	1441	-0-	-0-	-0-	20	1	296	3	N	7	51	1			7
							1117	4	8	9							
*08	1382	N	1382	-0-	-0-	-0-	45	1	621	3	N	8					15
							707	4	9	9							

PRIME OPERATING COMPANY 677770
FITZSIMONS "A" WELL #: 4212 RRCID -> 166532 COMPL. DATE 11/01/1997 TOTAL DEPTH 3993 PERF. 3807 - 3846

03	403	N	395	-0-	-8	-0-	52	1	337	2	Y	5	3	1			4
							6	9									
04	450	N	367	-0-	-83	-0-	53	1	313	2	Y	1	4	1			1
							1	9									
05	434	N	397	-0-	-37	-0-	56	1	340	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
06	390	N	379	-0-	-11	-0-	50	1	267	2	Y	2	1	1			2
							60	4	2	9							
07	415	N	415	-0-	-0-	-0-	54	1	359	2	Y	2	2	1			2
							2	9									
*08	405	N	405	-0-	-0-	-0-	54	1	349	2	Y	2	2	1			2
							2	9									

HURTA HILL (2920) 43779 200 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ZAVALA
WILLIAMSON OPERATING CO. 925911
KIEFER WELL #: 3 RRCID -> 122203 COMPL. DATE 08/08/1986 TOTAL DEPTH 3286 PERF. 2928 - 2934

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-

KIEFER WELL #: 2 RRCID -> 129283 COMPL. DATE 08/01/1988 TOTAL DEPTH 3400 PERF. 2968 - 2972

03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-

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

03	50 N	50	-0-	-0-	-0-	50	1	N	-0-			-0-
04	45 N	45	-0-	-0-	-0-	45	1	N	-0-			-0-
05	62 N	50	-0-	-12	-0-	50	1	N	-0-			-0-
06	60 N	53	-0-	-7	-0-	53	1	N	-0-			-0-
07	62 N	56	-0-	-6	-0-	56	1	N	-0-			-0-
08	62 N	50	-0-	-12	-0-	50	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

03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

INDIO (OLMOS) 44487 333 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ZAVALA
ALAMO OPERATING COMPANY, L. C. 010074
DAVID HOLDSWORTH WELL #: 3 RRCID -> 271044 COMPL. DATE 09/14/2008 TOTAL DEPTH 4214 PERF. 3543 - 3546

03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 05/08/2015 - PLUGGED 05/08/15

INDIO TANKS (PEARSALL) 44510 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MAVERICK
ANADARKO E&P ONSHORE LLC 020528

FOGMT WELL #: 2SP RRCID -> 251799 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10129 PERF.10350 - 12940

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	11470 X	9977	-0-	-1493	-0-	9977	3			N	-0-					168
04	11250 X	10352	-0-	-898	-0-	10352	3			N	-0-					168
05	11625 X	10640	-0-	-985	-0-	10640	3			N	-0-					168
06	11250 X	10051	-0-	-1199	-0-	10051	3			N	-0-					168
07	11036 X	10624	-0-	-412	-0-	10624	3			N	-0-					168
*08	10695 X	10203	-0-	-492	-0-	10203	3			N	-0-					168

CAGE WELL #: 2TV RRCID -> 254758 COMPL. DATE 11/12/2009 TOTAL DEPTH 9928 PERF.10640 - 12900

03	1163 N	1163	-0-	-0-	-0-	1163	3			N	-0-					18
04	1534 N	1534	-0-	-0-	-0-	1534	3			N	-0-					18
05	1723 N	1723	-0-	-0-	-0-	1723	3			N	-0-					18
06	1385 N	1385	-0-	-0-	-0-	1385	3			N	-0-					18
07	1679 X	1679	-0-	-0-	-0-	1679	3			N	-0-					18
*08	1736 X	1494	-0-	-242	-0-	1494	3			N	-0-					18

CAGE WELL #: 3TV RRCID -> 256990 COMPL. DATE 04/16/2010 TOTAL DEPTH 9903 PERF.10619 - 13229

03	2883 X	2016	-0-	-867	-0-	2016	3			N	-0-					9
04	2692 X	2692	-0-	-0-	-0-	2692	3			N	-0-					9
05	2821 X	2510	-0-	-311	-0-	2510	3			N	-0-					9
06	2730 X	2434	-0-	-296	-0-	2434	3			N	-0-					9
07	2821 X	2611	-0-	-210	-0-	2611	3			N	-0-					9
*08	2790 X	2322	-0-	-468	-0-	2322	3			N	-0-					9

FOGMT WELL #: 5SH RRCID -> 257846 COMPL. DATE 06/04/2010 TOTAL DEPTH 10008 PERF.10572 - 13370

03	3596 X	3493	-0-	-103	-0-	3493	2			N	-0-					20
04	3486 X	3486	-0-	-0-	-0-	3486	2			N	-0-					20
05	3596 X	3589	-0-	-7	-0-	3589	2			N	-0-					20
06	3395 X	3395	-0-	-0-	-0-	3395	2			N	-0-					20
07	3596 X	3368	-0-	-228	-0-	3368	2			N	-0-					20
*08	3596 X	3314	-0-	-282	-0-	3314	2			N	-0-					20

BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 10H RRCID -> 258538 COMPL. DATE 08/21/2010 TOTAL DEPTH 11593 PERF.12826 - 16403

03	5301 X	4854	-0-	-447	-0-	4852	3	2	9	N	2	2	8			6
04	5550 X	4539	-0-	-1011	-0-	4539	3			N	-0-					6
05	5735 X	4665	-0-	-1070	-0-	4665	3			N	-0-					6
06	5550 X	4450	-0-	-1100	-0-	4450	3			N	-0-					6
07	5053 X	4494	-0-	-559	-0-	4492	3	2	9	N	2	2	8			6
08	4867 X	4355	-0-	-512	-0-	4355	3			N	-0-					6

BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 30H RRCID -> 264609 COMPL. DATE 11/17/2011 TOTAL DEPTH 11964 PERF.12210 - 16073

03	T. A.	-0-	-0-	-0-	3					N	-0-					-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	3					N	-0-					-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	3					N	-0-					-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	3					N	-0-					-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	3					N	-0-					-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	3					N	-0-					-0-

INDIO TANKS (PEARSALL) //CONT.// 44510 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MAVERICK
CABOT OIL & GAS CORPORATION 121700
SCHORP-WHITE RANCH, LTD. WELL #: 101H RRCID -> 270190 COMPL. DATE 10/28/2012 TOTAL DEPTH 11754 PERF.11647 - 16914

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	5983 X	989	-0-	-4994	-0-	56	1	666	2	N	-0-					295
						267	4									
04	5550 X	3250	-0-	-2300	-0-	52	1	2873	2	N	149	184	0			260
						161	4	164	9							
05	5270 X	2596	-0-	-2674	-0-	56	1	2209	2	N	133					393
						185	4	146	9							
06	6003 X	6003	-0-	-0-	-0-	120	1	5594	2	N	195	183	0			405
						74	4	215	9							
07	4427 X	4427	-0-	-0-	-0-	124	1	3839	2	N	181	176	0			410
						265	4	199	9							
08	3348 X	3172	-0-	-176	-0-	104	1	2061	2	N	94	181	0			323
						904	4	103	9							

BLAINE SCHORP, ET AL. UNIT WELL #: 101H RRCID -> 270619 COMPL. DATE 01/12/2013 TOTAL DEPTH 11657 PERF.11720 - 16104

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	4092 X	3583	-0-	-509	-0-	124	1	3131	2	N	298	328	0			342
						328	9									
04	4050 X	3325	-0-	-725	-0-	120	1	2945	2	N	231	170	0			403
						6	4	254	9							
05	4185 X	3193	-0-	-992	-0-	124	1	2817	2	N	229	347	0			285
						252	9									
06	4050 X	2076	-0-	-1974	-0-	120	1	1781	2	N	145	178	0			252
						15	4	160	9							
07	3813 X	2354	-0-	-1459	-0-	124	1	1802	2	N	191	156	0			287
						218	4	210	9							
08	3596 X	1325	-0-	-2271	-0-	100	1	571	2	N	101					388
						543	4	111	9							

JACKSON, ET AL-WEST UNIT WELL #: 101H RRCID -> 270910 COMPL. DATE 03/26/2013 TOTAL DEPTH 11597 PERF.11924 - 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
03	5642 X	2229	-0-	-3413	-0-	80	1	1964	2	N	87					342
						89	4	96	9							
04	5460 X	1043	-0-	-4417	-0-	44	1	765	2	N	63					405
						165	4	69	9							
05	5642 X	2946	-0-	-2696	-0-	108	1	2562	2	N	168	363	0			210
						91	4	185	9							
06	4500 X	4060	-0-	-440	-0-	120	1	3449	2	N	193					403
						279	4	212	9							
07	4220 X	4220	-0-	-0-	-0-	124	1	3690	2	N	159	342	0			220
						231	4	175	9							
*08	3386 X	3386	-0-	-0-	-0-	76	1	1704	2	N	154	176	0			198
						1437	4	169	9							

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
03	6479 X	4331	-0-	-2148	-0-	12	1	3868	2	N	255	179	0			212
						170	4	281	9							
04	5330 X	5330	-0-	-0-	-0-	120	1	4561	2	N	189	177	0			224
						441	4	208	9							
05	6760 X	6760	-0-	-0-	-0-	124	1	4736	2	N	215	183	0			256
						1663	4	237	9							
06	4890 X	4599	-0-	-291	-0-	120	1	3846	2	N	192	176	0			272
						422	4	211	9							
07	5518 X	3498	-0-	-2020	-0-	124	1	2941	2	N	160	330	0			102
						257	4	176	9							
08	6758 X	3064	-0-	-3694	-0-	124	1	2128	2	N	145	158	0			89
						652	4	160	9							

INDIO TANKS (PEARSALL) //CONT.// 44510 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MAVERICK
CABOT OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 121700
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
03	4674	X	4674	-0-	-0-	-0-	124	1	4369	2	N	162	182	0			260
							3	4	178	9							
04	5300	X	5300	-0-	-0-	-0-	120	1	4939	2	N	155	178	0			237
							70	4	171	9							
05	5270	X	5045	-0-	-225	-0-	124	1	4694	2	N	162	167	0			232
							49	4	178	9							
06	5100	X	1170	-0-	-3930	-0-	41	1	1012	2	N	29	156	0			105
							85	4	32	9							
07	5487	X	2771	-0-	-2716	-0-	116	1	2255	2	N	67					172
							326	4	74	9							
08	5487	X	1829	-0-	-3658	-0-	72	1	765	2	N	98					270
							884	4	108	9							

SCHNEIDER TRUST, ET AL, UNIT WELL #: 101H RRCID -> 271744 COMPL. DATE 07/08/2013 TOTAL DEPTH 11520 PERF.11235 - 15587

03	7192	X	6166	-0-	-1026	-0-	64	1	5313	2	N	587	700	0			282
							143	4	646	9							
04	6570	X	5289	-0-	-1281	-0-	60	1	4556	2	N	486	526	0			242
							138	4	535	9							
05	6789	X	5916	-0-	-873	-0-	90	1	5071	2	N	538	513	0			267
							163	4	592	9							
06	6570	X	5546	-0-	-1024	-0-	120	1	4696	2	N	501	538	0			230
							179	4	551	9							
07	6324	X	5401	-0-	-923	-0-	124	1	4195	2	N	483	351	0			362
							551	4	531	9							
08	6169	X	4474	-0-	-1695	-0-	124	1	2045	2	N	406	521	0			247
							1858	4	447	9							

STUART-PERLITZ RANCH WELL #: 102H RRCID -> 271932 COMPL. DATE 08/09/2013 TOTAL DEPTH 9536 PERF. 9936 - 14761

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	54479					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	54479					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	54479					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	54479					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	54479					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	54479					N	-0-					-0-

WELDON SCHORP-SANDSPUR UNIT WELL #: 101H RRCID -> 272575 COMPL. DATE 10/08/2013 TOTAL DEPTH 11783 PERF.12923 - 18238

03	14167	X	12561	-0-	-1606	-0-	39	1	11624	2	N	686	721	0			150
							143	4	755	9							
04	13710	X	11395	-0-	-2315	-0-	24	1	10542	2	N	550	507	0			193
							224	4	605	9							
05	12555	X	8383	-0-	-4172	-0-	12	1	7491	2	N	346	352	0			187
							499	4	381	9							
06	12150	X	2860	-0-	-9290	-0-	4	1	2490	2	N	183	178	0			192
							165	4	201	9							
07	12555	X	5746	-0-	-6809	-0-	113	1	4920	2	N	305	187	0			310
							377	4	336	9							
08	12555	X	7767	-0-	-4788	-0-	39	1	6831	2	N	359	364	0			305
							502	4	395	9							

STUART-PERLITZ RANCH WELL #: 103M RRCID -> 275699 COMPL. DATE 04/09/2013 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9235 - 9808

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

INDIO TANKS (PEARSALL) //CONT.// 44510 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MAVERICK
CARRIZO (EAGLE FORD) LLC 135316
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
03	37983	X	37983	-0-	-0-	-0-	524	1	33685	2	Y	2281	2177	1	31	8	135
							1265	4	2509	9							
04	41514	X	41514	-0-	-0-	-0-	833	1	37101	2	Y	1807	1774	1			168
							1592	4	1988	9							
05	38107	X	38107	-0-	-0-	-0-	1305	1	34737	2	Y	1772	1757	1	3	8	180
							116	4	1949	9							
06	30541	X	30541	-0-	-0-	-0-	774	1	28357	2	Y	1282	1183	1			279
							1410	9									
07	42904	X	24443	-0-	-18461	-0-	873	1	22140	2	Y	997	1017	1			259
							333	4	1097	9							
08	42904	X	19855	-0-	-23049	-0-	860	1	17588	2	Y	936	935	1	24	5	236
							377	4	1030	9							

CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. 147699
NHL WELL #: 1H RRCID -> 260470 COMPL. DATE 03/28/2011 TOTAL DEPTH 10677 PERF.10968 - 15170

03	5146	X	3924	-0-	-1222	-0-	3923	2	1	9	N	1	1	8			428
04	4980	X	3638	-0-	-1342	-0-	3637	2	1	9	N	1	1	8			428
05	4960	X	3721	-0-	-1239	-0-	3721	2			N	-0-					428
06	4200	X	3560	-0-	-640	-0-	3560	2			N	-0-					428
07	4340	X	3192	-0-	-1148	-0-	3192	2			N	-0-					428
08	3937	X	3234	-0-	-703	-0-	3233	2	1	9	N	1	1	8			428

FAITH-SAN PEDRO WELL #: A 1H RRCID -> 261614 COMPL. DATE 02/06/2012 TOTAL DEPTH 10329 PERF.10600 - 15416

03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					25
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					25
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					25
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					25
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					25
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					25

RALPH EDWARDS WELL #: E 1HP RRCID -> 267780 COMPL. DATE 10/30/2011 TOTAL DEPTH 12569 PERF.12971 - 17934

03	7566	X	7566	-0-	-0-	-0-	7376	2	190	9	N	173	180	1	1	8	160
04	6600	X	5882	-0-	-718	-0-	5733	2	149	9	N	135	180	1	6	8	109
05	6169	X	1708	-0-	-4461	-0-	1657	2	51	9	N	46	2	8			153
06	7320	X	-0-	-0-	-7320	-0-					N	2	2	8			153
07	8726	X	8726	-0-	-0-	-0-	8691	2	35	9	N	32	140	1			45
*08	7705	X	7705	-0-	-0-	-0-	7510	2	195	9	N	177	178	1			44

CHEYENNE PETROLEUM COMPANY 148108
IRVIN FAMILY WELL #: 3 RRCID -> 261501 COMPL. DATE 03/07/2011 TOTAL DEPTH 11672 PERF.11514 - 15004

03	DLQ G-10		3197	-0-	3197	9543	3088	3	109	9	Y	99					320
04	DLQ G-10		2614	-0-	2614	12157	2528	3	86	9	Y	78	185	1			213
05	14913	X	2756	-0-	-12157	-0-	2660	3	96	9	Y	87					300
06	2361	X	2361	-0-	-0-	-0-	2281	3	80	9	Y	73					373
07	4681	X	2501	-0-	-2180	-0-	2421	3	80	9	Y	73	185	1			261
08	3193	X	NO RPT	-0-	-3193	-0-					Y	NO RPT					261

CROMWELL WELL #: 1H RRCID -> 265363 COMPL. DATE 06/19/2011 TOTAL DEPTH 11727 PERF.11873 - 15174

03	DLQ G-10		1806	-0-	1806	10537	1664	3	142	9	Y	129	114	0			805
04	DLQ G-10		1774	-0-	1774	12311	1671	3	103	9	Y	94	101	0			798
05	14211	X	1900	-0-	-12311	-0-	1779	3	121	9	Y	110	94	0			814
06	1524	X	1524	-0-	-0-	-0-	1430	3	94	9	Y	85	105	0			794
07	3038	X	1671	-0-	-1367	-0-	1596	3	75	9	Y	68					862
08	1891	X	NO RPT	-0-	-1891	-0-					Y	NO RPT					862

INDIO TANKS (PEARSALL) //CONT.// 44510 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MAVERICK
CHEYENNE PETROLEUM COMPANY //CONT.// 148108
ALINE WILLIAMS UNIT B WELL #: 1H RRCID -> 265483 COMPL. DATE 05/20/2012 TOTAL DEPTH 11422 PERF.11935 - 16745

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	DLQ G-10	9298	-0-	9298	26761	8703	3	595	9	Y	541	581	0			237
04	DLQ G-10	8423	-0-	8423	35184	7860	3	563	9	Y	512	524	0			225
05	43447 X	8263	-0-	-35184	-0-	7693	3	570	9	Y	518	552	0			191
06	6388 X	6388	-0-	-0-	-0-	5980	3	408	9	Y	371	359	0			203
07	9771 X	9771	-0-	-0-	-0-	9237	3	534	9	Y	485	500	0			188
08	9021 X	NO RPT	-0-	-9021	-0-					Y	NO RPT					188

ZCW WELL #: 1H RRCID -> 265567 COMPL. DATE 08/31/2011 TOTAL DEPTH 11786 PERF.12183 - 15516

03	DLQ G-10	4435	-0-	4435	19577	4143	3	292	9	Y	265	224	0			1311
04	DLQ G-10	7149	-0-	7149	26726	6681	3	468	9	Y	425	548	0			1188
05	31623 X	4897	-0-	-26726	-0-	4478	3	419	9	Y	381	330	0			1239
06	7943 X	7943	-0-	-0-	-0-	7341	3	602	9	Y	547	486	0			1300
07	13082 X	2391	-0-	-10691	-0-	2223	3	168	9	Y	153	68	0			1385
08	7378 X	NO RPT	-0-	-7378	-0-					Y	NO RPT					1385

PT UNIT C WELL #: 1H RRCID -> 271485 COMPL. DATE 08/24/2012 TOTAL DEPTH 11880 PERF.12114 - 17174

03	DLQ G-10	2018	-0-	2018	5726	1895	3	123	9	Y	112	103	0			901
04	DLQ G-10	2248	-0-	2248	7974	2085	3	163	9	Y	148	182	0			867
05	10371 X	2397	-0-	-7974	-0-	2275	3	122	9	Y	111	115	0			863
06	1882 X	1882	-0-	-0-	-0-	1766	3	116	9	Y	105	179	0			789
07	2294 X	1295	-0-	-999	-0-	1223	3	72	9	Y	65	87	0			767
08	2387 X	NO RPT	-0-	-2387	-0-					Y	NO RPT					767

EL TORO RESOURCES LLC 250718
MYERS WELL #: 2683H RRCID -> 243046 COMPL. DATE 08/02/2008 TOTAL DEPTH 9515 PERF. 9917 - 12045

03	363 N	363	-0-	-0-	-0-	21	1	340	3	N	2					4
						2	9									
04	330 N	317	-0-	-13	-0-	19	1	298	3	N	-0-					4
05	310 N	187	-0-	-123	-0-	12	1	174	3	N	1					5
						1	9									
06	360 N	353	-0-	-7	-0-	21	1	331	3	N	1	5	1			1
						1	9									
07	341 N	267	-0-	-74	-0-	15	1	251	3	N	1					2
						1	9									
*08	251 N	251	-0-	-0-	-0-	16	1	233	3	N	2					4
						2	9									

COMANCHE RANCH WELL #: 341H RRCID -> 251797 COMPL. DATE 07/11/2008 TOTAL DEPTH 8434 PERF. 7740 - 10996

03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
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

INDIO TANKS (PEARSALL) //CONT.// 44510 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MAVERICK
EL TORO RESOURCES LLC //CONT.// 250718
O'MEARA-WEBB 687 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 253306 COMPL. DATE 01/12/2010 TOTAL DEPTH 9745 PERF.10037 - 12143

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	806	N	767	-0-	-39	-0-	44	1	720	3	N	3					8
							3	9									
04	873	N	873	-0-	-0-	-0-	52	1	819	3	N	2					10
							2	9									
05	713	N	576	-0-	-137	-0-	37	1	538	3	N	1					11
							1	9									
06	750	N	635	-0-	-115	-0-	37	1	594	3	N	4	12	1			3
							4	9									
07	899	N	833	-0-	-66	-0-	48	1	782	3	N	3					6
							3	9									
*08	671	N	671	-0-	-0-	-0-	44	1	623	3	N	4					10
							4	9									

MYERS WELL #: 1683D RRCID -> 253465 COMPL. DATE 10/25/2009 TOTAL DEPTH 8598 PERF. 7200 - 7240

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

SHOOK WELL #: 801H RRCID -> 261610 COMPL. DATE 01/30/2011 TOTAL DEPTH 10350 PERF.10605 - 15330

03	4805	X	3634	-0-	-1171	-0-	3634	3			N	-0-					-0-
04	4410	X	3009	-0-	-1401	-0-	3009	3			N	-0-					-0-
05	4557	X	3462	-0-	-1095	-0-	3462	3			N	-0-					-0-
06	4410	X	3440	-0-	-970	-0-	3440	3			N	-0-					-0-
07	4526	X	3404	-0-	-1122	-0-	3404	3			N	-0-					-0-
08	3627	X	3467	-0-	-160	-0-	3467	3			N	-0-					-0-

BARCLAY WELL #: 1621H RRCID -> 261611 COMPL. DATE 10/05/2010 TOTAL DEPTH 7244 PERF.10653 - 12643

03	626	N	626	-0-	-0-	-0-	608	3	18	9	N	16	1	1			95
04	1800	N	979	-0-	-821	-0-	959	3	20	9	N	18					113
05	628	N	628	-0-	-0-	-0-	595	3	33	9	N	30	6	8			137
06	1570	N	1570	-0-	-0-	-0-	1525	3	45	9	N	41	152	1	4	8	22
07	1023	N	938	-0-	-85	-0-	924	3	14	9	N	13	3	1			32
*08	886	N	886	-0-	-0-	-0-	862	3	24	9	N	22	2	1			52

COMANCHE RANCH WELL #: 3101H RRCID -> 262187 COMPL. DATE 02/23/2011 TOTAL DEPTH 8867 PERF. 9420 - 13341

03	2857	X	2857	-0-	-0-	-0-	2857	3			N	-0-					-0-
04	3150	X	2609	-0-	-541	-0-	2609	3			N	-0-					-0-
05	3255	X	2769	-0-	-486	-0-	2769	3			N	-0-					-0-
06	3150	X	2315	-0-	-835	-0-	2315	3			N	-0-					-0-
07	2945	X	2539	-0-	-406	-0-	2539	3			N	-0-					-0-
08	2852	X	2498	-0-	-354	-0-	2498	3			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
03	6262	X	5285	-0-	-977	-0-	663	1	4497	2	N	114	180	1			374
							125	9									
04	5820	X	2197	-0-	-3623	-0-	435	1	1730	2	N	29					403
							32	9									
05	6014	X	4943	-0-	-1071	-0-	515	1	4271	2	N	143	3	8			543
							157	9									
06	5490	X	3841	-0-	-1649	-0-	427	1	3317	2	N	88	8	8			623
							97	9									
07	5363	X	4083	-0-	-1280	-0-	450	1	3585	2	N	44	3	8			664
							48	9									
08	5270	X	2736	-0-	-2534	-0-	380	1	2334	2	N	20					684
							22	9									

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

03	3627	X	1817	-0-	-1810	-0-	32	1	1785	2	N	-0-					22
04	5003	X	5003	-0-	-0-	-0-	88	1	4915	2	N	-0-					22
05	4286	X	4286	-0-	-0-	-0-	193	1	4093	2	N	-0-					22
06	3510	X	167	-0-	-3343	-0-	89	1	44	2	N	-0-					22
							34	4									
07	5018	X	5018	-0-	-0-	-0-	87	1	4931	2	N	-0-					22
08	3627	X	-0-	-0-	-3627	-0-					N	-0-					22

FLYING G RANCH WELL #: 1H RRCID -> 267453 COMPL. DATE 10/05/2011 TOTAL DEPTH 11385 PERF.11025 - 16030

03	4588	X	1109	-0-	-3479	-0-	326	1	775	2	N	-0-					63
							8	4									
04	8965	X	8965	-0-	-0-	-0-	284	1	8456	2	N	-0-					63
							225	4									
05	1302	X	126	-0-	-1176	-0-	126	1			N	-0-					63
06	4006	X	4006	-0-	-0-	-0-	101	1	3727	2	N	-0-					63
							178	4									
07	4588	X	4276	-0-	-312	-0-	253	1	3964	2	N	-0-					63
							59	4									
08	4588	X	780	-0-	-3808	-0-	84	1	670	2	N	-0-					63
							26	4									

AVANT WELL #: D 1HP RRCID -> 268441 COMPL. DATE 01/04/2012 TOTAL DEPTH 11683 PERF.11511 - 16380

03	24428	X	12551	-0-	-11877	-0-	305	1	12074	2	N	156	176	1			147
							172	9									
04	23190	X	22421	-0-	-769	-0-	315	1	22009	2	N	88					235
							97	9									
05	23188	X	16885	-0-	-6303	-0-	326	1	16511	2	N	44	177	1			102
							48	9									
06	16470	X	15651	-0-	-819	-0-	289	1	15312	2	N	45					147
							50	9									
07	19251	X	15857	-0-	-3394	-0-	326	1	15431	2	N	91					238
							100	9									
08	19251	X	15017	-0-	-4234	-0-	326	1	14593	2	N	89	175	1			152
							98	9									

NEWFIELD EXPLORATION COMPANY 606617
BARCLAY WELL #: 1622 RRCID -> 227495 COMPL. DATE 11/22/2006 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 7492 - 7533

03	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 08/13/2014 - P&A 08/13/14

INDIO TANKS (PEARSALL) //CONT.// 44510 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MAVERICK
NEWFIELD EXPLORATION COMPANY //CONT.// 606617
MORO CREEK WELL #: 1 RRCID -> 260277 COMPL. DATE 12/14/2010 TOTAL DEPTH 11953 PERF.11548 - 11728

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SEA EAGLE FORD, LLC 760785
SHOOK WELL #: 101H RRCID -> 257891 COMPL. DATE 01/13/2010 TOTAL DEPTH 10516 PERF.10632 - 15465

03	5766 X	4309	-0-	-1457	-0-	4309	1			N	-0-					-0-
04	5580 X	-0-	-0-	-5580	-0-					N	-0-					15
05	5766 X	4624	-0-	-1142	-0-	4622	3	2	9	N	2	2	8			-0-
06	4170 X	3782	-0-	-388	-0-	3781	3	1	9	N	1	1	8			-0-
07	4397 X	4397	-0-	-0-	-0-	4397	3			N	-0-					-0-
08	4619 X	4122	-0-	-497	-0-	4122	3			N	-0-					-0-

STONEGATE PRODUCTION COMPANY,LLC 823808
WILSON WELL #: C 1HP RRCID -> 267765 COMPL. DATE 01/18/2012 TOTAL DEPTH 11708 PERF. N/A

03	DLQ G-10	5471	-0-	5471	20798	2501	1	2208	2	N	693	858	1			162
						762	9									
04	DLQ G-10	9102	-0-	9102	29900	484	1	8161	2	Y	415	415	1			162
						457	9									
05	37773 X	7873	-0-	-29900	-0-	376	1	7115	2	Y	347	358	1	4	8	147
						382	9									
06	9450 X	7581	-0-	-1869	-0-	353	1	6936	2	Y	265	239	1	5	8	168
						292	9									
07	9393 X	1207	-0-	-8186	-0-	249	1	563	2	Y	359	358	1	1	8	168
						395	9									
08	9393 X	4263	-0-	-5130	-0-	491	1	3290	2	Y	438	321	1	4	8	281
						482	9									

VALENCE OPERATING COMPANY 881167
MURRAY WELL #: 2H RRCID -> 270510 COMPL. DATE 05/09/2013 TOTAL DEPTH 12347 PERF.13003 - 18181

03	7540 X	7540	-0-	-0-	-0-	666	1	6315	2	Y	508	580	1			15
						559	9									
04	14723 X	14723	-0-	-0-	-0-	530	1	6374	2	Y	272	200	1			87
						7520	5	299	9							
05	16915 X	16915	-0-	-0-	-0-	5097	1	4	2	Y	226	180	1			133
						12	4	11553	5							
06	7290 X	4594	-0-	-2696	-0-	4315	1	15	4	Y	240	373	1			-0-
						264	9									
07	7533 X	4995	-0-	-2538	-0-	3798	2	1007	4	Y	173	170	1			3
						190	9									
08	16926 X	4482	-0-	-12444	-0-	616	1	3653	2	Y	193	196	1			-0-
						1	4	212	9							

J.A.W. (OLMOS) 44897 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ZAVALA
WILLIAMSON OPERATING CO. 925911
RUTLEDGE WELL #: 2 RRCID -> 116744 COMPL. DATE 01/09/1985 TOTAL DEPTH 1280 PERF. 1008 - 1014

03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
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-

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
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-

JACK MANN (PENN) 45327 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: EDWARDS
MARSHALL & WINSTON, INC. 527850
CARPENTER WELL #: 1 RRCID -> 222339 COMPL. DATE 09/20/2006 TOTAL DEPTH 6598 PERF. 5984 - 6020

03	2480 N	2451	-0-	-29 B	-0-	2451	3	N	-0-			-0-
04	2370 N	2226	-0-	-144 B	-0-	2226	3	N	-0-			-0-
05	2356 N	2314	-0-	-42 B	-0-	2314	3	N	-0-			-0-
06	2370 N	2199	-0-	-171 B	-0-	2199	3	N	-0-			-0-
07	2294 N	2258	-0-	-36 B	-0-	2258	3	N	-0-			-0-
08	2325 N	2224	-0-	-101 B	-0-	2224	3	N	-0-			-0-

JACK RABBIT (HOLMAN) 45335 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: EDWARDS
ENERVEST OPERATING, L.L.C. 252131
CANYON RANCH WELL #: 1122E RRCID -> 138627 COMPL. DATE 12/29/1990 TOTAL DEPTH 6210 PERF. 6150 - 6210

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

CANYON RANCH WELL #: 0151E RRCID -> 140696 COMPL. DATE 08/23/1999 TOTAL DEPTH 7470 PERF. 6339 - 6374

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

PLUGGED AND ABANDONED_____ 06/08/2015 - PLUGGED 06/08/15

CANYON RANCH WELL #: 152E RRCID -> 193136 COMPL. DATE 10/13/2002 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 5829 - 6165

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

CANYON RANCH WELL #: 1124E RRCID -> 193527 COMPL. DATE 10/13/2002 TOTAL DEPTH 6841 PERF. 6170 - 6218

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

PLUGGED AND ABANDONED_____ 06/02/2015 - PLUGGED 06/02/15

JACK RABBIT (HOLMAN) //CONT.// 45335 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: EDWARDS
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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
03	899	N	838	-0-	-61	-0-	838	3			N	-0-					-0-
04	840	N	790	-0-	-50	-0-	790	3			N	-0-					-0-
05	868	N	753	-0-	-115	-0-	753	3			N	-0-					-0-
06	837	N	837	-0-	-0-	-0-	837	3			N	-0-					-0-
*07	849	N	849	-0-	-0-	-0-	849	3			N	-0-					-0-
08	744	N	NO RPT	-0-	-744	-0-					N	NO RPT					-0-

JACOB (850) 45459 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: MCMULLEN
COASTAL BEND OIL CO. 161530
HORTON, F. B. WELL #: 1 RRCID -> 000329 COMPL. DATE 01/03/1957 TOTAL DEPTH 975 PERF. N/A

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

JAKE HAMON (EDRINGTON SAND) 45501 100 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MCMULLEN
ABACO OPERATING, LLC 000894
BAKER 1 WELL #: 1 RRCID -> 235732 COMPL. DATE 02/29/2008 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10260 - 10325

03	5688	R	5688	-0-	-0-	-0-	124	1	5479	3	N	77					237
							85	9									
04	5743	R	5743	-0-	-0-	-0-	120	1	5533	3	N	82					319
							90	9									
05	6603		6378	-0-	-225	-0-	124	1	6136	3	N	107	179	1			247
							118	9									
06	6390		5676	-0-	-714	-0-	120	1	5457	3	N	90					337
							99	9									
07	6355	#	5853	-0-	-502	-0-	124	1	5618	3	N	101	179	1			259
							111	9									
08	6386	#	5935	-0-	-451	-0-	124	1	5711	3	N	91	178	1			172
							100	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

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

JAKE HAMON, E. (COLE SAND) 45502 109 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MCMULLEN
CIMAREX ENERGY CO. OF COLORADO 153429
BAKER, MYLA EST. WELL #: 7 RRCID -> 149280 COMPL. DATE 04/27/1994 TOTAL DEPTH 3290 PERF. 2050 - 2054

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

JAKE HAMON, EAST (WILCOX 7800) 45502 875 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MCMULLEN
CIMAREX ENERGY CO. OF COLORADO 153429
BAKER, MYLA WELL #: 3 RRCID -> 000332 COMPL. DATE 02/15/1961 TOTAL DEPTH 7738 PERF. 7705 - 7719

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

JENNINGS 300 (ANACACHO) 46220 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ZAVALA
PROPERTY DEVELOPMENT GROUP, INC. 681459
JENNINGS WELL #: 1 RRCID -> 256494 COMPL. DATE 07/24/2008 TOTAL DEPTH 1746 PERF. 1607 - 1615

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
*08	72 N	72	-0-	-0-	-0-	72	3		N	-0-			-0-

JENNINGS WELL #: 2 RRCID -> 266046 COMPL. DATE 06/30/2010 TOTAL DEPTH 1800 PERF. 1602 - 1612

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1054 N	629	-0-	-425	-0-	629	3		N	-0-			-0-
04	700 N	700	-0-	-0-	-0-	700	3		N	-0-			-0-
05	629 N	629	-0-	-0-	-0-	629	3		N	-0-			-0-
06	640 N	640	-0-	-0-	-0-	640	3		N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
*08	2713 N	2713	-0-	-0-	-0-	2713	3		N	-0-			-0-

JERRY HOUSE (OLMOS) 46289 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ZAVALA
TIZA ENERGY, INC. 880850
HOUSE WELL #: 1 RRCID -> 074724 COMPL. DATE 05/03/1977 TOTAL DEPTH 3500 PERF. 1424 - 1428

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

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
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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-

JOHN T. SAUNDERS (WILCOX) 46944 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LAKEWOOD OPERATING, LTD. 483615
BROWN "A" WELL #: 1T RRCID -> 212620 COMPL. DATE 09/13/2005 TOTAL DEPTH 6050 PERF. 5112 - 5120

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			19
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			19
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			19
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			19
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			19
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			19

JOHN T. SAUNDERS (WILCOX) //CONT.// 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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

JOHN T. SAUNDERS (WILCOX 5120) 46944 480 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LAKEWOOD OPERATING, LTD. 483615
BROWN WELL #: 1C RRCID -> 212621 COMPL. DATE 09/14/2005 TOTAL DEPTH 6050 PERF. 4770 - 4782

03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BURKS RANCH "F" WELL #: 11 RRCID -> 243069 COMPL. DATE 10/06/2008 TOTAL DEPTH 5650 PERF. 4909 - 4911

03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	178	148	1			102
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	20					122
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	171	160	1			133
06	9541 X	9541	-0-	-0-	-0-	9541	2			N	-0-					133
07	9117 X	9117	-0-	-0-	-0-	9117	2			N	-0-					133
*08	6505 X	6505	-0-	-0-	-0-	6475	2	30	9	N	27	151	1			9

XTO ENERGY INC. 945936
BURKS RANCH "E" WELL #: 9 RRCID -> 232128 COMPL. DATE 04/24/2007 TOTAL DEPTH 5688 PERF. 5030 - 5036

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

JOHN T. SAUNDERS (WILCOX 5380) 46944 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BELLOWS OPERATING CO., L. C. 063857
BURKS RANCH "D" WELL #: 5W RRCID -> 254818 COMPL. DATE 11/10/2009 TOTAL DEPTH 5650 PERF. 5456 - 5466

03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GULF COAST ACQUISITIONS CO. L.C. 337752
BURKS RANCH WELL #: 2W RRCID -> 261944 COMPL. DATE 04/07/2011 TOTAL DEPTH 6055 PERF. 4760 - 5300

03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JOHN T. SAUNDERS (WILCOX 5380) //CONT.// 46944 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
XTO ENERGY INC. 945936
BURKS RANCH "E" WELL #: 9 RRCID -> 235695 COMPL. DATE 05/22/2007 TOTAL DEPTH 5688 PERF. 5385 - 5388

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

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
03	310	N	302	-0-	-8	-0-	79	1	223	2	N	-0-					-0-
04	330	N	310	-0-	-20	-0-	71	1	239	2	N	-0-					-0-
05	396	N	396	-0-	-0-	-0-	88	1	308	2	N	-0-					-0-
06	362	N	362	-0-	-0-	-0-	77	1	285	2	N	-0-					-0-
07	310	N	304	-0-	-6	-0-	78	1	226	2	N	-0-					-0-
08	403	N	307	-0-	-96	-0-	79	1	228	2	N	-0-					-0-

MOSLEY, W. A. WELL #: 1 RRCID -> 086907 COMPL. DATE 10/04/1979 TOTAL DEPTH 3214 PERF. 3065 - 3102

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	48	N	48	-0-	-0-	-0-	13	1	35	2	N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 03/06/2015 - PLUGGED 03/06/15

BUFFCO PRODUCTION INC. 106406
GARLAND WESTBROOK WELL #: 2 RRCID -> 090771 COMPL. DATE 01/10/1980 TOTAL DEPTH 3050 PERF. 2882 - 2888

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	35	N	35	-0-	-0-	-0-	35	2			N	-0-					-0-
04	30	N	4	-0-	-26	-0-	4	2			N	-0-					-0-
05	62	N	3	-0-	-59	-0-	3	2			N	-0-					-0-
06	30	N	2	-0-	-28	-0-	2	2			N	-0-					-0-
07	4	N	-0-	-0-	-4	-0-					N	-0-					-0-
08	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-					-0-

EAST-WEST RESOURCES, INC. 239000
WOODS, G. T. WELL #: 1 RRCID -> 069214 COMPL. DATE 11/01/1976 TOTAL DEPTH 3044 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WOODS, G. T. 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
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JORDAN (NAVARRO B) //CONT.// 47260 500 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: MILAM
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
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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-

SHOREHAM OIL & GAS COMPANY, INC. 778499
CLAYTON, T. M. WELL #: 1 RRCID -> 068438 COMPL. DATE 04/20/1976 TOTAL DEPTH 3118 PERF. N/A

03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	214				N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	214				N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	214				N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	214				N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	214				N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	214				N	NO RPT			-0-

MORGAN, ADA WELL #: 1 RRCID -> 073267 COMPL. DATE 08/21/1977 TOTAL DEPTH 3367 PERF. N/A

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

VICEROY PETROLEUM, LP 885041
JORDAN WELL #: 1 RRCID -> 066061 COMPL. DATE 07/31/1977 TOTAL DEPTH 5678 PERF. 3042 - 3050

03	DLQ G-10	68	-0-	68	178	68	2		N	-0-			-0-
04	DLQ G-10	56	-0-	56	234	56	2		N	-0-			-0-
05	407 N	173	-0-	-234	-0-	173	2		N	-0-			-0-
06	176 N	176	-0-	-0-	-0-	176	2		N	-0-			-0-
07	176 N	176	-0-	-0-	-0-	176	2		N	-0-			-0-
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

JORDAN WELL #: 2 RRCID -> 066062 COMPL. DATE 05/01/1975 TOTAL DEPTH 3123 PERF. N/A

03	DLQ G-10	169	-0-	169	444	169	2		N	-0-			-0-
04	DLQ G-10	139	-0-	139	583	139	2		N	-0-			-0-
05	1016 N	433	-0-	-583	-0-	433	2		N	-0-			-0-
06	464 N	464	-0-	-0-	-0-	464	2		N	-0-			-0-
07	439 N	439	-0-	-0-	-0-	439	2		N	-0-			-0-
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

JOURDANTON 47358 001 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ATASCOSA
EAGLE ROCK OPERATING COMPANY,LLC 238710
ORTA, AUGUSTIN WELL #: 16 RRCID -> 065311 COMPL. DATE 10/07/1992 TOTAL DEPTH 7482 PERF. 7302 - 7378

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

JOURDANTON //CONT.// 47358 001 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ATASCOSA
EAGLE ROCK OPERATING COMPANY,LLC//CONT.// 238710
ORTA, AUGUSTIN WELL #: 15 RRCID -> 083703 COMPL. DATE 04/04/1979 TOTAL DEPTH 7550 PERF. 7288 - 7360

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-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-

WALLACE, J. C. WELL #: 1 RRCID -> 144910 COMPL. DATE 03/24/1993 TOTAL DEPTH 7411 PERF. 7170 - 7200

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

ORTA, AUGUSTIN WELL #: 2 RRCID -> 161890 COMPL. DATE 07/01/2008 TOTAL DEPTH 7404 PERF. 7324 - 7334

03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

ORTA, AUGUSTIN WELL #: 4 RRCID -> 161893 COMPL. DATE 02/01/2008 TOTAL DEPTH 7397 PERF. 7234 - 7296

03	248 N	26	-0-	-222	-0-	26	3	Y	-0-			-0-
04	60 N	7	-0-	-53	-0-	7	3	Y	-0-			-0-
05	93 N	59	-0-	-34	-0-	59	3	Y	-0-			-0-
06	30 N	-0-	-0-	-30	-0-			Y	-0-			-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

EOG RESOURCES, INC. 253162
SCHWARZ, A. W. WELL #: 1 RRCID -> 168657 COMPL. DATE 04/09/1998 TOTAL DEPTH 7411 PERF. 7095 - 7140

03	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/20/2014 - PLUGGED 04/20/14

VIRTEX OPERATING COMPANY, INC. 886261
S.P.J.S.T. LODGE WELL #: 3 RRCID -> 057982 COMPL. DATE 03/01/1974 TOTAL DEPTH 7420 PERF. 7184 - 7200

03	2232 X	1226	-0-	-1006	-0-	104	1	1122	2	Y	-0-	-0-
04	2160 X	1684	-0-	-476	-0-	117	1	1567	2	Y	-0-	-0-
05	2573 X	561	-0-	-2012	-0-	39	1	522	2	Y	-0-	-0-
06	2490 X	-0-	-0-	-2490	-0-					Y	-0-	-0-
07	2573 X	1314	-0-	-1259	-0-	29	1	1285	2	Y	-0-	-0-
08	1736 X	1243	-0-	-493	-0-	126	1	1117	2	Y	-0-	-0-

PEARLSTONE, CLAIRE WELL #: 4 RRCID -> 074324 COMPL. DATE 03/25/1986 TOTAL DEPTH 7445 PERF. 7190 - 7215

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

JOURDANTON //CONT.// 47358 001 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ATASCOSA
VIRTEX OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 886261

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
03	437	N	437	-0-	-0-	-0-	31	1	406	2	Y	-0-					20
04	450	N	262	-0-	-188	-0-	17	1	220	2	Y	23					43
							25	9									
05	403	N	-0-	-0-	-403	-0-					Y	2	28	1			17
06	420	N	-0-	-0-	-420	-0-					Y	-0-					17
07	561	N	561	-0-	-0-	-0-	39	1	522	2	Y	-0-					17
*08	652	N	652	-0-	-0-	-0-	45	1	605	2	Y	2					19
							2	9									

DORNAK, JOHN L. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 113306 COMPL. DATE 10/03/1984 TOTAL DEPTH 7431 PERF. 7328 - 7340

03	1142	N	1142	-0-	-0-	-0-	80	1	1062	2	N	-0-					45
04	1320	N	831	-0-	-489	-0-	58	1	773	2	N	-0-					45
05	1209	N	319	-0-	-890	-0-	22	1	297	2	N	-0-					45
06	1110	N	-0-	-0-	-1110	-0-					N	-0-					45
*07	996	N	996	-0-	-0-	-0-	996	3			N	-0-					45
*08	1164	N	1164	-0-	-0-	-0-	81	1	1083	2	N	-0-					45

SCHORSCH, HENRY WELL #: 3 RRCID -> 117195 COMPL. DATE 12/16/1946 TOTAL DEPTH 7373 PERF. 7301 - 7320

03	9474	X	9474	-0-	-0-	-0-	781	1	8398	2	N	268	218	1			80
							295	9									
04	8350	X	8350	-0-	-0-	-0-	553	1	7392	2	N	368	373	1			75
							405	9									
05	2914	X	1681	-0-	-1233	-0-	108	1	1431	2	N	129	162	1			42
							142	9									
06	2820	X	-0-	-0-	-2820	-0-					N	12	44	1			10
07	4574	X	4574	-0-	-0-	-0-	92	1	4131	2	N	319	308	1			21
							351	9									
*08	6461	X	6461	-0-	-0-	-0-	610	1	5418	2	N	394	363	1			52
							433	9									

SANDEEN, JOHN WELL #: 3 RRCID -> 146333 COMPL. DATE 08/11/1992 TOTAL DEPTH 7399 PERF. 7235 - 7281

03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WALLACE, J. C. WELL #: 2 RRCID -> 150676 COMPL. DATE 08/04/1994 TOTAL DEPTH 7394 PERF. 7240 - 7258

03	288	N	288	-0-	-0-	-0-	286	3	2	9	Y	2					3
04	210	N	197	-0-	-13	-0-	195	3	2	9	Y	2					5
05	186	N	45	-0-	-141	-0-	45	3			Y	-0-	4	1			1
06	240	N	-0-	-0-	-240	-0-					Y	-0-					1
*07	437	N	437	-0-	-0-	-0-	31	1	406	2	Y	-0-					1
*08	469	N	469	-0-	-0-	-0-	31	1	406	2	Y	29					30
							32	9									

JOURDANTON //CONT.// 47358 001 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ATASCOSA
VIRTEX OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 886261

WALLACE, J. C. WELL #: 5 RRCID -> 152318 COMPL. DATE 12/16/1994 TOTAL DEPTH 7475 PERF. 7194 - 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
03	363	N	363	-0-	-0-	-0-	363	3			Y	-0-					-0-
04	233	N	233	-0-	-0-	-0-	233	3			Y	-0-					-0-
05	259	N	259	-0-	-0-	-0-	259	3			Y	-0-					-0-
06	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-					-0-
*07	708	N	708	-0-	-0-	-0-	50	1	658	2	Y	-0-					-0-
*08	1138	N	1138	-0-	-0-	-0-	80	1	1057	2	Y	1					1
							1	9									

PEARLSTONE, CLAIRE WELL #: 1 RRCID -> 160379 COMPL. DATE 07/01/2008 TOTAL DEPTH 7408 PERF. 7201 - 7326

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	13042	X	13042	-0-	-0-	-0-	12963	3	79	9	Y	72					117
04	11490	X	9673	-0-	-1817	-0-	9577	3	96	9	Y	87					204
05	11873	X	1963	-0-	-9910	-0-	1963	3			Y	-0-	174	1			30
06	11490	X	-0-	-0-	-11490	-0-					Y	-0-					30
*07	16771	X	14712	-0-	-2059	-0-	1030	1	13682	2	Y	-0-	6	7			24
*08	15304	X	15304	-0-	-0-	-0-	1069	1	14205	2	Y	27					51
							30	9									

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
03	8029	X	7300	-0-	-729	-0-	7300	3			Y	-0-					-0-
04	9750	X	7746	-0-	-2004	-0-	7746	3			Y	-0-					-0-
05	10075	X	3356	-0-	-6719	-0-	3356	3			Y	-0-					-0-
06	9750	X	-0-	-0-	-9750	-0-					Y	-0-					-0-
*07	8122	X	5277	-0-	-2845	-0-	369	1	4908	2	Y	-0-					-0-
08	7998	X	4010	-0-	-3988	-0-	281	1	3729	2	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
03	5177	X	2077	-0-	-3100	-0-	145	1	1931	2	Y	1					30
							1	9									
04	5010	X	2937	-0-	-2073	-0-	204	1	2705	2	Y	25					55
							28	9									
05	4867	X	292	-0-	-4575	-0-	20	1	268	2	Y	4	36	1			23
							4	9									
06	4710	X	-0-	-0-	-4710	-0-					Y	-0-					23
07	3720	X	556	-0-	-3164	-0-	39	1	517	2	Y	-0-					23
08	3038	X	1852	-0-	-1186	-0-	129	1	1720	2	Y	3					26
							3	9									

S.P.J.S.T. LODGE WELL #: 5 RRCID -> 210848 COMPL. DATE 07/18/2005 TOTAL DEPTH 7973 PERF. 7166 - 7199

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	474	N	474	-0-	-0-	-0-	40	1	434	2	N	-0-					-0-
04	461	N	461	-0-	-0-	-0-	32	1	429	2	N	-0-					-0-
05	465	N	151	-0-	-314	-0-	11	1	140	2	N	-0-					-0-
06	450	N	-0-	-0-	-450	-0-					N	-0-					-0-
07	1038	N	1038	-0-	-0-	-0-	23	1	1015	2	N	-0-					-0-
*08	258	N	258	-0-	-0-	-0-	26	1	232	2	N	-0-					-0-

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
03	1054	N	700	-0-	-354	-0-	700	3			Y	-0-					-0-
04	1020	N	577	-0-	-443	-0-	577	3			Y	-0-					-0-
05	589	N	162	-0-	-427	-0-	162	3			Y	-0-					-0-
06	570	N	-0-	-0-	-570	-0-					Y	-0-					-0-
*07	2425	X	2425	-0-	-0-	-0-	170	1	2255	2	Y	-0-					-0-
*08	2180	X	2180	-0-	-0-	-0-	153	1	2027	2	Y	-0-					-0-

JOURDANTON //CONT.// 47358 001 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ATASCOSA
VIRTEX OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 886261
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
03	2139	N	1719	-0-	-420	-0-	120	1	1596	2	N	3					70
							3	9									
04	2612	N	2612	-0-	-0-	-0-	179	1	2376	2	N	52					122
							57	9									
05	2139	N	552	-0-	-1587	-0-	38	1	505	2	N	8	82	1			48
							9	9									
06	1650	N	-0-	-0-	-1650	-0-					N	-0-					48
07	2858	N	2858	-0-	-0-	-0-	200	1	2658	2	N	-0-					48
*08	2316	N	2316	-0-	-0-	-0-	161	1	2140	2	N	14					62
							15	9									

DORNAK, JOHN L. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 220230 COMPL. DATE 04/27/2006 TOTAL DEPTH 7862 PERF. 7250 - 7338

03	496	N	344	-0-	-152	-0-	24	1	320	2	N	-0-					24
04	690	N	434	-0-	-256	-0-	29	1	379	2	N	24					48
							26	9									
05	310	N	-0-	-0-	-310	-0-					N	-0-	31	1			17
06	330	N	-0-	-0-	-330	-0-					N	-0-					17
07	434	N	65	-0-	-369	-0-	5	1	60	2	N	-0-					17
*08	439	N	439	-0-	-0-	-0-	30	1	402	2	N	6					23
							7	9									

WALLACE, J.C. WELL #: 11 RRCID -> 225263 COMPL. DATE 06/23/2006 TOTAL DEPTH 7575 PERF. 7292 - 7352

03	1191	N	1191	-0-	-0-	-0-	1190	3	1	9	Y	1					2
04	1350	N	768	-0-	-582	-0-	767	3	1	9	Y	1					3
05	1488	N	127	-0-	-1361	-0-	127	3			Y	-0-	3	1			-0-
06	990	N	-0-	-0-	-990	-0-					Y	-0-					-0-
*07	1987	N	1987	-0-	-0-	-0-	139	1	1848	2	Y	-0-					-0-
*08	1231	N	1231	-0-	-0-	-0-	86	1	1139	2	Y	5					5
							6	9									

S.P.J.S.T. LODGE WELL #: 7 RRCID -> 241921 COMPL. DATE 02/06/2008 TOTAL DEPTH 7750 PERF. 7203 - 7229

03	6944	X	6442	-0-	-502	-0-	547	1	5877	2	N	16	13	1			5
							18	9									
04	6720	X	5036	-0-	-1684	-0-	349	1	4664	2	N	21	22	1			4
							23	9									
05	7316	X	1126	-0-	-6190	-0-	78	1	1040	2	N	7	9	1			2
							8	9									
06	7080	X	-0-	-0-	-7080	-0-					N	-0-	2	1			-0-
07	8009	X	8009	-0-	-0-	-0-	175	1	7805	2	N	26	24	1			2
							29	9									
*08	6657	X	6657	-0-	-0-	-0-	671	1	5960	2	N	24	23	1			3
							26	9									

JOURDANTON (BUDA) 47358 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ATASCOSA
EAGLE ROCK OPERATING COMPANY,LLC 238710
NIXON-STEINLE WELL #: 2 RRCID -> 200233 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7412 PERF. 7050 - 7060

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

JOURDANTON (BUDA) //CONT.// 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
03	2436	N	2436	-0-	-0-	-0-	206	1	2216	2	Y	13	11	1			4
							14	9									
04	2243	N	2243	-0-	-0-	-0-	155	1	2073	2	Y	14	15	1			3
							15	9									
05	682	N	344	-0-	-338	-0-	24	1	314	2	Y	5	6	1			2
							6	9									
06	660	N	-0-	-0-	-660	-0-					Y	-0-	2	1			-0-
07	2325	N	2297	-0-	-28	-0-	46	1	2069	2	Y	165	154	1			11
							182	9									
*08	1608	N	1608	-0-	-0-	-0-	150	1	1333	2	Y	114	109	1			16
							125	9									

JOURDANTON (GEORGETOWN) 47358 450 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ATASCOSA
EAGLE ROCK OPERATING COMPANY,LLC 238710
NIXON-STEINLE WELL #: 2 RRCID -> 192005 COMPL. DATE 10/15/2002 TOTAL DEPTH 7412 PERF. 7050 - 7246

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

VIRTEX OPERATING COMPANY, INC. 886261
SANDEEN, JOHN WELL #: 5 RRCID -> 170311 COMPL. DATE 05/26/1998 TOTAL DEPTH 7390 PERF. 7117 - 7139

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

JUNCO (EAGLE FORD SHALE) 47665 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LA SALLE
EP ENERGY E&P COMPANY, L.P. 253385
BRISCOE-NUNLEY GU WELL #: 1H RRCID -> 256687 COMPL. DATE 09/26/2010 TOTAL DEPTH 12540 PERF.16555 - 16558

03	7347	6622	-0-	-725	23443	6622	2				N	-0-					-0-
04	7110	5903	-0-	-1207	22236	5903	2				N	-0-					-0-
05	7347	6328	-0-	-1019	21217	6328	2				N	-0-					-0-
06	7110	5918	-0-	-1192	20025	5918	2				N	-0-					-0-
07	7347	6101	-0-	-1246	18779	6101	2				N	-0-					-0-
*08	7347	5838	-0-	-1509	17270	5838	2				N	-0-					-0-

KELLEY (ELLENBURGER) 48523 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: EDWARDS
ENERVEST OPERATING, L.L.C. 252131
CANYON RANCH WELL #: 2201E RRCID -> 136556 COMPL. DATE 10/07/1990 TOTAL DEPTH 6760 PERF. 6626 - 6701

03	2601	N	2601	-0-	-0-	-0-	2601	3			Y	-0-					-0-
04	2520	N	2430	-0-	-90	-0-	2430	3			Y	-0-					-0-
05	2604	N	2418	-0-	-186	-0-	2418	3			Y	-0-					-0-
06	2520	N	2424	-0-	-96	-0-	2424	3			Y	-0-					-0-
07	2511	N	2387	-0-	-124	-0-	2387	3			Y	-0-					-0-
08	2418	N	NO RPT	-0-	-2418	-0-					Y	NO RPT					-0-

KELLEY (ELLENBURGER) //CONT.// 48523 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: EDWARDS
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131

CANYON RANCH WELL #: 2202EH RRCID -> 149395 COMPL. DATE 03/23/1994 TOTAL DEPTH 6686 PERF. 6830 - 8403

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	4867 X	4486	-0-	-381	-0-	4486	3	Y	-0-			-0-
04	4620 X	4298	-0-	-322	-0-	4298	3	Y	-0-			-0-
05	4743 X	4372	-0-	-371	-0-	4372	3	Y	-0-			-0-
06	4530 X	4107	-0-	-423	-0-	4107	3	Y	-0-			-0-
07	4588 X	4212	-0-	-376	-0-	4212	3	Y	-0-			-0-
08	4495 X	NO RPT	-0-	-4495	-0-			Y	NO RPT			-0-

CANYON RANCH WELL #: 0051EH RRCID -> 152134 COMPL. DATE 08/30/1994 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 6676 - 9100

03	1271 N	1188	-0-	-83	-0-	1188	3	Y	-0-			-0-
04	1155 N	1155	-0-	-0-	-0-	1155	3	Y	-0-			-0-
05	1240 N	1200	-0-	-40	-0-	1200	3	Y	-0-			-0-
06	1140 N	1133	-0-	-7	-0-	1133	3	Y	-0-			-0-
*07	1454 N	1454	-0-	-0-	-0-	1454	3	Y	-0-			-0-
08	1209 N	NO RPT	-0-	-1209	-0-			Y	NO RPT			-0-

CANYON RANCH WELL #: 2131EH RRCID -> 154840 COMPL. DATE 10/29/1996 TOTAL DEPTH 9902 PERF. 7080 - 9840

03	1736 N	1546	-0-	-190	-0-	1546	3	Y	-0-			-0-
04	1620 N	1470	-0-	-150	-0-	1470	3	Y	-0-			-0-
05	1581 N	1515	-0-	-66	-0-	1515	3	Y	-0-			-0-
06	1613 N	1613	-0-	-0-	-0-	1613	3	Y	-0-			-0-
*07	1645 N	1645	-0-	-0-	-0-	1645	3	Y	-0-			-0-
08	1519 N	NO RPT	-0-	-1519	-0-			Y	NO RPT			-0-

CANYON RANCH WELL #: 0052EH RRCID -> 155035 COMPL. DATE 07/23/1996 TOTAL DEPTH 8875 PERF. 6959 - 8875

03	5301 X	5114	-0-	-187	-0-	5114	3	Y	-0-			-0-
04	5130 X	4967	-0-	-163	-0-	4967	3	Y	-0-			-0-
05	5301 X	5090	-0-	-211	-0-	5090	3	Y	-0-			-0-
06	5010 X	4874	-0-	-136	-0-	4874	3	Y	-0-			-0-
07	5146 X	4935	-0-	-211	-0-	4935	3	Y	-0-			-0-
08	5146 X	NO RPT	-0-	-5146	-0-			Y	NO RPT			-0-

CANYON RANCH WELL #: 501EH RRCID -> 157234 COMPL. DATE 12/09/1996 TOTAL DEPTH 8477 PERF. 7019 - 7430

03	6014 X	5817	-0-	-197	-0-	5817	3	N	-0-			-0-
04	5790 X	5658	-0-	-132	-0-	5658	3	N	-0-			-0-
05	5983 X	5853	-0-	-130	-0-	5853	3	N	-0-			-0-
06	5760 X	5584	-0-	-176	-0-	5584	3	N	-0-			-0-
07	5859 X	5595	-0-	-264	-0-	5595	3	N	-0-			-0-
08	5859 X	NO RPT	-0-	-5859	-0-			N	NO RPT			-0-

CANYON RANCH WELL #: 2132EH RRCID -> 157987 COMPL. DATE 07/21/1996 TOTAL DEPTH 9520 PERF. 7438 - 9518

03	1335 N	1335	-0-	-0-	-0-	1335	3	Y	-0-			-0-
04	1274 N	1274	-0-	-0-	-0-	1274	3	Y	-0-			-0-
05	1271 N	1260	-0-	-11	-0-	1260	3	Y	-0-			-0-
06	1281 N	1281	-0-	-0-	-0-	1281	3	Y	-0-			-0-
*07	1339 N	1339	-0-	-0-	-0-	1339	3	Y	-0-			-0-
08	1271 N	NO RPT	-0-	-1271	-0-			Y	NO RPT			-0-

CANYON RANCH WELL #: 2204EH RRCID -> 160937 COMPL. DATE 06/25/2000 TOTAL DEPTH 10171 PERF. 7763 - 10171

03	3472 X	3059	-0-	-413	-0-	3059	3	Y	-0-			-0-
04	3210 X	2927	-0-	-283	-0-	2927	3	Y	-0-			-0-
05	3286 X	2994	-0-	-292	-0-	2994	3	Y	-0-			-0-
06	3090 X	2819	-0-	-271	-0-	2819	3	Y	-0-			-0-
07	3131 X	2794	-0-	-337	-0-	2794	3	Y	-0-			-0-
08	3069 X	NO RPT	-0-	-3069	-0-			Y	NO RPT			-0-

KELLEY (ELLENBURGER) //CONT.// 48523 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: EDWARDS
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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
03	2325 X	628	-0-	-1697	-0-	628	3		Y	-0-			-0-
04	2250 X	1982	-0-	-268	-0-	1982	3		Y	-0-			-0-
05	2325 X	1453	-0-	-872	-0-	1453	3		Y	-0-			-0-
06	2197 X	2197	-0-	-0-	-0-	2197	3		Y	-0-			-0-
07	2046 X	2025	-0-	-21	-0-	2025	3		Y	-0-			-0-
08	2046 X	NO RPT	-0-	-2046	-0-				Y	NO RPT			-0-

CANYON RANCH WELL #: 2141EH RRCID -> 162269 COMPL. DATE 05/16/1997 TOTAL DEPTH 6772 PERF. 7070 - 8875

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-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-

CANYON RANCH WELL #: 2161S RRCID -> 162933 COMPL. DATE 08/19/1999 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6724 - 6798

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

CANYON RANCH WELL #: 1271SH RRCID -> 163401 COMPL. DATE 09/05/1996 TOTAL DEPTH 9945 PERF. 6571 - 9945

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

CANYON RANCH WELL #: 5012EH RRCID -> 164741 COMPL. DATE 04/29/1998 TOTAL DEPTH 9189 PERF. 7050 - 8780

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

MANN-MCDONALD WELL #: 0051EH RRCID -> 171894 COMPL. DATE 09/21/1998 TOTAL DEPTH 6677 PERF. 7084 - 9200

03	2211 N	2211	-0-	-0-	-0-	2211	3		N	-0-			-0-
04	2141 N	2141	-0-	-0-	-0-	2141	3		N	-0-			-0-
05	2184 N	2184	-0-	-0-	-0-	2184	3		N	-0-			-0-
06	2088 N	2088	-0-	-0-	-0-	2088	3		N	-0-			-0-
*07	2115 N	2115	-0-	-0-	-0-	2115	3		N	-0-			-0-
08	1581 N	NO RPT	-0-	-1581	-0-				N	NO RPT			-0-

CANYON RANCH WELL #: 2142E RRCID -> 196154 COMPL. DATE 02/13/2003 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 6796 - 7334

03	1271 N	1228	-0-	-43	-0-	1228	3		N	-0-			-0-
04	1230 N	1200	-0-	-30	-0-	1200	3		N	-0-			-0-
05	1240 N	1215	-0-	-25	-0-	1215	3		N	-0-			-0-
06	1200 N	1137	-0-	-63	-0-	1137	3		N	-0-			-0-
07	1240 N	1096	-0-	-144	-0-	1096	3		N	-0-			-0-
08	1209 N	NO RPT	-0-	-1209	-0-				N	NO RPT			-0-

KELLEY (ELLENBURGER) //CONT.// 48523 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: EDWARDS
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
CANYON RANCH WELL #: 2122E RRCID -> 196155 COMPL. DATE 04/05/2003 TOTAL DEPTH 7272 PERF. 6732 - 6814

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1395	N	1266	-0-	-129	-0-	1266	3			N	-0-					-0-
04	1320	N	1263	-0-	-57	-0-	1263	3			N	-0-					-0-
05	1364	N	1305	-0-	-59	-0-	1305	3			N	-0-					-0-
06	1342	N	1342	-0-	-0-	-0-	1342	3			N	-0-					-0-
07	1302	N	1285	-0-	-17	-0-	1285	3			N	-0-					-0-
08	1302	N	NO RPT	-0-	-1302	-0-					N	NO RPT					-0-

CANYON RANCH WELL #: 2102E RRCID -> 196258 COMPL. DATE 06/06/2003 TOTAL DEPTH 7090 PERF. 6870 - 6904

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

CANYON RANCH 213 WELL #: 11E RRCID -> 199939 COMPL. DATE 11/09/2003 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 6908 - 6965

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

CANYON RANCH 212 WELL #: 3E RRCID -> 200451 COMPL. DATE 01/07/2004 TOTAL DEPTH 7135 PERF. 6746 - 6808

03	135	N	135	-0-	-0-	-0-	135	3			N	-0-					-0-
04	143	N	143	-0-	-0-	-0-	143	3			N	-0-					-0-
05	124	N	92	-0-	-32	-0-	92	3			N	-0-					-0-
06	120	N	117	-0-	-3	-0-	117	3			N	-0-					-0-
*07	222	N	222	-0-	-0-	-0-	222	3			N	-0-					-0-
08	93	N	NO RPT	-0-	-93	-0-					N	NO RPT					-0-

CANYON RANCH WELL #: 505E RRCID -> 201818 COMPL. DATE 04/30/2004 TOTAL DEPTH 7018 PERF. 6767 - 6822

03	2108	N	2044	-0-	-64	-0-	2044	3			N	-0-					-0-
04	2010	N	1904	-0-	-106	-0-	1904	3			N	-0-					-0-
05	2108	N	2079	-0-	-29	-0-	2079	3			N	-0-					-0-
06	1980	N	1826	-0-	-154	-0-	1826	3			N	-0-					-0-
*07	2111	N	2111	-0-	-0-	-0-	2111	3			N	-0-					-0-
08	2077	N	NO RPT	-0-	-2077	-0-					N	NO RPT					-0-

UNIVERSITY 54-24 WELL #: 1 RRCID -> 243041 COMPL. DATE 08/29/2008 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 8148 - 8190

03	1097	N	1097	-0-	-0-	-0-	1029	3	68	9	Y	62	177	1	1	8	188
04	1090	N	1090	-0-	-0-	-0-	1024	3	66	9	Y	60					248
05	1122	N	1122	-0-	-0-	-0-	1061	3	61	9	Y	55	2	8			301
06	1050	N	575	-0-	-475	-0-	538	3	37	9	Y	34	158	1			177
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					177
08	1116	N	NO RPT	-0-	-1116	-0-					Y	NO RPT					177

MAYER RANCH 35 WELL #: 11 RRCID -> 243042 COMPL. DATE 09/17/2008 TOTAL DEPTH 8617 PERF. 8166 - 8512

03	186	N	158	-0-	-28	-0-	7	1	151	3	N	-0-					-0-
04	150	N	138	-0-	-12	-0-	6	1	132	3	N	-0-					-0-
05	186	N	143	-0-	-43	-0-	7	1	136	3	N	-0-					-0-
06	150	N	146	-0-	-4	-0-	7	1	139	3	N	-0-					-0-
07	155	N	129	-0-	-26	-0-	6	1	123	3	N	-0-					-0-
08	155	N	NO RPT	-0-	-155	-0-					N	NO RPT					-0-

KELLEY (ELLENBURGER) //CONT.// 48523 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: EDWARDS
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131

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
03	1674	N	1609	-0-	-65	-0-	75	1	1534	3	N	-0-					-0-
04	1560	N	1536	-0-	-24	-0-	72	1	1464	3	N	-0-					-0-
05	1643	N	1386	-0-	-257	-0-	68	1	1318	3	N	-0-					-0-
06	1560	N	1507	-0-	-53	-0-	75	1	1432	3	N	-0-					-0-
07	1581	N	1488	-0-	-93	-0-	73	1	1415	3	N	-0-					-0-
08	1395	N	NO RPT	-0-	-1395	-0-					N	NO RPT					-0-

POWELL 3 WELL #: 2 RRCID -> 244252 COMPL. DATE 11/07/2008 TOTAL DEPTH 8388 PERF. 7426 - 8270

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

UNIVERSITY 54 17 WELL #: 5 RRCID -> 244258 COMPL. DATE 10/26/2008 TOTAL DEPTH 8365 PERF. 7284 - 8244

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

SIMMONS 72.5 WELL #: 5 RRCID -> 251220 COMPL. DATE 12/28/2008 TOTAL DEPTH 8140 PERF. 6246 - 8014

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

MAYER, EDWIN S. JR. N WELL #: 14 RRCID -> 251673 COMPL. DATE 02/14/2009 TOTAL DEPTH 8550 PERF. 8252 - 8350

03	1829	X	1311	-0-	-518	-0-	62	1	1246	3	N	3	3	8			-0-
							3	9									
04	1319	X	1319	-0-	-0-	-0-	63	1	1253	3	N	3	3	8			-0-
							3	9									
05	1825	X	1825	-0-	-0-	-0-	86	1	1731	3	N	7	7	8			-0-
							8	9									
06	1382	X	1382	-0-	-0-	-0-	64	1	1318	3	N	-0-					-0-
*07	1986	X	1986	-0-	-0-	-0-	94	1	1889	3	N	3	3	8			-0-
							3	9									
08	1829	X	NO RPT	-0-	-1829	-0-					N	NO RPT					-0-

CHILDRESS 15 WELL #: 3 RRCID -> 251718 COMPL. DATE 01/29/2009 TOTAL DEPTH 8751 PERF. 8560 - 8580

03	41	N	41	-0-	-0-	-0-	2	1	38	3	Y	1	1	1			1
							1	9									
04	35	N	35	-0-	-0-	-0-	2	1	32	3	Y	1	1	1			1
							1	9									
05	33	N	33	-0-	-0-	-0-	2	1	31	3	Y	-0-	1	1			-0-
06	30	N	30	-0-	-0-	-0-	2	1	28	3	Y	-0-					-0-
07	31	N	30	-0-	-1	-0-	2	1	28	3	Y	-0-					-0-
08	31	N	NO RPT	-0-	-31	-0-					Y	NO RPT					-0-

KELLEY (ELLENBURGER) //CONT.// 48523 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: EDWARDS
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131

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

WARD 127 WELL #: 20 RRCID -> 253296 COMPL. DATE 03/09/2009 TOTAL DEPTH 8460 PERF. 5510 - 8012

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

MAYER RANCH 40 WELL #: 9 RRCID -> 255154 COMPL. DATE 12/05/2009 TOTAL DEPTH 8550 PERF. 7220 - 8470

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

MAYER RANCH 40 WELL #: 10 RRCID -> 255155 COMPL. DATE 12/20/2009 TOTAL DEPTH 8601 PERF. 7256 - 8454

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

MAYER RANCH 41 WELL #: 4 RRCID -> 255250 COMPL. DATE 12/21/2009 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 7296 - 8648

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

MAYER RANCH 41 WELL #: 3 RRCID -> 255293 COMPL. DATE 12/04/2009 TOTAL DEPTH 8625 PERF. 7272 - 8542

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

MAYER RANCH 40 WELL #: 8 RRCID -> 257561 COMPL. DATE 12/31/2009 TOTAL DEPTH 8458 PERF. 8090 - 8338

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

KELLEY (ELLENBURGER) //CONT.// 48523 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: EDWARDS
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
HILL-ROUSSELOT "B" WELL #: 4 RRCID -> 257853 COMPL. DATE 05/15/2010 TOTAL DEPTH 8812 PERF. 7278 - 8680

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MAYER EDWIN S JR 27 WELL #: 4 RRCID -> 258378 COMPL. DATE 08/11/2010 TOTAL DEPTH 8553 PERF. 8200 - 8394

03	5921 X	5187	-0-	-734	-0-	240	1	4929	3	N	16	16	8			-0-
						18	9									
04	5670 X	4987	-0-	-683	-0-	232	1	4746	3	N	8	8	8			-0-
						9	9									
05	5487 X	5133	-0-	-354	-0-	255	1	4870	3	N	7	7	8			-0-
						8	9									
06	5250 X	4896	-0-	-354	-0-	247	1	4648	3	N	1	1	8			-0-
						1	9									
07	5301 X	4874	-0-	-427	-0-	240	1	4627	3	N	6	6	8			-0-
						7	9									
08	5177 X	NO RPT	-0-	-5177	-0-					N	NO RPT					-0-

JONES RANCH WELL #: 1869 RRCID -> 258453 COMPL. DATE 05/04/2010 TOTAL DEPTH 8197 PERF. 6664 - 8162

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

MAYER, EDWIN S. JR. "E" WELL #: 13 RRCID -> 258467 COMPL. DATE 05/13/2010 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7070 - 8296

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

NICKS, GERALD 5 WELL #: 12 RRCID -> 258472 COMPL. DATE 03/25/2010 TOTAL DEPTH 8738 PERF. 7286 - 8568

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

NICKS, GERALD 5 WELL #: 13 RRCID -> 258476 COMPL. DATE 05/13/2010 TOTAL DEPTH 8668 PERF. 7244 - 8490

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

KELLEY (ELLENBURGER) //CONT.// 48523 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: EDWARDS
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131

DIEBITSCH 70 WELL #: 19 RRCID -> 258497 COMPL. DATE 06/28/2010 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 6412 - 7964

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MAYER, EDWIN S. JR. 27 WELL #: 3 RRCID -> 258501 COMPL. DATE 06/23/2010 TOTAL DEPTH 8594 PERF. 7026 - 8354

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

MAYER, EDWIN S. JR. 27 WELL #: 2 RRCID -> 258569 COMPL. DATE 06/25/2010 TOTAL DEPTH 8760 PERF. 7366 - 8278

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

MARIGLIANO WELL #: 1604 RRCID -> 260093 COMPL. DATE 10/01/2010 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 7356 - 8290

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

REYNOLDS 25 WELL #: 1 RRCID -> 261831 COMPL. DATE 03/21/2011 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 6918 - 7804

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

UNIVERSITY 54 21 WELL #: 2 RRCID -> 262328 COMPL. DATE 04/01/2011 TOTAL DEPTH 8019 PERF. 7900 - 7958

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

SHANNON 52 WELL #: 24 RRCID -> 262417 COMPL. DATE 06/17/2010 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 6466 - 8100

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

KELLEY (ELLENBURGER) //CONT.// 48523 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: EDWARDS
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

POWELL 7 WELL #: 2 RRCID -> 268329 COMPL. DATE 03/01/2012 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7352 - 8346

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MAYER EDWIN S JR 27 WELL #: 14 RRCID -> 270786 COMPL. DATE 09/13/2011 TOTAL DEPTH 9389 PERF. 7410 - 8264

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

KIEFER RANCH (TAYLOR) 49174 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAVALA
REGENCY ENERGY, INC. 698761
KIEFER, CHESTER WELL #: 9 RRCID -> 127762 COMPL. DATE 11/23/1987 TOTAL DEPTH 1407 PERF. 1070 - 1076

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-

KIEFER, CHESTER WELL #: 10 RRCID -> 127763 COMPL. DATE 11/24/1987 TOTAL DEPTH 1130 PERF. 556 - 560

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-

KIEFER, CHESTER WELL #: 8A RRCID -> 128794 COMPL. DATE 11/28/1987 TOTAL DEPTH 1310 PERF. 1137 - 1145

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-

KIPPY (COLE SD.) 49593 300 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MCMULLEN
SCHROEDER PRODUCTION LLC 756299
WHITMIRE, W. A. WELL #: 2 RRCID -> 120686 COMPL. DATE 09/26/1985 TOTAL DEPTH 1395 PERF. 358 - 362

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

LA CHUSA (SLIGO) 50678 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
UMMA RESOURCES, LLC 875670
RIVES TRUST UNIT WELL #: 1 RRCID -> 120254 COMPL. DATE 11/08/1985 TOTAL DEPTH 16443 PERF.15978 - 16014

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

GLAU, J. WELL #: 1 RRCID -> 130170 COMPL. DATE 01/15/1989 TOTAL DEPTH 16020 PERF.15864 - 15924

03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	528			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	528			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	528			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	528			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	528			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	528			N	NO RPT			-0-

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

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

LA JOLLA RANCH E. (SLIGO) 50834 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MCMULLEN
UMMA RESOURCES, LLC 875670
WHEELER, CLIFTON WELL #: 1 RRCID -> 107743 COMPL. DATE 05/30/1983 TOTAL DEPTH 17570 PERF.16513 - 16603

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

LA PRYOR, EAST (BRACERO) 50936 200 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ZAVALA
ROME EXPLORATION CO, INC. 727030
PRYOR RANCH WELL #: 1 RRCID -> 095160 COMPL. DATE 10/11/1979 TOTAL DEPTH 2900 PERF. 2710 - 2721

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

LA PRYOR, EAST (DEL MONTE) 50936 250 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ZAVALA
ROME EXPLORATION CO, INC. 727030
PRYOR RANCH WELL #: 2 RRCID -> 095161 COMPL. DATE 01/09/1980 TOTAL DEPTH 2900 PERF. 2630 - 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
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

LA ROSITA (GEORGETOWN) 50988 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MAVERICK
GEORGE, W.H. JR. 301271
GEORGE, W. H. -18- WELL #: 1 RRCID -> 055329 COMPL. DATE 04/23/1973 TOTAL DEPTH 7602 PERF. N/A

03	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

03	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	GEOTHERM	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

LANDON, W. (NAVARRO) 51819 400 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: ZAVALA
SOURCE PETROLEUM INC. 802667
BOENIIG, R. L. WELL #: 5 RRCID -> 092920 COMPL. DATE 04/10/1981 TOTAL DEPTH 500 PERF. 481 - 496

03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-

LANGTRY (CANYON) 51989 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAL VERDE
NEWFIELD EXPLORATION COMPANY 606617
WHITEHEAD "B" WELL #: 7803 RRCID -> 184012 COMPL. DATE 05/09/2001 TOTAL DEPTH 12006 PERF.11040 - 11126

03	4185 X	3855	-0-	-330	-0-	263	1	3592	2	N	-0-			-0-
04	4050 X	3253	-0-	-797	-0-	235	1	3018	2	N	-0-			-0-
05	4154 X	3186	-0-	-968	-0-	207	1	2979	2	N	-0-			-0-
06	3990 X	3705	-0-	-285	-0-	237	1	3468	2	N	-0-			-0-
07	4270 X	4270	-0-	-0-	-0-	325	1	3945	2	N	-0-			-0-
*08	4458 X	4458	-0-	-0-	-0-	377	1	4081	2	N	-0-			-0-

WHITEHEAD "C" WELL #: 7703 RRCID -> 185115 COMPL. DATE 09/03/2003 TOTAL DEPTH 11800 PERF.11387 - 11464

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

LANGTRY (CANYON) //CONT.// 51989 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAL VERDE
NEWFIELD EXPLORATION COMPANY //CONT.// 606617
WHITEHEAD "B" WELL #: 7805 RRCID -> 185130 COMPL. DATE 08/16/2001 TOTAL DEPTH 11900 PERF.11081 - 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
03	3306 X	3306	-0-	-0-	-0-	225	1	3081	2	N	-0-			-0-
04	3060 X	2836	-0-	-224	-0-	205	1	2631	2	N	-0-			-0-
05	3534 X	3118	-0-	-416	-0-	202	1	2916	2	N	-0-			-0-
06	3420 X	3173	-0-	-247	-0-	203	1	2970	2	N	-0-			-0-
07	3738 X	3738	-0-	-0-	-0-	285	1	3453	2	N	-0-			-0-
*08	3885 X	3885	-0-	-0-	-0-	329	1	3556	2	N	-0-			-0-

WHITEHEAD "B" WELL #: 7804 RRCID -> 185136 COMPL. DATE 04/21/2001 TOTAL DEPTH 11750 PERF.10994 - 11074

03	2170 X	1490	-0-	-680	-0-	102	1	1388	2	N	-0-			-0-
04	1470 X	1409	-0-	-61	-0-	102	1	1307	2	N	-0-			-0-
05	2013 X	2013	-0-	-0-	-0-	131	1	1882	2	N	-0-			-0-
06	1440 X	1379	-0-	-61	-0-	88	1	1291	2	N	-0-			-0-
07	1498 X	1498	-0-	-0-	-0-	114	1	1384	2	N	-0-			-0-
08	2015 X	1417	-0-	-598	-0-	120	1	1297	2	N	-0-			-0-

LEONARD G.U. 37-1 WELL #: 2 RRCID -> 194614 COMPL. DATE 02/13/2003 TOTAL DEPTH 11762 PERF.11256 - 11374

03	1085 N	1059	-0-	-26	-0-	72	1	987	2	N	-0-			-0-
04	930 N	890	-0-	-40	-0-	64	1	826	2	N	-0-			-0-
05	1014 N	1014	-0-	-0-	-0-	66	1	948	2	N	-0-			-0-
06	1020 N	924	-0-	-96	-0-	59	1	865	2	N	-0-			-0-
07	1119 N	1119	-0-	-0-	-0-	85	1	1034	2	N	-0-			-0-
*08	1220 N	1220	-0-	-0-	-0-	103	1	1117	2	N	-0-			-0-

WHITEHEAD "A" WELL #: 7905 RRCID -> 196262 COMPL. DATE 06/18/2003 TOTAL DEPTH 11910 PERF.11361 - 11381

03	5875 X	5875	-0-	-0-	-0-	401	1	5474	2	N	-0-			-0-
04	5610 X	4821	-0-	-789	-0-	348	1	4473	2	N	-0-			-0-
05	5899 X	5899	-0-	-0-	-0-	383	1	5516	2	N	-0-			-0-
06	5610 X	5402	-0-	-208	-0-	345	1	5057	2	N	-0-			-0-
07	5797 X	5218	-0-	-579	-0-	398	1	4820	2	N	-0-			-0-
08	5797 X	5632	-0-	-165	-0-	477	1	5155	2	N	-0-			-0-

RIO-TEX, INC. 712930
LEONARD WELL #: 4201 RRCID -> 189622 COMPL. DATE 06/25/2002 TOTAL DEPTH 11969 PERF.11073 - 11132

03	566 X	566	-0-	-0-	-0-	38	1	528	2	N	-0-			-0-
04	450 X	448	-0-	-2	-0-	32	1	416	2	N	-0-			-0-
05	527 X	510	-0-	-17	-0-	33	1	477	2	N	-0-			-0-
06	540 X	506	-0-	-34	-0-	32	1	474	2	N	-0-			-0-
07	562 X	562	-0-	-0-	-0-	43	1	519	2	N	-0-			-0-
08	558 X	525	-0-	-33	-0-	44	1	481	2	N	-0-			-0-

LEONARD WELL #: 4203 RRCID -> 193206 COMPL. DATE 02/02/2003 TOTAL DEPTH 11940 PERF.11414 - 11522

03	1736 X	1540	-0-	-196	-0-	104	1	1436	2	N	-0-			-0-
04	1590 X	1349	-0-	-241	-0-	97	1	1252	2	N	-0-			-0-
05	1643 X	1537	-0-	-106	-0-	99	1	1438	2	N	-0-			-0-
06	1515 X	1515	-0-	-0-	-0-	96	1	1419	2	N	-0-			-0-
07	1647 X	1647	-0-	-0-	-0-	125	1	1522	2	N	-0-			-0-
*08	1604 X	1604	-0-	-0-	-0-	135	1	1469	2	N	-0-			-0-

LEONA (ELAINE) 53245 500 ASSOCIATED 49B CNTY: ZAVALA
WELDON CORPORATION 907339
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
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FOLEY, NORMENT WELL #: 6 RRCID -> 095266 COMPL. DATE 09/04/1981 TOTAL DEPTH 3350 PERF. 3152 - 3158

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

FOLEY WELL #: 1X RRCID -> 189065 COMPL. DATE 03/15/2002 TOTAL DEPTH 3235 PERF. 3140 - 3142

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

LEONA RIVER (ESCONDIDO -C-) 53264 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAVALA
CRIMSON EXPLORATION OPER., INC. 190005
WINTERBOTHAM, GEORGE S. ET AL WELL #: 1 RRCID -> 080750 COMPL. DATE 11/30/1978 TOTAL DEPTH 4348 PERF. 3376 - 3396

03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					30
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					30
05	T. A.	347	-0-	347	347	192	1	155	2	Y	-0-					30
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	347					Y	4					34
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	347					Y	-0-					34
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	347					Y	10					44

LEONA RIVER (ESCONDIDO D-1) 53264 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAVALA
CRIMSON EXPLORATION OPER., INC. 190005
WEST, G. W. WELL #: 6 RRCID -> 000347 COMPL. DATE 01/17/1962 TOTAL DEPTH 4465 PERF. 3499 - 3505

03	382 N	382	-0-	-0-	-0-	134	1	248	2	Y	-0-					-0-
04	360 N	-0-	-0-	-360	-0-					Y	-0-					-0-
05	372 N	80	-0-	-292	-0-	44	1	36	2	Y	-0-					-0-
06	360 N	138	-0-	-222	-0-	112	1	26	2	Y	-0-					-0-
07	150 N	150	-0-	-0-	-0-	62	1	88	2	Y	-0-					-0-
*08	153 N	153	-0-	-0-	-0-	111	1	42	2	Y	-0-					-0-

PERRY WELL #: 1 RRCID -> 115103 COMPL. DATE 09/24/1984 TOTAL DEPTH 4500 PERF. 3504 - 3520

03	1265 N	1265	-0-	-0-	-0-	445	1	820	2	Y	-0-					-0-
04	1199 N	1199	-0-	-0-	-0-	398	1	801	2	Y	-0-					-0-
05	643 N	643	-0-	-0-	-0-	355	1	288	2	Y	-0-					-0-
06	450 N	-0-	-0-	-450	-0-					Y	-0-					-0-
07	1040 N	1040	-0-	-0-	-0-	430	1	610	2	Y	-0-					-0-
*08	1468 N	1468	-0-	-0-	-0-	1062	1	406	2	Y	-0-					-0-

LEONA RIVER (ESCONDIDO D-1) //CONT.// 53264 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAVALA
CRIMSON EXPLORATION OPER., INC. //CONT.// 190005
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
03	598	N	598	-0-	-0-	-0-	210	1	388	2	Y	-0-					-0-
04	624	N	624	-0-	-0-	-0-	207	1	417	2	Y	-0-					-0-
05	856	N	856	-0-	-0-	-0-	473	1	383	2	Y	-0-					-0-
06	240	N	-0-	-0-	-240	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	651	N	-0-	-0-	-651	-0-					Y	-0-					-0-

WEST, G. W. WELL #: 8 RRCID -> 120088 COMPL. DATE 02/03/1986 TOTAL DEPTH 3682 PERF. 3502 - 3520

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

SHAWNEE OPERATING COMPANY 772560
JACOBS WELL #: 1 RRCID -> 148045 COMPL. DATE 06/01/1986 TOTAL DEPTH 3650 PERF. 3523 - 3530

03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

LEONA RIVER (OLMOS, SECOND) 53264 800 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ZAVALA
CRIMSON EXPLORATION OPER., INC. 190005
WEST, G. W. WELL #: 10 RRCID -> 184782 COMPL. DATE 12/29/2000 TOTAL DEPTH 4400 PERF. 4223 - 4240

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

LEONA RIVER, W. (ESCONDIDO D-1) 53270 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAVALA
CRIMSON EXPLORATION OPER., INC. 190005
WINTERBOTHAM, J. M. ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 082273 COMPL. DATE 05/09/1979 TOTAL DEPTH 3665 PERF. 3484 - 3506

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	96	N	96	-0-	-0-	-0-	32	1	64	2	Y	-0-					-0-
05	12	N	-0-	-0-	-12	-0-					Y	-0-					-0-
06	2030	N	2030	-0-	-0-	-0-	1643	1	387	2	Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

LETA (SAN MIGUEL) 53390 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAVALA
MATADOR PRODUCTION COMPANY 532993
GLASSCOCK, LETA J. WELL #: 1 RRCID -> 053713 COMPL. DATE 05/21/1972 TOTAL DEPTH 5680 PERF. N/A

03	3702	X	3702	-0-	-0-	-0-	3702	3			Y	-0-					5
04	3929	X	3929	-0-	-0-	-0-	3929	3			Y	-0-					5
05	3958	X	3958	-0-	-0-	-0-	3958	3			Y	-0-					5
06	3450	X	2963	-0-	-487	-0-	2963	3			Y	-0-					5
07	4061	X	2754	-0-	-1307	-0-	2754	3			Y	-0-					5
08	4061	X	2754	-0-	-1307	-0-	2754	3			Y	-0-					5

LETA (SAN MIGUEL) //CONT.// 53390 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAVALA
MATADOR PRODUCTION COMPANY //CONT.// 532993
GLASSCOCK, LETA J. WELL #: 2 RRCID -> 053714 COMPL. DATE 10/05/1971 TOTAL DEPTH 5725 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2593 X	2593	-0-	-0-	-0-	2593	3		Y	-0-			5
04	2500 X	2500	-0-	-0-	-0-	2500	3		Y	-0-			5
05	2520 N	2520	-0-	-0-	-0-	2520	3		Y	-0-			5
06	2690 N	2690	-0-	-0-	-0-	2690	3		Y	-0-			5
07	2573 N	1510	-0-	-1063	-0-	1510	3		Y	-0-			5
08	2511 N	1900	-0-	-611	-0-	1900	3		Y	-0-			5

LETA (SAN MIGUEL-A) 53390 600 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ZAVALA
SABINAL RESOURCES, INC. 742124
GLASSCOCK, LETA WELL #: 461 RRCID -> 222547 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5400 PERF. 5300 - 5350

03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT				11
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT				11
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT				11
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT				11
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT				11
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT				11

LILLIE MARIE (SAN MIGUEL) 53572 500 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ZAVALA
LONGHORN OIL PROPERTIES, INC. 508200
PRYOR-PICKENS WELL #: 1 RRCID -> 083339 COMPL. DATE 07/23/1979 TOTAL DEPTH 3750 PERF. 3113 - 3256

03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT				-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT				-0-
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-

LITTLE MAX (POTH SAND) 54030 500 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WILSON
P.S.N. PETROLEUM, INC. 631524
REAMS-WROTEN WELL #: 1 RRCID -> 120224 COMPL. DATE 10/01/1984 TOTAL DEPTH 2926 PERF. 2784 - 2788

03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT				-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT				-0-
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-

LITTLE NEW YORK 54037 001 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GONZALES
BEDFORD OIL & GAS, INC. 061600
SCOTT UNIT WELL #: 2 RRCID -> 175877 COMPL. DATE 01/11/2000 TOTAL DEPTH 2046 PERF. 1676 - 1680

03	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT				-0-
04	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT				-0-
05	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT				-0-
06	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT				-0-
07	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT				-0-
08	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT				-0-

DIAMOND M DRLG & EXPL CO. 216913
B.M.G. PARR WELL #: 2 RRCID -> 134339 COMPL. DATE 03/21/1990 TOTAL DEPTH 2595 PERF. 2468 - 2470

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

LIZARD CREEK (PETTUS) 54199 300 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MCMULLEN
CIMAREX ENERGY CO. OF COLORADO 153429
BAKER "8" WELL #: 3 RRCID -> 157186 COMPL. DATE 01/17/1996 TOTAL DEPTH 3500 PERF. 3209 - 3215

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

LOMA ALTA (COLE 1750) 54475 075 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MCMULLEN
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. 216378
ATKINSON, J. W. -A- WELL #: 6 RRCID -> 151627 COMPL. DATE 10/13/1999 TOTAL DEPTH 4200 PERF. 1950 - 1970

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

LOMA ALTA (WILCOX) 54475 166 ASSOCIATED 49B CNTY: MCMULLEN
CANNAN, MORRIS 129030
HAGIST RANCH -F- WELL #: 1 RRCID -> 000363 COMPL. DATE 08/05/1954 TOTAL DEPTH 7581 PERF. 6796 - 6826

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

LOMA ALTA (WILCOX B) 54475 332 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MCMULLEN
CANNAN, MORRIS 129030
HAGIST RANCH WELL #: 1 U RRCID -> 035242 COMPL. DATE 01/17/1965 TOTAL DEPTH 8143 PERF. N/A

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

LOMA ALTA (WILCOX C) 54475 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
BRITANCO, L.L.C. 093620
HAGIST RANCH WELL #: 1 RRCID -> 095832 COMPL. DATE 04/28/1981 TOTAL DEPTH 8143 PERF. 7285 - 7295

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

HAGIST RANCH -F- WELL #: 1T RRCID -> 127274 COMPL. DATE 03/09/1988 TOTAL DEPTH 7581 PERF. 6965 - 6975

03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			47
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			47
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			47
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			47
07	7 N	-0-	-0-	-7	-0-			N	-0-			47
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			47

LOMA ALTA (WILCOX C) //CONT.// 54475 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
BRITANCO, L.L.C. //CONT.// 093620
HAGIST WELL #: 1C RRCID -> 152420 COMPL. DATE 11/00/1989 TOTAL DEPTH 7455 PERF. 6952 - 7370

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40

LOMA ALTA (3500) 54475 664 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MCMULLEN
BRITANCO, L.L.C. 093620
HAGIST RANCH WELL #: 1S RRCID -> 101936 COMPL. DATE 06/01/2014 TOTAL DEPTH 3934 PERF. 3136 - 3292

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

DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. 216378
ATKINSON, J. W. -A- WELL #: 4 RRCID -> 178532 COMPL. DATE 05/24/2007 TOTAL DEPTH 4210 PERF. 3488 - 3706

03	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06		0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 06/10/2015 - PLUGGED 06/10/15

LOMA ALTA (3600) 54475 830 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MCMULLEN
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. 216378
ATKINSON, J. W. -A- WELL #: 4 RRCID -> 170125 COMPL. DATE 08/21/1998 TOTAL DEPTH 4210 PERF. 3574 - 3578

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

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

03	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	691					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	691					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	691					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	691					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	691					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	691					N	NO RPT					-0-

LORENZO (AUSTIN CHALK) 54928 500 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WEBB
SHELL WESTERN E&P 774719
PILONCILLO WELL #: D 23HD RRCID -> 271886 COMPL. DATE 05/10/2013 TOTAL DEPTH 8883 PERF. 9092 - 15396

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

LORENZO (AUSTIN CHALK) //CONT.// 54928 500 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WEBB
SN OPERATING, LLC 797110
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
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

LOS ANGELES (4700) 54941 770 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LA SALLE
TERVITA, LLC 844072
TERVITA LOS ANGELES TRD WELL #: 1 RRCID -> 265589 COMPL. DATE 10/12/2012 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 4804 - 5070

03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

LOS CUATROS (JAMES LIME) 54948 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MAVERICK
RIO GRAND EXPLORATION, LLC 712691
LAS VEGAS RANCH WELL #: 3 RRCID -> 173161 COMPL. DATE 04/09/1998 TOTAL DEPTH 6436 PERF. 6190 - 6262

03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		42
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		42
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		42
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		42
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		42
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		42

XOG OPERATING LLC 945921
CPL WELL #: 1 RRCID -> 147923 COMPL. DATE 05/19/1993 TOTAL DEPTH 6863 PERF. 6525 - 6575

03	193 N	193	-0-	-0-	-0-	193	2		N	-0-		-0-
04	450 N	182	-0-	-268	-0-	182	2		N	-0-		-0-
05	527 N	192	-0-	-335	-0-	192	2		N	-0-		-0-
06	185 N	185	-0-	-0-	-0-	185	2		N	-0-		-0-
07	316 N	316	-0-	-0-	-0-	316	2		N	-0-		-0-
*08	345 N	345	-0-	-0-	-0-	345	2		N	-0-		-0-

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

03	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			190
04	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			190
05	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			190
06	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			190
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

HORIZON ENERGY 400068
BURR RANCH -7- WELL #: 1A RRCID -> 077334 COMPL. DATE 11/01/1977 TOTAL DEPTH 7072 PERF. 6340 - 6923

03	2043 N	2043	-0-	-0-	-0-	2006	2	37	9	N	34			132
04	1986 N	1986	-0-	-0-	-0-	1950	2	36	9	N	33			165
05	2077 N	1592	-0-	-485	-0-	1559	2	33	9	N	30			195
06	2185 N	2185	-0-	-0-	-0-	2170	2	15	9	N	14			209
07	2065 N	2065	-0-	-0-	-0-	2057	2	8	9	N	7	168	1	48
*08	2014 N	2014	-0-	-0-	-0-	2001	2	13	9	N	12	28	5	32

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
03	992 N	919	-0-	-73	-0-	919	2			N	-0-					35
04	1015 N	1015	-0-	-0-	-0-	1015	2			N	-0-					35
05	1023 N	763	-0-	-260	-0-	763	2			N	-0-					35
06	900 N	644	-0-	-256	-0-	644	2			N	-0-					35
07	1054 N	919	-0-	-135	-0-	919	2			N	-0-					35
*08	1023 N	1023	-0-	-0-	-0-	1023	2			N	-0-	35	5			-0-

NEWFIELD EXPLORATION COMPANY 606617
TAYLOR WELL #: 1321 RRCID -> 213165 COMPL. DATE 04/26/2004 TOTAL DEPTH 22400 PERF. 7274 - 7320

03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25

PLUGGED AND ABANDONED_____ 12/19/2014 - PLUGGED 12/19/14

BURR "D" WELL #: 1H RRCID -> 252815 COMPL. DATE 08/02/2007 TOTAL DEPTH 8046 PERF. 6933 - 7973

03	6696 X	5847	-0-	-849	-0-	5825	3	22	9	N	20	11	1			106
04	7102 X	7102	-0-	-0-	-0-	7051	3	51	9	N	46					152
05	6399 X	6399	-0-	-0-	-0-	6381	3	18	9	N	16					168
06	6016 X	6016	-0-	-0-	-0-	5992	3	24	9	N	22	164	1			26
07	7099 X	5421	-0-	-1678	-0-	5389	3	32	9	N	29	14	1			41
08	7099 X	4387	-0-	-2712	-0-	4373	3	14	9	N	13	8	1			46

QUATRO OIL AND GAS, INC. 684588
MAVERICK COUNTY WELL #: 2 RRCID -> 076701 COMPL. DATE 02/24/1978 TOTAL DEPTH 7281 PERF. 6492 - 6714

03	10101 X	10101	-0-	-0-	-0-	10062	2	39	9	N	35					119
04	9775 X	9775	-0-	-0-	-0-	9730	2	45	9	N	41					160
05	9771 X	9771	-0-	-0-	-0-	9734	2	37	9	N	34					194
06	9330 X	8896	-0-	-434	-0-	8835	2	61	9	N	55	168	1			81
07	9641 X	9595	-0-	-46	-0-	9555	2	40	9	N	36					117
08	9641 X	9437	-0-	-204	-0-	9401	2	36	9	N	33					150

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

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

RIO GRAND EXPLORATION, LLC 712691
LAS VEGAS RANCH WELL #: 1 RRCID -> 082178 COMPL. DATE 05/05/1979 TOTAL DEPTH 6422 PERF. 5809 - 6132

03	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					50
04	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					50
05	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					50
06	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					50
07	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					50
08	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					50

LOS CUATROS (LOWER CRETACEOUS) //CONT.// 54948 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MAVERICK
RIO GRAND EXPLORATION, LLC //CONT.// 712691
COOPER WELL #: 1 RRCID -> 083063 COMPL. DATE 06/06/1979 TOTAL DEPTH 6909 PERF. 5935 - 6909

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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-

LAS VEGAS RANCH WELL #: 2 RRCID -> 142592 COMPL. DATE 06/17/1992 TOTAL DEPTH 6295 PERF. 5974 - 5984

03	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			42
04	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			42
05	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			42
06	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			42
07	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			42
08	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			42

XOG OPERATING LLC 945921
MAVERICK COUNTY WELL #: 3 RRCID -> 075783 COMPL. DATE 02/24/1978 TOTAL DEPTH 6995 PERF. 6198 - 6689

03	330	N	330	-0-	-0-	-0-	330	2	N	-0-			-0-
04	510	N	412	-0-	-98	-0-	412	2	N	-0-			-0-
05	403	N	341	-0-	-62	-0-	341	2	N	-0-			-0-
06	330	N	327	-0-	-3	-0-	327	2	N	-0-			-0-
07	434	N	322	-0-	-112	-0-	322	2	N	-0-			-0-
08	341	N	314	-0-	-27	-0-	314	2	N	-0-			-0-

MAVERICK COUNTY WELL #: 5 RRCID -> 075785 COMPL. DATE 05/15/2000 TOTAL DEPTH 7210 PERF. 6508 - 7763

03	305	N	305	-0-	-0-	-0-	305	2	N	-0-			-0-
04	406	N	406	-0-	-0-	-0-	406	2	N	-0-			-0-
05	310	N	310	-0-	-0-	-0-	310	2	N	-0-			-0-
06	321	N	321	-0-	-0-	-0-	321	2	N	-0-			-0-
07	310	N	275	-0-	-35	-0-	275	2	N	-0-			-0-
*08	333	N	333	-0-	-0-	-0-	333	2	N	-0-			-0-

TURNEY-WINN EXPLORATION CO., INC WELL #: 1 RRCID -> 076702 COMPL. DATE 03/24/1978 TOTAL DEPTH 7508 PERF. 6404 - 7464

03	293	N	293	-0-	-0-	-0-	293	2	N	-0-			-0-
04	430	N	430	-0-	-0-	-0-	430	2	N	-0-			-0-
05	385	N	385	-0-	-0-	-0-	385	2	N	-0-			-0-
06	309	N	309	-0-	-0-	-0-	309	2	N	-0-			-0-
07	322	N	322	-0-	-0-	-0-	322	2	N	-0-			-0-
*08	345	N	345	-0-	-0-	-0-	345	2	N	-0-			-0-

TURNEY-WINN EXPLORATION CO., INC WELL #: 2 RRCID -> 078778 COMPL. DATE 08/18/1978 TOTAL DEPTH 7550 PERF. 6357 - 6794

03	155	N	128	-0-	-27	-0-	128	2	N	-0-			-0-
04	150	N	80	-0-	-70	-0-	80	2	N	-0-			-0-
05	124	N	38	-0-	-86	-0-	38	2	N	-0-			-0-
06	120	N	37	-0-	-83	-0-	37	2	N	-0-			-0-
07	93	N	36	-0-	-57	-0-	36	2	N	-0-			-0-
*08	39	N	39	-0-	-0-	-0-	39	2	N	-0-			-0-

LOS CUATROS (LOWER CRETACEOUS) //CONT.// 54948 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MAVERICK
XOG OPERATING LLC //CONT.// 945921
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
03	330 N	330	-0-	-0-	-0-	330	2			N	-0-					-0-
04	480 N	430	-0-	-50	-0-	430	2			N	-0-					-0-
05	372 N	304	-0-	-68	-0-	304	2			N	-0-					-0-
06	330 N	315	-0-	-15	-0-	315	2			N	-0-					-0-
07	434 N	304	-0-	-130	-0-	304	2			N	-0-					-0-
*08	326 N	326	-0-	-0-	-0-	326	2			N	-0-					-0-

TURNEY-WINN EXPLORATION CO., INC WELL #: 3 RRCID -> 079445 COMPL. DATE 10/20/1978 TOTAL DEPTH 6705 PERF. 6678 - 6822

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

TURNER-WINN EXPLORATION CO., INC WELL #: 5 RRCID -> 080425 COMPL. DATE 05/16/2000 TOTAL DEPTH 6960 PERF. 6000 - 7640

03	279 N	274	-0-	-5	-0-	274	2			N	-0-					-0-
04	450 N	291	-0-	-159	-0-	291	2			N	-0-					-0-
05	341 N	316	-0-	-25	-0-	316	2			N	-0-					-0-
06	297 N	297	-0-	-0-	-0-	297	2			N	-0-					-0-
07	310 N	310	-0-	-0-	-0-	310	2			N	-0-					-0-
*08	351 N	351	-0-	-0-	-0-	351	2			N	-0-					-0-

WINN EXPL. CO INC-BOULWARE HUME WELL #: 1 RRCID -> 080752 COMPL. DATE 01/03/1979 TOTAL DEPTH 6980 PERF. 6182 - 6980

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

RITCHIE, J. W. WELL #: 1 RRCID -> 081133 COMPL. DATE 08/10/1978 TOTAL DEPTH 6509 PERF. 5913 - 6167

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

COOPER, J. L. WELL #: 1061 RRCID -> 111684 COMPL. DATE 06/21/1978 TOTAL DEPTH 7210 PERF. 6470 - 6726

03	324 N	324	-0-	-0-	-0-	324	2			N	-0-					-0-
04	480 N	424	-0-	-56	-0-	424	2			N	-0-					-0-
05	403 N	347	-0-	-56	-0-	347	2			N	-0-					-0-
06	300 N	278	-0-	-22	-0-	278	2			N	-0-					-0-
07	434 N	316	-0-	-118	-0-	316	2			N	-0-					-0-
*08	345 N	345	-0-	-0-	-0-	345	2			N	-0-					-0-

LEDDY WELL #: 1 RRCID -> 171076 COMPL. DATE 05/10/2000 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6805 - 8020

03	193 N	193	-0-	-0-	-0-	193	2			N	-0-					-0-
04	450 N	182	-0-	-268	-0-	182	2			N	-0-					-0-
05	558 N	192	-0-	-366	-0-	192	2			N	-0-					-0-
06	185 N	185	-0-	-0-	-0-	185	2			N	-0-					-0-
07	275 N	275	-0-	-0-	-0-	275	2			N	-0-					-0-
*08	195 N	195	-0-	-0-	-0-	195	2			N	-0-					-0-

LULA, NW. (DEVONIAN) 55637 120 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: EDWARDS
E.L.A., INC. 238207
PETERSON, JOE WELL #: 1 RRCID -> 051615 COMPL. DATE 07/01/1971 TOTAL DEPTH 4192 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

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

03	397 N	397	-0-	-0-	-0-	397	2			Y	-0-					-0-
04	390 N	321	-0-	-69	-0-	321	2			Y	-0-					-0-
05	403 N	370	-0-	-33	-0-	370	2			Y	-0-					-0-
06	390 N	372	-0-	-18	-0-	372	2			Y	-0-					-0-
07	341 N	275	-0-	-66	-0-	275	2			Y	-0-					-0-
08	372 N	347	-0-	-25	-0-	347	2			Y	-0-					-0-

TABOR W. H. WELL #: 63 RRCID -> 074319 COMPL. DATE 09/19/1977 TOTAL DEPTH 2040 PERF. N/A

03	99 N	99	-0-	-0-	-0-	99	2			Y	-0-					-0-
04	12 N	-0-	-0-	-12	-0-					Y	-0-					-0-
05	170 N	170	-0-	-0-	-0-	170	2			Y	-0-					-0-
06	120 N	120	-0-	-0-	-0-	120	2			Y	-0-					-0-
07	84 N	84	-0-	-0-	-0-	84	2			Y	-0-					-0-
08	93 N	6	-0-	-87	-0-	6	2			Y	-0-					-0-

TABOR W. H. WELL #: 62 RRCID -> 074320 COMPL. DATE 08/25/1977 TOTAL DEPTH 2060 PERF. N/A

03	124 N	124	-0-	-0-	-0-	124	2			Y	-0-					-0-
04	120 N	99	-0-	-21	-0-	99	2			Y	-0-					-0-
05	124 N	116	-0-	-8	-0-	116	2			Y	-0-					-0-
06	120 N	99	-0-	-21	-0-	99	2			Y	-0-					-0-
07	118 N	118	-0-	-0-	-0-	118	2			Y	-0-					-0-
08	124 N	102	-0-	-22	-0-	102	2			Y	-0-					-0-

TABOR W. H. WELL #: 64 RRCID -> 074321 COMPL. DATE 09/26/1977 TOTAL DEPTH 2100 PERF. N/A

03	278 N	278	-0-	-0-	-0-	278	2			Y	-0-					-0-
04	222 N	222	-0-	-0-	-0-	222	2			Y	-0-					-0-
05	217 N	217	-0-	-0-	-0-	217	2			Y	-0-					-0-
06	177 N	177	-0-	-0-	-0-	177	2			Y	-0-					-0-
07	208 N	208	-0-	-0-	-0-	208	2			Y	-0-					-0-
*08	140 N	140	-0-	-0-	-0-	140	2			Y	-0-					-0-

MERCER, MATTIE WELL #: 15 RRCID -> 074323 COMPL. DATE 08/17/1977 TOTAL DEPTH 2145 PERF. N/A

03	62 N	62	-0-	-0-	-0-	62	2			Y	-0-					-0-
04	60 N	60	-0-	-0-	-0-	60	2			Y	-0-					-0-
05	64 N	64	-0-	-0-	-0-	64	2			Y	-0-					-0-
06	57 N	57	-0-	-0-	-0-	57	2			Y	-0-					-0-
07	40 N	40	-0-	-0-	-0-	40	2			Y	-0-					-0-
*08	34 N	34	-0-	-0-	-0-	34	2			Y	-0-					-0-

LULING-BRANYON (1700) //CONT.// 55679 666 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GUADALUPE
TEXAS PETROLEUM INVESTMENT CO. //CONT.// 847710
DORSET-TILLER WELL #: 16 RRCID -> 082179 COMPL. DATE 03/06/1979 TOTAL DEPTH 2065 PERF. 1785 - 1887

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	129 N	129	-0-	-0-	-0-	129	2		Y	-0-			-0-
04	138 N	138	-0-	-0-	-0-	138	2		Y	-0-			-0-
05	128 N	128	-0-	-0-	-0-	128	2		Y	-0-			-0-
06	120 N	120	-0-	-0-	-0-	120	2		Y	-0-			-0-
07	328 N	328	-0-	-0-	-0-	328	2		Y	-0-			-0-
*08	136 N	136	-0-	-0-	-0-	136	2		Y	-0-			-0-

MCKEAN, A. J. & J. M. WELL #: 29 RRCID -> 178403 COMPL. DATE 03/01/1979 TOTAL DEPTH 2211 PERF. N/A

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

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

03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-

LYLES RANCH (OLMOS) 55960 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAVALA
B-G OPERATING INC. 040405
LYLES, LORA WELL #: 5 RRCID -> 107191 COMPL. DATE 07/01/1983 TOTAL DEPTH 642 PERF. 588 - 596

03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-

WILLIAMSON OPERATING CO. 925911
LYLES, LORA WELL #: 10 RRCID -> 084885 COMPL. DATE 10/27/1979 TOTAL DEPTH 715 PERF. 626 - 634

03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-

LYLES, LORA WELL #: 11 RRCID -> 084886 COMPL. DATE 10/27/1979 TOTAL DEPTH 777 PERF. 595 - 604

03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-

LYSSY RANCH (OLMOS-ESCONDIDO) 56032 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. 499978
LYSSY 686 WELL #: 2 RRCID -> 185417 COMPL. DATE 03/16/2001 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 6317 - 7718

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

M.E.G. (OLMOS 3900) 56145 200 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: DIMMIT
BELLOWS OPERATING CO., L. C. 063857
MCARTY WELL #: 1 RRCID -> 271223 COMPL. DATE 02/21/2013 TOTAL DEPTH 8120 PERF. 4156 - 4224

03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

03	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

ALKEK WELL #: 8 RRCID -> 143920 COMPL. DATE 11/20/1992 TOTAL DEPTH 2636 PERF. 2542 - 2636

03	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

ALKEK WELL #: 10 RRCID -> 146888 COMPL. DATE 09/10/1993 TOTAL DEPTH 2852 PERF. 2639 - 2852

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

JOHNSTON UNIT WELL #: 15 RRCID -> 192739 COMPL. DATE 01/08/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF. 2346 - 3400

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

M.F. JAKE LAWLESS (GEORGETOWN) //CONT.// 56157 190 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MAVERICK
ASHTOLA EXPLORATION COMPANY,INC.//CONT.// 035060
JOHNSTON UNIT WELL #: 18 RRCID -> 195515 COMPL. DATE 05/06/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF. 2461 - 2919

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

ALKEK WELL #: 16 RRCID -> 197031 COMPL. DATE 08/21/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF. 2385 - 5264

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

ESPADA OPERATING LLC 254277
BANDERA ALKEK WELL #: 2307 RRCID -> 243338 COMPL. DATE 02/18/2008 TOTAL DEPTH 2544 PERF. 2404 - 3313

03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MAGUELLITOS (5900) 56794 485 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LA SALLE
FIRST UNITED OIL & GAS CORP. 269053
WITHERS WELL #: RRCID -> 114864 COMPL. DATE 11/17/1984 TOTAL DEPTH 6648 PERF. 5904 - 5913

03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			138
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			138
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			138
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			138
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			138
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			138

PLUGGED AND ABANDONED_____ 08/14/2001

MAGUELLITOS, NE. (WILCOX 6900) 56800 600 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: LA SALLE
FIRST UNITED OIL & GAS CORP. 269053
CENTERRE TRUST CO. WELL #: 1 RRCID -> 066876 COMPL. DATE 02/09/1976 TOTAL DEPTH 7030 PERF. N/A

03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MARTIN RANCH (EDWARDS) 57786 300 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: LA SALLE
CHALLENGER OIL 142330
GLUECK, REBECCA WELL #: 1 RRCID -> 097302 COMPL. DATE 04/27/1981 TOTAL DEPTH 11005 PERF. 9282 - 9310

03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MARTIN RANCH (EDWARDS) //CONT.// 57786 300 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: LA SALLE
SELECT ENERGY SERVICES, LLC 765602
MEYERS SWD WELL #: 2 RRCID -> 275272 COMPL. DATE 11/09/2014 TOTAL DEPTH 11559 PERF.10630 - 11396

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MARY ANNA (SAN MIGUEL-A) 57879 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ZAVALA
TERRA ENERGY 843153
SEARCY WELL #: 2 C RRCID -> 106614 COMPL. DATE 07/09/1983 TOTAL DEPTH 2481 PERF. 2298 - 2302

03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-

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

03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MASSIE (STRAWN) 58112 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAL VERDE
CHEVRON MIDCONTINENT, L.P. 147862
WAYNE WEST RANCH "A" WELL #: 1 RRCID -> 099806 COMPL. DATE 04/04/1982 TOTAL DEPTH 11637 PERF.11102 - 11140

03	9672 X	9457	-0-	-215	-0-	9457	3	N	-0-			-0-
04	9360 X	8696	-0-	-664	-0-	8696	3	N	-0-			-0-
05	9672 X	7968	-0-	-1704	-0-	7968	3	N	-0-			-0-
06	9360 X	9166	-0-	-194	-0-	9166	3	N	-0-			-0-
07	9455 X	8778	-0-	-677	-0-	8778	3	N	-0-			-0-
08	9455 X	8770	-0-	-685	-0-	8770	3	N	-0-			-0-

MARLEY, JESS WELL #: 1 RRCID -> 101428 COMPL. DATE 08/01/1982 TOTAL DEPTH 11530 PERF.11063 - 11334

03	1612 N	1366	-0-	-246	-0-	1366	3	N	-0-			-0-
04	1500 N	1260	-0-	-240	-0-	1260	3	N	-0-			-0-
05	1519 N	1355	-0-	-164	-0-	1355	3	N	-0-			-0-
06	1320 N	1271	-0-	-49	-0-	1271	3	N	-0-			-0-
07	1302 N	1297	-0-	-5	-0-	1297	3	N	-0-			-0-
08	1364 N	1242	-0-	-122	-0-	1242	3	N	-0-			-0-

ACTON, PAMELA WELL #: 1 RRCID -> 102248 COMPL. DATE 09/23/1982 TOTAL DEPTH 11600 PERF.11209 - 11522

03	2619 N	2619	-0-	-0-	-0-	2619	3	N	-0-			-0-
04	2640 N	2604	-0-	-36	-0-	2604	3	N	-0-			-0-
05	2648 N	2648	-0-	-0-	-0-	2648	3	N	-0-			-0-
06	2578 N	2578	-0-	-0-	-0-	2578	3	N	-0-			-0-
07	2697 N	2618	-0-	-79	-0-	2618	3	N	-0-			-0-
08	2635 N	2609	-0-	-26	-0-	2609	3	N	-0-			-0-

MASSIE (STRAWN) //CONT.// 58112 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAL VERDE
CHEVRON MIDCONTINENT, L.P. //CONT.// 147862
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
03	1768 N	1768	-0-	-0-	-0-	1768	3			N	-0-					-0-
04	1770 N	1693	-0-	-77	-0-	1693	3			N	-0-					-0-
05	1736 N	1731	-0-	-5	-0-	1731	3			N	-0-					-0-
06	1710 N	1657	-0-	-53	-0-	1657	3			N	-0-					-0-
07	1736 N	1713	-0-	-23	-0-	1713	3			N	-0-					-0-
08	1736 N	1709	-0-	-27	-0-	1709	3			N	-0-					-0-

WAYNE WEST RANCH "B" WELL #: 1 RRCID -> 103165 COMPL. DATE 12/06/1982 TOTAL DEPTH 11340 PERF.10955 - 11231

03	2449 X	1068	-0-	-1381	-0-	1068	3			N	-0-					-0-
04	2765 N	2765	-0-	-0-	-0-	2765	3			N	-0-					-0-
05	3100 N	3656	-0-	556	556	3656	3			N	-0-					-0-
06	2694 N	2138	-0-	-556	-0-	2138	3			N	-0-					-0-
07	3100 N	3842	-0-	742	742	3842	3			N	-0-					-0-
*08	2957 X	2215	-0-	-742	-0-	2215	3			N	-0-					-0-

ACTON, PAMELA WELL #: 2 RRCID -> 103401 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11510 PERF.11101 - 11173

03	1581 N	1479	-0-	-102	-0-	1479	3			N	-0-					-0-
04	1500 N	1328	-0-	-172	-0-	1328	3			N	-0-					-0-
05	1519 N	1397	-0-	-122	-0-	1397	3			N	-0-					-0-
06	1440 N	1346	-0-	-94	-0-	1346	3			N	-0-					-0-
07	1368 N	1368	-0-	-0-	-0-	1368	3			N	-0-					-0-
08	1395 N	1354	-0-	-41	-0-	1354	3			N	-0-					-0-

WAYNE WEST RANCH "A" WELL #: 3 RRCID -> 103785 COMPL. DATE 01/19/1983 TOTAL DEPTH 11300 PERF.10892 - 11008

03	2615 N	2615	-0-	-0-	-0-	2615	3			N	-0-					-0-
04	2580 N	2553	-0-	-27	-0-	2553	3			N	-0-					-0-
05	2635 N	2625	-0-	-10	-0-	2625	3			N	-0-					-0-
06	2537 N	2537	-0-	-0-	-0-	2537	3			N	-0-					-0-
07	2635 N	2560	-0-	-75	-0-	2560	3			N	-0-					-0-
08	2635 N	2585	-0-	-50	-0-	2585	3			N	-0-					-0-

WAYNE WEST RANCH "B" WELL #: 2 RRCID -> 104730 COMPL. DATE 03/02/1983 TOTAL DEPTH 11842 PERF.11259 - 11546

03	1240 N	1113	-0-	-127	-0-	1113	3			N	-0-					-0-
04	1170 N	1079	-0-	-91	-0-	1079	3			N	-0-					-0-
05	1147 N	1089	-0-	-58	-0-	1089	3			N	-0-					-0-
06	1080 N	1038	-0-	-42	-0-	1038	3			N	-0-					-0-
07	1116 N	1055	-0-	-61	-0-	1055	3			N	-0-					-0-
08	1085 N	876	-0-	-209	-0-	876	3			N	-0-					-0-

WAYNE WEST RANCH "B" WELL #: 3 RRCID -> 105972 COMPL. DATE 05/09/1983 TOTAL DEPTH 12044 PERF.11246 - 11486

03	1643 N	1320	-0-	-323	-0-	1320	3			N	-0-					-0-
04	1560 N	1398	-0-	-162	-0-	1398	3			N	-0-					-0-
05	1488 N	1424	-0-	-64	-0-	1424	3			N	-0-					-0-
06	1347 N	1347	-0-	-0-	-0-	1347	3			N	-0-					-0-
07	1457 N	1325	-0-	-132	-0-	1325	3			N	-0-					-0-
08	1426 N	1274	-0-	-152	-0-	1274	3			N	-0-					-0-

ACTON, PAMELA WELL #: 3 RRCID -> 106432 COMPL. DATE 03/30/1983 TOTAL DEPTH 11822 PERF.11313 - 11756

03	3689 X	3535	-0-	-154	-0-	3535	3			N	-0-					-0-
04	3600 X	3442	-0-	-158	-0-	3442	3			N	-0-					-0-
05	3720 X	3554	-0-	-166	-0-	3554	3			N	-0-					-0-
06	3600 X	3432	-0-	-168	-0-	3432	3			N	-0-					-0-
07	3601 X	3601	-0-	-0-	-0-	3601	3			N	-0-					-0-
08	3565 X	3558	-0-	-7	-0-	3558	3			N	-0-					-0-

MASSIE (STRAWN) //CONT.// 58112 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAL VERDE
CHEVRON MIDCONTINENT, L.P. //CONT.// 147862

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
03	1869	N	1869	-0-	-0-	-0-	1869	3			N	-0-					-0-
04	1916	N	1916	-0-	-0-	-0-	1916	3			N	-0-					-0-
05	1951	N	1951	-0-	-0-	-0-	1951	3			N	-0-					-0-
06	1890	N	1890	-0-	-0-	-0-	1890	3			N	-0-					-0-
07	1904	N	1904	-0-	-0-	-0-	1904	3			N	-0-					-0-
*08	1791	N	1791	-0-	-0-	-0-	1791	3			N	-0-					-0-

WAYNE WEST RANCH "A" WELL #: 4 RRCID -> 148510 COMPL. DATE 03/20/1994 TOTAL DEPTH 11500 PERF.11130 - 11230

03	558	N	541	-0-	-17	-0-	541	3			N	-0-					-0-
04	523	N	523	-0-	-0-	-0-	523	3			N	-0-					-0-
05	542	N	542	-0-	-0-	-0-	542	3			N	-0-					-0-
06	520	N	520	-0-	-0-	-0-	520	3			N	-0-					-0-
07	539	N	539	-0-	-0-	-0-	539	3			N	-0-					-0-
*08	534	N	534	-0-	-0-	-0-	534	3			N	-0-					-0-

WAYNE WEST RANCH "A" WELL #: 5 RRCID -> 149282 COMPL. DATE 04/19/1994 TOTAL DEPTH 11350 PERF.10942 - 11070

03	3720	X	3102	-0-	-618	-0-	3102	3			N	-0-					-0-
04	3360	X	2049	-0-	-1311	-0-	2049	3			N	-0-					-0-
05	3317	X	3006	-0-	-311	-0-	3006	3			N	-0-					-0-
06	3406	X	3406	-0-	-0-	-0-	3406	3			N	-0-					-0-
07	3347	X	3347	-0-	-0-	-0-	3347	3			N	-0-					-0-
08	3100	X	3051	-0-	-49	-0-	3051	3			N	-0-					-0-

WAYNE WEST RANCH "B" WELL #: 7 RRCID -> 150571 COMPL. DATE 07/18/1994 TOTAL DEPTH 11595 PERF.11270 - 11513

03	1798	N	1634	-0-	-164	-0-	1634	3			N	-0-					-0-
04	1710	N	1567	-0-	-143	-0-	1567	3			N	-0-					-0-
05	1674	N	1641	-0-	-33	-0-	1641	3			N	-0-					-0-
06	1602	N	1602	-0-	-0-	-0-	1602	3			N	-0-					-0-
07	1626	N	1626	-0-	-0-	-0-	1626	3			N	-0-					-0-
08	1643	N	1572	-0-	-71	-0-	1572	3			N	-0-					-0-

MARLEY, JESS "B" WELL #: 1 RRCID -> 151313 COMPL. DATE 08/22/1994 TOTAL DEPTH 11300 PERF.11042 - 11230

03	465	N	416	-0-	-49	-0-	416	3			N	-0-					-0-
04	420	N	395	-0-	-25	-0-	395	3			N	-0-					-0-
05	465	N	399	-0-	-66	-0-	399	3			N	-0-					-0-
06	397	N	397	-0-	-0-	-0-	397	3			N	-0-					-0-
07	403	N	396	-0-	-7	-0-	396	3			N	-0-					-0-
08	403	N	387	-0-	-16	-0-	387	3			N	-0-					-0-

WAYNE WEST RANCH "B" WELL #: 4 RRCID -> 152991 COMPL. DATE 01/15/1995 TOTAL DEPTH 11473 PERF.11300 - 11473

03	2015	N	1855	-0-	-160	-0-	1855	3			N	-0-					-0-
04	2516	N	2516	-0-	-0-	-0-	2516	3			N	-0-					-0-
05	3090	N	3090	-0-	-0-	-0-	3090	3			N	-0-					-0-
06	2239	N	2239	-0-	-0-	-0-	2239	3			N	-0-					-0-
07	3100	N	3458	-0-	358	358	3458	3			N	-0-					-0-
*08	3100	N	5837	-0-	2737	3095	5837	3			N	-0-					-0-

WAYNE WEST RANCH "A" WELL #: 6 RRCID -> 153127 COMPL. DATE 01/26/1995 TOTAL DEPTH 11616 PERF.11393 - 11616

03	5214	X	5214	-0-	-0-	-0-	5214	3			N	-0-					-0-
04	5002	X	5002	-0-	-0-	-0-	5002	3			N	-0-					-0-
05	5177	X	5001	-0-	-176	-0-	5001	3			N	-0-					-0-
06	5040	X	4936	-0-	-104	-0-	4936	3			N	-0-					-0-
07	5208	X	5117	-0-	-91	-0-	5117	3			N	-0-					-0-
08	5208	X	5093	-0-	-115	-0-	5093	3			N	-0-					-0-

MASSIE (STRAWN) //CONT.// 58112 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAL VERDE
CHEVRON MIDCONTINENT, L.P. //CONT.// 147862
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
03	1023	N	974	-0-	-49	-0-	974	3			N	-0-					-0-
04	960	N	944	-0-	-16	-0-	944	3			N	-0-					-0-
05	961	N	950	-0-	-11	-0-	950	3			N	-0-					-0-
06	930	N	921	-0-	-9	-0-	921	3			N	-0-					-0-
07	961	N	931	-0-	-30	-0-	931	3			N	-0-					-0-
08	961	N	918	-0-	-43	-0-	918	3			N	-0-					-0-

WAYNE WEST RANCH "A" WELL #: 2A RRCID -> 157218 COMPL. DATE 02/06/1996 TOTAL DEPTH 11540 PERF.11250 - 11540

03	4650	X	82	-0-	-4568	-0-	82	3			N	-0-					-0-
04	240	X	77	-0-	-163	-0-	77	3			N	-0-					-0-
05	155	X	83	-0-	-72	-0-	83	3			N	-0-					-0-
06	150	X	75	-0-	-75	-0-	75	3			N	-0-					-0-
07	93	N	85	-0-	-8	-0-	85	3			N	-0-					-0-
08	93	N	85	-0-	-8	-0-	85	3			N	-0-					-0-

ACTON, PAMELA WELL #: 6 RRCID -> 157575 COMPL. DATE 01/12/1996 TOTAL DEPTH 11590 PERF.11295 - 11590

03	2015	N	1760	-0-	-255	-0-	1760	3			N	-0-					-0-
04	1890	N	1756	-0-	-134	-0-	1756	3			N	-0-					-0-
05	1898	N	1898	-0-	-0-	-0-	1898	3			N	-0-					-0-
06	1804	N	1804	-0-	-0-	-0-	1804	3			N	-0-					-0-
07	1829	N	1650	-0-	-179	-0-	1650	3			N	-0-					-0-
*08	2169	N	2169	-0-	-0-	-0-	2169	3			N	-0-					-0-

ACTON, PAMELA WELL #: 7 RRCID -> 157893 COMPL. DATE 02/22/1996 TOTAL DEPTH 11498 PERF.11202 - 11498

03	3699	X	3699	-0-	-0-	-0-	3699	3			N	-0-					-0-
04	3580	X	3580	-0-	-0-	-0-	3580	3			N	-0-					-0-
05	3658	X	3634	-0-	-24	-0-	3634	3			N	-0-					-0-
06	3570	X	3457	-0-	-113	-0-	3457	3			N	-0-					-0-
07	3689	X	3408	-0-	-281	-0-	3408	3			N	-0-					-0-
08	3689	X	3634	-0-	-55	-0-	3634	3			N	-0-					-0-

WAYNE WEST RANCH "B" WELL #: 8 RRCID -> 159575 COMPL. DATE 07/22/1996 TOTAL DEPTH 11460 PERF.11260 - 11437

03	3627	X	3566	-0-	-61	-0-	3566	3			N	-0-					-0-
04	3480	X	3421	-0-	-59	-0-	3421	3			N	-0-					-0-
05	3596	X	3521	-0-	-75	-0-	3521	3			N	-0-					-0-
06	3450	X	3416	-0-	-34	-0-	3416	3			N	-0-					-0-
07	3565	X	3434	-0-	-131	-0-	3434	3			N	-0-					-0-
08	3565	X	3391	-0-	-174	-0-	3391	3			N	-0-					-0-

MARLEY, JESS "B" WELL #: 2RH RRCID -> 160077 COMPL. DATE 06/27/1997 TOTAL DEPTH 13155 PERF.11649 - 13155

03	2325	N	1983	-0-	-342	-0-	1983	3			N	-0-					-0-
04	2190	N	1770	-0-	-420	-0-	1770	3			N	-0-					-0-
05	2139	N	1748	-0-	-391	-0-	1748	3			N	-0-					-0-
06	1920	N	1652	-0-	-268	-0-	1652	3			N	-0-					-0-
07	1829	N	1676	-0-	-153	-0-	1676	3			N	-0-					-0-
08	1736	N	1670	-0-	-66	-0-	1670	3			N	-0-					-0-

WEST, WAYNE RANCH "B" WELL #: 10 RRCID -> 165571 COMPL. DATE 11/15/1997 TOTAL DEPTH 11637 PERF.11384 - 11637

03	2697	N	2560	-0-	-137	-0-	2560	3			N	-0-					-0-
04	2503	N	2503	-0-	-0-	-0-	2503	3			N	-0-					-0-
05	2553	N	2553	-0-	-0-	-0-	2553	3			N	-0-					-0-
06	2490	N	2468	-0-	-22	-0-	2468	3			N	-0-					-0-
07	2573	N	2531	-0-	-42	-0-	2531	3			N	-0-					-0-
08	2542	N	2437	-0-	-105	-0-	2437	3			N	-0-					-0-

MASSIE (STRAWN) //CONT.// 58112 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAL VERDE
CHEVRON MIDCONTINENT, L.P. //CONT.// 147862

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
03	4011	X	4011	-0-	-0-	-0-	4011	3			N	-0-					-0-
04	3874	X	3874	-0-	-0-	-0-	3874	3			N	-0-					-0-
05	3991	X	3991	-0-	-0-	-0-	3991	3			N	-0-					-0-
06	3862	X	3862	-0-	-0-	-0-	3862	3			N	-0-					-0-
07	3903	X	3903	-0-	-0-	-0-	3903	3			N	-0-					-0-
*08	3923	X	3923	-0-	-0-	-0-	3923	3			N	-0-					-0-

WEST, WAYNE RANCH "B" WELL #: 9 RRCID -> 166943 COMPL. DATE 12/17/1997 TOTAL DEPTH 11375 PERF.11050 - 11375

03	7409	X	6970	-0-	-439	-0-	6970	3			N	-0-					-0-
04	7170	X	6660	-0-	-510	-0-	6660	3			N	-0-					-0-
05	7409	X	6693	-0-	-716	-0-	6693	3			N	-0-					-0-
06	6750	X	6668	-0-	-82	-0-	6668	3			N	-0-					-0-
07	6975	X	6867	-0-	-108	-0-	6867	3			N	-0-					-0-
08	6975	X	6836	-0-	-139	-0-	6836	3			N	-0-					-0-

MARLEY '68' WELL #: 1H RRCID -> 166947 COMPL. DATE 11/13/1997 TOTAL DEPTH 14086 PERF.11365 - 14086

03	2680	N	2680	-0-	-0-	-0-	2680	3			N	-0-					-0-
04	2460	N	2412	-0-	-48	-0-	2412	3			N	-0-					-0-
05	2635	N	2503	-0-	-132	-0-	2503	3			N	-0-					-0-
06	2580	N	2403	-0-	-177	-0-	2403	3			N	-0-					-0-
07	2598	N	2598	-0-	-0-	-0-	2598	3			N	-0-					-0-
08	2511	N	2388	-0-	-123	-0-	2388	3			N	-0-					-0-

ACTON, PAMELA WELL #: 9 RRCID -> 167956 COMPL. DATE 02/23/1998 TOTAL DEPTH 11737 PERF.11357 - 11737

03	1270	N	1270	-0-	-0-	-0-	1270	3			N	-0-					-0-
04	1230	N	1160	-0-	-70	-0-	1160	3			N	-0-					-0-
05	1273	N	1273	-0-	-0-	-0-	1273	3			N	-0-					-0-
06	1230	N	1185	-0-	-45	-0-	1185	3			N	-0-					-0-
07	1224	N	1224	-0-	-0-	-0-	1224	3			N	-0-					-0-
08	1271	N	1229	-0-	-42	-0-	1229	3			N	-0-					-0-

WEST, WAYNE RANCH "A" WELL #: 7 RRCID -> 168119 COMPL. DATE 05/04/1998 TOTAL DEPTH 12742 PERF.10871 - 11200

03	3627	X	3518	-0-	-109	-0-	3518	3			N	-0-					-0-
04	3510	X	3393	-0-	-117	-0-	3393	3			N	-0-					-0-
05	3565	X	3492	-0-	-73	-0-	3492	3			N	-0-					-0-
06	3420	X	3380	-0-	-40	-0-	3380	3			N	-0-					-0-
07	3503	X	3451	-0-	-52	-0-	3451	3			N	-0-					-0-
08	3503	X	3419	-0-	-84	-0-	3419	3			N	-0-					-0-

ACTON, PAMELA WELL #: 10H RRCID -> 169789 COMPL. DATE 05/06/1998 TOTAL DEPTH 13457 PERF.11366 - 13457

03	248	N	221	-0-	-27	-0-	221	3			N	-0-					-0-
04	240	N	213	-0-	-27	-0-	213	3			N	-0-					-0-
05	217	N	213	-0-	-4	-0-	213	3			N	-0-					-0-
06	210	N	210	-0-	-0-	-0-	210	3			N	-0-					-0-
07	217	N	211	-0-	-6	-0-	211	3			N	-0-					-0-
08	217	N	215	-0-	-2	-0-	215	3			N	-0-					-0-

WEST, WAYNE RANCH "A" WELL #: 9 RRCID -> 172839 COMPL. DATE 04/23/1999 TOTAL DEPTH 11348 PERF.11001 - 11348

03	3317	X	3297	-0-	-20	-0-	3297	3			N	-0-					-0-
04	3210	X	3164	-0-	-46	-0-	3164	3			N	-0-					-0-
05	3286	X	3245	-0-	-41	-0-	3245	3			N	-0-					-0-
06	3180	X	3164	-0-	-16	-0-	3164	3			N	-0-					-0-
07	3286	X	3209	-0-	-77	-0-	3209	3			N	-0-					-0-
08	3286	X	3192	-0-	-94	-0-	3192	3			N	-0-					-0-

MASSIE (STRAWN) //CONT.// 58112 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAL VERDE
CHEVRON MIDCONTINENT, L.P. //CONT.// 147862
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
03	6913 X	5656	-0-	-1257	-0-	5656	3		N	-0-			-0-
04	7010 X	7010	-0-	-0-	-0-	7010	3		N	-0-			-0-
05	7006 X	6737	-0-	-269	-0-	6737	3		N	-0-			-0-
06	6780 X	6484	-0-	-296	-0-	6484	3		N	-0-			-0-
07	6975 X	6447	-0-	-528	-0-	6447	3		N	-0-			-0-
08	6975 X	6455	-0-	-520	-0-	6455	3		N	-0-			-0-

MARLEY, JESS WELL #: 4 RRCID -> 173846 COMPL. DATE 05/05/1999 TOTAL DEPTH 11240 PERF.10873 - 11240

03	2624 N	2624	-0-	-0-	-0-	2624	3		N	-0-			-0-
04	2406 N	2406	-0-	-0-	-0-	2406	3		N	-0-			-0-
05	2510 N	2510	-0-	-0-	-0-	2510	3		N	-0-			-0-
06	2550 N	2311	-0-	-239	-0-	2311	3		N	-0-			-0-
07	2480 N	2480	-0-	-0-	-0-	2480	3		N	-0-			-0-
08	2511 N	2419	-0-	-92	-0-	2419	3		N	-0-			-0-

MARLEY, JESS WELL #: 3 RRCID -> 173849 COMPL. DATE 05/17/1999 TOTAL DEPTH 10995 PERF.10995 - 11275

03	1333 N	1199	-0-	-134	-0-	1199	3		N	-0-			-0-
04	1520 N	1520	-0-	-0-	-0-	1520	3		N	-0-			-0-
05	1513 N	1513	-0-	-0-	-0-	1513	3		N	-0-			-0-
06	1426 N	1426	-0-	-0-	-0-	1426	3		N	-0-			-0-
07	1581 N	1437	-0-	-144	-0-	1437	3		N	-0-			-0-
08	1519 N	1426	-0-	-93	-0-	1426	3		N	-0-			-0-

HENRY PETROLEUM LLC 378641
COLE, B. J. WELL #: 1 RRCID -> 146211 COMPL. DATE 08/01/1993 TOTAL DEPTH 11500 PERF.11174 - 11404

03	5363 X	5056	-0-	-307	-0-	5056	2		N	-0-			-0-
04	5070 X	4953	-0-	-117	-0-	4953	2		N	-0-			-0-
05	5053 X	4725	-0-	-328	-0-	4725	2		N	-0-			-0-
06	4890 X	4804	-0-	-86	-0-	4804	2		N	-0-			-0-
*07	5053 X	4839	-0-	-214	-0-	4839	2		N	-0-			-0-
*08	5053 X	4651	-0-	-402	-0-	4651	2		N	-0-			-0-

WEST "E" WELL #: 1 RRCID -> 152294 COMPL. DATE 10/01/1994 TOTAL DEPTH 11900 PERF.11348 - 11548

03	1566 N	1566	-0-	-0-	-0-	1566	2		N	-0-			-0-
04	1515 N	1515	-0-	-0-	-0-	1515	2		N	-0-			-0-
05	1550 N	1403	-0-	-147	-0-	1403	2		N	-0-			-0-
06	1495 N	1495	-0-	-0-	-0-	1495	2		N	-0-			-0-
*07	1562 N	1562	-0-	-0-	-0-	1562	2		N	-0-			-0-
*08	2000 N	2000	-0-	-0-	-0-	2000	2		N	-0-			-0-

COLE, B.J. WELL #: 3 RRCID -> 214673 COMPL. DATE 11/10/2005 TOTAL DEPTH 11720 PERF.11578 - 11680

03	352 N	352	-0-	-0-	-0-	352	2		N	-0-			-0-
04	300 N	251	-0-	-49	-0-	251	2		N	-0-			-0-
05	403 N	288	-0-	-115	-0-	288	2		N	-0-			-0-
06	245 N	245	-0-	-0-	-0-	245	2		N	-0-			-0-
*07	271 N	271	-0-	-0-	-0-	271	2		N	-0-			-0-
*08	316 N	316	-0-	-0-	-0-	316	2		N	-0-			-0-

MASSIE (STRAWN) //CONT.// 58112 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAL VERDE
OXY USA WTP LP 630555

WEST -A- WELL #: 1 RRCID -> 089655 COMPL. DATE 01/23/1991 TOTAL DEPTH 13100 PERF.11100 - 11321

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	5022	X	3875	-0-	-1147	-0-	3875	2			N	-0-					-0-
04	5141	X	5141	-0-	-0-	-0-	5141	2			N	-0-					-0-
05	4810	X	4810	-0-	-0-	-0-	4810	2			N	-0-					-0-
06	4260	X	4124	-0-	-136	-0-	4124	2			N	-0-					-0-
07	5301	X	4085	-0-	-1216	-0-	4085	2			N	-0-					-0-
08	5301	X	3799	-0-	-1502	-0-	3799	2			N	-0-					-0-

WEST B WELL #: 1 RRCID -> 093366 COMPL. DATE 02/02/1991 TOTAL DEPTH 12856 PERF.11051 - 11171

03	4247	X	4136	-0-	-111	-0-	4136	2			N	-0-					-0-
04	4110	X	4055	-0-	-55	-0-	4055	2			N	-0-					-0-
05	4211	X	4211	-0-	-0-	-0-	4211	2			N	-0-					-0-
06	3990	X	3846	-0-	-144	-0-	3846	2			N	-0-					-0-
07	4185	X	3889	-0-	-296	-0-	3889	2			N	-0-					-0-
08	4216	X	4031	-0-	-185	-0-	4031	2			N	-0-					-0-

WEST -D- WELL #: 1 RRCID -> 099210 COMPL. DATE 07/14/1990 TOTAL DEPTH 11556 PERF.11139 - 11340

03	3100	X	2793	-0-	-307	-0-	2793	2			N	-0-					-0-
04	3000	X	2961	-0-	-39	-0-	2961	2			N	-0-					-0-
05	2946	X	2946	-0-	-0-	-0-	2946	2			N	-0-					-0-
06	2736	X	2736	-0-	-0-	-0-	2736	2			N	-0-					-0-
07	3069	X	2756	-0-	-313	-0-	2756	2			N	-0-					-0-
08	3069	X	2680	-0-	-389	-0-	2680	2			N	-0-					-0-

WEST -D- WELL #: 2 RRCID -> 102469 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11700 PERF.11364 - 11525

03	1312	N	1312	-0-	-0-	-0-	1312	2			N	-0-					-0-
04	1290	N	1187	-0-	-103	-0-	1187	2			N	-0-					-0-
05	1395	N	1231	-0-	-164	-0-	1231	2			N	-0-					-0-
06	1260	N	1123	-0-	-137	-0-	1123	2			N	-0-					-0-
07	1240	N	1129	-0-	-111	-0-	1129	2			N	-0-					-0-
08	1240	N	1228	-0-	-12	-0-	1228	2			N	-0-					-0-

WEST "C" WELL #: 2 RRCID -> 103543 COMPL. DATE 02/28/1991 TOTAL DEPTH 11450 PERF.11086 - 11240

03	3627	X	3587	-0-	-40	-0-	3587	2			N	-0-					-0-
04	3420	X	3373	-0-	-47	-0-	3373	2			N	-0-					-0-
05	3534	X	3466	-0-	-68	-0-	3466	2			N	-0-					-0-
06	3480	X	3380	-0-	-100	-0-	3380	2			N	-0-					-0-
07	3596	X	3252	-0-	-344	-0-	3252	2			N	-0-					-0-
08	3596	X	3458	-0-	-138	-0-	3458	2			N	-0-					-0-

WEST -A- WELL #: 2 RRCID -> 104731 COMPL. DATE 01/10/1983 TOTAL DEPTH 11617 PERF.11294 - 11550

03	874	N	874	-0-	-0-	-0-	874	2			N	-0-					-0-
04	810	N	718	-0-	-92	-0-	718	2			N	-0-					-0-
05	899	N	768	-0-	-131	-0-	768	2			N	-0-					-0-
06	911	N	911	-0-	-0-	-0-	911	2			N	-0-					-0-
07	960	N	960	-0-	-0-	-0-	960	2			N	-0-					-0-
*08	982	N	982	-0-	-0-	-0-	982	2			N	-0-					-0-

WEST "C" WELL #: 4 RRCID -> 149238 COMPL. DATE 04/22/1994 TOTAL DEPTH 11555 PERF.11188 - 11410

03	3588	X	3588	-0-	-0-	-0-	3588	2			N	-0-					-0-
04	4228	X	4228	-0-	-0-	-0-	4228	2			N	-0-					-0-
05	4267	X	4267	-0-	-0-	-0-	4267	2			N	-0-					-0-
06	3739	X	3739	-0-	-0-	-0-	3739	2			N	-0-					-0-
07	4185	X	3569	-0-	-616	-0-	3569	2			N	-0-					-0-
08	4185	X	3632	-0-	-553	-0-	3632	2			N	-0-					-0-

MASSIE (STRAWN) //CONT.// 58112 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAL VERDE
OXY USA WTP LP //CONT.// 630555

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
03	1546 N	1546	-0-	-0-	-0-	1546	2		N	-0-			-0-
04	1647 N	1647	-0-	-0-	-0-	1647	2		N	-0-			-0-
05	1271 N	1262	-0-	-9	-0-	1262	2		N	-0-			-0-
06	1230 N	1017	-0-	-213	-0-	1017	2		N	-0-			-0-
07	1271 N	1151	-0-	-120	-0-	1151	2		N	-0-			-0-
08	1271 N	1069	-0-	-202	-0-	1069	2		N	-0-			-0-

WEST -D- WELL #: 3 RRCID -> 150232 COMPL. DATE 06/17/1994 TOTAL DEPTH 11610 PERF.11298 - 11520

03	1201 N	1201	-0-	-0-	-0-	1201	2		N	-0-			-0-
04	1270 N	1270	-0-	-0-	-0-	1270	2		N	-0-			-0-
05	1271 N	1065	-0-	-206	-0-	1065	2		N	-0-			-0-
06	1170 N	878	-0-	-292	-0-	878	2		N	-0-			-0-
07	1302 N	1073	-0-	-229	-0-	1073	2		N	-0-			-0-
*08	1080 N	1080	-0-	-0-	-0-	1080	2		N	-0-			-0-

WEST B WELL #: 2 RRCID -> 160123 COMPL. DATE 08/23/1996 TOTAL DEPTH 11750 PERF.11134 - 11378

03	1045 N	1045	-0-	-0-	-0-	1045	2		N	-0-			-0-
04	1050 N	1021	-0-	-29	-0-	1021	2		N	-0-			-0-
05	1037 N	1037	-0-	-0-	-0-	1037	2		N	-0-			-0-
06	1020 N	974	-0-	-46	-0-	974	2		N	-0-			-0-
07	1054 N	987	-0-	-67	-0-	987	2		N	-0-			-0-
*08	1055 N	1055	-0-	-0-	-0-	1055	2		N	-0-			-0-

WEST "C" WELL #: 5 RRCID -> 168638 COMPL. DATE 05/31/1998 TOTAL DEPTH 11648 PERF.11069 - 11271

03	1444 N	1444	-0-	-0-	-0-	1444	2		N	-0-			-0-
04	1620 N	1562	-0-	-58	-0-	1562	2		N	-0-			-0-
05	1918 N	1918	-0-	-0-	-0-	1918	2		N	-0-			-0-
06	1797 N	1797	-0-	-0-	-0-	1797	2		N	-0-			-0-
07	1731 N	1731	-0-	-0-	-0-	1731	2		N	-0-			-0-
*08	1803 N	1803	-0-	-0-	-0-	1803	2		N	-0-			-0-

WEST "C" WELL #: 6 RRCID -> 168700 COMPL. DATE 05/13/1998 TOTAL DEPTH 11692 PERF.11260 - 11428

03	1228 N	1228	-0-	-0-	-0-	1228	2		N	-0-			-0-
04	1689 N	1689	-0-	-0-	-0-	1689	2		N	-0-			-0-
05	1745 N	1745	-0-	-0-	-0-	1745	2		N	-0-			-0-
06	1494 N	1494	-0-	-0-	-0-	1494	2		N	-0-			-0-
07	1736 N	1523	-0-	-213	-0-	1523	2		N	-0-			-0-
08	1736 N	1591	-0-	-145	-0-	1591	2		N	-0-			-0-

WEST "C" WELL #: 7 RRCID -> 178470 COMPL. DATE 08/05/2000 TOTAL DEPTH 11515 PERF.11258 - 11515

03	1248 N	1248	-0-	-0-	-0-	1248	2		N	-0-			-0-
04	1380 N	1311	-0-	-69	-0-	1311	2		N	-0-			-0-
05	1334 N	1334	-0-	-0-	-0-	1334	2		N	-0-			-0-
06	1600 N	1600	-0-	-0-	-0-	1600	2		N	-0-			-0-
07	1512 N	1512	-0-	-0-	-0-	1512	2		N	-0-			-0-
*08	1443 N	1443	-0-	-0-	-0-	1443	2		N	-0-			-0-

WEST -D- WELL #: 4 RRCID -> 178471 COMPL. DATE 07/24/2000 TOTAL DEPTH 11464 PERF.11073 - 11464

03	3658 X	3500	-0-	-158	-0-	3500	2		N	-0-			-0-
04	3300 X	3269	-0-	-31	-0-	3269	2		N	-0-			-0-
05	3410 X	3369	-0-	-41	-0-	3369	2		N	-0-			-0-
06	3390 X	3094	-0-	-296	-0-	3094	2		N	-0-			-0-
07	3503 X	2885	-0-	-618	-0-	2885	2		N	-0-			-0-
08	3503 X	3114	-0-	-389	-0-	3114	2		N	-0-			-0-

MASSIE (STRAWN) //CONT.// 58112 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAL VERDE
OXY USA WTP LP //CONT.// 630555
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
03	1967	N	1967	-0-	-0-	-0-	1967	2			N	-0-					-0-
04	1816	N	1816	-0-	-0-	-0-	1816	2			N	-0-					-0-
05	1953	N	1763	-0-	-190	-0-	1763	2			N	-0-					-0-
06	1890	N	1575	-0-	-315	-0-	1575	2			N	-0-					-0-
07	1891	N	1484	-0-	-407	-0-	1484	2			N	-0-					-0-
08	1767	N	1401	-0-	-366	-0-	1401	2			N	-0-					-0-

WEST B WELL #: 3 RRCID -> 179191 COMPL. DATE 09/22/2000 TOTAL DEPTH 11400 PERF.11138 - 11400

03	4030	X	3819	-0-	-211	-0-	3819	2			N	-0-					-0-
04	3840	X	3601	-0-	-239	-0-	3601	2			N	-0-					-0-
05	3996	X	3996	-0-	-0-	-0-	3996	2			N	-0-					-0-
06	3810	X	3700	-0-	-110	-0-	3700	2			N	-0-					-0-
07	3937	X	3693	-0-	-244	-0-	3693	2			N	-0-					-0-
08	3999	X	3896	-0-	-103	-0-	3896	2			N	-0-					-0-

PG OPERATING, LLC 630772
PETRO GRANDE BILL COLE STATE 90- WELL #: 1 RRCID -> 254478 COMPL. DATE 06/18/2009 TOTAL DEPTH 13000 PERF. N/A

03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PETRO GRANDE BILL COLE 15 WELL #: 1 RRCID -> 256645 COMPL. DATE 07/27/2010 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MAYFIELD RANCH (ELLENBURGER) 58670 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: EDWARDS
INTERSTATE PETROLEUM, INC. 425258
MAYFIELD "A" WELL #: 1 RRCID -> 224626 COMPL. DATE 07/26/2006 TOTAL DEPTH 10080 PERF. 8980 - 9012

03	186	X	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					-0-
04	240	X	-0-	-0-	-240	-0-					N	-0-					-0-
05	310	X	-0-	-0-	-310	-0-					N	-0-					-0-
06	300	X	-0-	-0-	-300	-0-					N	-0-					-0-
07	279	X	-0-	-0-	-279	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MAYFIELD RANCH (ELLENBURGER) //CONT.// 58670 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: EDWARDS
INTERSTATE PETROLEUM, INC. //CONT.// 425258
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
03	124	X	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					-0-
04	150	X	-0-	-0-	-150	-0-					N	-0-					-0-
05	186	X	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					-0-
06	180	X	-0-	-0-	-180	-0-					N	-0-					-0-
07	186	X	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MAYFIELD "206" WELL #: 1H RRCID -> 230353 COMPL. DATE 02/07/2007 TOTAL DEPTH 8768 PERF. 9016 - 11410

03	93	X	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-
04	150	X	-0-	-0-	-150	-0-					N	-0-					-0-
05	186	X	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					-0-
06	180	X	-0-	-0-	-180	-0-					N	-0-					-0-
07	155	X	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MAYFIELD "A" WELL #: 2H RRCID -> 231908 COMPL. DATE 04/12/2007 TOTAL DEPTH 9376 PERF. 9786 - 11733

03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MEDINA (900) 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

03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

SCHMIDT, CHESTER R. WELL #: 1AA RRCID -> 149195 COMPL. DATE 05/17/1994 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MILANO, EAST (BUDA) 61344 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
ARBOL RESOURCES, INC. 028726
BURNITT, PAULINE D. WELL #: 1 RRCID -> 124756 COMPL. DATE 02/20/1986 TOTAL DEPTH 4560 PERF. 4240 - 4279

03	2232	X	2163	-0-	-69	-0-	2159	2	4	9	N	4					171
04	2190	X	1966	-0-	-224	-0-	1964	2	2	9	N	2					173
05	2263	X	2177	-0-	-86	-0-	2174	2	3	9	N	3					176
06	2580	X	2264	-0-	-316	-0-	2264	2			N	-0-					176
07	2666	X	2522	-0-	-144	-0-	2522	2			N	-0-					176
08	2170	X	1940	-0-	-230	-0-	1940	2			N	-0-					176

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
03	1178 X	1008	-0-	-170	-0-	1008	2			N	-0-					81
04	1140 X	969	-0-	-171	-0-	969	2			N	-0-					81
05	1116 X	1073	-0-	-43	-0-	1073	2			N	-0-					81
06	1080 X	868	-0-	-212	-0-	868	2			N	-0-					81
*07	1035 X	1035	-0-	-0-	-0-	1035	2			N	-0-					81
*08	1326 X	1326	-0-	-0-	-0-	1326	2			N	-0-					81

WIESE - GIBSON UNIT WELL #: 1 RRCID -> 191072 COMPL. DATE 07/25/2002 TOTAL DEPTH 4600 PERF. 4346 - 4376

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	870					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	870					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	870					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	870					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	870					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	870					N	-0-					-0-

BURNITT, PAULINE D. WELL #: 3 RRCID -> 191127 COMPL. DATE 08/16/2002 TOTAL DEPTH 4553 PERF. 4302 - 4340

03	2387 X	1028	-0-	-1359	-0-	1028	2			N	-0-					-0-
04	1170 X	1019	-0-	-151	-0-	1019	2			N	-0-					-0-
05	1129 X	1129	-0-	-0-	-0-	1129	2			N	-0-					-0-
06	1098 X	1098	-0-	-0-	-0-	1098	2			N	-0-					-0-
*07	1407 X	1407	-0-	-0-	-0-	1407	2			N	-0-					-0-
*08	1183 X	1183	-0-	-0-	-0-	1183	2			N	-0-					-0-

EXPLORATION TECHNIQUES INC. 257042
BLACKBURN HUFF WELL #: 1 RRCID -> 186571 COMPL. DATE 08/21/2011 TOTAL DEPTH 5960 PERF. 5960 - 5974

03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	135					270
04	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			N	-0-					270
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					270
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					270
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					270
*08	20 N	20	-0-	-0-	-0-	5	1	15	2	N	-0-					270

MINERVA-ROCKDALE 61858 001 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MILAM
AUSTIN ROYAL CORPORATION 037323
FINCH, GENE WELL #: A 3 RRCID -> 098864 COMPL. DATE 01/15/1982 TOTAL DEPTH 1404 PERF. 1350 - 1355

03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

COMPREHENSIVE RESEARCH BUR, INC. 169786
JEFFRY "A" WELL #: 1 RRCID -> 128641 COMPL. DATE 05/15/1984 TOTAL DEPTH 1330 PERF. 1260 - 1280

03	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MINERVA-ROCKDALE //CONT.// 61858 001 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MILAM
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
03	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

STEDMAN OIL & GAS CO. 816730
PRATT, S. C. "B" WELL #: 2 RRCID -> 091648 COMPL. DATE 01/16/1981 TOTAL DEPTH 1306 PERF. 982 - 992

03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

STEDMAN, S. C. "B" WELL #: 1 RRCID -> 091649 COMPL. DATE 01/17/1981 TOTAL DEPTH 1420 PERF. 944 - 966

03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TEJAS EXPLORATION INC. 841275
BEATHARD, EARL WELL #: 3 RRCID -> 112485 COMPL. DATE 02/20/1984 TOTAL DEPTH 1415 PERF. 1298 - 1320

03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MT. EDEN (2000) 63340 750 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: GONZALES
MUTUAL OIL OF AMERICA, INC. 597360
ALFORD, J. P. WELL #: 1 RRCID -> 074314 COMPL. DATE 10/26/1977 TOTAL DEPTH 2320 PERF. N/A

03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MULA PASTURE (EDWARDS LIME) 63672 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
ALEGRE ENERGY, INC. 011441
SOUTH TEXAS SYNDICATE WELL #: 1 RRCID -> 140185 COMPL. DATE 11/18/1991 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10546 - 10619

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			16
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			16
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			16
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			16
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			16
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			16

MULA PASTURE (EDWARDS LIME) //CONT.// 63672 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
COHORT PETROLEUM MANAGEMENT, LLC 166706
DIETZE SWD WELL #: 1 RRCID -> 278072 COMPL. DATE 04/20/2015 TOTAL DEPTH 12500 PERF.11130 - 11500

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

RAMTEX ENERGY LLC 690225
SOUTH TEXAS SYNDICATE WELL #: 1 RRCID -> 057857 COMPL. DATE 11/24/1973 TOTAL DEPTH 10650 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1395 N	1194	-0-	-201	-0-	1194	2		N	-0-			-0-
04	1320 N	803	-0-	-517	-0-	803	2		N	-0-			-0-
05	1364 N	60	-0-	-1304	-0-	60	2		N	-0-			-0-
06	1170 N	-0-	-0-	-1170	-0-				N	-0-			-0-
07	1357 N	1357	-0-	-0-	-0-	1357	2		N	-0-			-0-
*08	1553 N	1553	-0-	-0-	-0-	1553	2		N	-0-			-0-

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
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

NIKOMA (SANMIGUEL "D" BLK. A) 65494 350 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAVALA
PATTERSON ENERGY CORPORATION 643402
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
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

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
03	1519 X	663	-0-	-856	-0-	663	2		N	-0-			-0-
04	1470 X	365	-0-	-1105	-0-	365	2		N	-0-			-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	1830 X	188	-0-	-1642	-0-	188	2		N	-0-			-0-
07	2418 X	299	-0-	-2119	-0-	299	2		N	-0-			-0-
*08	2590 X	2590	-0-	-0-	-0-	2590	2		N	-0-			-0-

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
03	589 N	589	-0-	-0-	-0-	589	2		N	-0-			-0-
04	324 N	324	-0-	-0-	-0-	324	2		N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	167 N	167	-0-	-0-	-0-	167	2		N	-0-			-0-
07	266 N	266	-0-	-0-	-0-	266	2		N	-0-			-0-
*08	1457 N	1457	-0-	-0-	-0-	1457	2		N	-0-			-0-

NUVALCO (ESCONDIDO) 66342 100 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ZAVALA
TIZA ENERGY, INC. 880850
HOUSE WELL #: 1 RRCID -> 119855 COMPL. DATE 07/22/1985 TOTAL DEPTH 3500 PERF. 1106 - 1112

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

PANDALE (CANYON SAND) 68804 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAL VERDE
LEGACY RESERVES OPERATING LP 495445
BUNGER "30" WELL #: 5 RRCID -> 196012 COMPL. DATE 06/22/2003 TOTAL DEPTH 4750 PERF. 4012 - 4298

03	713 X	660	-0-	-53	-0-	660	3			N	-0-					-0-
04	690 X	608	-0-	-82	-0-	608	3			N	-0-					-0-
05	713 X	546	-0-	-167	-0-	546	3			N	-0-					-0-
06	630 X	489	-0-	-141	-0-	489	3			N	-0-					-0-
07	651 X	473	-0-	-178	-0-	473	3			N	-0-					-0-
08	651 X	455	-0-	-196	-0-	455	3			N	-0-					-0-

MILLS TRUST "19" WELL #: 1 RRCID -> 196157 COMPL. DATE 06/19/2003 TOTAL DEPTH 4350 PERF. 3590 - 3966

03	392 X	392	-0-	-0-	-0-	392	3			N	-0-					-0-
04	345 X	345	-0-	-0-	-0-	345	3			N	-0-					-0-
05	342 X	342	-0-	-0-	-0-	342	3			N	-0-					-0-
06	390 X	357	-0-	-33	-0-	357	3			N	-0-					-0-
07	403 X	369	-0-	-34	-0-	369	3			N	-0-					-0-
08	403 X	270	-0-	-133	-0-	270	3			N	-0-					-0-

BUNGER "30" WELL #: 1 RRCID -> 196271 COMPL. DATE 06/07/2003 TOTAL DEPTH 4192 PERF. 4004 - 4109

03	392 N	392	-0-	-0-	-0-	392	3			N	-0-					-0-
04	345 N	345	-0-	-0-	-0-	345	3			N	-0-					-0-
05	342 N	342	-0-	-0-	-0-	342	3			N	-0-					-0-
06	390 N	357	-0-	-33	-0-	357	3			N	-0-					-0-
07	372 N	369	-0-	-3	-0-	369	3			N	-0-					-0-
08	341 N	248	-0-	-93	-0-	248	3			N	-0-					-0-

BUNGER "30" WELL #: 2 RRCID -> 196272 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 4275 PERF. 2866 - 3700

03	2444 X	2444	-0-	-0-	-0-	2444	3			N	-0-					-0-
04	2092 X	2092	-0-	-0-	-0-	2092	3			N	-0-					-0-
05	1736 X	1672	-0-	-64	-0-	1672	3			N	-0-					-0-
06	2370 X	1999	-0-	-371	-0-	1999	3			N	-0-					-0-
07	2449 X	1828	-0-	-621	-0-	1828	3			N	-0-					-0-
08	2449 X	1850	-0-	-599	-0-	1850	3			N	-0-					-0-

BUNGER "30" WELL #: 4 RRCID -> 202546 COMPL. DATE 05/19/2004 TOTAL DEPTH 4506 PERF. 4254 - 4274

03	372 X	303	-0-	-69	-0-	303	3			N	-0-					-0-
04	360 X	279	-0-	-81	-0-	279	3			N	-0-					-0-
05	310 X	284	-0-	-26	-0-	284	3			N	-0-					-0-
06	300 X	265	-0-	-35	-0-	265	3			N	-0-					-0-
07	310 X	293	-0-	-17	-0-	293	3			N	-0-					-0-
08	310 X	228	-0-	-82	-0-	228	3			N	-0-					-0-

PANDALE (CANYON SAND) //CONT.// 68804 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAL VERDE
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445
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
03	1370 N	1370	-0-	-0-	-0-	1370	3			N	-0-					-0-
04	1209 N	1209	-0-	-0-	-0-	1209	3			N	-0-					-0-
05	1209 N	114	-0-	-1095	-0-	114	3			N	-0-					-0-
06	1320 N	119	-0-	-1201	-0-	119	3			N	-0-					-0-
07	1240 N	123	-0-	-1117	-0-	123	3			N	-0-					-0-
*08	1081 N	1081	-0-	-0-	-0-	1081	3			N	-0-					-0-

MILLS TRUST "19" WELL #: 7 RRCID -> 203272 COMPL. DATE 02/08/2004 TOTAL DEPTH 4700 PERF. 3528 - 3840

03	33 N	33	-0-	-0-	-0-	33	3			N	-0-					-0-
04	30 N	29	-0-	-1	-0-	29	3			N	-0-					-0-
05	31 N	28	-0-	-3	-0-	28	3			N	-0-					-0-
06	30 N	30	-0-	-0-	-0-	30	3			N	-0-					-0-
07	31 N	31	-0-	-0-	-0-	31	3			N	-0-					-0-
08	31 N	23	-0-	-8	-0-	23	3			N	-0-					-0-

MILLS TRUST "19" WELL #: 6 RRCID -> 203274 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 4436 PERF. 3192 - 4170

03	33 N	33	-0-	-0-	-0-	33	3			N	-0-					-0-
04	30 N	29	-0-	-1	-0-	29	3			N	-0-					-0-
05	31 N	28	-0-	-3	-0-	28	3			N	-0-					-0-
06	30 N	30	-0-	-0-	-0-	30	3			N	-0-					-0-
07	31 N	31	-0-	-0-	-0-	31	3			N	-0-					-0-
08	31 N	23	-0-	-8	-0-	23	3			N	-0-					-0-

MILLS TRUST "19" WELL #: 2 RRCID -> 203296 COMPL. DATE 08/27/2004 TOTAL DEPTH 4500 PERF. 3091 - 4125

03	33 N	33	-0-	-0-	-0-	33	3			N	-0-					-0-
04	30 N	29	-0-	-1	-0-	29	3			N	-0-					-0-
05	31 N	28	-0-	-3	-0-	28	3			N	-0-					-0-
06	30 N	30	-0-	-0-	-0-	30	3			N	-0-					-0-
07	31 N	31	-0-	-0-	-0-	31	3			N	-0-					-0-
08	31 N	23	-0-	-8	-0-	23	3			N	-0-					-0-

BUNGER "30" WELL #: 3 RRCID -> 206705 COMPL. DATE 09/02/2004 TOTAL DEPTH 4500 PERF. N/A

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BUNGER "30" WELL #: 8 RRCID -> 207226 COMPL. DATE 01/14/2005 TOTAL DEPTH 4835 PERF. 3444 - 4260

03	66 X	66	-0-	-0-	-0-	66	3			N	-0-					-0-
04	60 X	57	-0-	-3	-0-	57	3			N	-0-					-0-
05	62 X	46	-0-	-16	-0-	46	3			N	-0-					-0-
06	60 X	56	-0-	-4	-0-	56	3			N	-0-					-0-
07	62 X	53	-0-	-9	-0-	53	3			N	-0-					-0-
08	62 X	53	-0-	-9	-0-	53	3			N	-0-					-0-

BUNGER "30" WELL #: 9 RRCID -> 207616 COMPL. DATE 02/10/2005 TOTAL DEPTH 4780 PERF. 3172 - 4538

03	434 X	358	-0-	-76	-0-	358	3			N	-0-					-0-
04	360 X	329	-0-	-31	-0-	329	3			N	-0-					-0-
05	393 X	393	-0-	-0-	-0-	393	3			N	-0-					-0-
06	367 X	367	-0-	-0-	-0-	367	3			N	-0-					-0-
*07	383 X	383	-0-	-0-	-0-	383	3			N	-0-					-0-
08	403 X	352	-0-	-51	-0-	352	3			N	-0-					-0-

PANDALE (CANYON SAND) //CONT.// 68804 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAL VERDE
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445

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
03	261 X	261	-0-	-0-	-0-	261	3			N	-0-					-0-
04	230 X	230	-0-	-0-	-0-	230	3			N	-0-					-0-
05	228 X	228	-0-	-0-	-0-	228	3			N	-0-					-0-
06	240 X	238	-0-	-2	-0-	238	3			N	-0-					-0-
07	248 X	246	-0-	-2	-0-	246	3			N	-0-					-0-
08	248 X	180	-0-	-68	-0-	180	3			N	-0-					-0-

MILLS TRUST "126" WELL #: 3 RRCID -> 209207 COMPL. DATE 05/11/2005 TOTAL DEPTH 4800 PERF. 3216 - 4214

03	326 X	326	-0-	-0-	-0-	326	3			N	-0-					-0-
04	288 X	288	-0-	-0-	-0-	288	3			N	-0-					-0-
05	285 X	285	-0-	-0-	-0-	285	3			N	-0-					-0-
06	330 X	298	-0-	-32	-0-	298	3			N	-0-					-0-
07	341 X	308	-0-	-33	-0-	308	3			N	-0-					-0-
08	341 X	225	-0-	-116	-0-	225	3			N	-0-					-0-

BUNGER "30" WELL #: 6 RRCID -> 209211 COMPL. DATE 05/01/2004 TOTAL DEPTH 4800 PERF. 3609 - 4305

03	2201 X	1486	-0-	-715	-0-	1486	3			N	-0-					-0-
04	1710 X	1272	-0-	-438	-0-	1272	3			N	-0-					-0-
05	1767 X	1207	-0-	-560	-0-	1207	3			N	-0-					-0-
06	1590 X	1083	-0-	-507	-0-	1083	3			N	-0-					-0-
07	1488 X	1033	-0-	-455	-0-	1033	3			N	-0-					-0-
08	1488 X	1031	-0-	-457	-0-	1031	3			N	-0-					-0-

MILLS TRUST "19" WELL #: 10 RRCID -> 209736 COMPL. DATE 02/12/2005 TOTAL DEPTH 4510 PERF. 4050 - 4320

03	261 N	261	-0-	-0-	-0-	261	3			N	-0-					-0-
04	230 N	230	-0-	-0-	-0-	230	3			N	-0-					-0-
05	285 N	285	-0-	-0-	-0-	285	3			N	-0-					-0-
06	298 N	298	-0-	-0-	-0-	298	3			N	-0-					-0-
*07	308 N	308	-0-	-0-	-0-	308	3			N	-0-					-0-
08	279 N	225	-0-	-54	-0-	225	3			N	-0-					-0-

BUNGER "30" WELL #: 7 RRCID -> 209799 COMPL. DATE 02/01/2005 TOTAL DEPTH 4800 PERF. 3166 - 4458

03	434 X	330	-0-	-104	-0-	330	3			N	-0-					-0-
04	330 X	304	-0-	-26	-0-	304	3			N	-0-					-0-
05	341 X	306	-0-	-35	-0-	306	3			N	-0-					-0-
06	330 X	285	-0-	-45	-0-	285	3			N	-0-					-0-
07	341 X	315	-0-	-26	-0-	315	3			N	-0-					-0-
08	341 X	290	-0-	-51	-0-	290	3			N	-0-					-0-

MILLS TRUST "19" WELL #: 5 RRCID -> 211333 COMPL. DATE 10/04/2005 TOTAL DEPTH 4790 PERF. 3258 - 3954

03	359 X	359	-0-	-0-	-0-	359	3			N	-0-					-0-
04	317 X	317	-0-	-0-	-0-	317	3			N	-0-					-0-
05	399 X	399	-0-	-0-	-0-	399	3			N	-0-					-0-
06	417 X	417	-0-	-0-	-0-	417	3			N	-0-					-0-
*07	431 X	431	-0-	-0-	-0-	431	3			N	-0-					-0-
08	403 X	315	-0-	-88	-0-	315	3			N	-0-					-0-

BUNGER "30" WELL #: 10 RRCID -> 212106 COMPL. DATE 09/14/2005 TOTAL DEPTH 4725 PERF. 3886 - 4407

03	31 N	28	-0-	-3	-0-	28	3			N	-0-					-0-
04	30 N	25	-0-	-5	-0-	25	3			N	-0-					-0-
05	31 N	22	-0-	-9	-0-	22	3			N	-0-					-0-
06	30 N	20	-0-	-10	-0-	20	3			N	-0-					-0-
07	31 N	23	-0-	-8	-0-	23	3			N	-0-					-0-
08	31 N	21	-0-	-10	-0-	21	3			N	-0-					-0-

PANDALE (CANYON SAND) //CONT.// 68804 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAL VERDE
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445
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
03	294	X	294	-0-	-0-	-0-	294	3			N	-0-					-0-
04	259	X	259	-0-	-0-	-0-	259	3			N	-0-					-0-
05	256	X	256	-0-	-0-	-0-	256	3			N	-0-					-0-
06	270	X	268	-0-	-2	-0-	268	3			N	-0-					-0-
07	279	X	277	-0-	-2	-0-	277	3			N	-0-					-0-
08	279	X	203	-0-	-76	-0-	203	3			N	-0-					-0-

BUNGER "30" WELL #: 11 RRCID -> 213038 COMPL. DATE 09/02/2005 TOTAL DEPTH 4713 PERF. 3892 - 4544

03	93	N	83	-0-	-10	-0-	83	3			N	-0-					-0-
04	76	N	76	-0-	-0-	-0-	76	3			N	-0-					-0-
05	66	N	66	-0-	-0-	-0-	66	3			N	-0-					-0-
06	90	N	61	-0-	-29	-0-	61	3			N	-0-					-0-
07	93	N	68	-0-	-25	-0-	68	3			N	-0-					-0-
08	62	N	62	-0-	-0-	-0-	62	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

03	717	N	717	-0-	-0-	-0-	717	2			N	-0-					-0-
04	633	N	633	-0-	-0-	-0-	633	2			N	-0-					-0-
05	597	N	597	-0-	-0-	-0-	597	2			N	-0-					-0-
06	626	N	626	-0-	-0-	-0-	626	2			N	-0-					-0-
07	651	N	568	-0-	-83	-0-	568	2			N	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MILLS -128- WELL #: 1 RRCID -> 071142 COMPL. DATE 10/12/1976 TOTAL DEPTH 17511 PERF. N/A

03	359	N	359	-0-	-0-	-0-	359	2			N	-0-					-0-
04	316	N	316	-0-	-0-	-0-	316	2			N	-0-					-0-
05	298	N	298	-0-	-0-	-0-	298	2			N	-0-					-0-
06	313	N	313	-0-	-0-	-0-	313	2			N	-0-					-0-
07	341	N	285	-0-	-56	-0-	285	2			N	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PEACH CREEK (AUSTIN CHALK) 69882 500 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GONZALES
DIAMOND M DRLG & EXPL CO. 216913
TUCH UNIT WELL #: 1 RRCID -> 220501 COMPL. DATE 12/04/2005 TOTAL DEPTH 7620 PERF. 7364 - 7611

03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	34868					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	34868					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	34868					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	34868					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	34868					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	34868					N	NO RPT					-0-

VAUGHAN WELL #: 1 RRCID -> 271875 COMPL. DATE 11/27/2013 TOTAL DEPTH 7628 PERF. 7081 - 7628

03	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					N	12					244
04	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					244
05	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					244
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					244
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					244
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					244

PEACH CREEK (AUSTIN CHALK) //CONT.// 69882 500 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GONZALES
DIAMOND M DRLG & EXPL CO. //CONT.// 216913
MAKOFSKI, ET AL WELL #: 1 RRCID -> 271889 COMPL. DATE 01/04/2014 TOTAL DEPTH 8024 PERF. 7870 - 8024

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PEARSALL (AUSTIN CHALK) 69981 125 ASSOCIATED 49B CNTY: FRIO
MATADOR PRODUCTION COMPANY 532993
GLASSCOCK, LETA WELL #: 21 RRCID -> 139614 COMPL. DATE 06/30/1991 TOTAL DEPTH 8333 PERF. 6447 - 6478

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TEXAS AMERICAN RESOURCES COMPANY 844344
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
03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

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
03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

PEARSALL (BUDA LIME) 69981 250 ASSOCIATED 49B CNTY: FRIO
BLACKBRUSH O & G, LLC 073059
SHINER RANCH WELL #: 208 RRCID -> 226579 COMPL. DATE 06/10/2006 TOTAL DEPTH 10032 PERF. 7755 - 7868

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			16
04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			16
05	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			16
06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			16
07	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			16
08	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			16

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
03	62 #	-0-	-0-	-62	-0-			N	-0-			199
04	60 #	-0-	-0-	-60	-0-			N	-0-			199
05	62 #	-0-	-0-	-62	-0-			N	-0-	177	1	22
06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			22
07	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			22
08	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			22

PEARSALL (BUDA LIME) //CONT.// 69981 250 ASSOCIATED 49B CNTY: FRIO
JENEX PETROLEUM CORPORATION 431135
ALLERKAMP, ERNEST E. WELL #: 3 RRCID -> 114490 COMPL. DATE 11/01/1984 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 5716 - 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
03	51 R	51	-0-	-0-	-0-	50	2	1	9	N	1					32
04	52 R	52	-0-	-0-	-0-	50	2	2	9	N	2					34
05	62 #	50	-0-	-12	-0-	50	2			N	-0-					34
06	60 #	51	-0-	-9	-0-	50	2	1	9	N	1					35
07	62 #	NO RPT	-0-	-62	-0-					N	NO RPT					35
08	62 #	NO RPT	-0-	-62	-0-					N	NO RPT					35

PEARSALL (SAN MIGUEL) 69981 700 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: FRIO
BASIC ENERGY SERVICES, L.P. 054313
PEARSALL SWD WELL #: 1 RRCID -> 266209 COMPL. DATE 12/03/2011 TOTAL DEPTH 4661 PERF. 4330 - 4360

03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PEMBERTON (NAVARRO) 70374 500 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MILAM
Y OIL COMPANY INC. 950440
DREYFUS, JACK J. WELL #: 1 RRCID -> 137179 COMPL. DATE 11/11/1988 TOTAL DEPTH 2820 PERF. 1983 - 1989

03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PENA CREEK (ESCONDIDO 1700) 70411 090 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DIMMIT
ENERGYQUEST II, LLC 252020
WEBB, F. J. WELL #: 5 RRCID -> 153085 COMPL. DATE 11/18/1994 TOTAL DEPTH 3375 PERF. 1694 - 1702

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PENA CREEK (GEORGETOWN) 70411 210 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
CMR ENERGY, L.P. 120636
COMANCHE RANCH WELL #: 2008H RRCID -> 204161 COMPL. DATE 06/05/2004 TOTAL DEPTH 5370 PERF. 5257 - 7465

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27

COMANCHE RANCH WELL #: 1012H RRCID -> 205604 COMPL. DATE 07/26/2004 TOTAL DEPTH 4508 PERF. 4468 - 6775

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PENA CREEK (GEORGETOWN) //CONT.// 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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1697	N	1697	-0-	-0-	-0-	94	1	1524	3	N	72	163	1			160
							79	9									
04	1479	N	1479	-0-	-0-	-0-	85	1	1325	3	N	63					223
							69	9									
05	1519	N	1242	-0-	-277	-0-	76	1	1102	3	N	58					281
							64	9									
06	1650	N	1466	-0-	-184	-0-	82	1	1318	3	N	60	191	1			150
							66	9									
07	1659	N	1659	-0-	-0-	-0-	91	1	1492	3	N	69					219
							76	9									
*08	1455	N	1455	-0-	-0-	-0-	90	1	1269	3	N	87	172	1			134
							96	9									

KOTHMAN WELL #: 1673H RRCID -> 200741 COMPL. DATE 11/23/2003 TOTAL DEPTH 6037 PERF. 5903 - 6983

03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					103
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					103
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					103
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					103
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					103
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					103

MYERS WELL #: 1684H RRCID -> 200961 COMPL. DATE 02/26/2004 TOTAL DEPTH 5831 PERF. 5787 - 7037

03	967	N	967	-0-	-0-	-0-	56	1	907	3	N	4					39
							4	9									
04	800	N	800	-0-	-0-	-0-	48	1	750	3	N	2					41
							2	9									
05	682	N	414	-0-	-268	-0-	27	1	386	3	N	1					42
							1	9									
06	930	N	801	-0-	-129	-0-	47	1	751	3	N	3	12	1			33
							3	9									
07	1069	N	1069	-0-	-0-	-0-	61	1	1004	3	N	4					37
							4	9									
*08	765	N	765	-0-	-0-	-0-	50	1	711	3	N	4					41
							4	9									

VIVIAN, G. W. WELL #: 1687H RRCID -> 201742 COMPL. DATE 10/10/2003 TOTAL DEPTH 5935 PERF. 5820 - 6673

03	3286	X	3269	-0-	-17	-0-	188	1	3053	3	N	25					135
							28	9									
04	3180	X	2883	-0-	-297	-0-	172	1	2694	3	N	15					150
							17	9									
05	3131	X	1767	-0-	-1364	-0-	113	1	1647	3	N	6					156
							7	9									
06	3150	X	3110	-0-	-40	-0-	180	1	2888	3	N	38	150	1			44
							42	9									
07	3774	X	3774	-0-	-0-	-0-	216	1	3534	3	N	22					66
							24	9									
08	3255	X	2931	-0-	-324	-0-	191	1	2701	3	N	35					101
							39	9									

KOTHMAN WELL #: 1675H RRCID -> 202114 COMPL. DATE 03/28/2004 TOTAL DEPTH 6028 PERF. 5951 - 7425

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49

COMANCHE RANCH WELL #: W102H RRCID -> 205342 COMPL. DATE 10/05/2004 TOTAL DEPTH 4659 PERF. 4600 - 6600

03	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

COMANCHE RANCH WELL #: 1106H RRCID -> 206267 COMPL. DATE 08/27/2004 TOTAL DEPTH 4686 PERF. N/A

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

COMANCHE RANCH WELL #: 1015H RRCID -> 207293 COMPL. DATE 09/21/2004 TOTAL DEPTH 5028 PERF. 5000 - 6600

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

COMANCHE RANCH WELL #: 1091H RRCID -> 208308 COMPL. DATE 07/11/2004 TOTAL DEPTH 5055 PERF. 4990 - 7197

03	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KOTHMAN WELL #: 2691 H RRCID -> 210715 COMPL. DATE 03/24/2005 TOTAL DEPTH 5943 PERF. 5922 - 6932

03	994	N	994	-0-	-0-	-0-	58	1	932	3	N	4					38
							4	9									
04	733	N	733	-0-	-0-	-0-	44	1	688	3	N	1					39
							1	9									
05	806	N	357	-0-	-449	-0-	23	1	333	3	N	1					40
							1	9									
06	960	N	789	-0-	-171	-0-	46	1	739	3	N	4	13	1			31
							4	9									
07	1029	N	1029	-0-	-0-	-0-	59	1	966	3	N	4					35
							4	9									
*08	728	N	728	-0-	-0-	-0-	48	1	676	3	N	4					39
							4	9									

PENA CREEK (GEORGETOWN) //CONT.// 70411 210 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
EL TORO RESOURCES LLC //CONT.// 250718
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
03	1020	N	1020	-0-	-0-	-0-	59	1	957	3	N	4					43
							4	9									
04	930	N	890	-0-	-40	-0-	53	1	835	3	N	2					45
							2	9									
05	930	N	666	-0-	-264	-0-	43	1	622	3	N	1					46
							1	9									
06	990	N	904	-0-	-86	-0-	53	1	847	3	N	4	15	1			35
							4	9									
07	1051	N	1051	-0-	-0-	-0-	60	1	987	3	N	4					39
							4	9									
*08	842	N	842	-0-	-0-	-0-	55	1	781	3	N	5					44
							6	9									

KOTHMAN WELL #: 1629H RRCID -> 212844 COMPL. DATE 03/01/2008 TOTAL DEPTH 6070 PERF. 5874 - 7189

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WEBB, F.J. UNIT 1 WELL #: 1678ST RRCID -> 215220 COMPL. DATE 12/31/2004 TOTAL DEPTH 6018 PERF. 5963 - 7295

03	1891	X	1863	-0-	-28	-0-	108	1	1747	3	N	7					94
							8	9									
04	1830	X	1563	-0-	-267	-0-	94	1	1466	3	N	3					97
							3	9									
05	1674	X	857	-0-	-817	-0-	55	1	800	3	N	2					99
							2	9									
06	1800	X	1411	-0-	-389	-0-	82	1	1322	3	N	6	25	1			80
							7	9									
07	1974	X	1974	-0-	-0-	-0-	113	1	1852	3	N	8					88
							9	9									
08	1860	X	1412	-0-	-448	-0-	93	1	1310	3	N	8					96
							9	9									

O'MEARA WELL #: 1679 RRCID -> 216216 COMPL. DATE 02/18/2004 TOTAL DEPTH 5898 PERF. 5824 - 7246

03	833	X	833	-0-	-0-	-0-	48	1	783	3	N	2					76
							2	9									
04	540	X	484	-0-	-56	-0-	29	1	454	3	N	1					77
							1	9									
05	558	X	332	-0-	-226	-0-	21	1	310	3	N	1					78
							1	9									
06	810	X	395	-0-	-415	-0-	23	1	371	3	N	1	59	1			20
							1	9									
07	837	X	466	-0-	-371	-0-	27	1	437	3	N	2					22
							2	9									
08	837	X	417	-0-	-420	-0-	27	1	388	3	N	2					24
							2	9									

PENA CREEK (GEORGETOWN) //CONT.// 70411 210 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
EL TORO RESOURCES LLC //CONT.// 250718
COVERT, F. M. WELL #: 1472H RRCID -> 221049 COMPL. DATE 08/16/2006 TOTAL DEPTH 5898 PERF. 5988 - 6010

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	409 N	409	-0-	-0-	-0-	24	1	383	3	N	2					96
						2	9									
04	350 N	350	-0-	-0-	-0-	21	1	328	3	N	1					97
						1	9									
05	372 N	277	-0-	-95	-0-	18	1	259	3	N	-0-					97
06	390 N	357	-0-	-33	-0-	21	1	334	3	N	2	58	1			41
						2	9									
07	416 N	416	-0-	-0-	-0-	24	1	390	3	N	2					43
						2	9									
*08	336 N	336	-0-	-0-	-0-	22	1	312	3	N	2					45
						2	9									

KOTHMAN WELL #: 1674H RRCID -> 223793 COMPL. DATE 09/21/2006 TOTAL DEPTH 6023 PERF. 6616 - 7610

03	612 N	612	-0-	-0-	-0-	35	1	574	3	N	3					42
						3	9									
04	540 N	540	-0-	-0-	-0-	32	1	507	3	N	1					43
						1	9									
05	527 N	207	-0-	-320	-0-	13	1	194	3	N	-0-					43
06	600 N	159	-0-	-441	-0-	9	1	149	3	N	1	8	1			36
						1	9									
07	692 N	692	-0-	-0-	-0-	40	1	650	3	N	2					38
						2	9									
*08	515 N	515	-0-	-0-	-0-	34	1	478	3	N	3					41
						3	9									

WEBB, F. J. WELL #: 1 RRCID -> 228815 COMPL. DATE 02/05/2006 TOTAL DEPTH 6972 PERF. 5901 - 6524

03	608 X	608	-0-	-0-	-0-	35	1	571	3	N	2					71
						2	9									
04	570 X	536	-0-	-34	-0-	32	1	503	3	N	1					72
						1	9									
05	558 X	416	-0-	-142	-0-	27	1	388	3	N	1					73
						1	9									
06	600 X	587	-0-	-13	-0-	34	1	550	3	N	3	9	1			67
						3	9									
07	737 X	737	-0-	-0-	-0-	42	1	692	3	N	3					70
						3	9									
08	620 X	566	-0-	-54	-0-	37	1	526	3	N	3					73
						3	9									

BRISCOE-MCKNIGHT WELL #: 1597H RRCID -> 256854 COMPL. DATE 03/06/2010 TOTAL DEPTH 6189 PERF. 6206 - 8683

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HAMILTON, CLAY 348557
HAMILTON WELL #: 171 H RRCID -> 251336 COMPL. DATE 10/01/2010 TOTAL DEPTH 6168 PERF. 6127 - 7844

03	1922 X	507	-0-	-1415	-0-	507	2			N	-0-					-0-
04	1860 X	1170	-0-	-690	-0-	1170	2			N	-0-					-0-
05	1400 X	1400	-0-	-0-	-0-	1400	2			N	-0-					-0-
06	950 X	950	-0-	-0-	-0-	950	2			N	-0-					-0-
07	1209 X	849	-0-	-360	-0-	849	2			N	-0-					-0-
08	1395 X	573	-0-	-822	-0-	573	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
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PENA CREEK SWD WELL #: 2 RRCID -> 272009 COMPL. DATE 08/15/2013 TOTAL DEPTH 8375 PERF. 7379 - 8375

03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PENA CREEK (OLMOS 2350) 70411 321 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: DIMMIT
DAO OIL AND GAS 199804
GROCE, J. G. WELL #: 1 RRCID -> 147830 COMPL. DATE 01/12/1993 TOTAL DEPTH 6885 PERF. 2350 - 2355

03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ENERGYQUEST II, LLC 252020
KOTHMAN, I.O.K. WELL #: 25 RRCID -> 088334 COMPL. DATE 04/30/1980 TOTAL DEPTH 3350 PERF. 2226 - 2231

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KOTHMAN, I. O. K. WELL #: 1 RRCID -> 124152 COMPL. DATE 09/29/1987 TOTAL DEPTH 3429 PERF. 2625 - 2750

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PENA CREEK (OLMOS 2400) 70411 333 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DIMMIT
ENERGYQUEST II, LLC 252020
MYERS, J. S. ET AL WELL #: 303 RRCID -> 125973 COMPL. DATE 11/30/1987 TOTAL DEPTH 2645 PERF. 2089 - 2550

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PENA CREEK (OLMOS 2400) //CONT.// 70411 333 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DIMMIT
ENERGYQUEST II, LLC //CONT.// 252020
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
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	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

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PENA CREEK (PEARSALL) 70411 360 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MAVERICK
BLACKBRUSH O & G, LLC 073059
NUNLEY WELL #: 6901 RRCID -> 243036 COMPL. DATE 12/21/2007 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 8684 - 8792

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 08/14/2015 - P/A 08/14/15

PENDENCIA (ESCONDIDO) 70453 333 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: DIMMIT
ALLEN, J. D. DRILLING CO., INC. 013831
HALSELL RANCH -26- WELL #: 1 RRCID -> 070270 COMPL. DATE 01/05/1977 TOTAL DEPTH 2000 PERF. N/A

03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

CMR ENERGY, L.P. 120636
COMANCHE RANCH WELL #: 5046 RRCID -> 220721 COMPL. DATE 08/03/2006 TOTAL DEPTH 902 PERF. 785 - 792

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

L-X EXPLORATION, INC. 480402
HALSELL RANCH -30- WELL #: 1 RRCID -> 069794 COMPL. DATE 12/31/1976 TOTAL DEPTH 1568 PERF. N/A

03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PENDENCIA (OLMOS) 70453 666 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: DIMMIT
ALLEN, J. D. DRILLING CO., INC. 013831
HALSELL RANCH -14- WELL #: 1 RRCID -> 075787 COMPL. DATE 12/23/1976 TOTAL DEPTH 1870 PERF. 712 - 1352

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

L-X EXPLORATION, INC. 480402
HALSELL RANCH -26- WELL #: 1 RRCID -> 069796 COMPL. DATE 12/05/1976 TOTAL DEPTH 1965 PERF. N/A

03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

PILGRIM (AUSTIN CHALK) 71486 100 ASSOCIATED 49B CNTY: GONZALES
SELECT ENERGY SERVICES, LLC 765602
BOOTHE, F. W. WELL #: 2 RRCID -> 264523 COMPL. DATE 03/21/2012 TOTAL DEPTH 8640 PERF. 4710 - 4830

03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

PILONCILLO RANCH (OLMOS) 71507 500 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DIMMIT
HARRISON INTERESTS, LTD. 360320
HARRISON INTERESTS LTD. -H- FEE WELL #: 1A RRCID -> 071125 COMPL. DATE 09/27/1975 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5104 - 5142

03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			200
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			200
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			200
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			200
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			200
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			200

PLUGGED AND ABANDONED_____ 10/03/2013 - PLUGGED 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

03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

PILOSA, EAST (2ND SAN MIGUEL) 71520 500 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ZAVALA
MUNOZ FARMS OPERATING CO., LLC 593191
PERLITZ-WRANGLER WELL #: 2 RRCID -> 209362 COMPL. DATE 03/07/2005 TOTAL DEPTH 2896 PERF. 2532 - 2538

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PLUMLY (NAVARRO) 72000 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAVALA
MOMENTUM PRODUCTION CORP. 574329
PLUMLY, E. E. WELL #: 1 RRCID -> 087934 COMPL. DATE 02/01/1980 TOTAL DEPTH 2754 PERF. 2255 - 2265

03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-

PLUMLY, E. E. WELL #: 2 RRCID -> 087935 COMPL. DATE 02/01/1980 TOTAL DEPTH 2652 PERF. 2208 - 2218

03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-

PLUMLEY (OLMOS) 72000 444 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ZAVALA
MOMENTUM PRODUCTION CORP. 574329
PLUMLY, E. E. WELL #: 5 RRCID -> 093516 COMPL. DATE 01/23/1981 TOTAL DEPTH 2680 PERF. 1552 - 1560

03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-

POLECAT CREEK (PENN) 72221 600 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: EDWARDS
SAGA PETROLEUM LLC OF COLORADO 743213
COTTLE WELL #: 1 RRCID -> 150089 COMPL. DATE 02/16/1994 TOTAL DEPTH 5870 PERF. 5752 - 5838

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

PRICKLY PEAR (GLEN ROSE) 73107 175 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MAVERICK
EL TORO RESOURCES LLC 250718
PALOMA "E" WELL #: 153 RRCID -> 181892 COMPL. DATE 03/31/2001 TOTAL DEPTH 5300 PERF. 5088 - 5130

03	155 N	-0-	-0-	-155	-0-			N	5			167
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	45	8	8	204
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	33	6	8	231
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	22	7	8	246
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	17	158	1	105
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	178	173	1	110

PRICKLY PEAR (GLEN ROSE) //CONT.// 73107 175 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MAVERICK
NEWFIELD EXPLORATION COMPANY 606617
PALOMA WELL #: 1107 RRCID -> 149988 COMPL. DATE 03/28/1994 TOTAL DEPTH 5830 PERF. 5620 - 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
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49

PLUGGED AND ABANDONED_____ 11/18/2014 - PLUGGED 11/181/4

PALOMA "B" WELL #: 2112 RRCID -> 157623 COMPL. DATE 01/12/1996 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 5590 - 5610

03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					71
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					71
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					71
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					71
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					71
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					71

PLUGGED AND ABANDONED_____ 11/04/2014 - PLUGGED 11/04/14

PALOMA "E" WELL #: 2083 RRCID -> 165865 COMPL. DATE 11/30/1997 TOTAL DEPTH 5450 PERF. 5202 - 5240

03	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
04	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
05	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
06	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
07	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
08	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 12/08/2014 - PLUGGED 12/08/14

PALOMA "E" WELL #: 1066 RRCID -> 167517 COMPL. DATE 03/27/1998 TOTAL DEPTH 5325 PERF. 5120 - 5150

03	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
04	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
05	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-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-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 12/16/2014 - PLUGGED 12/16/14

PALOMA "E" WELL #: 1090 RRCID -> 169209 COMPL. DATE 07/18/1998 TOTAL DEPTH 5707 PERF. 5235 - 5262

03	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
04	0	A	-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		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
08	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 10/17/2014 - P/A 10/17/14

PALOMA "E" WELL #: 2066 RRCID -> 169995 COMPL. DATE 09/06/1998 TOTAL DEPTH 5600 PERF. 5100 - 5130

03	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
04	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
05	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-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-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 12/15/2014 - PLUGGED 12/15/14

PRICKLY PEAR (GLEN ROSE) //CONT.// 73107 175 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MAVERICK
NEWFIELD EXPLORATION COMPANY //CONT.// 606617
PALOMA "E" WELL #: 1065 RRCID -> 171269 COMPL. DATE 11/17/1998 TOTAL DEPTH 5750 PERF. 5180 - 5204

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			38
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			38
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			38
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			38
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			38
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			38

PLUGGED AND ABANDONED_____ 12/10/2014 - PLUGGED 12/10/14

PALOMA "E" WELL #: 1064 RRCID -> 171270 COMPL. DATE 12/02/1998 TOTAL DEPTH 5667 PERF. 5189 - 5220

03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			54
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			54
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			54
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			54
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			54
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			54

PLUGGED AND ABANDONED_____ 12/08/2014 - PLUGGED 12/08/14

PALOMA "E" WELL #: 2052 RRCID -> 171271 COMPL. DATE 12/19/1998 TOTAL DEPTH 5200 PERF. 5002 - 5022

03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			72
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			72
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			72
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			72
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			72
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			72

PLUGGED AND ABANDONED_____ 01/19/2015 - PLUGGED 01/19/15

PALOMA "E" WELL #: 1091 RRCID -> 180810 COMPL. DATE 12/21/2000 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 5318 - 5338

03	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 10/21/2014 - P&A 10/21/14

PATTERSON ENERGY CORPORATION 643402
BRISCOE-SANER WELL #: 2047 RRCID -> 186238 COMPL. DATE 11/02/2001 TOTAL DEPTH 5264 PERF. 5078 - 5092

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			17
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			17
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			17
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			17
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			17
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			17

BRISCOE-SANER WELL #: 1046 RRCID -> 188396 COMPL. DATE 04/06/2002 TOTAL DEPTH 5191 PERF. 5000 - 5016

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			39
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			39
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			39
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			39
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			39
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			39

PRUE RANCH (OLMOS A) 73305 260 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: FRIO
PROPERTY DEVELOPMENT GROUP, INC. 681459
HITZFELDER WELL #: 4 RRCID -> 175067 COMPL. DATE 08/01/1999 TOTAL DEPTH 3205 PERF. 2591 - 2601

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HITZFELDER WELL #: 6 RRCID -> 193850 COMPL. DATE 03/27/1998 TOTAL DEPTH 3875 PERF. 2530 - 2540

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PRYOR, EAST (ESCONDIDO) 73322 200 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ZAVALA
WILLIAMSON OPERATING CO. 925911
PERKINS, GEORGE ESTATE WELL #: 1 C RRCID -> 100638 COMPL. DATE 05/01/1981 TOTAL DEPTH 1852 PERF. 952 - 962

03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PRYOR, EAST (OLMOS) 73322 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ZAVALA
WILLIAMSON OPERATING CO. 925911
GEORGE PERKINS ESTATE WELL #: 1 T RRCID -> 100637 COMPL. DATE 05/01/1981 TOTAL DEPTH 1852 PERF. 1322 - 1332

03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PRYOR RANCH, WEST (OLMOS) 73332 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAVALA
WILLIAMSON OPERATING CO. 925911
MATTHEWS, NED WELL #: 15 C RRCID -> 074934 COMPL. DATE 07/20/1981 TOTAL DEPTH 2700 PERF. N/A

03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

RHODE (7300) //CONT.// 76198 710 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
COLUMBUS ENERGY, LLC //CONT.// 169313
LINDHOLM GU 86 WELL #: 1 RRCID -> 221358 COMPL. DATE 04/25/2006 TOTAL DEPTH 11525 PERF. 7503 - 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
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

RHODE (7700) 76198 852 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MCMULLEN
CIMAREX ENERGY CO. OF COLORADO 153429
RHODE, D. W. ET AL -11- WELL #: 2 RRCID -> 000404 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7804 PERF. 7672 - 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
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

RHODE (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
03	2636 N	2636	-0-	-0-	-0-	238 1 2396 2 2 9	Y	2		53
04	1807 N	1807	-0-	-0-	-0-	167 1 1628 2 12 9	Y	11		64
05	1681 N	1681	-0-	-0-	-0-	168 1 1509 3 4 9	Y	4	28 1	40
06	1462 N	1462	-0-	-0-	-0-	148 1 1307 3 7 9	Y	6		46
*07	1984 N	1984	-0-	-0-	-0-	166 1 1817 3 1 9	Y	1		47
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		47

LINDHOLM, R. G. WELL #: 1 RRCID -> 112584 COMPL. DATE 06/04/1984 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10517 - 10553

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE AMT CODE	EOM BALANCE
03	5433 X	5433	-0-	-0-	-0-	486 1 4892 2 55 9	Y	50		162
04	4770 X	4321	-0-	-449	-0-	401 1 3897 2 23 9	Y	21		183
05	5268 X	5268	-0-	-0-	-0-	525 1 4718 3 25 9	Y	23		206
06	4890 X	4657	-0-	-233	-0-	474 1 4181 3 2 9	Y	2		208
07	5425 X	4168	-0-	-1257	-0-	348 1 3811 3 9 9	Y	8		216
08	5425 X	NO RPT	-0-	-5425	-0-		Y	NO RPT		216

RHODE, D. W. 26 WELL #: 1 RRCID -> 115105 COMPL. DATE 01/04/1985 TOTAL DEPTH 10851 PERF.10506 - 10556

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE AMT CODE	EOM BALANCE
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	7 1	3
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	2	2 1	3
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		3
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	1 1	2
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		2
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		2

RHODE (10,600 WILCOX) //CONT.// 76198 950 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
COLUMBUS ENERGY, LLC //CONT.// 169313

RHODE, D. W. 26 WELL #: 2 RRCID -> 119199 COMPL. DATE 10/12/1985 TOTAL DEPTH 10788 PERF.10518 - 10580

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	5115	X	-0-	-0-	-5115	-0-					Y	-0-	42	1			24
04	4950	X	-0-	-0-	-4950	-0-					Y	16	16	1			24
05	341	X	-0-	-0-	-341	-0-					Y	-0-					24
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	6	9	1			21
07	T. A.		3074	-0-	3074	3074	256	1	2811	3	Y	6					27
							7	9									
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	3074					Y	NO RPT					27

RHODE, D. W. 26 WELL #: 3 RRCID -> 119564 COMPL. DATE 12/07/1985 TOTAL DEPTH 10730 PERF.10519 - 10564

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3317	X	3092	-0-	-225	-0-	280	1	2812	2	Y	-0-	42	1			24
*04	3690	X	2420	-0-	-1270	-0-	216	1	2097	2	Y	97	14	1			107
							107	9									
*05	3813	X	3755	-0-	-58	-0-	376	1	3377	2	Y	2					109
							2	9									
*06	3690	X	2435	-0-	-1255	-0-	247	1	2182	2	Y	5	39	1			75
							6	9									
*07	4650	X	2052	-0-	-2598	-0-	171	1	1880	3	Y	1					76
							1	9									
08	3317	X	NO RPT	-0-	-3317	-0-					Y	NO RPT					76

RHODE, D. W. 26 WELL #: 4 RRCID -> 119903 COMPL. DATE 03/11/2003 TOTAL DEPTH 10700 PERF.10395 - 10461

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	5491	X	5491	-0-	-0-	-0-	497	1	4994	2	Y	-0-	51	1			29
04	4980	X	3620	-0-	-1360	-0-	335	1	3256	2	Y	26	26	1			29
							29	9									
05	5146	X	-0-	-0-	-5146	-0-					Y	-0-					29
06	4980	X	-0-	-0-	-4980	-0-					Y	-0-	10	1			19
07	1953	X	5	-0-	-1948	-0-	5	3			Y	-0-					19
08	1953	X	NO RPT	-0-	-1953	-0-					Y	NO RPT					19

LINDHOLM C S GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 134358 COMPL. DATE 04/16/1990 TOTAL DEPTH 10910 PERF.10554 - 10652

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4681	X	4254	-0-	-427	-0-	375	1	3777	2	Y	93					300
							102	9									
04	3780	X	3614	-0-	-166	-0-	329	1	3199	2	Y	78					378
							86	9									
05	4593	X	4593	-0-	-0-	-0-	456	1	4095	3	Y	38					416
							42	9									
06	4530	X	3870	-0-	-660	-0-	393	1	3469	3	Y	7					423
							8	9									
07	6076	X	3248	-0-	-2828	-0-	268	1	2940	3	Y	36					459
							40	9									
08	4247	X	NO RPT	-0-	-4247	-0-					Y	NO RPT					459

LINDHOLM C S GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 136506 COMPL. DATE 09/17/1990 TOTAL DEPTH 10975 PERF.10750 - 10827

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4774	X	4437	-0-	-337	-0-	401	1	4036	2	Y	-0-					30
04	4620	X	4185	-0-	-435	-0-	390	1	3795	2	Y	-0-					30
05	4402	X	4322	-0-	-80	-0-	433	1	3889	3	Y	-0-					30
06	4470	X	3665	-0-	-805	-0-	373	1	3292	3	Y	-0-					30
07	4619	X	2879	-0-	-1740	-0-	241	1	2638	3	Y	-0-					30
08	4433	X	NO RPT	-0-	-4433	-0-					Y	NO RPT					30

RHODE (10,600 WILCOX) //CONT.// 76198 950 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
COLUMBUS ENERGY, LLC //CONT.// 169313
LINDHOLM C S GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 144622 COMPL. DATE 01/29/1993 TOTAL DEPTH 11100 PERF.10644 - 10750

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1240	N	1001	-0-	-239	-0-	88	1	890	2	Y	21					101
							23	9									
04	1110	N	1003	-0-	-107	-0-	91	1	884	2	Y	25					126
							28	9									
05	1083	N	1083	-0-	-0-	-0-	107	1	965	3	Y	10	56	1			80
							11	9									
06	1135	N	1135	-0-	-0-	-0-	115	1	1012	3	Y	7					87
							8	9									
*07	1176	N	1176	-0-	-0-	-0-	98	1	1076	3	Y	2					89
							2	9									
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					89

LINDHOLM, C. S. GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 144901 COMPL. DATE 12/21/1992 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10554 - 10654

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3255	X	2613	-0-	-642	-0-	232	1	2335	2	Y	42					186
							46	9									
04	2730	X	2484	-0-	-246	-0-	228	1	2213	2	Y	39					225
							43	9									
05	2666	X	2455	-0-	-211	-0-	244	1	2194	2	Y	15	99	1			141
							17	9									
06	2700	X	2556	-0-	-144	-0-	260	1	2292	2	Y	4					145
							4	9									
*07	1922	N	1922	-0-	-0-	-0-	160	1	1758	3	Y	4					149
							4	9									
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					149

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
03	9641	X	8956	-0-	-685	-0-	785	1	7894	2	Y	252	65	1			293
							277	9									
04	9257	X	9257	-0-	-0-	-0-	855	1	8321	2	Y	74	38	1			329
							81	9									
05	9176	X	8627	-0-	-549	-0-	859	1	7720	2	Y	44					373
							48	9									
06	8880	X	8357	-0-	-523	-0-	835	1	7364	2	Y	144	134	1			383
							158	9									
*07	8773	X	6853	-0-	-1920	-0-	571	1	6263	3	Y	17					400
							19	9									
08	8773	X	NO RPT	-0-	-8773	-0-					Y	NO RPT					400

RHODE RANCH (BASAL HOUSE) 76212 050 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MCMULLEN
HURD ENTERPRISES, LTD. 419886
RHODE RANCH WELL #: 7801 RRCID -> 261633 COMPL. DATE 06/12/2010 TOTAL DEPTH 11031 PERF.11012 - 11027

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	4216	#	3299	-0-	-917	-0-	3196	2	103	9	N	94	142	1			47
04	4080	#	2320	-0-	-1760	-0-	2254	2	66	9	N	60					107
05	4249	R	4249	-0-	-0-	-0-	4151	2	98	9	N	89	133	1			63
06	3210	#	3087	-0-	-123	-0-	3031	2	56	9	N	51					114
07	3317	#	2180	-0-	-1137	-0-	2149	2	31	9	N	28					142
08	4247	#	4044	-0-	-203	-0-	3904	2	140	9	N	127	208	1			61

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
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

RHODE RANCH, EAST (FRIO 2700) 76213 150 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MCMULLEN
CIMAREX ENERGY CO. OF COLORADO 153429
RHODE, D. W. -9- WELL #: 6 RRCID -> 094635 COMPL. DATE 05/26/1981 TOTAL DEPTH 3000 PERF. 2697 - 2702

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

RHODE RANCH, EAST (QUEEN CITY 1) 76213 200 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MCMULLEN
CIMAREX ENERGY CO. OF COLORADO 153429
RHODE, D. W. 9 WELL #: 8C RRCID -> 146890 COMPL. DATE 09/14/1993 TOTAL DEPTH 7815 PERF. 5760 - 5766

03	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

RHODE RANCH, EAST (WILCOX FIRST) 76213 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
CIMAREX ENERGY CO. OF COLORADO 153429
RHODE, D. W. -9- WELL #: 1 C RRCID -> 000406 COMPL. DATE 11/06/1987 TOTAL DEPTH 7828 PERF. 3802 - 3822

03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

RHODE, D. W. -9- -A- WELL #: 2 F RRCID -> 000407 COMPL. DATE 05/20/1957 TOTAL DEPTH 11500 PERF. 7350 - 7356

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	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

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

RHODE RANCH, EAST (WILCOX FIRST)//CONT.// 76213 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
CIMAREX ENERGY CO. OF COLORADO //CONT.// 153429
RHODE, D. W. -18- WELL #: 4 C RRCID -> 000412 COMPL. DATE 03/28/1958 TOTAL DEPTH 7805 PERF. 7334 - 7354

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RHODE, D. W. -9- WELL #: 3 U RRCID -> 074919 COMPL. DATE 10/25/1977 TOTAL DEPTH 8472 PERF. 0 - 7318

03	6386 X	6386	-0-	-0-	-0-	1046	1	5340	2	Y	-0-					-0-
04	5910 X	5758	-0-	-152	-0-	893	1	4865	2	Y	-0-					-0-
05	6051 X	6051	-0-	-0-	-0-	962	1	5089	2	Y	-0-					-0-
06	6180 X	6018	-0-	-162	-0-	962	1	5056	2	Y	-0-					-0-
07	6386 X	3275	-0-	-3111	-0-	442	1	2833	2	Y	-0-					-0-
08	6386 X	999	-0-	-5387	-0-	999	1			Y	-0-					-0-

RHODE, D. W. -9- -A- WELL #: 5 C RRCID -> 090998 COMPL. DATE 10/03/1980 TOTAL DEPTH 7643 PERF. 7285 - 7295

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

RHODE, D. W. 9 WELL #: 8T RRCID -> 147962 COMPL. DATE 10/14/1993 TOTAL DEPTH 7815 PERF. 7293 - 7298

03	1085 N	626	-0-	-459	-0-	95	1	487	2	Y	40					115
						44	9									
04	930 N	930	-0-	-0-	-0-	135	1	738	2	Y	52					167
						57	9									
05	1004 N	1004	-0-	-0-	-0-	148	1	782	2	Y	67					234
						74	9									
06	970 N	970	-0-	-0-	-0-	148	1	776	2	Y	42	181	1			95
						46	9									
07	961 N	506	-0-	-455	-0-	65	1	415	2	Y	24					119
						26	9									
08	992 N	187	-0-	-805	-0-	148	1	39	9	Y	35					154

COLUMBUS ENERGY, LLC 169313
RHODE, D. W. -18- WELL #: 3 RRCID -> 000411 COMPL. DATE 02/22/2008 TOTAL DEPTH 7702 PERF. 1878 - 1888

03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RHODE RANCH, EAST (WILCOX 7600) 76213 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MCMULLEN
CIMAREX ENERGY CO. OF COLORADO 153429
RHODE, D. W. -9- WELL #: 1 T RRCID -> 000417 COMPL. DATE 03/06/1955 TOTAL DEPTH 7828 PERF. 7584 - 7601

03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RHODE RANCH, EAST (WILCOX 7600) //CONT.// 76213 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MCMULLEN
CIMAREX ENERGY CO. OF COLORADO //CONT.// 153429
RHODE, D. W. -18- WELL #: 4 T RRCID -> 000420 COMPL. DATE 03/25/1958 TOTAL DEPTH 7805 PERF. 7568 - 7574

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RHODE, D. W. -9- -A- WELL #: 5 T RRCID -> 091080 COMPL. DATE 10/03/1980 TOTAL DEPTH 7643 PERF. 7522 - 7542

03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RHODE, D. W. -9- WELL #: 3 L RRCID -> 095833 COMPL. DATE 08/25/1981 TOTAL DEPTH 8472 PERF. 7540 - 7555

03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HURD ENTERPRISES, LTD. 419886
RHODE RANCH WELL #: 2201 RRCID -> 263300 COMPL. DATE 01/24/2011 TOTAL DEPTH 11300 PERF. 7604 - 7620

03	DLQ G-10	1686	-0-	1686	4146	1660	2	26	9	N	24					113
04	2900 N	1210	-0-	-1690	2456	1122	2	88	9	N	80	137	1			56
05	3100 N	2044	-0-	-1056	1400	2026	2	18	9	N	16					72
06	2803 N	1403	-0-	-1400	-0-	1400	2	3	9	N	3					75
07	1240 N	838	-0-	-402	-0-	835	2	3	9	N	3					78
08	1860 N	1420	-0-	-440	-0-	1411	2	9	9	N	8					86

RHODE RANCH, EAST (WILCOX 9100) 76213 600 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MCMULLEN
CIMAREX ENERGY CO. OF COLORADO 153429
RHODE, D. W. -9- WELL #: 4 RRCID -> 091136 COMPL. DATE 09/18/1980 TOTAL DEPTH 13678 PERF. 9146 - 9170

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

RHODE RANCH, EAST (WILCOX 10400) 76213 650 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MCMULLEN
CIMAREX ENERGY CO. OF COLORADO 153429
RHODE, D. W. -18- WELL #: 5 RRCID -> 101636 COMPL. DATE 07/12/1982 TOTAL DEPTH 14000 PERF.10422 - 10434

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RHODE RANCH, SOUTH (QUEEN CITY) 76216 575 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MCMULLEN
SWIFT ENERGY OPERATING, LLC 833348
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
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RHODE RANCH, SW (FB-B) 76218 250 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MCMULLEN
SLAWSON EXPLORATION COMPANY, INC 787180
LINDHOLM WELL #: 1A RRCID -> 124558 COMPL. DATE 10/19/1992 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10916 - 10953

03	3286	#	1853	-0-	-1433	-0-	524	1	1329	2	N	-0-					-0-
04	3180	#	2755	-0-	-425	-0-	684	1	2071	2	N	-0-					-0-
05	3286	#	2918	-0-	-368	-0-	818	1	2100	2	N	-0-					-0-
06	3095	R	3095	-0-	-0-	-0-	752	1	2343	2	N	-0-					-0-
07	3131	#	2703	-0-	-428	-0-	462	1	2241	2	N	-0-					-0-
*08	2923	R	2923	-0-	-0-	-0-	629	1	2294	2	N	-0-					-0-

RHODE RANCH, SW (SAND 5) 76218 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MCMULLEN
SLAWSON EXPLORATION COMPANY, INC 787180
PILLSBURY WELL #: 1 RRCID -> 122003 COMPL. DATE 12/09/1998 TOTAL DEPTH 11302 PERF. 9308 - 10295

03	1278	N	1278	-0-	-0-	-0-	352	1	912	2	N	13					100
							14	9									
04	1086	N	1086	-0-	-0-	-0-	264	1	798	2	N	22					122
							24	9									
05	1209	N	1209	-0-	-0-	-0-	332	1	852	2	N	23					145
							25	9									
06	1230	N	967	-0-	-263	-0-	224	1	700	2	N	39					184
							43	9									
07	1116	N	956	-0-	-160	-0-	158	1	770	2	N	25	169	1			40
							28	9									
08	1209	N	997	-0-	-212	-0-	210	1	767	2	N	18					58
							20	9									

RHODE RANCH, W. (HOUSE 9100) 76219 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
COLUMBUS ENERGY, LLC 169313
RHODE, D. W. -19- WELL #: 1 U RRCID -> 122106 COMPL. DATE 08/24/1986 TOTAL DEPTH 9353 PERF. 8936 - 8946

03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

RHODE, D. W. -19- WELL #: 2 RRCID -> 150011 COMPL. DATE 06/09/1994 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8926 - 8950

03	5549	X	4339	-0-	-1210	-0-	391	1	3937	2	Y	10					229
							11	9									
04	5100	X	4906	-0-	-194	-0-	453	1	4409	2	Y	40					269
							44	9									
05	5744	X	5744	-0-	-0-	-0-	574	1	5156	3	Y	13					282
							14	9									
06	5370	X	5150	-0-	-220	-0-	522	1	4606	3	Y	20					302
							22	9									
07	5766	X	3287	-0-	-2479	-0-	274	1	3000	3	Y	12					314
							13	9									
08	5084	X	NO RPT	-0-	-5084	-0-					Y	NO RPT					314

RHODE RANCH, W. (HOUSE 9100) //CONT.// 76219 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
COLUMBUS ENERGY, LLC //CONT.// 169313
LINDHOLM 86 WELL #: 1 RRCID -> 150609 COMPL. DATE 08/17/1985 TOTAL DEPTH 11650 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	438	N	438	-0-	-0-	-0-	40	1	398	2	N	-0-					32
04	363	N	363	-0-	-0-	-0-	32	1	312	2	N	17					49
							19	9									
05	382	N	382	-0-	-0-	-0-	38	1	344	3	N	-0-					49
06	177	N	177	-0-	-0-	-0-	18	1	159	3	N	-0-					49
*07	316	N	316	-0-	-0-	-0-	26	1	289	3	N	1					50
							1	9									
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					50

RHODE, D. W. 26 WELL #: 4 RRCID -> 157932 COMPL. DATE 03/08/1996 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9171 - 9181

03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RHODE, D. W. -25- WELL #: 2 RRCID -> 221483 COMPL. DATE 10/02/2006 TOTAL DEPTH 10780 PERF. 9136 - 9148

03	527	N	358	-0-	-169	-0-	32	1	326	2	N	-0-					91
04	510	N	460	-0-	-50	-0-	43	1	417	2	N	-0-					91
05	456	N	456	-0-	-0-	-0-	46	1	410	3	N	-0-					91
06	570	N	570	-0-	-0-	-0-	64	1	502	3	N	4					95
							4	9									
*07	354	N	354	-0-	-0-	-0-	32	1	322	3	N	-0-					95
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					95

RHODE RANCH, W. (HOUSE 9200) 76219 410 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
COLUMBUS ENERGY, LLC 169313
RHODE, D. W. -19- WELL #: 1 L RRCID -> 115107 COMPL. DATE 01/24/1985 TOTAL DEPTH 9353 PERF. 9042 - 9060

03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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

03	310	N	-0-	-0-	-310	-0-					N	-0-					15
04	240	N	-0-	-0-	-240	-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-					15
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					15

RHODE RANCH, W. (MH-1) //CONT.// 76219 495 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
COLUMBUS ENERGY, LLC //CONT.// 169313
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
03	1395	N	1311	-0-	-84	-0-	117	1	1173	2	N	19					119
							21	9									
04	1320	N	1206	-0-	-114	-0-	112	1	1088	2	N	5					124
							6	9									
05	1269	N	1269	-0-	-0-	-0-	127	1	1138	3	N	4					128
							4	9									
06	1309	N	1309	-0-	-0-	-0-	132	1	1168	3	N	8					136
							9	9									
*07	1236	N	1236	-0-	-0-	-0-	103	1	1132	3	N	1					137
							1	9									
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					137

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

03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

UMMA RESOURCES, LLC 875670
WHEELER, CLIFTON ET AL WELL #: 3 RRCID -> 165025 COMPL. DATE 06/03/1996 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8838 - 8858

03	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	1300					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	1300					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	1300					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	1300					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	1300					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	1300					N	NO RPT					-0-

RHODE RANCH, W. (1ST MASSIVE) 76219 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC 076861
LINDHOLM-HANSON GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 274389 COMPL. DATE 10/07/2013 TOTAL DEPTH 13300 PERF.11042 - 11188

03	3441	X	2528	-0-	-913	-0-	549	1	1979	2	N	-0-					21
04	3060	X	2308	-0-	-752	-0-	491	1	1817	2	N	-0-					21
05	3131	X	2140	-0-	-991	-0-	503	1	1637	2	N	-0-					21
06	3030	X	1681	-0-	-1349	-0-	456	1	1225	2	N	-0-					21
07	1398	X	1398	-0-	-0-	-0-	324	1	1067	2	N	6					27
							7	9									
*08	1613	X	1613	-0-	-0-	-0-	336	1	1277	2	N	-0-					27

HURD ENTERPRISES, LTD. 419886
RHODE RANCH WELL #: 1301 RRCID -> 261631 COMPL. DATE 11/26/2010 TOTAL DEPTH 9811 PERF. 8154 - 8166

03	DLQ G-10		10060	-0-	10060	28057	9949	2	111	9	N	101	167	1				43
04	35077	X	7020	-0-	-28057	-0-	6947	2	73	9	N	66						109
05	10199	X	8729	-0-	-1470	-0-	8626	2	103	9	N	94						203
06	9870	X	9148	-0-	-722	-0-	9026	2	122	9	N	111	183	1				131
07	10199	X	5686	-0-	-4513	-0-	5652	2	34	9	N	31						162
08	10075	X	9369	-0-	-706	-0-	9321	2	48	9	N	44	119	1				87

RHODE RANCH, W. (1ST MASSIVE) //CONT.// 76219 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
HURD ENTERPRISES, LTD. //CONT.// 419886
RHODE RANCH WELL #: 7701 RRCID -> 263279 COMPL. DATE 02/28/2013 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 5415 - 8428

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	6975 X	1225	-0-	-5750	-0-	1203	2	22	9	N	20	140	1			42
04	6750 X	-0-	-0-	-6750	-0-					N	-0-					42
05	6975 X	-0-	-0-	-6975	-0-					N	-0-					42
06	13750 X	13750	-0-	-0-	-0-	13590	2	160	9	N	145					187
07	8579 X	8579	-0-	-0-	-0-	8483	2	96	9	N	87	135	1			139
*08	17852 X	17852	-0-	-0-	-0-	17595	2	257	9	N	234	161	1			212

RHODE RANCH WELL #: 1302 RRCID -> 264546 COMPL. DATE 06/14/2011 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 8160 - 8174

*09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62
*10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62
*11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62
*12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62
*01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62
*02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62
*03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62
*04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62
*05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62
*06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62
*07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	62	1			-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 03/25/2015 - P/A 03/25/15

RICHARD (OLMOS) 76390 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ZAVALA
TERRA ENERGY 843153
DISHMAN WELL #: 2 RRCID -> 114874 COMPL. DATE 10/15/1984 TOTAL DEPTH 1170 PERF. 1047 - 1049

03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

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

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17

LEWIS WELL #: 1203 RRCID -> 205966 COMPL. DATE 06/08/2004 TOTAL DEPTH 4975 PERF. 4508 - 4670

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11
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

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

RIVERBED (SAN MIGUEL) 77005 700 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: ZAVALA
WILLIAMSON OPERATING CO. 925911
RUTLEDGE WELL #: 3 RRCID -> 118220 COMPL. DATE 06/07/1985 TOTAL DEPTH 1300 PERF. 1146 - 1148

03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-

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

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

LONE OAK WELL #: 2 RRCID -> 183390 COMPL. DATE 03/02/2001 TOTAL DEPTH 13065 PERF.12772 - 12806

03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

LONE OAK WELL #: 3 RRCID -> 183392 COMPL. DATE 03/22/2001 TOTAL DEPTH 13120 PERF.12994 - 13022

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

LONE OAK WELL #: 4R RRCID -> 187462 COMPL. DATE 01/02/2002 TOTAL DEPTH 12998 PERF.12910 - 12941

03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	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
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ROCHELLE, WEST (BRACERO) 77552 900 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ZAVALA
GILLEY, SAM D. 306100
DECLEENE WELL #: 1 T RRCID -> 113359 COMPL. DATE 10/01/1984 TOTAL DEPTH 2662 PERF. 2194 - 2196

03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ROCKSPRINGS, W. (CANYON) 77755 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: EDWARDS
ENERVEST OPERATING, L.L.C. 252131
HOPKINS, C. D. -A- WELL #: 1 RRCID -> 072157 COMPL. DATE 02/13/1977 TOTAL DEPTH 8197 PERF. N/A

03	496 N	371	-0-	-125	-0-	37	1	334	3	Y	-0-					-0-
04	480 N	382	-0-	-98	-0-	40	1	342	3	Y	-0-					-0-
05	496 N	404	-0-	-92	-0-	43	1	361	3	Y	-0-					-0-
06	371 N	371	-0-	-0-	-0-	41	1	330	3	Y	-0-					-0-
07	403 N	395	-0-	-8	-0-	49	1	346	3	Y	-0-					-0-
08	403 N	NO RPT	-0-	-403	-0-					Y	NO RPT					-0-

HILLIN, T. A. 388787
STEWART WELL #: 1 RRCID -> 167503 COMPL. DATE 03/19/1998 TOTAL DEPTH 6075 PERF. 2665 - 5434

03	1519 X	1307	-0-	-212	-0-	1307	2			N	-0-					-0-
04	1410 X	1279	-0-	-131	-0-	1279	2			N	-0-					-0-
05	1395 X	1005	-0-	-390	-0-	1005	2			N	-0-					-0-
06	1572 X	1572	-0-	-0-	-0-	1572	2			N	-0-					-0-
07	1431 X	1431	-0-	-0-	-0-	1431	2			N	-0-					-0-
*08	1626 X	1626	-0-	-0-	-0-	1626	2			N	-0-					-0-

DEEL WELL #: 2 RRCID -> 249373 COMPL. DATE 03/05/2009 TOTAL DEPTH 6031 PERF. 2924 - 2934

03	1333 X	1114	-0-	-219	-0-	1114	2			N	-0-					-0-
04	1230 X	1083	-0-	-147	-0-	1083	2			N	-0-					-0-
05	1209 X	947	-0-	-262	-0-	947	2			N	-0-					-0-
06	1121 X	1121	-0-	-0-	-0-	1121	2			N	-0-					-0-
07	1116 X	1013	-0-	-103	-0-	1013	2			N	-0-					-0-
08	1116 X	990	-0-	-126	-0-	990	2			N	-0-					-0-

SAGA PETROLEUM LLC OF COLORADO 743213
GLASSCOCK WELL #: 1901 RRCID -> 138324 COMPL. DATE 03/25/1991 TOTAL DEPTH 4275 PERF. 2383 - 2427

03	184 N	184	-0-	-0-	-0-	184	2			N	-0-					-0-
04	197 N	197	-0-	-0-	-0-	197	2			N	-0-					-0-
05	186 N	163	-0-	-23	-0-	163	2			N	-0-					-0-
06	203 N	203	-0-	-0-	-0-	203	2			N	-0-					-0-
07	159 N	159	-0-	-0-	-0-	159	2			N	-0-					-0-
*08	170 N	170	-0-	-0-	-0-	170	2			N	-0-					-0-

ROCKSPRINGS, W. (CANYON) //CONT.// 77755 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: EDWARDS
SAGA PETROLEUM LLC OF COLORADO //CONT.// 743213

GLASSCOCK WELL #: 1701 RRCID -> 138596 COMPL. DATE 05/14/1991 TOTAL DEPTH 4300 PERF. 2762 - 3845

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

GLASSCOCK WELL #: 401 RRCID -> 138602 COMPL. DATE 04/30/1991 TOTAL DEPTH 4500 PERF. 2465 - 2477

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	496 N	496	-0-	-0-	-0-	496	2		N	-0-			-0-
04	438 N	438	-0-	-0-	-0-	438	2		N	-0-			-0-
05	465 N	311	-0-	-154	-0-	311	2		N	-0-			-0-
06	480 N	470	-0-	-10	-0-	470	2		N	-0-			-0-
07	437 N	437	-0-	-0-	-0-	437	2		N	-0-			-0-
*08	477 N	477	-0-	-0-	-0-	477	2		N	-0-			-0-

GLASSCOCK WELL #: 504 RRCID -> 138604 COMPL. DATE 05/15/1991 TOTAL DEPTH 4000 PERF. 2368 - 2381

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

DISMUKES WELL #: 5502 RRCID -> 138608 COMPL. DATE 05/26/1991 TOTAL DEPTH 4013 PERF. 3670 - 3882

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

SWEETEN WELL #: 2801 RRCID -> 139206 COMPL. DATE 07/30/1991 TOTAL DEPTH 4010 PERF. 2748 - 2761

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

DISMUKES WELL #: 1101 RRCID -> 139210 COMPL. DATE 08/03/1991 TOTAL DEPTH 4300 PERF. 3117 - 3158

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

DISMUKES WELL #: 1901A RRCID -> 139211 COMPL. DATE 08/01/1991 TOTAL DEPTH 4300 PERF. 3776 - 3786

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

ROCKSPRINGS, W. (CANYON) //CONT.// 77755 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: EDWARDS
SAGA PETROLEUM LLC OF COLORADO //CONT.// 743213

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
03	341 N	340	-0-	-1	-0-	340	2		N	-0-			-0-
04	349 N	349	-0-	-0-	-0-	349	2		N	-0-			-0-
05	341 N	337	-0-	-4	-0-	337	2		N	-0-			-0-
06	347 N	347	-0-	-0-	-0-	347	2		N	-0-			-0-
07	339 N	339	-0-	-0-	-0-	339	2		N	-0-			-0-
08	341 N	338	-0-	-3	-0-	338	2		N	-0-			-0-

DISMUKES WELL #: 5602 RRCID -> 139631 COMPL. DATE 09/27/1991 TOTAL DEPTH 4300 PERF. 3683 - 3713

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

GLASSCOCK WELL #: 501 RRCID -> 139870 COMPL. DATE 05/05/1991 TOTAL DEPTH 4010 PERF. 2970 - 3041

03	559 N	559	-0-	-0-	-0-	559	2		N	-0-			-0-
04	576 N	576	-0-	-0-	-0-	576	2		N	-0-			-0-
05	537 N	537	-0-	-0-	-0-	537	2		N	-0-			-0-
06	615 N	615	-0-	-0-	-0-	615	2		N	-0-			-0-
07	632 N	632	-0-	-0-	-0-	632	2		N	-0-			-0-
*08	598 N	598	-0-	-0-	-0-	598	2		N	-0-			-0-

DISMUKES WELL #: 5601 RRCID -> 139988 COMPL. DATE 10/10/1991 TOTAL DEPTH 4503 PERF. 3746 - 3760

03	158 N	158	-0-	-0-	-0-	158	2		N	-0-			-0-
04	180 N	180	-0-	-0-	-0-	180	2		N	-0-			-0-
05	62 N	31	-0-	-31	-0-	31	2		N	-0-			-0-
06	208 N	208	-0-	-0-	-0-	208	2		N	-0-			-0-
07	306 N	306	-0-	-0-	-0-	306	2		N	-0-			-0-
*08	623 N	623	-0-	-0-	-0-	623	2		N	-0-			-0-

FREEMAN WELL #: 5402 RRCID -> 139991 COMPL. DATE 09/10/1991 TOTAL DEPTH 4100 PERF. 3847 - 3962

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

GLASSCOCK WELL #: 1 RRCID -> 141321 COMPL. DATE 03/12/1992 TOTAL DEPTH 4102 PERF. 2456 - 2485

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

GLASSCOCK WELL #: 2 RRCID -> 142611 COMPL. DATE 08/24/1992 TOTAL DEPTH 4154 PERF. 2455 - 2502

03	382 N	382	-0-	-0-	-0-	382	2		N	-0-			-0-
04	374 N	374	-0-	-0-	-0-	374	2		N	-0-			-0-
05	372 N	313	-0-	-59	-0-	313	2		N	-0-			-0-
06	378 N	378	-0-	-0-	-0-	378	2		N	-0-			-0-
07	402 N	402	-0-	-0-	-0-	402	2		N	-0-			-0-
*08	388 N	388	-0-	-0-	-0-	388	2		N	-0-			-0-

ROCKSPRINGS, W. (CANYON) //CONT.// 77755 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: EDWARDS
SAGA PETROLEUM LLC OF COLORADO //CONT.// 743213

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
03	1023	X	991	-0-	-32	-0-	991	2			N	-0-					-0-
04	995	X	995	-0-	-0-	-0-	995	2			N	-0-					-0-
05	992	X	817	-0-	-175	-0-	817	2			N	-0-					-0-
06	1043	X	1043	-0-	-0-	-0-	1043	2			N	-0-					-0-
07	1026	X	1026	-0-	-0-	-0-	1026	2			N	-0-					-0-
*08	1035	X	1035	-0-	-0-	-0-	1035	2			N	-0-					-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
03	303	N	303	-0-	-0-	-0-	303	2			N	-0-					-0-
04	309	N	309	-0-	-0-	-0-	309	2			N	-0-					-0-
05	248	N	248	-0-	-0-	-0-	248	2			N	-0-					-0-
06	320	N	320	-0-	-0-	-0-	320	2			N	-0-					-0-
07	319	N	319	-0-	-0-	-0-	319	2			N	-0-					-0-
*08	312	N	312	-0-	-0-	-0-	312	2			N	-0-					-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
03	228	N	228	-0-	-0-	-0-	228	2			N	-0-					-0-
04	210	N	181	-0-	-29	-0-	181	2			N	-0-					-0-
05	279	N	159	-0-	-120	-0-	159	2			N	-0-					-0-
06	249	N	249	-0-	-0-	-0-	249	2			N	-0-					-0-
07	261	N	261	-0-	-0-	-0-	261	2			N	-0-					-0-
*08	239	N	239	-0-	-0-	-0-	239	2			N	-0-					-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
03	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					-0-
04	180	N	-0-	-0-	-180	-0-					N	-0-					-0-
05	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

THOMPSON, J. CLEO 855610
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
03	682	X	677	-0-	-5	-0-	677	2			N	-0-					-0-
04	785	X	785	-0-	-0-	-0-	785	2			N	-0-					-0-
05	742	X	742	-0-	-0-	-0-	742	2			N	-0-					-0-
06	783	X	783	-0-	-0-	-0-	783	2			N	-0-					-0-
07	864	X	864	-0-	-0-	-0-	864	2			N	-0-					-0-
*08	891	X	891	-0-	-0-	-0-	891	2			N	-0-					-0-

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
03	77	N	77	-0-	-0-	-0-	77	2			N	-0-					-0-
04	42	N	42	-0-	-0-	-0-	42	2			N	-0-					-0-
05	89	N	89	-0-	-0-	-0-	89	2			N	-0-					-0-
06	60	N	42	-0-	-18	-0-	42	2			N	-0-					-0-
07	31	N	3	-0-	-28	-0-	3	2			N	-0-					-0-
08	93	N	68	-0-	-25	-0-	68	2			N	-0-					-0-

ROCKSPRINGS, W. (CANYON) //CONT.// 77755 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: EDWARDS
THOMPSON, J. CLEO //CONT.// 855610
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
03	355 N	355	-0-	-0-	-0-	355	2		N	-0-			-0-
04	300 N	217	-0-	-83	-0-	217	2		N	-0-			-0-
05	310 N	261	-0-	-49	-0-	261	2		N	-0-			-0-
06	300 N	296	-0-	-4	-0-	296	2		N	-0-			-0-
07	268 N	268	-0-	-0-	-0-	268	2		N	-0-			-0-
08	248 N	245	-0-	-3	-0-	245	2		N	-0-			-0-

HABY WELL #: 240 RRCID -> 143499 COMPL. DATE 11/15/1992 TOTAL DEPTH 4377 PERF. 3696 - 3780

03	471 N	471	-0-	-0-	-0-	471	2		N	-0-			-0-
04	426 N	426	-0-	-0-	-0-	426	2		N	-0-			-0-
05	496 N	397	-0-	-99	-0-	397	2		N	-0-			-0-
06	450 N	191	-0-	-259	-0-	191	2		N	-0-			-0-
07	434 N	246	-0-	-188	-0-	246	2		N	-0-			-0-
08	403 N	268	-0-	-135	-0-	268	2		N	-0-			-0-

WHITWORTH WELL #: 135 RRCID -> 146679 COMPL. DATE 09/25/1995 TOTAL DEPTH 4500 PERF. 3254 - 3471

03	310 N	309	-0-	-1	-0-	309	2		N	-0-			-0-
04	282 N	282	-0-	-0-	-0-	282	2		N	-0-			-0-
05	310 N	206	-0-	-104	-0-	206	2		N	-0-			-0-
06	317 N	317	-0-	-0-	-0-	317	2		N	-0-			-0-
07	279 N	159	-0-	-120	-0-	159	2		N	-0-			-0-
08	217 N	122	-0-	-95	-0-	122	2		N	-0-			-0-

HABY WELL #: 348 RRCID -> 160869 COMPL. DATE 10/28/1996 TOTAL DEPTH 4504 PERF. 3404 - 3808

03	693 N	693	-0-	-0-	-0-	693	2		N	-0-			-0-
04	443 N	443	-0-	-0-	-0-	443	2		N	-0-			-0-
05	868 N	490	-0-	-378	-0-	490	2		N	-0-			-0-
06	660 N	504	-0-	-156	-0-	504	2		N	-0-			-0-
07	540 N	540	-0-	-0-	-0-	540	2		N	-0-			-0-
*08	539 N	539	-0-	-0-	-0-	539	2		N	-0-			-0-

3-M ENERGY CORPORATION 953706
EPPERSON, SAM WELL #: 4701 RRCID -> 127531 COMPL. DATE 03/05/1988 TOTAL DEPTH 4500 PERF. 2546 - 2896

03	317 X	317	-0-	-0-	-0-	317	2		N	-0-			-0-
04	291 X	291	-0-	-0-	-0-	291	2		N	-0-			-0-
05	310 X	136	-0-	-174	-0-	136	2		N	-0-			-0-
06	300 X	2	-0-	-298	-0-	2	2		N	-0-			-0-
07	310 X	-0-	-0-	-310	-0-				N	-0-			-0-
08	310 X	-0-	-0-	-310	-0-				N	-0-			-0-

EPPERSON, WILLIAM WELL #: 4702 RRCID -> 129110 COMPL. DATE 05/20/1988 TOTAL DEPTH 4500 PERF. 2532 - 2653

03	465 N	308	-0-	-157	-0-	308	2		N	-0-			-0-
04	390 N	298	-0-	-92	-0-	298	2		N	-0-			-0-
05	434 N	240	-0-	-194	-0-	240	2		N	-0-			-0-
06	388 N	388	-0-	-0-	-0-	388	2		N	-0-			-0-
07	310 N	213	-0-	-97	-0-	213	2		N	-0-			-0-
*08	399 N	399	-0-	-0-	-0-	399	2		N	-0-			-0-

ROCKSPRINGS, W. (CANYON) //CONT.// 77755 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: EDWARDS
3-M ENERGY CORPORATION //CONT.// 953706
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
03	310	X	205	-0-	-105	-0-	205	2			N	-0-					-0-
04	300	X	198	-0-	-102	-0-	198	2			N	-0-					-0-
05	310	X	240	-0-	-70	-0-	240	2			N	-0-					-0-
06	388	X	388	-0-	-0-	-0-	388	2			N	-0-					-0-
07	279	X	213	-0-	-66	-0-	213	2			N	-0-					-0-
*08	399	X	399	-0-	-0-	-0-	399	2			N	-0-					-0-

STEWART "47" WELL #: 1 RRCID -> 139153 COMPL. DATE 05/24/1991 TOTAL DEPTH 4295 PERF. 2530 - 2568

03	487	N	487	-0-	-0-	-0-	487	2			N	-0-					-0-
04	658	N	658	-0-	-0-	-0-	658	2			N	-0-					-0-
05	472	N	472	-0-	-0-	-0-	472	2			N	-0-					-0-
06	676	N	676	-0-	-0-	-0-	676	2			N	-0-					-0-
07	682	N	534	-0-	-148	-0-	534	2			N	-0-					-0-
*08	692	N	692	-0-	-0-	-0-	692	2			N	-0-					-0-

CLOUDT "55" WELL #: 1 RRCID -> 143501 COMPL. DATE 12/07/1992 TOTAL DEPTH 4005 PERF. 3736 - 3907

03	992	N	769	-0-	-223	-0-	769	2			N	-0-					-0-
04	750	N	709	-0-	-41	-0-	709	2			N	-0-					-0-
05	713	N	676	-0-	-37	-0-	676	2			N	-0-					-0-
06	750	N	716	-0-	-34	-0-	716	2			N	-0-					-0-
07	744	N	687	-0-	-57	-0-	687	2			N	-0-					-0-
*08	703	N	703	-0-	-0-	-0-	703	2			N	-0-					-0-

EPPERSON "47" WELL #: 1 RRCID -> 144749 COMPL. DATE 02/26/1993 TOTAL DEPTH 4000 PERF. 3672 - 3722

03	4	N	-0-	-0-	-4	-0-					N	-0-					-0-
04	9	N	-0-	-0-	-9	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	15	N	15	-0-	-0-	-0-	15	2			N	-0-					-0-
07	74	N	74	-0-	-0-	-0-	74	2			N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ROCKY CREEK (GEORGETOWN) 77759 375 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
BELLOWS OPERATING CO., L. C. 063857
OWEN WELL #: 1 RRCID -> 262141 COMPL. DATE 05/19/2011 TOTAL DEPTH 7165 PERF. 2660 - 2740

03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

CMR ENERGY, L.P. 120636
COMANCHE RANCH WELL #: 1604H RRCID -> 201491 COMPL. DATE 02/24/2004 TOTAL DEPTH 7685 PERF. 5860 - 7685

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					56
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					56
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					56
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					56
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					56
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					56

ROCKY CREEK (GEORGETOWN) //CONT.// 77759 375 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
GENESIS WELL SERVICE 300210
REYES GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 227961 COMPL. DATE 03/08/2005 TOTAL DEPTH 6427 PERF. 6213 - 8393

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

HOLLEY OIL COMPANY, LLC 393200
WILLIAMS WELL #: 1 RRCID -> 173715 COMPL. DATE 01/18/1999 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 6260 - 9850

03	341 X	226	-0-	-115	-0-	226	2		N	-0-			-0-
04	330 X	221	-0-	-109	-0-	221	2		N	-0-			-0-
05	341 X	238	-0-	-103	-0-	238	2		N	-0-			-0-
06	270 X	71	-0-	-199	-0-	71	2		N	-0-			-0-
07	217 X	107	-0-	-110	-0-	107	2		N	-0-			-0-
08	248 X	-0-	-0-	-248	-0-				N	-0-			-0-

ROCKY CREEK, EAST (OLMOS 4) 77760 300 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: DIMMIT
COVERT, F.M. III, M.D. 182820
NCT B-9 /FEE/ WELL #: 1 RRCID -> 043377 COMPL. DATE 10/23/1967 TOTAL DEPTH 2300 PERF. N/A

03	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

ROCKY CREEK, EAST (2-B SAND) 77760 600 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DIMMIT
HAMILTON, J. R. 348610
KOTHMANN-BARNARD WELL #: 5 RRCID -> 107741 COMPL. DATE 08/24/1983 TOTAL DEPTH 2910 PERF. 2170 - 2174

03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

ROCKY CREEK EAST (2250) 77760 960 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: DIMMIT
3-G OPERATING COMPANY 953747
COVERT, F. M. NCT B-4 WELL #: 4 C RRCID -> 060977 COMPL. DATE 02/15/1975 TOTAL DEPTH 3283 PERF. N/A

03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

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
03	2138	X	2138	-0-	-0-	-0-	66	1	2061	2	N	10					21
							11	9									
04	1560	X	1489	-0-	-71	-0-	111	1	1375	2	N	3					24
							3	9									
05	3265	X	3265	-0-	-0-	-0-	162	1	3089	3	N	13	14	1			23
							14	9									
06	1560	X	461	-0-	-1099	-0-	30	1	431	3	N	-0-					23
07	1612	X	1225	-0-	-387	-0-	114	1	1108	3	N	3	12	1			14
							3	9									
08	1612	X	NO RPT	-0-	-1612	-0-					N	NO RPT					14

NEW WORLD ENERGY 606120
DELANGE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 000438 COMPL. DATE 06/04/1958 TOTAL DEPTH 7648 PERF. 7500 - 7598

03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PEARL, BILL H. PRODUCTIONS, INC. 647284
BAIN, W. S. UNIT WELL #: 1 RRCID -> 000437 COMPL. DATE 02/07/1958 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7596 - 7656

03	1550	X	620	-0-	-930	-0-	620	2			N	-0-					30
04	1470	X	910	-0-	-560	-0-	910	2			N	-0-					30
05	1519	X	730	-0-	-789	-0-	730	2			N	-0-					30
06	990	X	630	-0-	-360	-0-	630	2			N	-0-					30
07	930	X	811	-0-	-119	-0-	805	2	6	9	N	5					35
*08	1327	X	1327	-0-	-0-	-0-	1324	2	3	9	N	3					38

GOUGER GAS UNIT NO. 5 O/A WELL #: 1 RRCID -> 000439 COMPL. DATE 03/07/1958 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7450 - 7570

03	1488	X	646	-0-	-842	-0-	580	2	66	9	N	60					77
04	1140	X	563	-0-	-577	-0-	520	2	43	9	N	39					116
05	1178	X	570	-0-	-608	-0-	537	2	33	9	N	30					146
06	990	X	490	-0-	-500	-0-	390	2	100	9	N	91	168	1			69
07	651	X	231	-0-	-420	-0-	120	2	111	9	N	101					170
*08	1100	X	1100	-0-	-0-	-0-	968	2	132	9	N	120	151	1			139

GOUGER GAS UNIT NO. 6 O/A WELL #: 1 RRCID -> 000440 COMPL. DATE 12/05/1958 TOTAL DEPTH 7750 PERF. 7512 - 7576

03	110	N	110	-0-	-0-	-0-	110	2			N	-0-					68
04	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-					68
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					68
06	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-					68
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					68
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					68

ROOS GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 000445 COMPL. DATE 07/17/1958 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7605 - 7630

03	682	X	183	-0-	-499	-0-	183	2			N	-0-					-0-
04	450	X	206	-0-	-244	-0-	206	2			N	-0-					-0-
05	465	X	159	-0-	-306	-0-	159	2			N	-0-					-0-
06	245	X	245	-0-	-0-	-0-	245	2			N	-0-					-0-
07	217	X	115	-0-	-102	-0-	115	2			N	-0-					-0-
08	217	X	105	-0-	-112	-0-	105	2			N	-0-					-0-

ROOS (WILCOX 7500) //CONT.// 78139 142 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
PHANTOM OIL & GAS 661328
ROOS, R. C. WELL #: 1 RRCID -> 000442 COMPL. DATE 02/04/1957 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7473 - 7550

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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-

PROGAS PROPERTIES, INC. 681150
TUCKER, R. L. ET AL UNIT WELL #: 1 RRCID -> 000443 COMPL. DATE 11/14/1958 TOTAL DEPTH 8022 PERF. 7456 - 7574

03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 08/01/2015 - PLUGGED 08/01/15

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

03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

ROSSER (SERPENTINE) 78425 700 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BASTROP
KIDD PRODUCTION CO. 458825
HODGES WELL #: 1A RRCID -> 158089 COMPL. DATE 12/01/1992 TOTAL DEPTH 2706 PERF. 2550 - 2571

03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			80
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			80
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			80
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			80
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			80
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			80

PLUGGED AND ABANDONED_____ 01/19/2015 - PLUGGED 01/19/15

SACATOSA (OLMOS) 79451 625 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: MAVERICK
CONOCOPHILLIPS COMPANY 172232
CHITTIM, N. J. WELL #: 6427 RRCID -> 189537 COMPL. DATE 05/24/2002 TOTAL DEPTH 1667 PERF. 1117 - 1152

03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

SACATOSA (SAN MIGUEL #1 SAND) 79451 750 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MAVERICK
CMR ENERGY, L.P. 120636
FARIAS WELL #: 1108 RRCID -> 209849 COMPL. DATE 10/12/2004 TOTAL DEPTH 1800 PERF. 1674 - 1692

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SAINT THIRTEEN (OLMOS NO. 1) 79733 495 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DIMMIT
BIRCH, J. M. 071336
O'MEARA WELL #: 1 RRCID -> 130521 COMPL. DATE 03/01/1989 TOTAL DEPTH 3650 PERF. 3594 - 3599

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

L & J EXPLORATION, LLC 479852
BOWMAN WELL #: R107 RRCID -> 253303 COMPL. DATE 11/12/2007 TOTAL DEPTH 4000 PERF. 3714 - 3722

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	279 N	242	-0-	-37	-0-	242	2			N	-0-					-0-
04	329 N	329	-0-	-0-	-0-	329	2			N	-0-					-0-
05	279 N	243	-0-	-36	-0-	243	2			N	-0-					-0-
06	240 N	221	-0-	-19	-0-	221	2			N	-0-					-0-
07	341 N	214	-0-	-127	-0-	214	2			N	-0-					-0-
08	248 N	22	-0-	-226	-0-	22	2			N	-0-					-0-

SAINT THIRTEEN (OLMOS NO. 2) 79733 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DIMMIT
L & J EXPLORATION, LLC 479852
HITCHCOCK -A- UNIT WELL #: 4A RRCID -> 251838 COMPL. DATE 07/02/2009 TOTAL DEPTH 4000 PERF. 3645 - 3651

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1519 #	1500	-0-	-19	-0-	1500	2			N	-0-					83
04	1872 R	1872	-0-	-0-	-0-	1872	2			N	-0-					83
05	1674 #	1354	-0-	-320	-0-	1354	2			N	-0-					83
06	1620 #	1113	-0-	-507	-0-	1113	2			N	-0-					83
07	1922 #	931	-0-	-991	-0-	931	2			N	-0-					83
08	1922 #	1148	-0-	-774	-0-	1148	2			N	-0-					83

BOWMAN WELL #: 107 RRCID -> 261829 COMPL. DATE 11/20/2010 TOTAL DEPTH 4200 PERF. 4028 - 4030

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	778 N	778	-0-	-0-	-0-	367	2	411	9	N	374	527	1			236
04	870 N	865	-0-	-5	-0-	469	2	396	9	N	360	172	1			424
05	930 N	594	-0-	-336	-0-	319	2	275	9	N	250	511	1			163
06	750 N	420	-0-	-330	-0-	231	2	189	9	N	172					335
07	899 N	544	-0-	-355	-0-	276	2	268	9	N	244	358	1			221
08	589 N	560	-0-	-29	-0-	290	2	270	9	N	245	178	1			288

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
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SAN CAJA (BLOCK 85 SD) 80153 600 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MCMULLEN
COLUMBUS ENERGY, LLC 169313
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
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SAN CAJA (BLK 86 SD.) 80153 700 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MCMULLEN
COLUMBUS ENERGY, LLC 169313
HAYES-EZZELL WELL #: 2 T RRCID -> 076846 COMPL. DATE 03/12/1978 TOTAL DEPTH 8506 PERF. 8316 - 8328

03	217	452	-0-	235	2752	5	1	446	2	N	1					165
						1	9									
04	210	1338	-0-	1128	3880	7	1	1329	2	N	2					167
						2	9									
05	217	4511	-0-	4294	8174	19	1	4484	3	N	7					174
						8	9									
06	2845	2845	-0-	-0-	8174	15	1	2830	3	N	-0-					174
*07	4465	4465	-0-	-0-	8174	187	1	4173	3	N	95					269
						105	9									
08	217	NO RPT	-0-	-217	7957					N	NO RPT					269

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

03	4263 R	4263	-0-	-0-	-0-	4232	2	31	9	Y	28	25	1			9
04	4114 R	4114	-0-	-0-	-0-	4083	2	31	9	Y	28	31	1			6
05	4123 #	299	-0-	-3824	-0-	295	2	4	9	Y	4					10
06	4140 #	-0-	-0-	-4140	-0-					Y	-0-	4	1			6
07	6846	6846	-0-	-0-	-0-	6789	2	57	9	Y	52	37	1			21
*08	5879	5879	-0-	-0-	-0-	5845	2	34	9	Y	31	43	1			9

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

03	9052 X	4266	-0-	-4786	-0-	4115	2	151	9	Y	137	122	1			32
04	5580 X	4369	-0-	-1211	-0-	4197	2	172	9	Y	156	172	1			16
05	6293 X	371	-0-	-5922	-0-	354	2	17	9	Y	15					31
06	6090 X	-0-	-0-	-6090	-0-					Y	-0-	28	1			3
07	6293 X	2687	-0-	-3606	-0-	2588	2	99	9	Y	90	64	1			29
*08	7175 X	7175	-0-	-0-	-0-	6897	2	278	9	Y	253	248	1			34

GUBBELS WELL #: 7 RRCID -> 042427 COMPL. DATE 07/08/1967 TOTAL DEPTH 11010 PERF. 9871 - 10248

03	14973 X	11523	-0-	-3450	-0-	11395	2	128	9	Y	116	103	1			35
04	14490 X	12906	-0-	-1584	-0-	12739	2	167	9	Y	152	168	1			19
05	14973 X	2897	-0-	-12076	-0-	2887	2	10	9	Y	9					28
06	14040 X	-0-	-0-	-14040	-0-					Y	-0-	25	1			3
07	10850 X	7946	-0-	-2904	-0-	7741	2	205	9	Y	186	133	1			56
08	10850 X	6765	-0-	-4085	-0-	6556	2	209	9	Y	190	216	1			30

WHEELER, CLIFTON WELL #: 8 RRCID -> 053576 COMPL. DATE 10/06/1972 TOTAL DEPTH 10438 PERF. N/A

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					18
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					18
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					18
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	18	1			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	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
WHEELER, CLIFTON WELL #: 9 RRCID -> 065792 COMPL. DATE 07/10/2006 TOTAL DEPTH 10390 PERF. 9440 - 9462

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GUBBELS WELL #: 35 RRCID -> 234773 COMPL. DATE 11/14/2007 TOTAL DEPTH 9497 PERF. 9470 - 9497

03	8060 X	2798	-0-	-5262	-0-	2743	2	55	9	Y	50	45	1			20
04	7800 X	2145	-0-	-5655	-0-	2145	2			Y	-0-					20
05	8060 X	138	-0-	-7922	-0-	138	2			Y	-0-					20
06	6000 X	-0-	-0-	-6000	-0-					Y	-0-	17	1			3
07	5549 X	4339	-0-	-1210	-0-	4306	2	33	9	Y	30	21	1			12
*08	15030 X	15030	-0-	-0-	-0-	14861	2	169	9	Y	154	145	1			21

GUBBELS WELL #: 46 RRCID -> 242029 COMPL. DATE 08/28/2008 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 9470 - 9600

03	28179 X	20111	-0-	-8068	-0-	19882	2	229	9	Y	208	185	1			51
04	24600 X	20761	-0-	-3839	-0-	20490	2	271	9	Y	246	271	1			26
05	24986 X	1757	-0-	-23229	-0-	1738	2	19	9	Y	17					43
06	22770 X	-0-	-0-	-22770	-0-					Y	-0-	37	1			6
07	20150 X	-0-	-0-	-20150	-0-					Y	-0-					6
08	20150 X	14123	-0-	-6027	-0-	13828	2	295	9	Y	268	239	1			35

GUBBELS WELL #: 49 RRCID -> 261830 COMPL. DATE 08/02/2011 TOTAL DEPTH 10020 PERF. 9783 - 9794

03	8184 X	7606	-0-	-578	-0-	7549	2	57	9	Y	52	46	1			38
04	11783 X	11783	-0-	-0-	-0-	11717	2	66	9	Y	60	66	1			32
05	7626 X	1543	-0-	-6083	-0-	1533	2	10	9	Y	9					41
06	7380 X	-0-	-0-	-7380	-0-					Y	-0-	36	1			5
07	24260 X	24260	-0-	-0-	-0-	23599	2	661	9	Y	601	430	1			176
*08	33100 X	33100	-0-	-0-	-0-	32418	2	682	9	Y	620	697	1			99

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

03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SERBA (ESCONDIDO) 82261 498 NON-ASSOCIATED SALVAGE CNTY: ZAVALA
G/O INTERNATIONAL, INC. 292230
PRYOR RANCH -A- WELL #: 1 RRCID -> 081136 COMPL. DATE 02/10/1979 TOTAL DEPTH 1497 PERF. 668 - 704

03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SERBA (ESCONDIDO) //CONT.// 82261 498 NON-ASSOCIATED SALVAGE CNTY: ZAVALA
G/O INTERNATIONAL, INC. //CONT.// 292230
PRYOR RANCH -A- WELL #: 2 RRCID -> 081137 COMPL. DATE 05/01/1977 TOTAL DEPTH 986 PERF. 718 - 756

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PRYOR RANCH -A- WELL #: 3 RRCID -> 081138 COMPL. DATE 03/08/1978 TOTAL DEPTH 1145 PERF. 836 - 840

03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PRYOR RANCH -A- WELL #: 4 RRCID -> 081139 COMPL. DATE 08/15/1978 TOTAL DEPTH 1116 PERF. 830 - 834

03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PRYOR RANCH -B- WELL #: 1 RRCID -> 081140 COMPL. DATE 04/15/1978 TOTAL DEPTH 908 PERF. 739 - 755

03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SERBAN (CRETACEOUS LO.) 82263 300 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MAVERICK
QUEMADO ENERGY, L.L.C. 684599
O'NEIL WELL #: 1 RRCID -> 084349 COMPL. DATE 07/29/1979 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 6313 - 6624

03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-

XOG OPERATING LLC 945921
MAVERICK COUNTY WATER BOARD WELL #: 1 RRCID -> 075507 COMPL. DATE 01/07/1978 TOTAL DEPTH 7025 PERF. 6347 - 6885

03	2263 N	894	-0-	-1369	-0-	894	2	N	-0-			-0-
04	1030 N	1030	-0-	-0-	-0-	1030	2	N	-0-			-0-
05	1351 N	1351	-0-	-0-	-0-	1351	2	N	-0-			-0-
06	1445 N	1445	-0-	-0-	-0-	1445	2	N	-0-			-0-
07	1235 N	1235	-0-	-0-	-0-	1235	2	N	-0-			-0-
08	1364 N	1324	-0-	-40	-0-	1324	2	N	-0-			-0-

SIMPSON-MANN (CANYON) 83704 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAL VERDE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. 252131
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
03	403 N	389	-0-	-14	-0-	389	3		N	-0-			-0-
04	390 N	380	-0-	-10	-0-	380	3		N	-0-			-0-
05	372 N	367	-0-	-5	-0-	367	3		N	-0-			-0-
06	401 N	401	-0-	-0-	-0-	401	3		N	-0-			-0-
07	403 N	390	-0-	-13	-0-	390	3		N	-0-			-0-
08	372 N	NO RPT	-0-	-372	-0-				N	NO RPT			-0-

OCCIDENTAL PERMIAN LTD. 617544
BLACK, HALLIE "3" WELL #: 2 RRCID -> 169573 COMPL. DATE 07/06/1998 TOTAL DEPTH 6205 PERF. 5455 - 5924

03	225 N	225	-0-	-0-	-0-	225	2		N	-0-			-0-
04	240 N	212	-0-	-28	-0-	212	2		N	-0-			-0-
05	248 N	221	-0-	-27	-0-	221	2		N	-0-			-0-
06	286 N	286	-0-	-0-	-0-	286	2		N	-0-			-0-
07	221 N	221	-0-	-0-	-0-	221	2		N	-0-			-0-
*08	235 N	235	-0-	-0-	-0-	235	2		N	-0-			-0-

BLACK, HALLIE "3" WELL #: 1 RRCID -> 169579 COMPL. DATE 07/04/1998 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 4930 - 5948

03	1240 X	1205	-0-	-35	-0-	1205	2		N	-0-			-0-
04	1218 X	1218	-0-	-0-	-0-	1218	2		N	-0-			-0-
05	1240 X	947	-0-	-293	-0-	947	2		N	-0-			-0-
06	1195 X	1195	-0-	-0-	-0-	1195	2		N	-0-			-0-
07	1271 X	1172	-0-	-99	-0-	1172	2		N	-0-			-0-
08	1271 X	1207	-0-	-64	-0-	1207	2		N	-0-			-0-

DANIEL, M. K. "113" WELL #: 2 RRCID -> 169581 COMPL. DATE 06/28/1998 TOTAL DEPTH 6203 PERF. 5227 - 5890

03	1555 X	1555	-0-	-0-	-0-	1555	2		N	-0-			-0-
04	1495 X	1495	-0-	-0-	-0-	1495	2		N	-0-			-0-
05	1364 X	1165	-0-	-199	-0-	1165	2		N	-0-			-0-
06	1500 X	1265	-0-	-235	-0-	1265	2		N	-0-			-0-
07	1550 X	1369	-0-	-181	-0-	1369	2		N	-0-			-0-
08	1550 X	1281	-0-	-269	-0-	1281	2		N	-0-			-0-

DANIEL, M. K. "113" WELL #: 1 RRCID -> 169721 COMPL. DATE 06/26/1998 TOTAL DEPTH 6203 PERF. 5194 - 5778

03	1206 X	1206	-0-	-0-	-0-	1206	2		N	-0-			-0-
04	1189 X	1189	-0-	-0-	-0-	1189	2		N	-0-			-0-
05	1178 X	938	-0-	-240	-0-	938	2		N	-0-			-0-
06	1170 X	960	-0-	-210	-0-	960	2		N	-0-			-0-
07	1240 X	1121	-0-	-119	-0-	1121	2		N	-0-			-0-
08	1240 X	1130	-0-	-110	-0-	1130	2		N	-0-			-0-

DANIEL, M. K. "112" WELL #: 1 RRCID -> 169722 COMPL. DATE 08/08/1998 TOTAL DEPTH 6205 PERF. 5182 - 6006

03	961 X	897	-0-	-64	-0-	897	2		N	-0-			-0-
04	1050 X	810	-0-	-240	-0-	810	2		N	-0-			-0-
05	1085 X	618	-0-	-467	-0-	618	2		N	-0-			-0-
06	1120 X	1120	-0-	-0-	-0-	1120	2		N	-0-			-0-
07	1085 X	973	-0-	-112	-0-	973	2		N	-0-			-0-
*08	1011 X	1011	-0-	-0-	-0-	1011	2		N	-0-			-0-

SIMPSON-MANN (CANYON) //CONT.// 83704 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAL VERDE
OCCIDENTAL PERMIAN LTD. //CONT.// 617544

DANIEL, M. K. "112" 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
03	744 X	700	-0-	-44	-0-	700	2			N	-0-					-0-
04	720 X	673	-0-	-47	-0-	673	2			N	-0-					-0-
05	744 X	528	-0-	-216	-0-	528	2			N	-0-					-0-
06	690 X	667	-0-	-23	-0-	667	2			N	-0-					-0-
07	713 X	573	-0-	-140	-0-	573	2			N	-0-					-0-
08	713 X	556	-0-	-157	-0-	556	2			N	-0-					-0-

DANIEL, M. K. "112" WELL #: 3 RRCID -> 169724 COMPL. DATE 07/20/1998 TOTAL DEPTH 6208 PERF. 5170 - 6000

03	1178 X	1173	-0-	-5	-0-	1173	2			N	-0-					-0-
04	1149 X	1149	-0-	-0-	-0-	1149	2			N	-0-					-0-
05	1178 X	943	-0-	-235	-0-	943	2			N	-0-					-0-
06	1140 X	1078	-0-	-62	-0-	1078	2			N	-0-					-0-
07	1178 X	1172	-0-	-6	-0-	1172	2			N	-0-					-0-
08	1178 X	1176	-0-	-2	-0-	1176	2			N	-0-					-0-

BLACK, HALLIE "3" WELL #: 3 RRCID -> 169725 COMPL. DATE 08/01/1998 TOTAL DEPTH 6210 PERF. 5252 - 5969

03	620 X	458	-0-	-162	-0-	458	2			N	-0-					-0-
04	600 X	350	-0-	-250	-0-	350	2			N	-0-					-0-
05	620 X	331	-0-	-289	-0-	331	2			N	-0-					-0-
06	480 X	377	-0-	-103	-0-	377	2			N	-0-					-0-
07	496 X	334	-0-	-162	-0-	334	2			N	-0-					-0-
08	465 X	350	-0-	-115	-0-	350	2			N	-0-					-0-

DANIEL, M. K. "110" WELL #: 3 RRCID -> 171141 COMPL. DATE 12/01/1998 TOTAL DEPTH 5720 PERF. 4730 - 5280

03	372 N	346	-0-	-26	-0-	346	2			N	-0-					-0-
04	330 N	326	-0-	-4	-0-	326	2			N	-0-					-0-
05	341 N	257	-0-	-84	-0-	257	2			N	-0-					-0-
06	333 N	333	-0-	-0-	-0-	333	2			N	-0-					-0-
07	341 N	305	-0-	-36	-0-	305	2			N	-0-					-0-
*08	308 N	308	-0-	-0-	-0-	308	2			N	-0-					-0-

DANIEL, M. K. "112" WELL #: 4 RRCID -> 171293 COMPL. DATE 10/31/1998 TOTAL DEPTH 6215 PERF. 5168 - 5972

03	1581 X	1196	-0-	-385	-0-	1194	2	2	9	N	2					69
04	1620 X	1184	-0-	-436	-0-	1184	2			N	-0-					69
05	1674 X	953	-0-	-721	-0-	953	2			N	-0-					69
06	1715 X	1715	-0-	-0-	-0-	1714	2	1	9	N	1					70
07	1341 X	1341	-0-	-0-	-0-	1341	2			N	-0-					70
*08	1288 X	1288	-0-	-0-	-0-	1288	2			N	-0-					70

DANIEL, M. K. "109" WELL #: 3 RRCID -> 171429 COMPL. DATE 11/13/1998 TOTAL DEPTH 5713 PERF. 4644 - 5195

03	651 X	408	-0-	-243	-0-	408	2			N	-0-					-0-
04	630 X	374	-0-	-256	-0-	374	2			N	-0-					-0-
05	651 X	311	-0-	-340	-0-	311	2			N	-0-					-0-
06	600 X	296	-0-	-304	-0-	296	2			N	-0-					-0-
07	620 X	405	-0-	-215	-0-	405	2			N	-0-					-0-
08	403 X	348	-0-	-55	-0-	348	2			N	-0-					-0-

DANIEL, M. K. "109" WELL #: 4 RRCID -> 171430 COMPL. DATE 11/15/1998 TOTAL DEPTH 5914 PERF. 4691 - 5275

03	217 X	207	-0-	-10	-0-	207	2			N	-0-					-0-
04	227 X	227	-0-	-0-	-0-	227	2			N	-0-					-0-
05	217 X	214	-0-	-3	-0-	214	2			N	-0-					-0-
06	210 X	183	-0-	-27	-0-	183	2			N	-0-					-0-
07	256 X	256	-0-	-0-	-0-	256	2			N	-0-					-0-
08	248 X	225	-0-	-23	-0-	225	2			N	-0-					-0-

SIMPSON-MANN (CANYON) //CONT.// 83704 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAL VERDE
OCCIDENTAL PERMIAN LTD. //CONT.// 617544

DANIEL, M. K. 111 "A" WELL #: 5 RRCID -> 171456 COMPL. DATE 11/24/1998 TOTAL DEPTH 5615 PERF. 4140 - 4843

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	806 X	441	-0-	-365	-0-	441	2			N	-0-					-0-
04	780 X	523	-0-	-257	-0-	523	2			N	-0-					-0-
05	806 X	259	-0-	-547	-0-	259	2			N	-0-					-0-
06	570 X	454	-0-	-116	-0-	454	2			N	-0-					-0-
07	760 X	760	-0-	-0-	-0-	760	2			N	-0-					-0-
*08	638 X	638	-0-	-0-	-0-	638	2			N	-0-					-0-

DANIEL, M. K. "110" WELL #: 2 RRCID -> 171457 COMPL. DATE 11/19/1998 TOTAL DEPTH 5711 PERF. 4409 - 4835

03	744 X	560	-0-	-184	-0-	560	2			N	-0-					-0-
04	720 X	532	-0-	-188	-0-	532	2			N	-0-					-0-
05	744 X	351	-0-	-393	-0-	351	2			N	-0-					-0-
06	600 X	378	-0-	-222	-0-	378	2			N	-0-					-0-
07	638 X	638	-0-	-0-	-0-	638	2			N	-0-					-0-
*08	577 X	577	-0-	-0-	-0-	577	2			N	-0-					-0-

DANIEL, M. K. "113" WELL #: 3 RRCID -> 171458 COMPL. DATE 10/21/1998 TOTAL DEPTH 6215 PERF. 5121 - 5939

03	1054 X	1010	-0-	-44	-0-	1010	2			N	-0-					-0-
04	990 X	967	-0-	-23	-0-	967	2			N	-0-					-0-
05	1023 X	788	-0-	-235	-0-	788	2			N	-0-					-0-
06	1121 X	1121	-0-	-0-	-0-	1121	2			N	-0-					-0-
07	1023 X	999	-0-	-24	-0-	999	2			N	-0-					-0-
08	1023 X	986	-0-	-37	-0-	986	2			N	-0-					-0-

DANIEL, M. K. 111 "A" WELL #: 6 RRCID -> 171459 COMPL. DATE 12/04/1998 TOTAL DEPTH 5624 PERF. 4790 - 4803

03	372 X	262	-0-	-110	-0-	262	2			N	-0-					-0-
04	390 X	298	-0-	-92	-0-	298	2			N	-0-					-0-
05	403 X	230	-0-	-173	-0-	230	2			N	-0-					-0-
06	390 X	287	-0-	-103	-0-	287	2			N	-0-					-0-
07	372 X	253	-0-	-119	-0-	253	2			N	-0-					-0-
08	310 X	305	-0-	-5	-0-	305	2			N	-0-					-0-

BLACK, HALLIE "9" WELL #: 1 RRCID -> 171471 COMPL. DATE 01/29/1999 TOTAL DEPTH 6216 PERF. 5118 - 5596

03	496 N	371	-0-	-125	-0-	371	2			N	-0-					-0-
04	450 N	358	-0-	-92	-0-	358	2			N	-0-					-0-
05	467 N	467	-0-	-0-	-0-	467	2			N	-0-					-0-
06	604 N	604	-0-	-0-	-0-	604	2			N	-0-					-0-
07	567 N	567	-0-	-0-	-0-	567	2			N	-0-					-0-
*08	524 N	524	-0-	-0-	-0-	524	2			N	-0-					-0-

DANIEL, M. K. 112 "A" WELL #: 6 RRCID -> 171472 COMPL. DATE 10/26/1998 TOTAL DEPTH 6225 PERF. 4851 - 5887

03	1612 X	1588	-0-	-24	-0-	1588	2			N	-0-					-0-
04	1582 X	1582	-0-	-0-	-0-	1582	2			N	-0-					-0-
05	1643 X	1245	-0-	-398	-0-	1245	2			N	-0-					-0-
06	1659 X	1659	-0-	-0-	-0-	1659	2			N	-0-					-0-
07	1643 X	1480	-0-	-163	-0-	1480	2			N	-0-					-0-
08	1643 X	1473	-0-	-170	-0-	1473	2			N	-0-					-0-

DANIEL, M. K. 112 "A" WELL #: 8 RRCID -> 171474 COMPL. DATE 12/10/1998 TOTAL DEPTH 5605 PERF. 4868 - 4878

03	82 X	82	-0-	-0-	-0-	82	2			N	-0-					-0-
04	60 X	52	-0-	-8	-0-	52	2			N	-0-					-0-
05	62 X	33	-0-	-29	-0-	33	2			N	-0-					-0-
06	90 X	87	-0-	-3	-0-	87	2			N	-0-					-0-
07	93 X	51	-0-	-42	-0-	51	2			N	-0-					-0-
08	93 X	19	-0-	-74	-0-	19	2			N	-0-					-0-

SIMPSON-MANN (CANYON) //CONT.// 83704 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAL VERDE
OCCIDENTAL PERMIAN LTD. //CONT.// 617544

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
03	775 X	649	-0-	-126	-0-	649	2			N	-0-					-0-
04	750 X	631	-0-	-119	-0-	631	2			N	-0-					-0-
05	775 X	505	-0-	-270	-0-	505	2			N	-0-					-0-
06	772 X	772	-0-	-0-	-0-	772	2			N	-0-					-0-
07	713 X	698	-0-	-15	-0-	698	2			N	-0-					-0-
08	651 X	634	-0-	-17	-0-	634	2			N	-0-					-0-

DANIEL, M. K. "112" UNIT WELL #: 5 RRCID -> 174167 COMPL. DATE 07/14/1999 TOTAL DEPTH 6145 PERF. 5200 - 5623

03	310 X	295	-0-	-15	-0-	295	2			N	-0-					46
04	300 X	283	-0-	-17	-0-	283	2			N	-0-					46
05	310 X	245	-0-	-65	-0-	245	2			N	-0-					46
06	340 X	340	-0-	-0-	-0-	340	2			N	-0-					46
07	310 X	294	-0-	-16	-0-	294	2			N	-0-					46
08	310 X	290	-0-	-20	-0-	290	2			N	-0-					46

M. K. DANIEL 111A WELL #: 2 RRCID -> 174866 COMPL. DATE 10/17/1999 TOTAL DEPTH 6128 PERF. 5248 - 5426

03	1333 X	1228	-0-	-105	-0-	1228	2			N	-0-					-0-
04	1230 X	1217	-0-	-13	-0-	1217	2			N	-0-					-0-
05	1271 X	920	-0-	-351	-0-	920	2			N	-0-					-0-
06	1356 X	1356	-0-	-0-	-0-	1356	2			N	-0-					-0-
07	1271 X	1261	-0-	-10	-0-	1261	2			N	-0-					-0-
08	1271 X	1235	-0-	-36	-0-	1235	2			N	-0-					-0-

DANIEL, M. K. "113" WELL #: 5 RRCID -> 175780 COMPL. DATE 01/22/2000 TOTAL DEPTH 6003 PERF. 4787 - 5382

03	620 X	596	-0-	-24	-0-	596	2			N	-0-					-0-
04	600 X	571	-0-	-29	-0-	571	2			N	-0-					-0-
05	620 X	570	-0-	-50	-0-	570	2			N	-0-					-0-
06	600 X	587	-0-	-13	-0-	587	2			N	-0-					-0-
07	589 X	579	-0-	-10	-0-	579	2			N	-0-					-0-
08	589 X	578	-0-	-11	-0-	578	2			N	-0-					-0-

DANIEL, M. K. "113" WELL #: 6 RRCID -> 177892 COMPL. DATE 05/03/2000 TOTAL DEPTH 6018 PERF. 4830 - 5556

03	527 X	489	-0-	-38	-0-	489	2			N	-0-					-0-
04	510 X	492	-0-	-18	-0-	492	2			N	-0-					-0-
05	527 X	488	-0-	-39	-0-	488	2			N	-0-					-0-
06	500 X	500	-0-	-0-	-0-	500	2			N	-0-					-0-
07	507 X	507	-0-	-0-	-0-	507	2			N	-0-					-0-
*08	502 X	502	-0-	-0-	-0-	502	2			N	-0-					-0-

DANIEL, M. K. "113" WELL #: 7 RRCID -> 179954 COMPL. DATE 09/21/2000 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5167 - 5882

03	930 X	879	-0-	-51	-0-	879	2			N	-0-					-0-
04	900 X	841	-0-	-59	-0-	841	2			N	-0-					-0-
05	930 X	713	-0-	-217	-0-	713	2			N	-0-					-0-
06	942 X	942	-0-	-0-	-0-	942	2			N	-0-					-0-
07	899 X	862	-0-	-37	-0-	862	2			N	-0-					-0-
08	868 X	846	-0-	-22	-0-	846	2			N	-0-					-0-

BLACK, HALLIE "3A" WELL #: 5 RRCID -> 179955 COMPL. DATE 09/16/2000 TOTAL DEPTH 6202 PERF. 4628 - 5693

03	434 X	399	-0-	-35	-0-	399	2			N	-0-					-0-
04	428 X	428	-0-	-0-	-0-	428	2			N	-0-					-0-
05	465 X	247	-0-	-218	-0-	247	2			N	-0-					-0-
06	450 X	382	-0-	-68	-0-	382	2			N	-0-					-0-
07	465 X	429	-0-	-36	-0-	429	2			N	-0-					-0-
*08	439 X	439	-0-	-0-	-0-	439	2			N	-0-					-0-

SIMPSON-MANN (CANYON) //CONT.// 83704 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAL VERDE
OCCIDENTAL PERMIAN LTD. //CONT.// 617544

BLACK, HALLIE "3A" WELL #: 6 RRCID -> 179956 COMPL. DATE 03/03/2001 TOTAL DEPTH 6225 PERF. 4628 - 4986

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	372 X	365	-0-	-7	-0-	365	2			N	-0-					-0-
04	540 X	343	-0-	-197	-0-	343	2			N	-0-					-0-
05	558 X	333	-0-	-225	-0-	333	2			N	-0-					-0-
06	540 X	333	-0-	-207	-0-	333	2			N	-0-					-0-
07	403 X	337	-0-	-66	-0-	337	2			N	-0-					-0-
08	372 X	334	-0-	-38	-0-	334	2			N	-0-					-0-

DANIEL, M. K. 111 "A" WELL #: 3 RRCID -> 179961 COMPL. DATE 09/22/2000 TOTAL DEPTH 6210 PERF. 4881 - 6040

03	124 N	109	-0-	-15	-0-	109	2			N	-0-					-0-
04	120 N	112	-0-	-8	-0-	112	2			N	-0-					-0-
05	124 N	73	-0-	-51	-0-	73	2			N	-0-					-0-
06	120 N	109	-0-	-11	-0-	109	2			N	-0-					-0-
07	124 N	119	-0-	-5	-0-	119	2			N	-0-					-0-
*08	127 N	127	-0-	-0-	-0-	127	2			N	-0-					-0-

DANIEL, M. K. "113" WELL #: 4 RRCID -> 180061 COMPL. DATE 11/16/2000 TOTAL DEPTH 6190 PERF. 5178 - 5540

03	465 X	391	-0-	-74	-0-	391	2			N	-0-					-0-
04	450 X	362	-0-	-88	-0-	362	2			N	-0-					-0-
05	465 X	309	-0-	-156	-0-	309	2			N	-0-					-0-
06	420 X	374	-0-	-46	-0-	374	2			N	-0-					-0-
07	403 X	335	-0-	-68	-0-	335	2			N	-0-					-0-
08	403 X	310	-0-	-93	-0-	310	2			N	-0-					-0-

DANIEL, M. K. "110" WELL #: 5 RRCID -> 180062 COMPL. DATE 11/17/2000 TOTAL DEPTH 6225 PERF. 5206 - 5542

03	527 X	383	-0-	-144	-0-	383	2			N	-0-					-0-
04	510 X	339	-0-	-171	-0-	339	2			N	-0-					-0-
05	527 X	158	-0-	-369	-0-	158	2			N	-0-					-0-
06	390 X	188	-0-	-202	-0-	188	2			N	-0-					-0-
07	372 X	208	-0-	-164	-0-	208	2			N	-0-					-0-
08	372 X	158	-0-	-214	-0-	158	2			N	-0-					-0-

DANIEL, M. K. 112 "A" WELL #: 7 RRCID -> 180819 COMPL. DATE 03/03/2001 TOTAL DEPTH 6221 PERF. 5092 - 5248

03	434 N	433	-0-	-1	-0-	433	2			N	-0-					-0-
04	420 N	418	-0-	-2	-0-	418	2			N	-0-					-0-
05	434 N	358	-0-	-76	-0-	358	2			N	-0-					-0-
06	458 N	458	-0-	-0-	-0-	458	2			N	-0-					-0-
07	434 N	423	-0-	-11	-0-	423	2			N	-0-					-0-
*08	413 N	413	-0-	-0-	-0-	413	2			N	-0-					-0-

DANIELS, M. K. III A WELL #: 4 RRCID -> 181359 COMPL. DATE 12/12/2000 TOTAL DEPTH 6250 PERF. 5150 - 5616

03	279 X	272	-0-	-7	-0-	272	2			N	-0-					-0-
04	273 X	273	-0-	-0-	-0-	273	2			N	-0-					-0-
05	279 X	253	-0-	-26	-0-	253	2			N	-0-					-0-
06	270 X	244	-0-	-26	-0-	244	2			N	-0-					-0-
07	279 X	247	-0-	-32	-0-	247	2			N	-0-					-0-
08	279 X	249	-0-	-30	-0-	249	2			N	-0-					-0-

DANIEL, M. K. 111 "A" WELL #: 8 RRCID -> 181360 COMPL. DATE 12/12/2000 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5141 - 5605

03	1058 N	1058	-0-	-0-	-0-	1058	2			N	-0-					-0-
04	455 N	455	-0-	-0-	-0-	455	2			N	-0-					-0-
05	434 N	403	-0-	-31	-0-	403	2			N	-0-					-0-
06	690 N	485	-0-	-205	-0-	485	2			N	-0-					-0-
07	465 N	390	-0-	-75	-0-	390	2			N	-0-					-0-
*08	428 N	428	-0-	-0-	-0-	428	2			N	-0-					-0-

SIMPSON-MANN (CANYON) //CONT.// 83704 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAL VERDE
OCCIDENTAL PERMIAN LTD. //CONT.// 617544
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
03	713 N	601	-0-	-112	-0-	601	2			N	-0-					-0-
04	600 N	578	-0-	-22	-0-	578	2			N	-0-					-0-
05	620 N	515	-0-	-105	-0-	515	2			N	-0-					-0-
06	570 N	469	-0-	-101	-0-	469	2			N	-0-					-0-
07	615 N	615	-0-	-0-	-0-	615	2			N	-0-					-0-
*08	596 N	596	-0-	-0-	-0-	596	2			N	-0-					-0-

DANIELS, M. K. 112A WELL #: 10 RRCID -> 181590 COMPL. DATE 02/06/2001 TOTAL DEPTH 6032 PERF. 5090 - 5642

03	819 X	819	-0-	-0-	-0-	819	2			N	-0-					-0-
04	748 X	748	-0-	-0-	-0-	748	2			N	-0-					-0-
05	744 X	624	-0-	-120	-0-	624	2			N	-0-					-0-
06	780 X	650	-0-	-130	-0-	650	2			N	-0-					-0-
07	806 X	652	-0-	-154	-0-	652	2			N	-0-					-0-
08	806 X	622	-0-	-184	-0-	622	2			N	-0-					-0-

DANIEL, M. K. "109" WELL #: 6 RRCID -> 181891 COMPL. DATE 02/02/2001 TOTAL DEPTH 6025 PERF. 4664 - 5408

03	1798 X	1731	-0-	-67	-0-	1731	2			N	-0-					-0-
04	1740 X	1636	-0-	-104	-0-	1636	2			N	-0-					-0-
05	1798 X	1486	-0-	-312	-0-	1486	2			N	-0-					-0-
06	1710 X	1416	-0-	-294	-0-	1416	2			N	-0-					-0-
07	1767 X	1716	-0-	-51	-0-	1716	2			N	-0-					-0-
08	1736 X	1632	-0-	-104	-0-	1632	2			N	-0-					-0-

DANIEL, M. K. "110" WELL #: 6 RRCID -> 181939 COMPL. DATE 02/12/2001 TOTAL DEPTH 6010 PERF. 5168 - 5490

03	279 X	237	-0-	-42	-0-	237	2			N	-0-					-0-
04	240 X	225	-0-	-15	-0-	225	2			N	-0-					-0-
05	248 X	200	-0-	-48	-0-	200	2			N	-0-					-0-
06	240 X	239	-0-	-1	-0-	239	2			N	-0-					-0-
07	261 X	261	-0-	-0-	-0-	261	2			N	-0-					-0-
08	248 X	211	-0-	-37	-0-	211	2			N	-0-					-0-

DANIEL, M. K. WELL #: 701 RRCID -> 182709 COMPL. DATE 04/05/2001 TOTAL DEPTH 6016 PERF. 4776 - 5816

03	527 X	513	-0-	-14	-0-	513	2			N	-0-					-0-
04	510 X	502	-0-	-8	-0-	502	2			N	-0-					-0-
05	527 X	382	-0-	-145	-0-	382	2			N	-0-					-0-
06	510 X	497	-0-	-13	-0-	497	2			N	-0-					-0-
07	527 X	489	-0-	-38	-0-	489	2			N	-0-					-0-
08	527 X	470	-0-	-57	-0-	470	2			N	-0-					-0-

BLACK, HALLIE 3 WELL #: 5 RRCID -> 182710 COMPL. DATE 04/12/2001 TOTAL DEPTH 6040 PERF. 4974 - 5890

03	651 X	640	-0-	-11	-0-	640	2			N	-0-					-0-
04	630 X	592	-0-	-38	-0-	592	2			N	-0-					-0-
05	651 X	503	-0-	-148	-0-	503	2			N	-0-					-0-
06	632 X	632	-0-	-0-	-0-	632	2			N	-0-					-0-
07	651 X	587	-0-	-64	-0-	587	2			N	-0-					-0-
08	651 X	608	-0-	-43	-0-	608	2			N	-0-					-0-

DANIEL, M. K. WELL #: 702 RRCID -> 182712 COMPL. DATE 04/14/2001 TOTAL DEPTH 6050 PERF. 5154 - 5882

03	217 X	168	-0-	-49	-0-	168	2			N	-0-					-0-
04	210 X	155	-0-	-55	-0-	155	2			N	-0-					-0-
05	217 X	161	-0-	-56	-0-	161	2			N	-0-					-0-
06	180 X	176	-0-	-4	-0-	176	2			N	-0-					-0-
07	155 X	149	-0-	-6	-0-	149	2			N	-0-					-0-
*08	157 X	157	-0-	-0-	-0-	157	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 #: 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
03	1674 X	1653	-0-	-21	-0-	1653	2			N	-0-					-0-
04	1620 X	1562	-0-	-58	-0-	1562	2			N	-0-					-0-
05	1581 X	1363	-0-	-218	-0-	1363	2			N	-0-					-0-
06	1590 X	1408	-0-	-182	-0-	1408	2			N	-0-					-0-
07	1643 X	1495	-0-	-148	-0-	1495	2			N	-0-					-0-
08	1643 X	1517	-0-	-126	-0-	1517	2			N	-0-					-0-

DANIEL, M. K. WELL #: 705 RRCID -> 183585 COMPL. DATE 05/21/2001 TOTAL DEPTH 6050 PERF. 4544 - 5700

03	155 X	93	-0-	-62	-0-	93	2			N	-0-					-0-
04	150 X	131	-0-	-19	-0-	131	2			N	-0-					-0-
05	124 X	106	-0-	-18	-0-	106	2			N	-0-					-0-
06	153 X	153	-0-	-0-	-0-	153	2			N	-0-					-0-
07	124 X	96	-0-	-28	-0-	96	2			N	-0-					-0-
08	124 X	108	-0-	-16	-0-	108	2			N	-0-					-0-

BLACK, HALLIE 3 WELL #: 4 RRCID -> 183934 COMPL. DATE 05/17/2001 TOTAL DEPTH 6050 PERF. 5232 - 5968

03	620 X	421	-0-	-199	-0-	421	2			N	-0-					-0-
04	487 X	487	-0-	-0-	-0-	487	2			N	-0-					-0-
05	434 X	313	-0-	-121	-0-	313	2			N	-0-					-0-
06	424 X	424	-0-	-0-	-0-	424	2			N	-0-					-0-
07	496 X	474	-0-	-22	-0-	474	2			N	-0-					-0-
08	496 X	484	-0-	-12	-0-	484	2			N	-0-					-0-

DANIEL, M. K. WELL #: 602 RRCID -> 183937 COMPL. DATE 04/10/2001 TOTAL DEPTH 6030 PERF. 4734 - 5756

03	589 N	580	-0-	-9	-0-	580	2			N	-0-					-0-
04	570 N	563	-0-	-7	-0-	563	2			N	-0-					-0-
05	589 N	472	-0-	-117	-0-	472	2			N	-0-					-0-
06	570 N	565	-0-	-5	-0-	565	2			N	-0-					-0-
07	589 N	528	-0-	-61	-0-	528	2			N	-0-					-0-
*08	522 N	522	-0-	-0-	-0-	522	2			N	-0-					-0-

DANIEL, M. K. 112A WELL #: 9A RRCID -> 184788 COMPL. DATE 06/04/2001 TOTAL DEPTH 6095 PERF. 5192 - 6020

03	899 X	815	-0-	-84	-0-	815	2			N	-0-					-0-
04	870 X	766	-0-	-104	-0-	766	2			N	-0-					-0-
05	899 X	587	-0-	-312	-0-	587	2			N	-0-					-0-
06	870 X	670	-0-	-200	-0-	670	2			N	-0-					-0-
07	806 X	798	-0-	-8	-0-	798	2			N	-0-					-0-
*08	853 X	853	-0-	-0-	-0-	853	2			N	-0-					-0-

DANIEL, M. K. WELL #: 601 RRCID -> 184934 COMPL. DATE 05/14/2001 TOTAL DEPTH 6061 PERF. 4776 - 5824

03	496 X	424	-0-	-72	-0-	424	2			N	-0-					-0-
04	480 X	342	-0-	-138	-0-	342	2			N	-0-					-0-
05	496 X	345	-0-	-151	-0-	345	2			N	-0-					-0-
06	420 X	410	-0-	-10	-0-	410	2			N	-0-					-0-
07	434 X	431	-0-	-3	-0-	431	2			N	-0-					-0-
*08	503 X	503	-0-	-0-	-0-	503	2			N	-0-					-0-

DANIEL, M. K. 109 WELL #: 7 RRCID -> 185010 COMPL. DATE 06/09/2001 TOTAL DEPTH 6065 PERF. 5080 - 5788

03	217 X	189	-0-	-28	-0-	189	2			N	-0-					-0-
04	210 X	179	-0-	-31	-0-	179	2			N	-0-					-0-
05	217 X	175	-0-	-42	-0-	175	2			N	-0-					-0-
06	210 X	175	-0-	-35	-0-	175	2			N	-0-					-0-
07	217 X	179	-0-	-38	-0-	179	2			N	-0-					-0-
08	186 X	176	-0-	-10	-0-	176	2			N	-0-					-0-

SIMPSON-MANN (CANYON) //CONT.// 83704 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAL VERDE
OCCIDENTAL PERMIAN LTD. //CONT.// 617544

DANIEL, M. K. 110 WELL #: 8 RRCID -> 185014 COMPL. DATE 08/10/2001 TOTAL DEPTH 5261 PERF. 4440 - 5062

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1846 X	1846	-0-	-0-	-0-	1846	2			N	-0-					-0-
04	1830 X	1731	-0-	-99	-0-	1731	2			N	-0-					-0-
05	1891 X	1618	-0-	-273	-0-	1618	2			N	-0-					-0-
06	1830 X	1805	-0-	-25	-0-	1805	2			N	-0-					-0-
07	1860 X	1689	-0-	-171	-0-	1689	2			N	-0-					-0-
08	1860 X	1624	-0-	-236	-0-	1624	2			N	-0-					-0-

DANIEL, M. K. WELL #: 706 RRCID -> 185015 COMPL. DATE 07/07/2001 TOTAL DEPTH 6084 PERF. 4590 - 5666

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	744 X	713	-0-	-31	-0-	713	2			N	-0-					-0-
04	720 X	696	-0-	-24	-0-	696	2			N	-0-					-0-
05	744 X	590	-0-	-154	-0-	590	2			N	-0-					-0-
06	750 X	750	-0-	-0-	-0-	750	2			N	-0-					-0-
07	713 X	658	-0-	-55	-0-	658	2			N	-0-					-0-
08	713 X	637	-0-	-76	-0-	637	2			N	-0-					-0-

DANIEL, M. K. WELL #: 703 RRCID -> 185017 COMPL. DATE 07/07/2001 TOTAL DEPTH 6080 PERF. 4580 - 5894

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1240 X	1055	-0-	-185	-0-	1055	2			N	-0-					-0-
04	1140 X	1015	-0-	-125	-0-	1015	2			N	-0-					-0-
05	1178 X	800	-0-	-378	-0-	800	2			N	-0-					-0-
06	1117 X	1117	-0-	-0-	-0-	1117	2			N	-0-					-0-
07	1116 X	968	-0-	-148	-0-	968	2			N	-0-					-0-
08	1054 X	933	-0-	-121	-0-	933	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
03	558 X	534	-0-	-24	-0-	534	2			N	-0-					-0-
04	540 X	503	-0-	-37	-0-	503	2			N	-0-					-0-
05	558 X	489	-0-	-69	-0-	489	2			N	-0-					-0-
06	540 X	462	-0-	-78	-0-	462	2			N	-0-					-0-
07	558 X	459	-0-	-99	-0-	459	2			N	-0-					-0-
08	527 X	440	-0-	-87	-0-	440	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
03	1891 X	1873	-0-	-18	-0-	1873	2			N	-0-					-0-
04	1830 X	1756	-0-	-74	-0-	1756	2			N	-0-					-0-
05	1953 X	1571	-0-	-382	-0-	1571	2			N	-0-					-0-
06	1890 X	1611	-0-	-279	-0-	1611	2			N	-0-					-0-
07	1953 X	1704	-0-	-249	-0-	1704	2			N	-0-					-0-
08	1860 X	1692	-0-	-168	-0-	1692	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
03	627 X	627	-0-	-0-	-0-	627	2			N	-0-					-0-
04	691 X	691	-0-	-0-	-0-	691	2			N	-0-					-0-
05	351 X	351	-0-	-0-	-0-	351	2			N	-0-					-0-
06	600 X	275	-0-	-325	-0-	275	2			N	-0-					-0-
07	713 X	338	-0-	-375	-0-	338	2			N	-0-					-0-
08	713 X	423	-0-	-290	-0-	423	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
03	620 X	589	-0-	-31	-0-	589	2			N	-0-					-0-
04	600 X	568	-0-	-32	-0-	568	2			N	-0-					-0-
05	620 X	538	-0-	-82	-0-	538	2			N	-0-					-0-
06	570 X	568	-0-	-2	-0-	568	2			N	-0-					-0-
07	589 X	559	-0-	-30	-0-	559	2			N	-0-					-0-
08	589 X	553	-0-	-36	-0-	553	2			N	-0-					-0-

SIMPSON-MANN (CANYON) //CONT.// 83704 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAL VERDE
OCCIDENTAL PERMIAN LTD. //CONT.// 617544

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
03	1230 X	1230	-0-	-0-	-0-	1230	2			N	-0-					-0-
04	1165 X	1165	-0-	-0-	-0-	1165	2			N	-0-					-0-
05	1302 X	1088	-0-	-214	-0-	1088	2			N	-0-					-0-
06	1260 X	1137	-0-	-123	-0-	1137	2			N	-0-					-0-
07	1302 X	1139	-0-	-163	-0-	1139	2			N	-0-					-0-
08	1240 X	1149	-0-	-91	-0-	1149	2			N	-0-					-0-

BLACK, HALLIE "3A" WELL #: 8 RRCID -> 225149 COMPL. DATE 10/27/2006 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5008 - 5932

03	1942 X	1942	-0-	-0-	-0-	1942	2			N	-0-					-0-
04	1826 X	1826	-0-	-0-	-0-	1826	2			N	-0-					-0-
05	1891 X	1597	-0-	-294	-0-	1597	2			N	-0-					-0-
06	1890 X	1609	-0-	-281	-0-	1609	2			N	-0-					-0-
07	1953 X	1590	-0-	-363	-0-	1590	2			N	-0-					-0-
08	1953 X	1589	-0-	-364	-0-	1589	2			N	-0-					-0-

DANIEL, M. K. WELL #: 710 RRCID -> 243566 COMPL. DATE 09/07/2008 TOTAL DEPTH 6150 PERF. 4678 - 5660

03	301 N	301	-0-	-0-	-0-	301	2			N	-0-					-0-
04	323 N	323	-0-	-0-	-0-	323	2			N	-0-					-0-
05	279 N	255	-0-	-24	-0-	255	2			N	-0-					-0-
06	300 N	210	-0-	-90	-0-	210	2			N	-0-					-0-
07	341 N	319	-0-	-22	-0-	319	2			N	-0-					-0-
*08	352 N	352	-0-	-0-	-0-	352	2			N	-0-					-0-

DANIEL, M. K. WELL #: 709 RRCID -> 243836 COMPL. DATE 09/22/2008 TOTAL DEPTH 6150 PERF. 4659 - 0

03	1767 X	1665	-0-	-102	-0-	1665	2			N	-0-					-0-
04	1710 X	1585	-0-	-125	-0-	1585	2			N	-0-					-0-
05	1767 X	1550	-0-	-217	-0-	1550	2			N	-0-					-0-
06	1816 X	1816	-0-	-0-	-0-	1816	2			N	-0-					-0-
07	1811 X	1811	-0-	-0-	-0-	1811	2			N	-0-					-0-
08	1674 X	1645	-0-	-29	-0-	1645	2			N	-0-					-0-

HALLIE BLACK "3A" WELL #: 12 RRCID -> 244944 COMPL. DATE 10/28/2008 TOTAL DEPTH 6129 PERF. 4980 - 5708

03	2914 X	2647	-0-	-267	-0-	2647	2			N	-0-					-0-
04	2820 X	2364	-0-	-456	-0-	2364	2			N	-0-					-0-
05	2914 X	2271	-0-	-643	-0-	2271	2			N	-0-					-0-
06	2760 X	2724	-0-	-36	-0-	2724	2			N	-0-					-0-
07	2852 X	2549	-0-	-303	-0-	2549	2			N	-0-					-0-
08	2635 X	2619	-0-	-16	-0-	2619	2			N	-0-					-0-

DANIEL, M. K. WELL #: 711 RRCID -> 245148 COMPL. DATE 10/20/2008 TOTAL DEPTH 6135 PERF. 4495 - 5605

03	775 X	617	-0-	-158	-0-	617	2			N	-0-					-0-
04	750 X	531	-0-	-219	-0-	531	2			N	-0-					-0-
05	775 X	543	-0-	-232	-0-	543	2			N	-0-					-0-
06	660 X	615	-0-	-45	-0-	615	2			N	-0-					-0-
07	787 X	787	-0-	-0-	-0-	787	2			N	-0-					-0-
*08	636 X	636	-0-	-0-	-0-	636	2			N	-0-					-0-

DANIEL, M. K. WELL #: 712 RRCID -> 245149 COMPL. DATE 10/20/2008 TOTAL DEPTH 6150 PERF. 4694 - 5622

03	527 X	466	-0-	-61	-0-	466	2			N	-0-					-0-
04	510 X	442	-0-	-68	-0-	442	2			N	-0-					-0-
05	527 X	487	-0-	-40	-0-	487	2			N	-0-					-0-
06	520 X	520	-0-	-0-	-0-	520	2			N	-0-					-0-
07	521 X	521	-0-	-0-	-0-	521	2			N	-0-					-0-
08	496 X	493	-0-	-3	-0-	493	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 #: 611 RRCID -> 247472 COMPL. DATE 11/06/2008 TOTAL DEPTH 5497 PERF. 4762 - 5438

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	105	N	105	-0-	-0-	-0-	105	2			N	-0-					-0-
04	149	N	149	-0-	-0-	-0-	149	2			N	-0-					-0-
05	107	N	107	-0-	-0-	-0-	107	2			N	-0-					-0-
06	106	N	106	-0-	-0-	-0-	106	2			N	-0-					-0-
07	155	N	108	-0-	-47	-0-	108	2			N	-0-					-0-
*08	126	N	126	-0-	-0-	-0-	126	2			N	-0-					-0-

BLACK, HALLIE "4A" WELL #: 405 RRCID -> 247475 COMPL. DATE 11/26/2008 TOTAL DEPTH 6095 PERF. 4888 - 5894

03	1278	N	1278	-0-	-0-	-0-	1278	2			N	-0-					-0-
04	1350	N	1182	-0-	-168	-0-	1182	2			N	-0-					-0-
05	1152	N	1152	-0-	-0-	-0-	1152	2			N	-0-					-0-
06	1230	N	805	-0-	-425	-0-	805	2			N	-0-					-0-
07	1209	N	959	-0-	-250	-0-	959	2			N	-0-					-0-
08	1147	N	973	-0-	-174	-0-	973	2			N	-0-					-0-

BLACK, HALLIE "3B" WELL #: 2 RRCID -> 247477 COMPL. DATE 11/03/2008 TOTAL DEPTH 6140 PERF. 4947 - 5976

03	1147	N	1073	-0-	-74	-0-	1073	2			N	-0-					-0-
04	1056	N	1056	-0-	-0-	-0-	1056	2			N	-0-					-0-
05	1086	N	1086	-0-	-0-	-0-	1086	2			N	-0-					-0-
06	1151	N	1151	-0-	-0-	-0-	1151	2			N	-0-					-0-
07	1095	N	1095	-0-	-0-	-0-	1095	2			N	-0-					-0-
*08	1218	N	1218	-0-	-0-	-0-	1218	2			N	-0-					-0-

HALLIE BLACK 4B WELL #: 402 RRCID -> 247478 COMPL. DATE 11/16/2008 TOTAL DEPTH 6132 PERF. 5050 - 5776

03	713	X	494	-0-	-219	-0-	494	2			N	-0-					-0-
04	600	X	498	-0-	-102	-0-	498	2			N	-0-					-0-
05	620	X	488	-0-	-132	-0-	488	2			N	-0-					-0-
06	570	X	545	-0-	-25	-0-	545	2			N	-0-					-0-
07	589	X	537	-0-	-52	-0-	537	2			N	-0-					-0-
*08	558	X	558	-0-	-0-	-0-	558	2			N	-0-					-0-

DANIEL, M. K. WELL #: 613 RRCID -> 248115 COMPL. DATE 10/20/2008 TOTAL DEPTH 6144 PERF. 4716 - 5624

03	1411	N	1411	-0-	-0-	-0-	1411	2			N	-0-					-0-
04	1391	N	1391	-0-	-0-	-0-	1391	2			N	-0-					-0-
05	1302	N	1221	-0-	-81	-0-	1221	2			N	-0-					-0-
06	1380	N	749	-0-	-631	-0-	749	2			N	-0-					-0-
07	1426	N	685	-0-	-741	-0-	685	2			N	-0-					-0-
08	1209	N	1130	-0-	-79	-0-	1130	2			N	-0-					-0-

BLACK, HALLIE 4A WELL #: 406 RRCID -> 248884 COMPL. DATE 11/20/2008 TOTAL DEPTH 6103 PERF. 4934 - 5728

03	4588	X	4153	-0-	-435	-0-	4153	2			N	-0-					-0-
04	4440	X	4150	-0-	-290	-0-	4150	2			N	-0-					-0-
05	4588	X	3309	-0-	-1279	-0-	3309	2			N	-0-					-0-
06	4205	X	4205	-0-	-0-	-0-	4205	2			N	-0-					-0-
07	4278	X	4083	-0-	-195	-0-	4083	2			N	-0-					-0-
08	4278	X	4062	-0-	-216	-0-	4062	2			N	-0-					-0-

DANIEL, M. K. WELL #: 708 RRCID -> 249914 COMPL. DATE 09/07/2008 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 4570 - 5839

03	1395	N	1213	-0-	-182	-0-	1213	2			N	-0-					-0-
04	1174	N	1174	-0-	-0-	-0-	1174	2			N	-0-					-0-
05	1147	N	992	-0-	-155	-0-	992	2			N	-0-					-0-
06	1170	N	931	-0-	-239	-0-	931	2			N	-0-					-0-
07	1209	N	956	-0-	-253	-0-	956	2			N	-0-					-0-
*08	994	N	994	-0-	-0-	-0-	994	2			N	-0-					-0-

SIMPSON-MANN (CANYON) //CONT.// 83704 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAL VERDE
OCCIDENTAL PERMIAN LTD. //CONT.// 617544

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
03	682 N	561	-0-	-121	-0-	561	2			N	-0-					-0-
04	660 N	488	-0-	-172	-0-	488	2			N	-0-					-0-
05	620 N	479	-0-	-141	-0-	479	2			N	-0-					-0-
06	540 N	445	-0-	-95	-0-	445	2			N	-0-					-0-
07	512 N	512	-0-	-0-	-0-	512	2			N	-0-					-0-
*08	594 N	594	-0-	-0-	-0-	594	2			N	-0-					-0-

HALLIE BLACK 4B WELL #: 403 RRCID -> 251565 COMPL. DATE 03/09/2009 TOTAL DEPTH 6150 PERF. 5230 - 5955

03	1271 N	1222	-0-	-49	-0-	1222	2			N	-0-					-0-
04	1350 N	1187	-0-	-163	-0-	1187	2			N	-0-					-0-
05	1209 N	1020	-0-	-189	-0-	1020	2			N	-0-					-0-
06	1170 N	1072	-0-	-98	-0-	1072	2			N	-0-					-0-
07	1240 N	1194	-0-	-46	-0-	1194	2			N	-0-					-0-
*08	1145 N	1145	-0-	-0-	-0-	1145	2			N	-0-					-0-

DANIEL, M. K. WELL #: 707 RRCID -> 251644 COMPL. DATE 03/23/2009 TOTAL DEPTH 6107 PERF. 4814 - 5659

03	992 N	893	-0-	-99	-0-	893	2			N	-0-					-0-
04	900 N	831	-0-	-69	-0-	831	2			N	-0-					-0-
05	930 N	746	-0-	-184	-0-	746	2			N	-0-					-0-
06	870 N	802	-0-	-68	-0-	802	2			N	-0-					-0-
07	868 N	681	-0-	-187	-0-	681	2			N	-0-					-0-
08	744 N	696	-0-	-48	-0-	696	2			N	-0-					-0-

DANIEL, M. K. WELL #: 713 RRCID -> 251656 COMPL. DATE 03/24/2009 TOTAL DEPTH 6140 PERF. 4636 - 5813

03	2170 N	2120	-0-	-50	-0-	2120	2			N	-0-					-0-
04	2095 N	2095	-0-	-0-	-0-	2095	2			N	-0-					-0-
05	2201 N	1844	-0-	-357	-0-	1844	2			N	-0-					-0-
06	2115 N	2115	-0-	-0-	-0-	2115	2			N	-0-					-0-
07	2170 N	1989	-0-	-181	-0-	1989	2			N	-0-					-0-
*08	1951 N	1951	-0-	-0-	-0-	1951	2			N	-0-					-0-

HALLIE BLACK 4B WELL #: 404 RRCID -> 251657 COMPL. DATE 03/06/2009 TOTAL DEPTH 6049 PERF. 5000 - 5915

03	1646 N	1646	-0-	-0-	-0-	1646	2			N	-0-					-0-
04	1594 N	1594	-0-	-0-	-0-	1594	2			N	-0-					-0-
05	1674 N	1475	-0-	-199	-0-	1475	2			N	-0-					-0-
06	1590 N	1498	-0-	-92	-0-	1498	2			N	-0-					-0-
07	1643 N	1532	-0-	-111	-0-	1532	2			N	-0-					-0-
*08	1573 N	1573	-0-	-0-	-0-	1573	2			N	-0-					-0-

M. K. DANIEL 111A WELL #: 10 RRCID -> 251677 COMPL. DATE 03/20/2009 TOTAL DEPTH 6110 PERF. 4754 - 5510

03	713 N	586	-0-	-127	-0-	586	2			N	-0-					-0-
04	690 N	607	-0-	-83	-0-	607	2			N	-0-					-0-
05	713 N	650	-0-	-63	-0-	650	2			N	-0-					-0-
06	789 N	789	-0-	-0-	-0-	789	2			N	-0-					-0-
07	986 N	986	-0-	-0-	-0-	986	2			N	-0-					-0-
*08	879 N	879	-0-	-0-	-0-	879	2			N	-0-					-0-

DANIEL, M. K. WELL #: 612 RRCID -> 256034 COMPL. DATE 01/19/2009 TOTAL DEPTH 6140 PERF. 4914 - 5858

03	504 N	504	-0-	-0-	-0-	504	2			N	-0-					-0-
04	198 N	198	-0-	-0-	-0-	198	2			N	-0-					-0-
05	1023 N	323	-0-	-700	-0-	323	2			N	-0-					-0-
06	576 N	576	-0-	-0-	-0-	576	2			N	-0-					-0-
07	514 N	514	-0-	-0-	-0-	514	2			N	-0-					-0-
*08	541 N	541	-0-	-0-	-0-	541	2			N	-0-					-0-

SIMPSON-MANN (CANYON) //CONT.// 83704 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAL VERDE
OZTX OIL & GAS, L.L.C. 630575
MYRTLE MITCHELL 7 UNIT WELL #: 1 RRCID -> 160346 COMPL. DATE 07/15/1995 TOTAL DEPTH 5678 PERF. 5082 - 5138

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT	72	-0-	72	6273	72	3		N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	81	-0-	81	6354	81	3		N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	82	-0-	82	6436	82	3		N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	84	-0-	84	6520	84	3		N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	92	-0-	92	6612	92	3		N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	6612				N	NO RPT			-0-

MITCHELL 10 WELL #: 1 RRCID -> 160348 COMPL. DATE 07/01/1995 TOTAL DEPTH 6122 PERF. 5064 - 5096

03	14B2 EXT	214	-0-	214	5334	214	3		N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	243	-0-	243	5577	243	3		N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	246	-0-	246	5823	246	3		N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	249	-0-	249	6072	249	3		N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	273	-0-	273	6345	273	3		N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	6345				N	NO RPT			-0-

OXY USA INC. 630591
MALONE "12" WELL #: 1 RRCID -> 118864 COMPL. DATE 07/12/1985 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 4231 - 5185

03	42 N	42	-0-	-0-	-0-	42	2		N	-0-			-0-
04	37 N	37	-0-	-0-	-0-	37	2		N	-0-			-0-
05	35 N	35	-0-	-0-	-0-	35	2		N	-0-			-0-
06	43 N	43	-0-	-0-	-0-	43	2		N	-0-			-0-
07	42 N	42	-0-	-0-	-0-	42	2		N	-0-			-0-
08	31 N	NO RPT	-0-	-31	-0-				N	NO RPT			-0-

MALONE WELL #: 1 RRCID -> 201547 COMPL. DATE 12/18/2003 TOTAL DEPTH 5160 PERF. 4771 - 4860

03	691 N	691	-0-	-0-	-0-	691	2		N	-0-			-0-
04	612 N	612	-0-	-0-	-0-	612	2		N	-0-			-0-
05	597 N	597	-0-	-0-	-0-	597	2		N	-0-			-0-
06	660 N	605	-0-	-55	-0-	605	2		N	-0-			-0-
07	620 N	611	-0-	-9	-0-	611	2		N	-0-			-0-
08	589 N	NO RPT	-0-	-589	-0-				N	NO RPT			-0-

BUNGER "5" WELL #: 2 RRCID -> 202985 COMPL. DATE 06/01/2004 TOTAL DEPTH 4516 PERF. 4083 - 4446

03	703 N	703	-0-	-0-	-0-	703	2		Y	-0-			-0-
04	574 N	574	-0-	-0-	-0-	574	2		Y	-0-			-0-
05	592 N	592	-0-	-0-	-0-	592	2		Y	-0-			-0-
06	600 N	581	-0-	-19	-0-	581	2		Y	-0-			-0-
07	589 N	509	-0-	-80	-0-	509	2		Y	-0-			-0-
08	589 N	NO RPT	-0-	-589	-0-				Y	NO RPT			-0-

MALONE "13" WELL #: 2 RRCID -> 203271 COMPL. DATE 06/21/2004 TOTAL DEPTH 5318 PERF. 4174 - 4184

03	648 X	648	-0-	-0-	-0-	648	2		N	-0-			-0-
04	544 X	544	-0-	-0-	-0-	544	2		N	-0-			-0-
05	533 X	533	-0-	-0-	-0-	533	2		N	-0-			-0-
06	630 X	495	-0-	-135	-0-	495	2		N	-0-			-0-
07	651 X	488	-0-	-163	-0-	488	2		N	-0-			-0-
08	651 X	NO RPT	-0-	-651	-0-				N	NO RPT			-0-

SIMPSON-MANN (CANYON) //CONT.// 83704 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAL VERDE
OXY USA INC. //CONT.// 630591
BUNGER "5" WELL #: 3 RRCID -> 204705 COMPL. DATE 10/12/2004 TOTAL DEPTH 4600 PERF. 2755 - 4169

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	710	N	710	-0-	-0-	-0-	710	2			Y	-0-					-0-
04	540	N	518	-0-	-22	-0-	518	2			Y	-0-					-0-
05	558	N	515	-0-	-43	-0-	515	2			Y	-0-					-0-
06	540	N	505	-0-	-35	-0-	505	2			Y	-0-					-0-
07	527	N	461	-0-	-66	-0-	461	2			Y	-0-					-0-
08	527	N	NO RPT	-0-	-527	-0-					Y	NO RPT					-0-

BUNGER "5" WELL #: 5 RRCID -> 209357 COMPL. DATE 04/26/2005 TOTAL DEPTH 5000 PERF. 3825 - 4125

03	2548	N	2013	-0-	-535	-0-	2013	2			Y	-0-					-0-
04	1944	N	1944	-0-	-0-	-0-	1944	2			Y	-0-					-0-
05	1997	N	1997	-0-	-0-	-0-	1997	2			Y	-0-					-0-
06	1902	N	1902	-0-	-0-	-0-	1902	2			Y	-0-					-0-
07	1984	N	1790	-0-	-194	-0-	1790	2			Y	-0-					-0-
08	1984	N	NO RPT	-0-	-1984	-0-					Y	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

03	992	N	910	-0-	-82	-0-	910	3			N	-0-					-0-
04	870	N	775	-0-	-95	-0-	775	3			N	-0-					-0-
05	1012	N	1012	-0-	-0-	-0-	1012	3			N	-0-					-0-
06	1300	N	1300	-0-	-0-	-0-	1300	3			N	-0-					-0-
07	1241	N	1241	-0-	-0-	-0-	1241	3			N	-0-					-0-
*08	1090	N	1090	-0-	-0-	-0-	1090	3			N	-0-					-0-

TENNECO FEE WELL #: 2 RRCID -> 116047 COMPL. DATE 01/18/1985 TOTAL DEPTH 5900 PERF. 4607 - 5544

03	434	N	430	-0-	-4	-0-	430	3			N	-0-					-0-
04	420	N	410	-0-	-10	-0-	410	3			N	-0-					-0-
05	419	N	419	-0-	-0-	-0-	419	3			N	-0-					-0-
06	420	N	406	-0-	-14	-0-	406	3			N	-0-					-0-
07	434	N	418	-0-	-16	-0-	418	3			N	-0-					-0-
08	434	N	419	-0-	-15	-0-	419	3			N	-0-					-0-

MEADOWS "8" WELL #: 1 RRCID -> 162619 COMPL. DATE 03/31/1997 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 4632 - 5936

03	330	X	330	-0-	-0-	-0-	330	3			N	-0-					-0-
04	330	X	278	-0-	-52	-0-	278	3			N	-0-					-0-
05	341	X	303	-0-	-38	-0-	303	3			N	-0-					-0-
06	330	X	282	-0-	-48	-0-	282	3			N	-0-					-0-
07	341	X	298	-0-	-43	-0-	298	3			N	-0-					-0-
08	341	X	271	-0-	-70	-0-	271	3			N	-0-					-0-

DANIEL WELL #: 801 RRCID -> 171314 COMPL. DATE 12/07/1997 TOTAL DEPTH 6138 PERF. 4215 - 5788

03	154	N	154	-0-	-0-	-0-	154	3			N	-0-					-0-
04	158	N	158	-0-	-0-	-0-	158	3			N	-0-					-0-
05	169	N	169	-0-	-0-	-0-	169	3			N	-0-					-0-
06	178	N	178	-0-	-0-	-0-	178	3			N	-0-					-0-
07	174	N	174	-0-	-0-	-0-	174	3			N	-0-					-0-
08	155	N	150	-0-	-5	-0-	150	3			N	-0-					-0-

SIMPSON-MANN (CANYON) //CONT.// 83704 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAL VERDE
SILVER OIL & GAS INC. //CONT.// 781880
DANIEL, M. K. "8" WELL #: 802 RRCID -> 188885 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6150 PERF. 4772 - 5398

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	204	X	204	-0-	-0-	-0-	204	3			N	-0-					-0-
04	199	X	199	-0-	-0-	-0-	199	3			N	-0-					-0-
05	204	X	204	-0-	-0-	-0-	204	3			N	-0-					-0-
06	210	X	205	-0-	-5	-0-	205	3			N	-0-					-0-
07	217	X	209	-0-	-8	-0-	209	3			N	-0-					-0-
08	217	X	198	-0-	-19	-0-	198	3			N	-0-					-0-

DANIEL WELL #: 803 RRCID -> 232377 COMPL. DATE 09/21/2005 TOTAL DEPTH 6040 PERF. 4732 - 5804

03	716	N	716	-0-	-0-	-0-	716	3			N	-0-					-0-
04	690	N	679	-0-	-11	-0-	679	3			N	-0-					-0-
05	651	N	643	-0-	-8	-0-	643	3			N	-0-					-0-
06	690	N	621	-0-	-69	-0-	621	3			N	-0-					-0-
07	713	N	614	-0-	-99	-0-	614	3			N	-0-					-0-
08	651	N	441	-0-	-210	-0-	439	3	2	9	N	2	2	8			-0-

DANIEL WELL #: 804 RRCID -> 232379 COMPL. DATE 09/21/2005 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 4716 - 5756

03	744	N	646	-0-	-98	-0-	646	3			N	-0-					-0-
04	982	N	982	-0-	-0-	-0-	982	3			N	-0-					-0-
05	946	N	946	-0-	-0-	-0-	946	3			N	-0-					-0-
06	909	N	909	-0-	-0-	-0-	909	3			N	-0-					-0-
07	1023	N	930	-0-	-93	-0-	930	3			N	-0-					-0-
08	961	N	837	-0-	-124	-0-	835	3	2	9	N	2	2	8			-0-

DANIEL WELL #: 805 RRCID -> 232380 COMPL. DATE 10/31/2006 TOTAL DEPTH 5997 PERF. 5245 - 5709

03	341	N	287	-0-	-54	-0-	287	3			N	-0-					-0-
04	394	N	394	-0-	-0-	-0-	394	3			N	-0-					-0-
05	421	N	421	-0-	-0-	-0-	421	3			N	-0-					-0-
06	409	N	409	-0-	-0-	-0-	409	3			N	-0-					-0-
07	412	N	412	-0-	-0-	-0-	412	3			N	-0-					-0-
08	434	N	399	-0-	-35	-0-	399	3			N	-0-					-0-

TENNECO FEE WELL #: 903 RRCID -> 233668 COMPL. DATE 03/19/2001 TOTAL DEPTH 6030 PERF. 5336 - 5658

03	1953	N	1605	-0-	-348	-0-	1605	3			N	-0-					-0-
04	1530	N	1448	-0-	-82	-0-	1448	3			N	-0-					-0-
05	1479	N	1479	-0-	-0-	-0-	1479	3			N	-0-					-0-
06	1560	N	1477	-0-	-83	-0-	1477	3			N	-0-					-0-
07	1488	N	1468	-0-	-20	-0-	1468	3			N	-0-					-0-
08	1488	N	1429	-0-	-59	-0-	1429	3			N	-0-					-0-

TENNECO FEE WELL #: 904 RRCID -> 233669 COMPL. DATE 03/23/2001 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 4710 - 5742

03	744	N	716	-0-	-28	-0-	716	3			N	-0-					-0-
04	750	N	611	-0-	-139	-0-	611	3			N	-0-					-0-
05	784	N	784	-0-	-0-	-0-	784	3			N	-0-					-0-
06	803	N	803	-0-	-0-	-0-	803	3			N	-0-					-0-
07	826	N	826	-0-	-0-	-0-	826	3			N	-0-					-0-
08	775	N	717	-0-	-58	-0-	717	3			N	-0-					-0-

SIMPSON-MANN (CANYON) //CONT.// 83704 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAL VERDE
TEMA OIL AND GAS COMPANY 841329

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
03	1156 N	1156	-0-	-0-	-0-	26	1	1130	2	Y	-0-					-0-
04	1190 N	1190	-0-	-0-	-0-	24	1	1166	2	Y	-0-					-0-
05	1020 N	1020	-0-	-0-	-0-	15	1	1005	2	Y	-0-					-0-
06	1043 N	1043	-0-	-0-	-0-	22	1	1021	2	Y	-0-					-0-
07	1101 N	1101	-0-	-0-	-0-	24	1	1077	2	Y	-0-					-0-
*08	1116 N	1116	-0-	-0-	-0-	26	1	1090	2	Y	-0-					-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
03	652 N	652	-0-	-0-	-0-	14	1	638	2	Y	-0-					-0-
04	680 N	680	-0-	-0-	-0-	14	1	666	2	Y	-0-					-0-
05	620 N	614	-0-	-6	-0-	9	1	605	2	Y	-0-					-0-
06	656 N	656	-0-	-0-	-0-	14	1	642	2	Y	-0-					-0-
07	607 N	607	-0-	-0-	-0-	13	1	594	2	Y	-0-					-0-
*08	786 N	786	-0-	-0-	-0-	18	1	768	2	Y	-0-					-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
03	1426 N	1258	-0-	-168	-0-	28	1	1230	2	Y	-0-					-0-
04	1394 N	1394	-0-	-0-	-0-	28	1	1366	2	Y	-0-					-0-
05	1364 N	1208	-0-	-156	-0-	18	1	1190	2	Y	-0-					-0-
06	1240 N	1240	-0-	-0-	-0-	26	1	1214	2	Y	-0-					-0-
07	1216 N	1216	-0-	-0-	-0-	27	1	1189	2	Y	-0-					-0-
*08	1253 N	1253	-0-	-0-	-0-	29	1	1224	2	Y	-0-					-0-

DANIEL - STATE 2 WELL #: 1 RRCID -> 160490 COMPL. DATE 10/06/1996 TOTAL DEPTH 6125 PERF. 4848 - 5770

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	651 N	602	-0-	-49	-0-	13	1	589	2	Y	-0-					-0-
04	717 N	717	-0-	-0-	-0-	15	1	702	2	Y	-0-					-0-
05	646 N	646	-0-	-0-	-0-	9	1	637	2	Y	-0-					-0-
06	778 N	778	-0-	-0-	-0-	16	1	762	2	Y	-0-					-0-
07	648 N	648	-0-	-0-	-0-	14	1	634	2	Y	-0-					-0-
*08	698 N	698	-0-	-0-	-0-	16	1	682	2	Y	-0-					-0-

DANIEL-STATE 2 WELL #: 2 RRCID -> 160491 COMPL. DATE 10/05/1996 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 4874 - 5941

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	296 N	296	-0-	-0-	-0-	7	1	289	2	Y	-0-					-0-
04	357 N	357	-0-	-0-	-0-	7	1	350	2	Y	-0-					-0-
05	328 N	328	-0-	-0-	-0-	5	1	323	2	Y	-0-					-0-
06	343 N	343	-0-	-0-	-0-	7	1	336	2	Y	-0-					-0-
07	388 N	388	-0-	-0-	-0-	9	1	379	2	Y	-0-					-0-
*08	822 N	822	-0-	-0-	-0-	19	1	803	2	Y	-0-					-0-

MEADOWS-STATE 10 WELL #: 1 RRCID -> 160610 COMPL. DATE 10/24/1996 TOTAL DEPTH 6070 PERF. 5434 - 5704

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	664 N	664	-0-	-0-	-0-	15	1	649	2	Y	-0-					-0-
04	646 N	646	-0-	-0-	-0-	13	1	633	2	Y	-0-					-0-
05	682 N	436	-0-	-246	-0-	6	1	430	2	Y	-0-					-0-
06	630 N	582	-0-	-48	-0-	12	1	570	2	Y	-0-					-0-
07	608 N	608	-0-	-0-	-0-	13	1	595	2	Y	-0-					-0-
*08	642 N	642	-0-	-0-	-0-	15	1	627	2	Y	-0-					-0-

MEADOWS-STATE 2 WELL #: 1 RRCID -> 160611 COMPL. DATE 10/24/1996 TOTAL DEPTH 6050 PERF. 4836 - 5903

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	217 N	156	-0-	-61	-0-	3	1	153	2	Y	-0-					-0-
04	180 N	164	-0-	-16	-0-	3	1	161	2	Y	-0-					-0-
05	217 N	66	-0-	-151	-0-	1	1	65	2	Y	-0-					-0-
06	176 N	176	-0-	-0-	-0-	4	1	172	2	Y	-0-					-0-
07	219 N	219	-0-	-0-	-0-	5	1	214	2	Y	-0-					-0-
*08	186 N	186	-0-	-0-	-0-	4	1	182	2	Y	-0-					-0-

SIMPSON-MANN (CANYON) //CONT.// 83704 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAL VERDE
TEMA OIL AND GAS COMPANY //CONT.// 841329

DANIEL, M. K. WELL #: 5 RRCID -> 160753 COMPL. DATE 11/02/1996 TOTAL DEPTH 6250 PERF. 5187 - 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
03	5	N	-0-	-0-	-5	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*08	55	N	55	-0-	-0-	-0-	1	1	54	2	Y	-0-					-0-

DANIEL-STATE 2 WELL #: 3 RRCID -> 160853 COMPL. DATE 11/17/1996 TOTAL DEPTH 6050 PERF. 5116 - 5911

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	579	N	579	-0-	-0-	-0-	13	1	566	2	Y	-0-					-0-
04	850	N	850	-0-	-0-	-0-	17	1	833	2	Y	-0-					-0-
05	794	N	794	-0-	-0-	-0-	12	1	782	2	Y	-0-					-0-
06	973	N	973	-0-	-0-	-0-	20	1	953	2	Y	-0-					-0-
07	937	N	937	-0-	-0-	-0-	21	1	916	2	Y	-0-					-0-
*08	936	N	936	-0-	-0-	-0-	22	1	914	2	Y	-0-					-0-

DANIEL, M. K. WELL #: 6 RRCID -> 160866 COMPL. DATE 11/03/1996 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5292 - 5813

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	899	N	827	-0-	-72	-0-	18	1	809	2	Y	-0-					-0-
04	840	N	831	-0-	-9	-0-	17	1	814	2	Y	-0-					-0-
05	837	N	692	-0-	-145	-0-	10	1	682	2	Y	-0-					-0-
06	843	N	843	-0-	-0-	-0-	18	1	825	2	Y	-0-					-0-
07	804	N	804	-0-	-0-	-0-	18	1	786	2	Y	-0-					-0-
*08	875	N	875	-0-	-0-	-0-	20	1	855	2	Y	-0-					-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
03	992	N	988	-0-	-4	-0-	22	1	966	2	Y	-0-					-0-
04	1267	N	1267	-0-	-0-	-0-	26	1	1241	2	Y	-0-					-0-
05	1047	N	1047	-0-	-0-	-0-	15	1	1032	2	Y	-0-					-0-
06	1301	N	1301	-0-	-0-	-0-	27	1	1274	2	Y	-0-					-0-
07	1175	N	1175	-0-	-0-	-0-	26	1	1149	2	Y	-0-					-0-
*08	1267	N	1267	-0-	-0-	-0-	29	1	1238	2	Y	-0-					-0-

DANIEL - STATE 2 WELL #: 4 RRCID -> 161126 COMPL. DATE 12/19/1996 TOTAL DEPTH 6050 PERF. 4850 - 5779

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	318	N	318	-0-	-0-	-0-	7	1	311	2	Y	-0-					-0-
04	274	N	274	-0-	-0-	-0-	6	1	268	2	Y	-0-					-0-
05	296	N	296	-0-	-0-	-0-	4	1	292	2	Y	-0-					-0-
06	300	N	252	-0-	-48	-0-	5	1	247	2	Y	-0-					-0-
07	467	N	467	-0-	-0-	-0-	10	1	457	2	Y	-0-					-0-
*08	553	N	553	-0-	-0-	-0-	13	1	540	2	Y	-0-					-0-

DANIEL-STATE 2 WELL #: 5 RRCID -> 161128 COMPL. DATE 12/20/1996 TOTAL DEPTH 6150 PERF. 4844 - 5884

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	921	N	921	-0-	-0-	-0-	20	1	901	2	Y	-0-					-0-
04	831	N	831	-0-	-0-	-0-	17	1	814	2	Y	-0-					-0-
05	837	N	630	-0-	-207	-0-	9	1	621	2	Y	-0-					-0-
06	870	N	713	-0-	-157	-0-	15	1	698	2	Y	-0-					-0-
07	671	N	671	-0-	-0-	-0-	15	1	656	2	Y	-0-					-0-
*08	701	N	701	-0-	-0-	-0-	16	1	685	2	Y	-0-					-0-

DANIEL, M. K. WELL #: 8 RRCID -> 161129 COMPL. DATE 12/13/1996 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 4826 - 5798

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	592	N	592	-0-	-0-	-0-	13	1	579	2	Y	-0-					-0-
04	630	N	596	-0-	-34	-0-	12	1	584	2	Y	-0-					-0-
05	589	N	497	-0-	-92	-0-	7	1	490	2	Y	-0-					-0-
06	570	N	445	-0-	-125	-0-	9	1	436	2	Y	-0-					-0-
07	452	N	452	-0-	-0-	-0-	10	1	442	2	Y	-0-					-0-
08	496	N	424	-0-	-72	-0-	10	1	414	2	Y	-0-					-0-

SIMPSON-MANN (CANYON) //CONT.// 83704 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAL VERDE
TEMA OIL AND GAS COMPANY //CONT.// 841329

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
03	890	N	890	-0-	-0-	-0-	20	1	870	2	Y	-0-					-0-
04	892	N	892	-0-	-0-	-0-	18	1	874	2	Y	-0-					-0-
05	684	N	684	-0-	-0-	-0-	10	1	674	2	Y	-0-					-0-
06	870	N	783	-0-	-87	-0-	16	1	767	2	Y	-0-					-0-
07	725	N	725	-0-	-0-	-0-	16	1	709	2	Y	-0-					-0-
*08	686	N	686	-0-	-0-	-0-	16	1	670	2	Y	-0-					-0-

MEADOWS-STATE 10 WELL #: 3 RRCID -> 161274 COMPL. DATE 01/12/1997 TOTAL DEPTH 6050 PERF. 4754 - 5767

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	589	N	589	-0-	-0-	-0-	13	1	576	2	Y	-0-					-0-
04	586	N	586	-0-	-0-	-0-	12	1	574	2	Y	-0-					-0-
05	600	N	600	-0-	-0-	-0-	9	1	591	2	Y	-0-					-0-
06	570	N	543	-0-	-27	-0-	11	1	532	2	Y	-0-					-0-
07	433	N	433	-0-	-0-	-0-	9	1	424	2	Y	-0-					-0-
08	589	N	466	-0-	-123	-0-	11	1	455	2	Y	-0-					-0-

MEADOWS-STATE 10 WELL #: 4 RRCID -> 161275 COMPL. DATE 12/21/1996 TOTAL DEPTH 5950 PERF. 4619 - 5646

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	279	N	243	-0-	-36	-0-	5	1	238	2	Y	-0-					-0-
04	256	N	256	-0-	-0-	-0-	5	1	251	2	Y	-0-					-0-
05	265	N	265	-0-	-0-	-0-	4	1	261	2	Y	-0-					-0-
06	240	N	240	-0-	-0-	-0-	5	1	235	2	Y	-0-					-0-
07	218	N	218	-0-	-0-	-0-	5	1	213	2	Y	-0-					-0-
08	279	N	200	-0-	-79	-0-	5	1	195	2	Y	-0-					-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
03	240	N	240	-0-	-0-	-0-	5	1	235	2	Y	-0-					-0-
04	249	N	249	-0-	-0-	-0-	5	1	244	2	Y	-0-					-0-
05	248	N	237	-0-	-11	-0-	3	1	234	2	Y	-0-					-0-
06	246	N	246	-0-	-0-	-0-	5	1	241	2	Y	-0-					-0-
07	241	N	241	-0-	-0-	-0-	5	1	236	2	Y	-0-					-0-
*08	251	N	251	-0-	-0-	-0-	6	1	245	2	Y	-0-					-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
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
03	611	N	611	-0-	-0-	-0-	14	1	597	2	Y	-0-					-0-
04	636	N	636	-0-	-0-	-0-	13	1	623	2	Y	-0-					-0-
05	589	N	553	-0-	-36	-0-	8	1	545	2	Y	-0-					-0-
06	600	N	554	-0-	-46	-0-	12	1	542	2	Y	-0-					-0-
07	582	N	582	-0-	-0-	-0-	13	1	569	2	Y	-0-					-0-
08	558	N	481	-0-	-77	-0-	11	1	470	2	Y	-0-					-0-

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
03	961	N	961	-0-	-0-	-0-	21	1	940	2	Y	-0-					-0-
04	936	N	936	-0-	-0-	-0-	19	1	917	2	Y	-0-					-0-
05	921	N	921	-0-	-0-	-0-	13	1	908	2	Y	-0-					-0-
06	930	N	847	-0-	-83	-0-	18	1	829	2	Y	-0-					-0-
07	914	N	914	-0-	-0-	-0-	20	1	894	2	Y	-0-					-0-
08	930	N	926	-0-	-4	-0-	21	1	905	2	Y	-0-					-0-

SIMPSON-MANN (CANYON) //CONT.// 83704 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAL VERDE
TEMA OIL AND GAS COMPANY //CONT.// 841329
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
03	256	N	256	-0-	-0-	-0-	6	1	250	2	N	-0-					-0-
04	265	N	265	-0-	-0-	-0-	5	1	260	2	N	-0-					-0-
05	219	N	219	-0-	-0-	-0-	3	1	216	2	N	-0-					-0-
06	240	N	185	-0-	-55	-0-	4	1	181	2	N	-0-					-0-
07	279	N	196	-0-	-83	-0-	4	1	192	2	N	-0-					-0-
08	217	N	212	-0-	-5	-0-	5	1	207	2	N	-0-					-0-

DANIEL, M. K. WELL #: 13 RRCID -> 163942 COMPL. DATE 07/12/1997 TOTAL DEPTH 6150 PERF. 5198 - 5812

03	786	N	786	-0-	-0-	-0-	17	1	769	2	N	-0-					-0-
04	658	N	658	-0-	-0-	-0-	13	1	645	2	N	-0-					-0-
05	578	N	578	-0-	-0-	-0-	8	1	570	2	N	-0-					-0-
06	750	N	643	-0-	-107	-0-	13	1	630	2	N	-0-					-0-
07	682	N	607	-0-	-75	-0-	13	1	594	2	N	-0-					-0-
*08	874	N	874	-0-	-0-	-0-	20	1	854	2	N	-0-					-0-

DANIEL-STATE 2 WELL #: 6 RRCID -> 163946 COMPL. DATE 07/13/1997 TOTAL DEPTH 6250 PERF. 5498 - 5934

03	723	N	723	-0-	-0-	-0-	16	1	707	2	N	-0-					-0-
04	776	N	776	-0-	-0-	-0-	16	1	760	2	N	-0-					-0-
05	682	N	632	-0-	-50	-0-	9	1	623	2	N	-0-					-0-
06	705	N	705	-0-	-0-	-0-	15	1	690	2	N	-0-					-0-
07	806	N	773	-0-	-33	-0-	17	1	756	2	N	-0-					-0-
*08	698	N	698	-0-	-0-	-0-	16	1	682	2	N	-0-					-0-

DANIEL, M. K. "A" WELL #: 3 RRCID -> 164285 COMPL. DATE 08/03/1997 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 5432 - 6068

03	868	N	732	-0-	-136	-0-	16	1	716	2	N	-0-					-0-
04	665	N	665	-0-	-0-	-0-	13	1	652	2	N	-0-					-0-
05	750	N	750	-0-	-0-	-0-	11	1	739	2	N	-0-					-0-
06	720	N	614	-0-	-106	-0-	13	1	601	2	N	-0-					-0-
07	682	N	674	-0-	-8	-0-	15	1	659	2	N	-0-					-0-
08	744	N	720	-0-	-24	-0-	17	1	703	2	N	-0-					-0-

DANIEL, M. K. "A" WELL #: 2 RRCID -> 164287 COMPL. DATE 08/01/1997 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 5336 - 6010

03	837	X	836	-0-	-1	-0-	19	1	817	2	N	-0-					-0-
04	827	X	827	-0-	-0-	-0-	17	1	810	2	N	-0-					-0-
05	713	X	246	-0-	-467	-0-	4	1	242	2	N	-0-					-0-
06	810	X	675	-0-	-135	-0-	14	1	661	2	N	-0-					-0-
07	939	X	939	-0-	-0-	-0-	21	1	918	2	N	-0-					-0-
08	868	X	822	-0-	-46	-0-	19	1	803	2	N	-0-					-0-

DANIEL, M. K. "A" WELL #: 1 RRCID -> 164288 COMPL. DATE 07/29/1997 TOTAL DEPTH 6320 PERF. 5223 - 6093

03	475	N	475	-0-	-0-	-0-	11	1	464	2	N	-0-					-0-
04	519	N	519	-0-	-0-	-0-	11	1	508	2	N	-0-					-0-
05	516	N	516	-0-	-0-	-0-	7	1	509	2	N	-0-					-0-
06	559	N	559	-0-	-0-	-0-	12	1	547	2	N	-0-					-0-
07	527	N	411	-0-	-116	-0-	9	1	402	2	N	-0-					-0-
08	527	N	242	-0-	-285	-0-	6	1	236	2	N	-0-					-0-

DANIEL, M. K. WELL #: 10 RRCID -> 164559 COMPL. DATE 08/29/1997 TOTAL DEPTH 6150 PERF. 4849 - 5713

03	446	N	446	-0-	-0-	-0-	10	1	436	2	N	-0-					-0-
04	450	N	449	-0-	-1	-0-	9	1	440	2	N	-0-					-0-
05	445	N	445	-0-	-0-	-0-	6	1	439	2	N	-0-					-0-
06	449	N	449	-0-	-0-	-0-	9	1	440	2	N	-0-					-0-
07	465	N	457	-0-	-8	-0-	10	1	447	2	N	-0-					-0-
08	434	N	388	-0-	-46	-0-	9	1	379	2	N	-0-					-0-

SIMPSON-MANN (CANYON) //CONT.// 83704 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAL VERDE
TEMA OIL AND GAS COMPANY //CONT.// 841329

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
03	626 N	626	-0-	-0-	-0-	14	1	612	2	N	-0-					-0-
04	547 N	547	-0-	-0-	-0-	11	1	536	2	N	-0-					-0-
05	558 N	479	-0-	-79	-0-	7	1	472	2	N	-0-					-0-
06	609 N	609	-0-	-0-	-0-	13	1	596	2	N	-0-					-0-
07	575 N	575	-0-	-0-	-0-	13	1	562	2	N	-0-					-0-
*08	701 N	701	-0-	-0-	-0-	16	1	685	2	N	-0-					-0-

DANIEL, M. K. "A' WELL #: 4 RRCID -> 164780 COMPL. DATE 09/12/1997 TOTAL DEPTH 6290 PERF. 5192 - 6025

03	1302 N	1238	-0-	-64	-0-	27	1	1211	2	N	-0-					-0-
04	1422 N	1422	-0-	-0-	-0-	29	1	1393	2	N	-0-					-0-
05	1178 N	862	-0-	-316	-0-	13	1	849	2	N	-0-					-0-
06	1416 N	1416	-0-	-0-	-0-	30	1	1386	2	N	-0-					-0-
07	1457 N	1351	-0-	-106	-0-	30	1	1321	2	N	-0-					-0-
*08	1394 N	1394	-0-	-0-	-0-	32	1	1362	2	N	-0-					-0-

DANIEL, M. K. WELL #: 15 RRCID -> 165205 COMPL. DATE 09/25/1997 TOTAL DEPTH 6160 PERF. 5215 - 5979

03	526 N	526	-0-	-0-	-0-	12	1	514	2	N	-0-					-0-
04	541 N	541	-0-	-0-	-0-	11	1	530	2	N	-0-					-0-
05	589 N	442	-0-	-147	-0-	6	1	436	2	N	-0-					-0-
06	514 N	514	-0-	-0-	-0-	11	1	503	2	N	-0-					-0-
07	558 N	496	-0-	-62	-0-	11	1	485	2	N	-0-					-0-
*08	476 N	476	-0-	-0-	-0-	11	1	465	2	N	-0-					-0-

DANIEL, M. K. A WELL #: 15 RRCID -> 165402 COMPL. DATE 09/20/1997 TOTAL DEPTH 6180 PERF. 4943 - 6108

03	837 N	692	-0-	-145	-0-	15	1	677	2	N	-0-					-0-
04	766 N	766	-0-	-0-	-0-	16	1	750	2	N	-0-					-0-
05	744 N	504	-0-	-240	-0-	7	1	497	2	N	-0-					-0-
06	660 N	579	-0-	-81	-0-	12	1	567	2	N	-0-					-0-
07	806 N	666	-0-	-140	-0-	15	1	651	2	N	-0-					-0-
*08	678 N	678	-0-	-0-	-0-	16	1	662	2	N	-0-					-0-

DANIEL, M. K. WELL #: 9 RRCID -> 165884 COMPL. DATE 08/27/1997 TOTAL DEPTH 6465 PERF. 5444 - 6375

03	558 X	386	-0-	-172	-0-	9	1	377	2	N	-0-					-0-
04	450 X	428	-0-	-22	-0-	9	1	419	2	N	-0-					-0-
05	465 X	319	-0-	-146	-0-	5	1	314	2	N	-0-					-0-
06	430 X	430	-0-	-0-	-0-	9	1	421	2	N	-0-					-0-
07	434 X	421	-0-	-13	-0-	9	1	412	2	N	-0-					-0-
08	434 X	417	-0-	-17	-0-	10	1	407	2	N	-0-					-0-

DANIEL, M. K. WELL #: 24 RRCID -> 166177 COMPL. DATE 11/27/1997 TOTAL DEPTH 6359 PERF. 5368 - 6174

03	589 X	347	-0-	-242	-0-	8	1	339	2	N	-0-					-0-
04	540 X	409	-0-	-131	-0-	8	1	401	2	N	-0-					-0-
05	558 X	390	-0-	-168	-0-	6	1	384	2	N	-0-					-0-
06	390 X	349	-0-	-41	-0-	7	1	342	2	N	-0-					-0-
07	434 X	254	-0-	-180	-0-	6	1	248	2	N	-0-					-0-
08	434 X	305	-0-	-129	-0-	7	1	298	2	N	-0-					-0-

DANIEL, M. K. WELL #: 22 RRCID -> 166554 COMPL. DATE 12/13/1997 TOTAL DEPTH 6434 PERF. 4975 - 6080

03	1047 N	1047	-0-	-0-	-0-	23	1	1024	2	N	-0-					-0-
04	1041 N	1041	-0-	-0-	-0-	21	1	1020	2	N	-0-					-0-
05	806 N	761	-0-	-45	-0-	11	1	750	2	N	-0-					-0-
06	780 N	761	-0-	-19	-0-	16	1	745	2	N	-0-					-0-
07	806 N	694	-0-	-112	-0-	15	1	679	2	N	-0-					-0-
08	775 N	691	-0-	-84	-0-	16	1	675	2	N	-0-					-0-

SIMPSON-MANN (CANYON) //CONT.// 83704 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAL VERDE
TEMA OIL AND GAS COMPANY //CONT.// 841329
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
03	662	X	662	-0-	-0-	-0-	15	1	647	2	N	-0-					-0-
04	798	X	798	-0-	-0-	-0-	16	1	782	2	N	-0-					-0-
05	496	X	386	-0-	-110	-0-	6	1	380	2	N	-0-					-0-
06	630	X	487	-0-	-143	-0-	10	1	477	2	N	-0-					-0-
07	837	X	595	-0-	-242	-0-	13	1	582	2	N	-0-					-0-
08	837	X	530	-0-	-307	-0-	12	1	518	2	N	-0-					-0-

DANIEL, M. K. WELL #: 26 RRCID -> 166561 COMPL. DATE 01/08/1998 TOTAL DEPTH 6450 PERF. 5363 - 5606

03	470	N	470	-0-	-0-	-0-	10	1	460	2	N	-0-					-0-
04	470	N	470	-0-	-0-	-0-	10	1	460	2	N	-0-					-0-
05	403	N	337	-0-	-66	-0-	5	1	332	2	N	-0-					-0-
06	450	N	424	-0-	-26	-0-	9	1	415	2	N	-0-					-0-
07	496	N	340	-0-	-156	-0-	7	1	333	2	N	-0-					-0-
*08	523	N	523	-0-	-0-	-0-	12	1	511	2	N	-0-					-0-

MEADOWS WELL #: 1172 RRCID -> 166706 COMPL. DATE 01/12/1998 TOTAL DEPTH 5600 PERF. 4109 - 4744

03	887	N	887	-0-	-0-	-0-	20	1	867	2	N	-0-					-0-
04	990	N	990	-0-	-0-	-0-	20	1	970	2	N	-0-					-0-
05	920	N	920	-0-	-0-	-0-	13	1	907	2	N	-0-					-0-
06	1039	N	1039	-0-	-0-	-0-	22	1	1017	2	N	-0-					-0-
07	1086	N	1086	-0-	-0-	-0-	24	1	1062	2	N	-0-					-0-
08	930	N	535	-0-	-395	-0-	12	1	523	2	N	-0-					-0-

DANIEL, M. K. A WELL #: 9 RRCID -> 167019 COMPL. DATE 12/14/1997 TOTAL DEPTH 6350 PERF. 4728 - 6153

03	651	N	632	-0-	-19	-0-	14	1	618	2	N	-0-					-0-
04	843	N	843	-0-	-0-	-0-	17	1	826	2	N	-0-					-0-
05	620	N	536	-0-	-84	-0-	8	1	528	2	N	-0-					-0-
06	600	N	600	-0-	-0-	-0-	13	1	587	2	N	-0-					-0-
07	868	N	862	-0-	-6	-0-	19	1	843	2	N	-0-					-0-
*08	655	N	655	-0-	-0-	-0-	15	1	640	2	N	-0-					-0-

DANIEL, M. K. "A" WELL #: 17 RRCID -> 168126 COMPL. DATE 10/18/1997 TOTAL DEPTH 6484 PERF. 5036 - 6102

03	486	N	486	-0-	-0-	-0-	11	1	475	2	N	-0-					192
04	525	N	525	-0-	-0-	-0-	11	1	514	2	N	-0-					192
05	454	N	454	-0-	-0-	-0-	7	1	447	2	N	-0-					192
06	505	N	505	-0-	-0-	-0-	11	1	494	2	N	-0-					192
07	497	N	497	-0-	-0-	-0-	11	1	486	2	N	-0-					192
*08	512	N	512	-0-	-0-	-0-	12	1	500	2	N	-0-					192

DANIEL, M. K. "A" WELL #: 14 RRCID -> 168128 COMPL. DATE 04/20/1998 TOTAL DEPTH 6335 PERF. 5060 - 5190

03	448	X	448	-0-	-0-	-0-	10	1	438	2	N	-0-					-0-
04	489	X	489	-0-	-0-	-0-	10	1	479	2	N	-0-					-0-
05	372	X	116	-0-	-256	-0-	2	1	114	2	N	-0-					-0-
06	420	X	383	-0-	-37	-0-	8	1	375	2	N	-0-					-0-
07	568	X	568	-0-	-0-	-0-	12	1	556	2	N	-0-					-0-
*08	548	X	548	-0-	-0-	-0-	13	1	535	2	N	-0-					-0-

DANIEL, M. K. WELL #: 23 RRCID -> 168280 COMPL. DATE 12/11/1997 TOTAL DEPTH 6433 PERF. 5076 - 6168

03	299	N	299	-0-	-0-	-0-	7	1	292	2	N	-0-					-0-
04	395	N	395	-0-	-0-	-0-	8	1	387	2	N	-0-					-0-
05	499	N	499	-0-	-0-	-0-	7	1	492	2	N	-0-					-0-
06	300	N	211	-0-	-89	-0-	4	1	207	2	N	-0-					-0-
07	403	N	119	-0-	-284	-0-	3	1	116	2	N	-0-					-0-
08	496	N	207	-0-	-289	-0-	5	1	202	2	N	-0-					-0-

SIMPSON-MANN (CANYON) //CONT.// 83704 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAL VERDE
TEMA OIL AND GAS COMPANY //CONT.// 841329

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
03	1032	X	1032	-0-	-0-	-0-	23	1	1009	2	N	-0-					-0-
04	981	X	981	-0-	-0-	-0-	20	1	961	2	N	-0-					-0-
05	745	X	745	-0-	-0-	-0-	11	1	734	2	N	-0-					-0-
06	990	X	873	-0-	-117	-0-	18	1	855	2	N	-0-					-0-
07	1290	X	1290	-0-	-0-	-0-	28	1	1262	2	N	-0-					-0-
08	1023	X	719	-0-	-304	-0-	17	1	702	2	N	-0-					-0-

MEADOWS WELL #: 1102 RRCID -> 169107 COMPL. DATE 05/03/1998 TOTAL DEPTH 5750 PERF. 5242 - 5591

03	571	N	571	-0-	-0-	-0-	13	1	558	2	N	-0-					-0-
04	600	N	600	-0-	-0-	-0-	12	1	588	2	N	-0-					-0-
05	511	N	511	-0-	-0-	-0-	7	1	504	2	N	-0-					-0-
06	540	N	309	-0-	-231	-0-	6	1	303	2	N	-0-					-0-
07	620	N	151	-0-	-469	-0-	3	1	148	2	N	-0-					-0-
08	496	N	148	-0-	-348	-0-	3	1	145	2	N	-0-					-0-

DANIEL, M. K. WELL #: 21R RRCID -> 169113 COMPL. DATE 01/12/1998 TOTAL DEPTH 6451 PERF. 5654 - 5825

03	899	N	899	-0-	-0-	-0-	20	1	879	2	N	-0-					-0-
04	900	N	811	-0-	-89	-0-	16	1	795	2	N	-0-					-0-
05	868	N	674	-0-	-194	-0-	10	1	664	2	N	-0-					-0-
06	1041	N	1041	-0-	-0-	-0-	22	1	1019	2	N	-0-					-0-
07	967	N	967	-0-	-0-	-0-	21	1	946	2	N	-0-					-0-
*08	981	N	981	-0-	-0-	-0-	23	1	958	2	N	-0-					-0-

MEADOWS WELL #: 1183 RRCID -> 169832 COMPL. DATE 07/11/1998 TOTAL DEPTH 5350 PERF. 4412 - 4662

03	1550	X	1466	-0-	-84	-0-	33	1	1433	2	N	-0-					-0-
04	1724	X	1724	-0-	-0-	-0-	35	1	1689	2	N	-0-					-0-
05	1583	X	1583	-0-	-0-	-0-	23	1	1560	2	N	-0-					-0-
06	2040	X	2040	-0-	-0-	-0-	43	1	1997	2	N	-0-					-0-
07	1995	X	1995	-0-	-0-	-0-	44	1	1951	2	N	-0-					-0-
08	1767	X	1508	-0-	-259	-0-	35	1	1473	2	N	-0-					-0-

DANIEL, M. K. "A" WELL #: 7 RRCID -> 169922 COMPL. DATE 08/12/1998 TOTAL DEPTH 5550 PERF. 4915 - 5243

03	1519	X	1063	-0-	-456	-0-	24	1	1039	2	N	-0-					-0-
04	1232	X	1232	-0-	-0-	-0-	25	1	1207	2	N	-0-					-0-
05	1085	X	991	-0-	-94	-0-	14	1	977	2	N	-0-					-0-
06	1342	X	1342	-0-	-0-	-0-	28	1	1314	2	N	-0-					-0-
07	1290	X	1290	-0-	-0-	-0-	28	1	1262	2	N	-0-					-0-
08	1271	X	1159	-0-	-112	-0-	27	1	1132	2	N	-0-					-0-

DANIEL, M. K. WELL #: 18 RRCID -> 169923 COMPL. DATE 08/17/1998 TOTAL DEPTH 5750 PERF. 4762 - 5468

03	408	N	408	-0-	-0-	-0-	9	1	399	2	N	-0-					-0-
04	442	N	442	-0-	-0-	-0-	9	1	433	2	N	-0-					-0-
05	403	N	330	-0-	-73	-0-	5	1	325	2	N	-0-					-0-
06	433	N	433	-0-	-0-	-0-	9	1	424	2	N	-0-					-0-
07	465	N	413	-0-	-52	-0-	9	1	404	2	N	-0-					-0-
*08	484	N	484	-0-	-0-	-0-	11	1	473	2	N	-0-					-0-

DANIEL, M. K. WELL #: 25 RRCID -> 169924 COMPL. DATE 08/20/1998 TOTAL DEPTH 5550 PERF. 4924 - 4939

03	541	X	541	-0-	-0-	-0-	12	1	529	2	N	-0-					-0-
04	554	X	554	-0-	-0-	-0-	11	1	543	2	N	-0-					-0-
05	558	X	368	-0-	-190	-0-	5	1	363	2	N	-0-					-0-
06	621	X	621	-0-	-0-	-0-	13	1	608	2	N	-0-					-0-
07	558	X	436	-0-	-122	-0-	10	1	426	2	N	-0-					-0-
*08	772	X	772	-0-	-0-	-0-	18	1	754	2	N	-0-					-0-

SIMPSON-MANN (CANYON) //CONT.// 83704 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAL VERDE
TEMA OIL AND GAS COMPANY //CONT.// 841329

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
03	868	X	704	-0-	-164	-0-	16	1	688	2	N	-0-			-0-
04	667	X	667	-0-	-0-	-0-	14	1	653	2	N	-0-			-0-
05	806	X	485	-0-	-321	-0-	7	1	478	2	N	-0-			-0-
06	788	X	788	-0-	-0-	-0-	17	1	771	2	N	-0-			-0-
07	806	X	791	-0-	-15	-0-	17	1	774	2	N	-0-			-0-
*08	812	X	812	-0-	-0-	-0-	19	1	793	2	N	-0-			-0-

DANIEL, M. K. WELL #: 27 RRCID -> 169927 COMPL. DATE 08/20/1998 TOTAL DEPTH 5400 PERF. 4297 - 4733

03	403	N	332	-0-	-71	-0-	7	1	325	2	N	-0-			-0-
04	332	N	332	-0-	-0-	-0-	7	1	325	2	N	-0-			-0-
05	341	N	251	-0-	-90	-0-	4	1	247	2	N	-0-			-0-
06	330	N	289	-0-	-41	-0-	6	1	283	2	N	-0-			-0-
07	341	N	247	-0-	-94	-0-	5	1	242	2	N	-0-			-0-
*08	337	N	337	-0-	-0-	-0-	8	1	329	2	N	-0-			-0-

DANIEL, M. K. "A" WELL #: 8 RRCID -> 170647 COMPL. DATE 08/28/1998 TOTAL DEPTH 5550 PERF. 4648 - 5309

03	837	X	672	-0-	-165	-0-	15	1	657	2	N	-0-			-0-
04	780	X	644	-0-	-136	-0-	13	1	631	2	N	-0-			-0-
05	806	X	464	-0-	-342	-0-	7	1	457	2	N	-0-			-0-
06	714	X	714	-0-	-0-	-0-	15	1	699	2	N	-0-			-0-
07	713	X	646	-0-	-67	-0-	14	1	632	2	N	-0-			-0-
08	682	X	389	-0-	-293	-0-	9	1	380	2	N	-0-			-0-

DANIEL, M. K. "A" WELL #: 19 RRCID -> 170648 COMPL. DATE 08/27/1998 TOTAL DEPTH 5600 PERF. 4808 - 5373

03	744	X	543	-0-	-201	-0-	12	1	531	2	N	-0-			-0-
04	630	X	574	-0-	-56	-0-	12	1	562	2	N	-0-			-0-
05	620	X	503	-0-	-117	-0-	7	1	496	2	N	-0-			-0-
06	684	X	684	-0-	-0-	-0-	14	1	670	2	N	-0-			-0-
07	602	X	602	-0-	-0-	-0-	13	1	589	2	N	-0-			-0-
08	589	X	568	-0-	-21	-0-	13	1	555	2	N	-0-			-0-

MEADOWS WELL #: 1184 RRCID -> 171115 COMPL. DATE 10/02/1998 TOTAL DEPTH 5210 PERF. 4198 - 4955

03	574	N	574	-0-	-0-	-0-	13	1	561	2	N	-0-			-0-
04	540	N	444	-0-	-96	-0-	9	1	435	2	N	-0-			-0-
05	682	N	308	-0-	-374	-0-	4	1	304	2	N	-0-			-0-
06	620	N	620	-0-	-0-	-0-	13	1	607	2	N	-0-			-0-
07	771	N	771	-0-	-0-	-0-	17	1	754	2	N	-0-			-0-
*08	751	N	751	-0-	-0-	-0-	17	1	734	2	N	-0-			-0-

MEADOWS WELL #: 1186 RRCID -> 173132 COMPL. DATE 05/01/1999 TOTAL DEPTH 5272 PERF. 4588 - 4859

03	873	N	873	-0-	-0-	-0-	19	1	854	2	N	-0-			-0-
04	823	N	823	-0-	-0-	-0-	17	1	806	2	N	-0-			-0-
05	775	N	775	-0-	-0-	-0-	11	1	764	2	N	-0-			-0-
06	1008	N	1008	-0-	-0-	-0-	21	1	987	2	N	-0-			-0-
07	927	N	927	-0-	-0-	-0-	20	1	907	2	N	-0-			-0-
*08	1312	N	1312	-0-	-0-	-0-	30	1	1282	2	N	-0-			-0-

DANIEL, M. K. "A" WELL #: 21 RRCID -> 173133 COMPL. DATE 05/09/1999 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 4683 - 5278

03	279	N	226	-0-	-53	-0-	5	1	221	2	N	-0-			-0-
04	244	N	244	-0-	-0-	-0-	5	1	239	2	N	-0-			-0-
05	251	N	251	-0-	-0-	-0-	4	1	247	2	N	-0-			-0-
06	289	N	289	-0-	-0-	-0-	6	1	283	2	N	-0-			-0-
07	259	N	259	-0-	-0-	-0-	6	1	253	2	N	-0-			-0-
08	248	N	220	-0-	-28	-0-	5	1	215	2	N	-0-			-0-

SIMPSON-MANN (CANYON) //CONT.// 83704 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAL VERDE
TEMA OIL AND GAS COMPANY //CONT.// 841329

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
03	517	X	517	-0-	-0-	-0-	11	1	506	2	N	-0-					-0-
04	520	X	520	-0-	-0-	-0-	11	1	509	2	N	-0-					-0-
05	446	X	446	-0-	-0-	-0-	6	1	440	2	N	-0-					-0-
06	510	X	499	-0-	-11	-0-	10	1	489	2	N	-0-					-0-
07	527	X	489	-0-	-38	-0-	11	1	478	2	N	-0-					-0-
08	527	X	430	-0-	-97	-0-	10	1	420	2	N	-0-					-0-

DANIEL, M. K. "A" WELL #: 20 RRCID -> 173135 COMPL. DATE 05/06/1999 TOTAL DEPTH 5570 PERF. 4782 - 5001

03	1550	X	1207	-0-	-343	-0-	27	1	1180	2	N	-0-					-0-
04	1380	X	1341	-0-	-39	-0-	27	1	1314	2	N	-0-					-0-
05	1426	X	845	-0-	-581	-0-	12	1	833	2	N	-0-					-0-
06	1290	X	1056	-0-	-234	-0-	22	1	1034	2	N	-0-					-0-
07	1395	X	1262	-0-	-133	-0-	28	1	1234	2	N	-0-					-0-
*08	1409	X	1409	-0-	-0-	-0-	33	1	1376	2	N	-0-					-0-

DANIEL, M. K. WELL #: 17 RRCID -> 173136 COMPL. DATE 05/09/1999 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 4952 - 5452

03	961	X	787	-0-	-174	-0-	17	1	770	2	N	-0-					-0-
04	930	X	732	-0-	-198	-0-	15	1	717	2	N	-0-					-0-
05	961	X	669	-0-	-292	-0-	10	1	659	2	N	-0-					-0-
06	900	X	703	-0-	-197	-0-	15	1	688	2	N	-0-					-0-
07	899	X	819	-0-	-80	-0-	18	1	801	2	N	-0-					-0-
*08	1009	X	1009	-0-	-0-	-0-	23	1	986	2	N	-0-					-0-

MEADOWS WELL #: 1104 RRCID -> 177153 COMPL. DATE 04/27/2000 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 4608 - 5402

03	217	X	197	-0-	-20	-0-	4	1	193	2	N	-0-					-0-
04	209	X	209	-0-	-0-	-0-	4	1	205	2	N	-0-					-0-
05	192	X	192	-0-	-0-	-0-	3	1	189	2	N	-0-					-0-
06	223	X	223	-0-	-0-	-0-	5	1	218	2	N	-0-					-0-
07	231	X	231	-0-	-0-	-0-	5	1	226	2	N	-0-					-0-
*08	242	X	242	-0-	-0-	-0-	6	1	236	2	N	-0-					-0-

DANIEL, M. K. "A" WELL #: 5 RRCID -> 177345 COMPL. DATE 04/29/2000 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 4804 - 5412

03	775	X	689	-0-	-86	-0-	15	1	674	2	N	-0-					-0-
04	967	X	967	-0-	-0-	-0-	20	1	947	2	N	-0-					-0-
05	666	X	666	-0-	-0-	-0-	10	1	656	2	N	-0-					-0-
06	706	X	706	-0-	-0-	-0-	15	1	691	2	N	-0-					-0-
07	992	X	934	-0-	-58	-0-	20	1	914	2	N	-0-					-0-
*08	1281	X	1281	-0-	-0-	-0-	30	1	1251	2	N	-0-					-0-

DANIEL, M. K. WELL #: 29 RRCID -> 177475 COMPL. DATE 04/21/2000 TOTAL DEPTH 5600 PERF. 4880 - 5330

03	261	X	261	-0-	-0-	-0-	6	1	255	2	N	-0-					-0-
04	257	X	257	-0-	-0-	-0-	5	1	252	2	N	-0-					-0-
05	248	X	213	-0-	-35	-0-	3	1	210	2	N	-0-					-0-
06	240	X	234	-0-	-6	-0-	5	1	229	2	N	-0-					-0-
07	279	X	271	-0-	-8	-0-	6	1	265	2	N	-0-					-0-
08	279	X	233	-0-	-46	-0-	5	1	228	2	N	-0-					-0-

MEADOWS WELL #: 1174 RRCID -> 177476 COMPL. DATE 05/12/2000 TOTAL DEPTH 5550 PERF. 4150 - 4918

03	996	X	996	-0-	-0-	-0-	22	1	974	2	N	-0-					-0-
04	1043	X	1043	-0-	-0-	-0-	21	1	1022	2	N	-0-					-0-
05	992	X	710	-0-	-282	-0-	10	1	700	2	N	-0-					-0-
06	1035	X	1035	-0-	-0-	-0-	22	1	1013	2	N	-0-					-0-
07	1085	X	1012	-0-	-73	-0-	22	1	990	2	N	-0-					-0-
08	1085	X	992	-0-	-93	-0-	23	1	969	2	N	-0-					-0-

SIMPSON-MANN (CANYON) //CONT.// 83704 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAL VERDE
TEMA OIL AND GAS COMPANY //CONT.// 841329

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
03	403	X	324	-0-	-79	-0-	7	1	317	2	N	-0-					-0-
04	360	X	331	-0-	-29	-0-	7	1	324	2	N	-0-					-0-
05	454	X	454	-0-	-0-	-0-	7	1	447	2	N	-0-					-0-
06	699	X	699	-0-	-0-	-0-	15	1	684	2	N	-0-					-0-
07	921	X	921	-0-	-0-	-0-	20	1	901	2	N	-0-					-0-
*08	704	X	704	-0-	-0-	-0-	16	1	688	2	N	-0-					-0-

MEADOWS WELL #: 1175 RRCID -> 179294 COMPL. DATE 09/26/2000 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 4446 - 5226

03	961	X	872	-0-	-89	-0-	19	1	853	2	N	-0-					-0-
04	930	X	846	-0-	-84	-0-	17	1	829	2	N	-0-					-0-
05	961	X	679	-0-	-282	-0-	10	1	669	2	N	-0-					-0-
06	965	X	965	-0-	-0-	-0-	20	1	945	2	N	-0-					-0-
07	930	X	901	-0-	-29	-0-	20	1	881	2	N	-0-					-0-
*08	946	X	946	-0-	-0-	-0-	22	1	924	2	N	-0-					-0-

DANIEL STATE "2" WELL #: 7 RRCID -> 179614 COMPL. DATE 10/17/2000 TOTAL DEPTH 6150 PERF. 4894 - 5724

03	713	X	697	-0-	-16	-0-	15	1	682	2	N	-0-					-0-
04	748	X	748	-0-	-0-	-0-	15	1	733	2	N	-0-					-0-
05	713	X	625	-0-	-88	-0-	9	1	616	2	N	-0-					-0-
06	826	X	826	-0-	-0-	-0-	17	1	809	2	N	-0-					-0-
07	775	X	701	-0-	-74	-0-	15	1	686	2	N	-0-					-0-
08	775	X	637	-0-	-138	-0-	15	1	622	2	N	-0-					-0-

DANIEL, M. K. WELL #: 34 RRCID -> 181049 COMPL. DATE 01/19/2001 TOTAL DEPTH 5750 PERF. 4370 - 5038

03	465	N	408	-0-	-57	-0-	9	1	399	2	N	-0-					-0-
04	520	N	520	-0-	-0-	-0-	11	1	509	2	N	-0-					-0-
05	527	N	402	-0-	-125	-0-	6	1	396	2	N	-0-					-0-
06	390	N	367	-0-	-23	-0-	8	1	359	2	N	-0-					-0-
07	527	N	428	-0-	-99	-0-	9	1	419	2	N	-0-					-0-
*08	461	N	461	-0-	-0-	-0-	11	1	450	2	N	-0-					-0-

MEADOWS WELL #: 1105 RRCID -> 181815 COMPL. DATE 02/16/2001 TOTAL DEPTH 5900 PERF. 4590 - 5648

03	274	N	274	-0-	-0-	-0-	6	1	268	2	N	-0-					-0-
04	293	N	293	-0-	-0-	-0-	6	1	287	2	N	-0-					-0-
05	310	N	288	-0-	-22	-0-	4	1	284	2	N	-0-					-0-
06	292	N	292	-0-	-0-	-0-	6	1	286	2	N	-0-					-0-
07	310	N	300	-0-	-10	-0-	7	1	293	2	N	-0-					-0-
*08	321	N	321	-0-	-0-	-0-	7	1	314	2	N	-0-					-0-

DANIEL STATE 2 WELL #: 8 RRCID -> 181818 COMPL. DATE 02/15/2001 TOTAL DEPTH 6050 PERF. 4778 - 5792

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DANIEL, M.K. "A" WELL #: 23 RRCID -> 181924 COMPL. DATE 03/14/2001 TOTAL DEPTH 5600 PERF. 4820 - 5016

03	186	N	91	-0-	-95	-0-	2	1	89	2	N	-0-					-0-
04	120	N	91	-0-	-29	-0-	2	1	89	2	N	-0-					-0-
05	93	N	84	-0-	-9	-0-	1	1	83	2	N	-0-					-0-
06	90	N	87	-0-	-3	-0-	2	1	85	2	N	-0-					-0-
07	93	N	87	-0-	-6	-0-	2	1	85	2	N	-0-					-0-
*08	97	N	97	-0-	-0-	-0-	2	1	95	2	N	-0-					-0-

SIMPSON-MANN (CANYON) //CONT.// 83704 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAL VERDE
TEMA OIL AND GAS COMPANY //CONT.// 841329

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
03	868	X	682	-0-	-186	-0-	15	1	667	2	N	-0-					-0-
04	750	X	666	-0-	-84	-0-	14	1	652	2	N	-0-					-0-
05	775	X	558	-0-	-217	-0-	8	1	550	2	N	-0-					-0-
06	750	X	702	-0-	-48	-0-	15	1	687	2	N	-0-					-0-
07	682	X	654	-0-	-28	-0-	14	1	640	2	N	-0-					-0-
08	682	X	636	-0-	-46	-0-	15	1	621	2	N	-0-					-0-

DANIEL, M. K. WELL #: 33 RRCID -> 182815 COMPL. DATE 05/10/2001 TOTAL DEPTH 5900 PERF. 4726 - 5615

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	603	N	603	-0-	-0-	-0-	13	1	590	2	N	-0-					-0-
04	616	N	616	-0-	-0-	-0-	12	1	604	2	N	-0-					-0-
05	651	N	511	-0-	-140	-0-	7	1	504	2	N	-0-					-0-
06	648	N	648	-0-	-0-	-0-	14	1	634	2	N	-0-					-0-
07	651	N	641	-0-	-10	-0-	14	1	627	2	N	-0-					-0-
*08	656	N	656	-0-	-0-	-0-	15	1	641	2	N	-0-					-0-

DANIEL, M. K. "A" WELL #: 26 RRCID -> 182998 COMPL. DATE 04/12/2001 TOTAL DEPTH 6527 PERF. 5711 - 6372

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	868	X	786	-0-	-82	-0-	17	1	769	2	N	-0-					-0-
04	862	X	862	-0-	-0-	-0-	17	1	845	2	N	-0-					-0-
05	868	X	536	-0-	-332	-0-	8	1	528	2	N	-0-					-0-
06	750	X	524	-0-	-226	-0-	11	1	513	2	N	-0-					-0-
07	899	X	614	-0-	-285	-0-	13	1	601	2	N	-0-					-0-
08	899	X	449	-0-	-450	-0-	10	1	439	2	N	-0-					-0-

DANIEL, M. K. "A" WELL #: 25 RRCID -> 182999 COMPL. DATE 05/19/2001 TOTAL DEPTH 5900 PERF. 4730 - 5615

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1147	X	964	-0-	-183	-0-	21	1	943	2	N	-0-					-0-
04	1025	X	1025	-0-	-0-	-0-	21	1	1004	2	N	-0-					-0-
05	1054	X	836	-0-	-218	-0-	12	1	824	2	N	-0-					-0-
06	1020	X	996	-0-	-24	-0-	21	1	975	2	N	-0-					-0-
07	1054	X	957	-0-	-97	-0-	21	1	936	2	N	-0-					-0-
*08	1117	X	1117	-0-	-0-	-0-	26	1	1091	2	N	-0-					-0-

DANIEL, M. K. "A" WELL #: 24 RRCID -> 183065 COMPL. DATE 03/13/2001 TOTAL DEPTH 5670 PERF. 4826 - 5429

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	372	N	342	-0-	-30	-0-	8	1	334	2	N	-0-					-0-
04	348	N	348	-0-	-0-	-0-	7	1	341	2	N	-0-					-0-
05	372	N	303	-0-	-69	-0-	4	1	299	2	N	-0-					-0-
06	443	N	443	-0-	-0-	-0-	9	1	434	2	N	-0-					-0-
07	380	N	380	-0-	-0-	-0-	8	1	372	2	N	-0-					-0-
*08	680	N	680	-0-	-0-	-0-	16	1	664	2	N	-0-					-0-

MEADOWS WELL #: 1176 RRCID -> 183915 COMPL. DATE 06/04/2001 TOTAL DEPTH 5750 PERF. 4460 - 5214

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1116	X	1116	-0-	-0-	-0-	25	1	1091	2	N	-0-					-0-
04	1347	X	1347	-0-	-0-	-0-	27	1	1320	2	N	-0-					-0-
05	1116	X	1111	-0-	-5	-0-	16	1	1095	2	N	-0-					-0-
06	1118	X	1118	-0-	-0-	-0-	23	1	1095	2	N	-0-					-0-
07	1395	X	1141	-0-	-254	-0-	25	1	1116	2	N	-0-					-0-
08	1395	X	1166	-0-	-229	-0-	27	1	1139	2	N	-0-					-0-

DANIEL, M. K. "A" WELL #: 27 RRCID -> 184407 COMPL. DATE 04/11/2001 TOTAL DEPTH 6420 PERF. 5586 - 6068

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1214	X	1214	-0-	-0-	-0-	27	1	1187	2	N	-0-					-0-
04	1110	X	909	-0-	-201	-0-	18	1	891	2	N	-0-					-0-
05	2387	X	865	-0-	-1522	-0-	13	1	852	2	N	-0-					-0-
06	2310	X	782	-0-	-1528	-0-	16	1	766	2	N	-0-					-0-
07	2387	X	836	-0-	-1551	-0-	18	1	818	2	N	-0-					-0-
08	1209	X	794	-0-	-415	-0-	18	1	776	2	N	-0-					-0-

SIMPSON-MANN (CANYON) //CONT.// 83704 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAL VERDE
TEMA OIL AND GAS COMPANY //CONT.// 841329

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
03	930	X	867	-0-	-63	-0-	19	1	848	2	N	-0-					-0-
04	898	X	898	-0-	-0-	-0-	18	1	880	2	N	-0-					-0-
05	899	X	848	-0-	-51	-0-	12	1	836	2	N	-0-					-0-
06	879	X	879	-0-	-0-	-0-	18	1	861	2	N	-0-					-0-
07	930	X	893	-0-	-37	-0-	20	1	873	2	N	-0-					-0-
08	930	X	889	-0-	-41	-0-	21	1	868	2	N	-0-					-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
03	837	X	815	-0-	-22	-0-	18	1	797	2	N	-0-					-0-
04	890	X	890	-0-	-0-	-0-	18	1	872	2	N	-0-					-0-
05	837	X	718	-0-	-119	-0-	10	1	708	2	N	-0-					-0-
06	810	X	775	-0-	-35	-0-	16	1	759	2	N	-0-					-0-
07	930	X	793	-0-	-137	-0-	17	1	776	2	N	-0-					-0-
08	930	X	792	-0-	-138	-0-	18	1	774	2	N	-0-					-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
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
03	682	X	303	-0-	-379	-0-	7	1	296	2	N	-0-					-0-
04	253	X	253	-0-	-0-	-0-	5	1	248	2	N	-0-					-0-
05	270	X	270	-0-	-0-	-0-	4	1	266	2	N	-0-					-0-
06	300	X	250	-0-	-50	-0-	5	1	245	2	N	-0-					-0-
07	373	X	373	-0-	-0-	-0-	8	1	365	2	N	-0-					-0-
08	310	X	199	-0-	-111	-0-	5	1	194	2	N	-0-					-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
03	1209	X	776	-0-	-433	-0-	17	1	759	2	N	-0-					-0-
04	1001	X	1001	-0-	-0-	-0-	20	1	981	2	N	-0-					-0-
05	904	X	904	-0-	-0-	-0-	13	1	891	2	N	-0-					-0-
06	940	X	940	-0-	-0-	-0-	20	1	920	2	N	-0-					-0-
07	1023	X	940	-0-	-83	-0-	21	1	919	2	N	-0-					-0-
08	1023	X	785	-0-	-238	-0-	18	1	767	2	N	-0-					-0-

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
03	792	X	792	-0-	-0-	-0-	18	1	774	2	N	-0-					-0-
04	578	X	578	-0-	-0-	-0-	12	1	566	2	N	-0-					-0-
05	651	X	480	-0-	-171	-0-	7	1	473	2	N	-0-					-0-
06	780	X	676	-0-	-104	-0-	14	1	662	2	N	-0-					-0-
07	806	X	709	-0-	-97	-0-	16	1	693	2	N	-0-					-0-
*08	810	X	810	-0-	-0-	-0-	19	1	791	2	N	-0-					-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
03	620	X	591	-0-	-29	-0-	13	1	578	2	N	-0-					-0-
04	617	X	617	-0-	-0-	-0-	13	1	604	2	N	-0-					-0-
05	558	X	546	-0-	-12	-0-	8	1	538	2	N	-0-					-0-
06	570	X	483	-0-	-87	-0-	10	1	473	2	N	-0-					-0-
07	651	X	447	-0-	-204	-0-	10	1	437	2	N	-0-					-0-
08	651	X	498	-0-	-153	-0-	12	1	486	2	N	-0-					-0-

SIMPSON-MANN (CANYON) //CONT.// 83704 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAL VERDE
TEMA OIL AND GAS COMPANY //CONT.// 841329

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
03	620	X	514	-0-	-106	-0-	11	1	503	2	N	-0-					-0-
04	643	X	643	-0-	-0-	-0-	13	1	630	2	N	-0-					-0-
05	620	X	363	-0-	-257	-0-	5	1	358	2	N	-0-					-0-
06	600	X	243	-0-	-357	-0-	5	1	238	2	N	-0-					-0-
07	651	X	291	-0-	-360	-0-	6	1	285	2	N	-0-					-0-
08	651	X	421	-0-	-230	-0-	10	1	411	2	N	-0-					-0-

MEADOWS WELL #: 1177 RRCID -> 193488 COMPL. DATE 01/23/2003 TOTAL DEPTH 5975 PERF. 4753 - 5637

03	907	X	907	-0-	-0-	-0-	20	1	887	2	N	-0-					-0-
04	870	X	635	-0-	-235	-0-	13	1	622	2	N	-0-					-0-
05	899	X	710	-0-	-189	-0-	10	1	700	2	N	-0-					-0-
06	1128	X	1128	-0-	-0-	-0-	24	1	1104	2	N	-0-					-0-
07	1240	X	1240	-0-	-0-	-0-	27	1	1213	2	N	-0-					-0-
*08	1210	X	1210	-0-	-0-	-0-	28	1	1182	2	N	-0-					-0-

MEADOWS WELL #: 1107 RRCID -> 197265 COMPL. DATE 09/24/2003 TOTAL DEPTH 5650 PERF. 4736 - 5345

03	682	X	666	-0-	-16	-0-	15	1	651	2	N	-0-					-0-
04	713	X	713	-0-	-0-	-0-	14	1	699	2	N	-0-					-0-
05	775	X	647	-0-	-128	-0-	9	1	638	2	N	-0-					-0-
06	750	X	633	-0-	-117	-0-	13	1	620	2	N	-0-					-0-
07	812	X	812	-0-	-0-	-0-	18	1	794	2	N	-0-					-0-
*08	847	X	847	-0-	-0-	-0-	20	1	827	2	N	-0-					-0-

DANIEL-STATE 2 WELL #: 11 RRCID -> 211763 COMPL. DATE 09/14/2005 TOTAL DEPTH 6053 PERF. 4860 - 5768

03	961	X	656	-0-	-305	-0-	15	1	641	2	N	-0-					-0-
04	700	X	700	-0-	-0-	-0-	14	1	686	2	N	-0-					-0-
05	744	X	576	-0-	-168	-0-	8	1	568	2	N	-0-					-0-
06	754	X	754	-0-	-0-	-0-	16	1	738	2	N	-0-					-0-
07	770	X	770	-0-	-0-	-0-	17	1	753	2	N	-0-					-0-
*08	779	X	779	-0-	-0-	-0-	18	1	761	2	N	-0-					-0-

DANIEL-STATE "2" WELL #: 9 RRCID -> 221145 COMPL. DATE 09/12/2006 TOTAL DEPTH 6070 PERF. 4820 - 5910

03	465	X	449	-0-	-16	-0-	10	1	439	2	N	-0-					-0-
04	540	X	540	-0-	-0-	-0-	11	1	529	2	N	-0-					-0-
05	651	X	483	-0-	-168	-0-	7	1	476	2	N	-0-					-0-
06	630	X	450	-0-	-180	-0-	9	1	441	2	N	-0-					-0-
07	651	X	420	-0-	-231	-0-	9	1	411	2	N	-0-					-0-
08	558	X	391	-0-	-167	-0-	9	1	382	2	N	-0-					-0-

MEADOWS WELL #: 1108 RRCID -> 222228 COMPL. DATE 10/18/2006 TOTAL DEPTH 5911 PERF. 5304 - 5718

03	100	N	100	-0-	-0-	-0-	2	1	98	2	N	-0-					-0-
04	118	N	118	-0-	-0-	-0-	2	1	116	2	N	-0-					-0-
05	102	N	102	-0-	-0-	-0-	1	1	101	2	N	-0-					-0-
06	104	N	104	-0-	-0-	-0-	2	1	102	2	N	-0-					-0-
07	124	N	111	-0-	-13	-0-	2	1	109	2	N	-0-					-0-
*08	110	N	110	-0-	-0-	-0-	3	1	107	2	N	-0-					-0-

MEADOWS-STATE 10 WELL #: 9 RRCID -> 232693 COMPL. DATE 11/03/2007 TOTAL DEPTH 5939 PERF. 4721 - 5475

03	312	X	312	-0-	-0-	-0-	7	1	305	2	N	-0-					-0-
04	390	X	390	-0-	-0-	-0-	8	1	382	2	N	-0-					-0-
05	382	X	382	-0-	-0-	-0-	6	1	376	2	N	-0-					-0-
06	319	X	319	-0-	-0-	-0-	7	1	312	2	N	-0-					-0-
07	403	X	348	-0-	-55	-0-	8	1	340	2	N	-0-					-0-
08	403	X	388	-0-	-15	-0-	9	1	379	2	N	-0-					-0-

SIMPSON-MANN (CANYON) //CONT.// 83704 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAL VERDE
TEMA OIL AND GAS COMPANY //CONT.// 841329
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
03	558 X	358	-0-	-200	-0-	8	1	350	2	N	-0-			-0-
04	360 X	347	-0-	-13	-0-	7	1	340	2	N	-0-			-0-
05	433 X	433	-0-	-0-	-0-	6	1	427	2	N	-0-			-0-
06	450 X	450	-0-	-0-	-0-	9	1	441	2	N	-0-			-0-
07	372 X	358	-0-	-14	-0-	8	1	350	2	N	-0-			-0-
08	434 X	171	-0-	-263	-0-	4	1	167	2	N	-0-			-0-

MEADOWS-STATE 10 WELL #: 8 RRCID -> 232713 COMPL. DATE 10/30/2007 TOTAL DEPTH 5939 PERF. 4950 - 5488

03	708 X	708	-0-	-0-	-0-	16	1	692	2	N	-0-			-0-
04	630 X	630	-0-	-0-	-0-	13	1	617	2	N	-0-			-0-
05	589 X	561	-0-	-28	-0-	8	1	553	2	N	-0-			-0-
06	690 X	521	-0-	-169	-0-	11	1	510	2	N	-0-			-0-
07	713 X	547	-0-	-166	-0-	12	1	535	2	N	-0-			-0-
08	713 X	542	-0-	-171	-0-	13	1	529	2	N	-0-			-0-

DANIEL, M. K. "A" WELL #: 10 RRCID -> 258489 COMPL. DATE 12/16/1997 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 5180 - 5700

03	815 N	815	-0-	-0-	-0-	18	1	797	2	N	-0-			201
04	736 N	736	-0-	-0-	-0-	15	1	721	2	N	-0-			201
05	744 N	616	-0-	-128	-0-	9	1	607	2	N	-0-			201
06	780 N	730	-0-	-50	-0-	15	1	715	2	N	-0-			201
07	775 N	636	-0-	-139	-0-	14	1	622	2	N	-0-			201
*08	726 N	726	-0-	-0-	-0-	17	1	709	2	N	-0-			201

WTG EXPLORATION 945220
MITCHELL, MYRTLE WELL #: 2 RRCID -> 176092 COMPL. DATE 02/02/2000 TOTAL DEPTH 6023 PERF. 5192 - 5555

03	744 X	716	-0-	-28	-0-	16	1	700	2	N	-0-			-0-
04	778 X	778	-0-	-0-	-0-	16	1	762	2	N	-0-			-0-
05	650 X	650	-0-	-0-	-0-	9	1	641	2	N	-0-			-0-
06	690 X	679	-0-	-11	-0-	14	1	665	2	N	-0-			-0-
07	818 X	818	-0-	-0-	-0-	18	1	800	2	N	-0-			-0-
*08	853 X	853	-0-	-0-	-0-	20	1	833	2	N	-0-			-0-

SNAKEBITE (ELLENBURGER) 84392 210 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: EDWARDS
ENERVEST OPERATING, L.L.C. 252131
FOUR SQUARE RANCH WELL #: 0061EH RRCID -> 157235 COMPL. DATE 09/09/1995 TOTAL DEPTH 6549 PERF. 7705 - 9859

03	2914 N	2866	-0-	-48	-0-	286	1	2580	3	Y	-0-			-0-
04	2730 N	2721	-0-	-9	-0-	285	1	2436	3	Y	-0-			-0-
05	2761 N	2761	-0-	-0-	-0-	292	1	2469	3	Y	-0-			-0-
06	2760 N	2655	-0-	-105	-0-	293	1	2362	3	Y	-0-			-0-
07	2821 N	2725	-0-	-96	-0-	339	1	2386	3	Y	-0-			-0-
08	2759 N	NO RPT	-0-	-2759	-0-					Y	NO RPT			-0-

FOUR SQUARE RANCH WELL #: 072EH RRCID -> 157925 COMPL. DATE 07/05/2000 TOTAL DEPTH 10303 PERF. 7593 - 10303

03	1085 N	870	-0-	-215	-0-	87	1	783	3	Y	-0-			-0-
04	990 N	661	-0-	-329	-0-	69	1	592	3	Y	-0-			-0-
05	1054 N	464	-0-	-590	-0-	49	1	415	3	Y	-0-			-0-
06	840 N	226	-0-	-614	-0-	25	1	201	3	Y	-0-			-0-
07	682 N	160	-0-	-522	-0-	20	1	140	3	Y	-0-			-0-
08	465 N	NO RPT	-0-	-465	-0-					Y	NO RPT			-0-

SNAKEBITE (ELLENBURGER) //CONT.// 84392 210 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: EDWARDS
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131

FOUR SQUARE RANCH WELL #: 0071HR RRCID -> 157992 COMPL. DATE 02/03/1996 TOTAL DEPTH 9768 PERF. 6996 - 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
03	4215	X	4215	-0-	-0-	-0-	420	1	3795	3	Y	-0-					-0-
04	3780	X	3516	-0-	-264	-0-	369	1	3147	3	Y	-0-					-0-
05	3813	X	3615	-0-	-198	-0-	382	1	3233	3	Y	-0-					-0-
06	3900	X	3469	-0-	-431	-0-	383	1	3086	3	Y	-0-					-0-
07	4030	X	3359	-0-	-671	-0-	418	1	2941	3	Y	-0-					-0-
08	4030	X	NO RPT	-0-	-4030	-0-					Y	NO RPT					-0-

FOUR SQUARE RANCH WELL #: 0073EH RRCID -> 159590 COMPL. DATE 07/03/2000 TOTAL DEPTH 9450 PERF. 6939 - 9450

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	4247	X	3885	-0-	-362	-0-	387	1	3498	3	Y	-0-					-0-
04	3870	X	3589	-0-	-281	-0-	376	1	3213	3	Y	-0-					-0-
05	3999	X	3768	-0-	-231	-0-	399	1	3369	3	Y	-0-					-0-
06	3750	X	3650	-0-	-100	-0-	403	1	3247	3	Y	-0-					-0-
07	3875	X	3684	-0-	-191	-0-	459	1	3225	3	Y	-0-					-0-
08	3875	X	NO RPT	-0-	-3875	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
03	10137	X	9645	-0-	-492	-0-	961	1	8683	3	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
04	9810	X	9423	-0-	-387	-0-	988	1	8434	3	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
05	10137	X	9942	-0-	-195	-0-	1052	1	8889	3	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
06	9480	X	9261	-0-	-219	-0-	1022	1	8239	3	Y	-0-					-0-
07	9734	X	9294	-0-	-440	-0-	1157	1	8137	3	Y	-0-					-0-
08	9951	X	NO RPT	-0-	-9951	-0-					Y	NO RPT					-0-

FOUR SQUARE RANCH "B" WELL #: 0542EH RRCID -> 163994 COMPL. DATE 05/29/1997 TOTAL DEPTH 9177 PERF. 6925 - 9177

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	8570	X	8570	-0-	-0-	-0-	854	1	7716	3	Y	-0-					-0-
04	7830	X	7483	-0-	-347	-0-	785	1	6698	3	Y	-0-					-0-
05	8092	X	8092	-0-	-0-	-0-	856	1	7236	3	Y	-0-					-0-
06	8280	X	7509	-0-	-771	-0-	829	1	6680	3	Y	-0-					-0-
07	8556	X	7676	-0-	-880	-0-	956	1	6720	3	Y	-0-					-0-
08	8556	X	NO RPT	-0-	-8556	-0-					Y	NO RPT					-0-

FOUR SQUARE RANCH "A" WELL #: 0543E RRCID -> 197032 COMPL. DATE 06/23/2003 TOTAL DEPTH 7060 PERF. 6669 - 6688

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	192	N	192	-0-	-0-	-0-	19	1	173	3	Y	-0-					-0-
04	279	N	279	-0-	-0-	-0-	29	1	250	3	Y	-0-					-0-
05	246	N	246	-0-	-0-	-0-	26	1	220	3	Y	-0-					-0-
06	227	N	227	-0-	-0-	-0-	25	1	202	3	Y	-0-					-0-
*07	272	N	272	-0-	-0-	-0-	34	1	238	3	Y	-0-					-0-
08	186	N	NO RPT	-0-	-186	-0-					Y	NO RPT					-0-

FOUR SQUARE RANCH WELL # 62E RRCID -> 200418 COMPL. DATE 02/29/2004 TOTAL DEPTH 9175 PERF. 6686 - 8253

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1736	N	1609	-0-	-127	-0-	160	1	1449	3	N	-0-					-0-
04	1584	N	1584	-0-	-0-	-0-	166	1	1418	3	N	-0-					-0-
05	1653	N	1653	-0-	-0-	-0-	175	1	1478	3	N	-0-					-0-
06	1614	N	1614	-0-	-0-	-0-	178	1	1436	3	N	-0-					-0-
*07	1708	N	1708	-0-	-0-	-0-	213	1	1495	3	N	-0-					-0-
08	1643	N	NO RPT	-0-	-1643	-0-					N	NO RPT					-0-

SNAKEBITE (ELLENBURGER) //CONT.// 84392 210 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: EDWARDS
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
FOUR SQUARE RANCH WELL #: 65E RRCID -> 203499 COMPL. DATE 08/13/2004 TOTAL DEPTH 6990 PERF. 6824 - 6856

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	870	N	870	-0-	-0-	-0-	87	1	782	3	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
04	898	N	898	-0-	-0-	-0-	94	1	803	3	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
05	946	N	946	-0-	-0-	-0-	100	1	846	3	Y	-0-					-0-
06	867	N	867	-0-	-0-	-0-	96	1	771	3	Y	-0-					-0-
07	930	N	826	-0-	-104	-0-	103	1	722	3	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
08	961	N	NO RPT	-0-	-961	-0-					Y	NO RPT					-0-

FOUR SQUARE RANCH "B" WELL #: 543E RRCID -> 203971 COMPL. DATE 09/24/2004 TOTAL DEPTH 7052 PERF. 6630 - 6658

03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

FOUR SQUARE RANCH WELL #: 75E RRCID -> 204208 COMPL. DATE 10/01/2004 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6662 - 6694

03	1248	N	1248	-0-	-0-	-0-	124	1	1121	3	Y	3	3	8			-0-
							3	9									
04	1217	N	1217	-0-	-0-	-0-	128	1	1088	3	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
05	1308	N	1308	-0-	-0-	-0-	138	1	1170	3	Y	-0-					-0-
06	1250	N	1250	-0-	-0-	-0-	138	1	1112	3	Y	-0-					-0-
07	1271	N	1206	-0-	-65	-0-	150	1	1055	3	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
08	1302	N	NO RPT	-0-	-1302	-0-					Y	NO RPT					-0-

FOUR SQUARE RANCH "A" WELL #: 0544E RRCID -> 219942 COMPL. DATE 07/25/2003 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6626 - 6698

03	4588	X	3966	-0-	-622	-0-	395	1	3567	3	Y	4	4	8			-0-
							4	9									
04	4260	X	4126	-0-	-134	-0-	433	1	3692	3	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
05	4402	X	4367	-0-	-35	-0-	462	1	3904	3	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
06	4020	X	3944	-0-	-76	-0-	435	1	3509	3	Y	-0-					-0-
07	4278	X	3071	-0-	-1207	-0-	382	1	2688	3	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
08	4371	X	NO RPT	-0-	-4371	-0-					Y	NO RPT					-0-

NEWFIELD EXPLORATION COMPANY 606617
FOUR SQUARE RANCH WELL #: 8 RRCID -> 193586 COMPL. DATE 06/01/2002 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7352 - 10162

03	2387	N	-0-	-0-	-2387	-0-					N	-0-					-0-
04	2520	N	-0-	-0-	-2520	-0-					N	-0-					-0-
05	2325	N	-0-	-0-	-2325	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	3100	N	3485	-0-	385	385	210	1	3275	3	N	-0-					-0-
*08	3100	N	3844	-0-	744	1129	234	1	3610	3	N	-0-					-0-

SNAKEBITE (ELLENBURGER) //CONT.// 84392 210 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: EDWARDS
NEWFIELD EXPLORATION COMPANY //CONT.// 606617

FOUR SQUARE RANCH WELL #: 7 RRCID -> 193587 COMPL. DATE 11/07/2001 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7100 - 10019

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	6355 X	-0-	-0-	-6355	-0-					N	-0-					-0-
04	5430 X	-0-	-0-	-5430	-0-					N	-0-					-0-
05	5549 X	-0-	-0-	-5549	-0-					N	-0-					-0-
06	5370 X	-0-	-0-	-5370	-0-					N	-0-					-0-
07	T. A.	7006	-0-	7006	7006	422	1	6584	3	N	-0-					-0-
08	T. A.	11714	-0-	11714	18720	714	1	11000	3	N	-0-					-0-

RICHARDSON WELL #: 1 RRCID -> 196315 COMPL. DATE 03/16/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7002 - 9717

03	6200 X	-0-	-0-	-6200	-0-					N	-0-					-0-
04	6990 X	-0-	-0-	-6990	-0-					N	-0-					-0-
05	7223 X	-0-	-0-	-7223	-0-					N	-0-					-0-
06	6990 X	2464	-0-	-4526	-0-	234	1	2230	3	N	-0-					-0-
07	6479 X	5962	-0-	-517	-0-	359	1	5603	3	N	-0-					-0-
*08	9933 X	9933	-0-	-0-	-0-	605	1	9328	3	N	-0-					-0-

FOUR SQUARE RANCH WELL #: 9 RRCID -> 200402 COMPL. DATE 08/27/2003 TOTAL DEPTH 6621 PERF. 6621 - 9825

03	6386 X	-0-	-0-	-6386	-0-					N	-0-					-0-
04	5250 X	-0-	-0-	-5250	-0-					N	-0-					-0-
05	5425 X	-0-	-0-	-5425	-0-					N	-0-					-0-
06	5250 X	283	-0-	-4967	-0-	27	1	256	3	N	-0-					-0-
07	7903 X	7903	-0-	-0-	-0-	476	1	7427	3	N	-0-					-0-
*08	5974 X	5974	-0-	-0-	-0-	364	1	5610	3	N	-0-					-0-

FOUR SQUARE RANCH WELL #: 10 RRCID -> 205608 COMPL. DATE 01/30/2004 TOTAL DEPTH 6761 PERF. 6962 - 11644

03	2914 X	-0-	-0-	-2914	-0-					N	-0-					-0-
04	2820 X	-0-	-0-	-2820	-0-					N	-0-					-0-
05	2759 X	-0-	-0-	-2759	-0-					N	-0-					-0-
06	2670 X	-0-	-0-	-2670	-0-					N	-0-					-0-
07	3372 X	3372	-0-	-0-	-0-	203	1	3169	3	N	-0-					-0-
*08	4465 X	4465	-0-	-0-	-0-	273	1	4192	3	N	-0-					-0-

RICHARDSON WELL #: 2 RRCID -> 205641 COMPL. DATE 06/04/2004 TOTAL DEPTH 6898 PERF. 6874 - 8396

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FOUR SQUARE RANCH WELL #: 6 RRCID -> 206726 COMPL. DATE 08/26/2004 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6588 - 6682

03	992 N	-0-	-0-	-992	-0-					N	-0-					-0-
04	1080 N	-0-	-0-	-1080	-0-					N	-0-					-0-
05	1023 N	-0-	-0-	-1023	-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	596 N	596	-0-	-0-	-0-	36	1	560	3	N	-0-					-0-

FOUR SQUARE RANCH WELL #: 11 RRCID -> 208095 COMPL. DATE 08/17/2004 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6642 - 6866

03	2697 N	-0-	-0-	-2697	-0-					N	-0-					-0-
04	2700 N	-0-	-0-	-2700	-0-					N	-0-					-0-
05	2573 N	-0-	-0-	-2573	-0-					N	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	3100 N	3717	-0-	617	617	224	1	3493	3	N	-0-					-0-
*08	3100 N	4118	-0-	1018	1635	251	1	3867	3	N	-0-					-0-

SNAKEBITE (ELLENBURGER) //CONT.// 84392 210 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: EDWARDS
NEWFIELD EXPLORATION COMPANY //CONT.// 606617
HUNT WELL #: 1 RRCID -> 208917 COMPL. DATE 04/26/2004 TOTAL DEPTH 6889 PERF. 6050 - 9620

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2759	X	-0-	-0-	-2759	-0-					N	-0-					-0-
04	2670	X	-0-	-0-	-2670	-0-					N	-0-					-0-
05	2759	X	-0-	-0-	-2759	-0-					N	-0-					-0-
06	2280	X	-0-	-0-	-2280	-0-					N	-0-					-0-
07	1085	X	-0-	-0-	-1085	-0-					N	-0-					-0-
*08	1669	X	1669	-0-	-0-	-0-	102	1	1567	3	N	-0-					-0-

HUNT WELL #: 4402 RRCID -> 212535 COMPL. DATE 09/07/2005 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6720 - 6948

03	1891	N	-0-	-0-	-1891	-0-					N	-0-					-0-
04	2130	N	-0-	-0-	-2130	-0-					N	-0-					-0-
05	2077	N	-0-	-0-	-2077	-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	1727	N	1727	-0-	-0-	-0-	105	1	1622	3	N	-0-					-0-

FOUR SQUARE RANCH WELL #: 13T RRCID -> 214352 COMPL. DATE 09/28/2005 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6628 - 6791

03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FOUR SQUARE RANCH WELL #: 17H RRCID -> 226535 COMPL. DATE 12/12/2006 TOTAL DEPTH 6788 PERF. 7157 - 9700

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FOUR SQUARE RANCH WELL #: 19H RRCID -> 243038 COMPL. DATE 06/21/2008 TOTAL DEPTH 6815 PERF. 6681 - 6815

03	5301	X	-0-	-0-	-5301	-0-					N	-0-					-0-
04	5340	X	-0-	-0-	-5340	-0-					N	-0-					-0-
05	5518	X	-0-	-0-	-5518	-0-					N	-0-					-0-
06	5340	X	-0-	-0-	-5340	-0-					N	-0-					-0-
07	5518	X	-0-	-0-	-5518	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FOUR SQUARE RANCH WELL #: 23H RRCID -> 244789 COMPL. DATE 10/12/2008 TOTAL DEPTH 6863 PERF. 6785 - 8700

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SOKOL (SAN MIGUEL) 84504 375 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: ZAVALA
DAWSEY OPERATING COMPANY 208041
BOWMAN-RUSSELL WELL #: 4 RRCID -> 162079 COMPL. DATE 12/02/1996 TOTAL DEPTH 2123 PERF. 1799 - 1805

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	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-

PROPERTY DEVELOPMENT GROUP, INC. 681459
BOWMAN-RUSSELL WELL #: 6 RRCID -> 167911 COMPL. DATE 04/01/1998 TOTAL DEPTH 2330 PERF. 1768 - 1780

03	253 N	253	-0-	-0-	-0-	253	3		N	-0-			-0-
04	257 N	257	-0-	-0-	-0-	257	3		N	-0-			-0-
05	253 N	253	-0-	-0-	-0-	253	3		N	-0-			-0-
06	303 N	303	-0-	-0-	-0-	303	3		N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	248 N	-0-	-0-	-248	-0-				N	-0-			-0-

SOMERSET 84560 001 ASSOCIATED 49B CNTY: ATASCOSA
A&B PIPELINE OF TEXAS, INC. 000694
COLEMAN WELL #: 6 RRCID -> 118712 COMPL. DATE 02/27/1985 TOTAL DEPTH 1247 PERF. 1140 - 1164

03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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-

HERRERA, ADOLPH WELL #: 1 RRCID -> 123906 COMPL. DATE 01/16/1987 TOTAL DEPTH 1176 PERF. 1094 - 1121

03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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-

CIVRON PETROLEUM RES., LLC 120554
COLEMAN WELL #: 1 RRCID -> 118709 COMPL. DATE 06/26/1984 TOTAL DEPTH 1110 PERF. 1016 - 1032

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

COLEMAN WELL #: 2 RRCID -> 118710 COMPL. DATE 06/26/1984 TOTAL DEPTH 1105 PERF. 1006 - 1024

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

SOMERSET //CONT.// 84560 001 ASSOCIATED 49B CNTY: ATASCOSA
CIVRON PETROLEUM RES., LLC //CONT.// 120554

COLEMAN WELL #: 4 RRCID -> 118711 COMPL. DATE 11/05/1984 TOTAL DEPTH 1119 PERF. 1002 - 1016

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

COLEMAN "A" WELL #: 1A RRCID -> 118713 COMPL. DATE 11/05/1984 TOTAL DEPTH 1179 PERF. 1052 - 1068

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

COLEMAN "A" WELL #: 2A RRCID -> 118714 COMPL. DATE 11/16/1984 TOTAL DEPTH 1196 PERF. 1064 - 1080

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

COLEMAN "A" WELL #: 3A RRCID -> 118715 COMPL. DATE 02/27/1985 TOTAL DEPTH 1194 PERF. 1052 - 1068

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

COLEMAN WELL #: 3 RRCID -> 124077 COMPL. DATE 03/08/1984 TOTAL DEPTH 1110 PERF. 1016 - 1032

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PETTIT WELL #: 1 RRCID -> 131426 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 1170 PERF. 1090 - 1134

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PETTIT WELL #: 2 RRCID -> 131427 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 1220 PERF. 1070 - 1130

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SOMERSET //CONT.// 84560 001 ASSOCIATED 49B CNTY: ATASCOSA
CIVRON PETROLEUM RES., LLC //CONT.// 120554
PETTIT WELL #: 3 RRCID -> 131428 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 1220 PERF. 1064 - 1179

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

ROBINSON, WINFRED JR. 721660
ROBINSON, WINFRED WELL #: 2 RRCID -> 127234 COMPL. DATE 10/01/1983 TOTAL DEPTH 649 PERF. N/A

03	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

ROBINSON, WINFRED WELL #: 1 RRCID -> 192391 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 615 PERF. 550 - 615

03	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TURNER, L. M. JR. 874056
TURNER, L. M. JR. WELL #: 13 RRCID -> 141197 COMPL. DATE 07/27/1985 TOTAL DEPTH 600 PERF. N/A

03	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

SOPHIA (WILCOX CONSOL.) 84660 600 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
HAWTHORN ENERGY PARTNERS, LLC 368309
HARRIS, MARTIN WELL #: 9 RRCID -> 200487 COMPL. DATE 04/09/2003 TOTAL DEPTH 6259 PERF. 5574 - 5594

03	62	N	42	-0-	-20	-0-	42	2	N	-0-			-0-
04	60	N	44	-0-	-16	-0-	44	2	N	-0-			-0-
05	62	N	50	-0-	-12	-0-	50	2	N	-0-			-0-
06	64	N	64	-0-	-0-	-0-	64	2	N	-0-			-0-
07	59	N	59	-0-	-0-	-0-	59	2	N	-0-			-0-
*08	82	N	82	-0-	-0-	-0-	82	2	N	-0-			-0-

HARRIS, MARTIN R. WELL #: 10 RRCID -> 201319 COMPL. DATE 09/23/2003 TOTAL DEPTH 5850 PERF. 5552 - 5574

03	93	N	63	-0-	-30	-0-	63	2	N	-0-			-0-
04	90	N	67	-0-	-23	-0-	67	2	N	-0-			-0-
05	93	N	74	-0-	-19	-0-	74	2	N	-0-			-0-
06	96	N	96	-0-	-0-	-0-	96	2	N	-0-			-0-
07	89	N	89	-0-	-0-	-0-	89	2	N	-0-			-0-
*08	123	N	123	-0-	-0-	-0-	123	2	N	-0-			-0-

SPAULDING (WILCOX SLICK) 84971 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC 076861
WHITFIELD-MARTIN GU WELL #: 2 RRCID -> 198806 COMPL. DATE 09/17/2003 TOTAL DEPTH 8938 PERF. 8720 - 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
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
03	5425	X	4757	-0-	-668	-0-	528	1	4149	2	N	73					326
							80	9									
04	5457	X	5457	-0-	-0-	-0-	413	1	4972	2	N	65					391
							72	9									
05	6060	X	6060	-0-	-0-	-0-	544	1	5462	2	N	49	177	1			263
							54	9									
06	6742	X	6742	-0-	-0-	-0-	676	1	6003	2	N	57					320
							63	9									
07	5642	X	3188	-0-	-2454	-0-	256	1	2902	2	N	27					347
							30	9									
*08	8145	X	8145	-0-	-0-	-0-	576	1	7524	2	N	41	175	1			213
							45	9									

SPINACH (ELAINE) 85188 300 ASSOCIATED 49B CNTY: ZAVALA
HUGHES, DAN A. COMPANY, L.P. 411736
SPINACH (ELAINE) UNIT WELL #: 1 RRCID -> 064649 COMPL. DATE 10/31/1988 TOTAL DEPTH 4015 PERF. 3764 - 3801

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

STOCKDALE (CARRIZO) 86217 500 ASSOCIATED 49B CNTY: WILSON
P.S.N. PETROLEUM, INC. 631524
CARR, WALTER M. WELL #: 1 RRCID -> 085689 COMPL. DATE 09/25/1979 TOTAL DEPTH 450 PERF. 431 - 437

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

REAMS, WAYNE WELL #: 1 RRCID -> 085690 COMPL. DATE 10/03/1979 TOTAL DEPTH 448 PERF. 435 - 438

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

REAMS, WAYNE WELL #: 2 RRCID -> 085933 COMPL. DATE 12/13/1979 TOTAL DEPTH 452 PERF. 445 - 452

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

STOREY (4400) 86357 228 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LA SALLE
VIRTEX OPERATING COMPANY, INC. 886261
STOREY, H. D. WELL #: 1 U RRCID -> 050838 COMPL. DATE 07/06/1969 TOTAL DEPTH 5809 PERF. 4399 - 4405

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

STOREY (4470) 86357 304 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: LA SALLE
VIRTEX OPERATING COMPANY, INC. 886261
STOREY, H. D. WELL #: 3 RRCID -> 050840 COMPL. DATE 07/31/1984 TOTAL DEPTH 5565 PERF. 4540 - 4560

03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

STOREY (4900) 86357 380 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LA SALLE
VIRTEX OPERATING COMPANY, INC. 886261
STOREY, H. D. WELL #: 5 U RRCID -> 051836 COMPL. DATE 12/10/1971 TOTAL DEPTH 5800 PERF. N/A

03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

STOREY (5150, GRABEN) 86357 684 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LA SALLE
VIRTEX OPERATING COMPANY, INC. 886261
STOREY, H. D. WELL #: 5 M RRCID -> 051901 COMPL. DATE 12/10/1971 TOTAL DEPTH 5800 PERF. N/A

03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

STUART CITY (EDWARDS LIME) 86792 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. 499978
PXP MARTIN, ALBERT WELL #: 1 RRCID -> 000480 COMPL. DATE 02/02/1954 TOTAL DEPTH 11019 PERF.10092 - 10120

03	5704 X	4364	-0-	-1340	-0-	430	1	3934	2	N	-0-			-0-
04	5520 X	4206	-0-	-1314	-0-	204	1	4002	2	N	-0-			-0-
05	4743 X	624	-0-	-4119	-0-	44	1	580	2	N	-0-			-0-
06	4230 X	-0-	-0-	-4230	-0-					N	-0-			-0-
07	DLQ G-10	1051	-0-	1051	1051	1051	2			N	-0-			-0-
08	0 X	NO RPT	-0-	-0-	1051					N	NO RPT			-0-

STUART CITY (EDWARDS LIME) //CONT.// 86792 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978

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
03	2201	X	1802	-0-	-399	-0-	22	1	1780	2	N	-0-					-0-
04	2130	X	1771	-0-	-359	-0-	296	1	1475	2	N	-0-					-0-
05	2201	X	389	-0-	-1812	-0-	53	1	336	2	N	-0-					-0-
06	1890	X	-0-	-0-	-1890	-0-					N	-0-					-0-
07	DLQ G-10		2306	-0-	2306	2306	42	1	2263	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
08	0	X	NO RPT	-0-	-0-	2306					N	NO RPT					-0-

PXP PETTY, O. S. -B- WELL #: 2 RRCID -> 000482 COMPL. DATE 09/15/1954 TOTAL DEPTH 10224 PERF. 9981 - 10225

03	2263	N	1843	-0-	-420	-0-	319	1	1524	2	N	-0-					-0-
04	1860	N	1794	-0-	-66	-0-	352	1	1442	2	N	-0-					-0-
05	1891	N	159	-0-	-1732	-0-	33	1	126	2	N	-0-					-0-
06	1770	N	-0-	-0-	-1770	-0-					N	-0-					-0-
07	2221	N	2221	-0-	-0-	-0-	841	1	1380	2	N	-0-					-0-
08	155	N	NO RPT	-0-	-155	-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

03	1426	N	1385	-0-	-41	-0-	136	1	1249	2	N	-0-					-0-
04	1207	N	1207	-0-	-0-	-0-	59	1	1148	2	N	-0-					-0-
05	1271	N	289	-0-	-982	-0-	20	1	269	2	N	-0-					-0-
06	1350	N	-0-	-0-	-1350	-0-					N	-0-					-0-
07	1126	N	1126	-0-	-0-	-0-	1126	2			N	-0-					-0-
08	279	N	NO RPT	-0-	-279	-0-					N	NO RPT					-0-

PXP HILL, JOE WELL #: 1 RRCID -> 000486 COMPL. DATE 01/10/1960 TOTAL DEPTH N/A PERF.10024 - 10221

03	155	N	131	-0-	-24	-0-	23	1	108	2	N	-0-					-0-
04	144	N	144	-0-	-0-	-0-	28	1	116	2	N	-0-					-0-
05	310	N	32	-0-	-278	-0-	7	1	25	2	N	-0-					-0-
06	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-					-0-
07	138	N	138	-0-	-0-	-0-	52	1	86	2	N	-0-					-0-
08	31	N	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT					-0-

PXP MARTIN, ALBERT WELL #: 1 RRCID -> 000487 COMPL. DATE 10/18/1958 TOTAL DEPTH 10232 PERF.10010 - 10216

03	3007	X	1751	-0-	-1256	-0-	173	1	1578	2	N	-0-					-0-
04	2910	X	1477	-0-	-1433	-0-	72	1	1405	2	N	-0-					-0-
05	3007	X	325	-0-	-2682	-0-	23	1	302	2	N	-0-					-0-
06	2250	X	-0-	-0-	-2250	-0-					N	-0-					-0-
07	2653	X	2653	-0-	-0-	-0-	2653	2			N	-0-					-0-
08	1736	X	NO RPT	-0-	-1736	-0-					N	NO RPT					-0-

PXP PETTY, O.S. WELL #: 1 RRCID -> 000488 COMPL. DATE 12/05/1959 TOTAL DEPTH N/A PERF.10104 - 10184

03	2286	N	2286	-0-	-0-	-0-	27	1	2259	2	N	-0-					-0-
04	2520	N	2520	-0-	-0-	-0-	421	1	2099	2	N	-0-					-0-
05	2170	N	404	-0-	-1766	-0-	56	1	348	2	N	-0-					-0-
06	2220	N	-0-	-0-	-2220	-0-					N	-0-					-0-
07	2685	N	2685	-0-	-0-	-0-	49	1	2636	2	N	-0-					-0-
08	403	N	NO RPT	-0-	-403	-0-					N	NO RPT					-0-

STUART CITY (EDWARDS LIME) //CONT.// 86792 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978

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
03	1240	N	422	-0-	-818	-0-	422	2			N	-0-					-0-
04	1685	N	1685	-0-	-0-	-0-	1685	2			N	-0-					-0-
05	1023	N	453	-0-	-570	-0-	23	1	430	2	N	-0-					-0-
06	420	N	-0-	-0-	-420	-0-					N	-0-					-0-
07	13	N	13	-0-	-0-	-0-	13	2			N	-0-					-0-
08	465	N	NO RPT	-0-	-465	-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
03	389	N	389	-0-	-0-	-0-	389	2			N	-0-					-0-
04	772	N	772	-0-	-0-	-0-	772	2			N	-0-					-0-
05	310	N	257	-0-	-53	-0-	13	1	244	2	N	-0-					-0-
06	390	N	-0-	-0-	-390	-0-					N	-0-					-0-
07	129	N	129	-0-	-0-	-0-	129	2			N	-0-					-0-
08	248	N	NO RPT	-0-	-248	-0-					N	NO RPT					-0-

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
03	713	N	676	-0-	-37	-0-	676	2			N	-0-					-0-
04	665	N	665	-0-	-0-	-0-	665	2			N	-0-					-0-
05	558	N	125	-0-	-433	-0-	6	1	119	2	N	-0-					-0-
06	660	N	-0-	-0-	-660	-0-					N	-0-					-0-
07	924	N	924	-0-	-0-	-0-	924	2			N	-0-					-0-
08	124	N	NO RPT	-0-	-124	-0-					N	NO RPT					-0-

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
03	1364	N	1211	-0-	-153	-0-	1211	2			N	-0-					-0-
04	1290	N	1014	-0-	-276	-0-	1014	2			N	-0-					-0-
05	1178	N	307	-0-	-871	-0-	15	1	292	2	N	-0-					-0-
06	1170	N	-0-	-0-	-1170	-0-					N	-0-					-0-
07	1692	N	1692	-0-	-0-	-0-	1692	2			N	-0-					-0-
08	310	N	NO RPT	-0-	-310	-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
03	5611	X	4297	-0-	-1314	-0-	423	1	3874	2	N	-0-					-0-
04	5430	X	3942	-0-	-1488	-0-	191	1	3751	2	N	-0-					-0-
05	5084	X	1056	-0-	-4028	-0-	75	1	981	2	N	-0-					-0-
06	4920	X	-0-	-0-	-4920	-0-					N	-0-					-0-
07	DLQ G-10		6392	-0-	6392	6392	6392	2			N	-0-					-0-
08	0	X	NO RPT	-0-	-0-	6392					N	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
03	3162	X	2570	-0-	-592	-0-	445	1	2125	2	N	-0-					-0-
04	3060	X	2815	-0-	-245	-0-	553	1	2262	2	N	-0-					-0-
05	3162	X	486	-0-	-2676	-0-	100	1	386	2	N	-0-					-0-
06	2490	X	-0-	-0-	-2490	-0-					N	-0-					-0-
07	DLQ G-10		3631	-0-	3631	3631	1375	1	2256	2	N	-0-					-0-
08	0	X	NO RPT	-0-	-0-	3631					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
03	3255	X	1927	-0-	-1328	-0-	23	1	1904	2	N	-0-					-0-
04	2310	X	445	-0-	-1865	-0-	74	1	371	2	N	-0-					-0-
05	2697	X	153	-0-	-2544	-0-	21	1	132	2	N	-0-					-0-
06	2610	X	-0-	-0-	-2610	-0-					N	-0-					-0-
07	DLQ G-10		2709	-0-	2709	2709	49	1	2660	2	N	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	2709					N	NO RPT					-0-

STUART CITY (EDWARDS LIME) //CONT.// 86792 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
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
03	2387	X	2073	-0-	-314	-0-	2073	2			N	-0-					-0-
04	2334	X	2334	-0-	-0-	-0-	2334	2			N	-0-					-0-
05	2325	X	430	-0-	-1895	-0-	22	1	408	2	N	-0-					-0-
06	2220	X	-0-	-0-	-2220	-0-					N	1	1	8			-0-
07	DLQ G-10		2969	-0-	2969	2969	2969	2			N	-0-					-0-
08	0	X	NO RPT	-0-	-0-	2969					N	NO RPT					-0-

KILLAM-GONZALEZ 299 WELL #: 15 RRCID -> 242024 COMPL. DATE 04/16/2008 TOTAL DEPTH 10283 PERF. 9956 - 10004

03	1346	N	1346	-0-	-0-	-0-	1345	2	1	9	N	1	1	8			-0-
04	1216	N	1216	-0-	-0-	-0-	1216	2			N	-0-					-0-
05	868	N	228	-0-	-640	-0-	11	1	217	2	N	-0-					-0-
06	1290	N	-0-	-0-	-1290	-0-					N	-0-					-0-
07	1964	N	1964	-0-	-0-	-0-	1964	2			N	-0-					-0-
08	217	N	NO RPT	-0-	-217	-0-					N	NO RPT					-0-

KILLAM-GONZALEZ 299 WELL #: 16 RRCID -> 249657 COMPL. DATE 11/07/2008 TOTAL DEPTH 10164 PERF. 9940 - 10051

03	1147	N	867	-0-	-280	-0-	867	2			N	-0-					-0-
04	784	N	784	-0-	-0-	-0-	784	2			N	-0-					-0-
05	775	N	153	-0-	-622	-0-	8	1	145	2	N	-0-					-0-
06	840	N	-0-	-0-	-840	-0-					N	-0-					-0-
07	1269	N	1269	-0-	-0-	-0-	1269	2			N	-0-					-0-
08	155	N	NO RPT	-0-	-155	-0-					N	NO RPT					-0-

SUTTON PRODUCING CORP. 831283
APPLING WELL #: 1 RRCID -> 129473 COMPL. DATE 09/12/1988 TOTAL DEPTH 10270 PERF.10066 - 10152

03	6293	X	5403	-0-	-890	-0-	5403	2			N	-0-					-0-
04	6090	X	5529	-0-	-561	-0-	5529	2			N	-0-					-0-
05	6293	X	731	-0-	-5562	-0-	731	2			N	-0-					-0-
06	5250	X	-0-	-0-	-5250	-0-					N	-0-					-0-
07	7574	X	7574	-0-	-0-	-0-	7567	2	7	9	N	6	6	8			-0-
08	5704	X	3533	-0-	-2171	-0-	3533	2			N	-0-					-0-

APPLING WELL #: 2 RRCID -> 130985 COMPL. DATE 05/30/1989 TOTAL DEPTH 10300 PERF.10066 - 10256

03	10573	X	10573	-0-	-0-	-0-	10569	2	4	9	N	4	4	8			-0-
04	6923	X	6923	-0-	-0-	-0-	6923	2			N	-0-					-0-
05	3100	X	963	-0-	-2137	-0-	962	2	1	9	N	1	1	8			-0-
06	3000	X	-0-	-0-	-3000	-0-					N	-0-					-0-
07	3100	X	2499	-0-	-601	-0-	2499	2			N	-0-					-0-
*08	10145	X	10145	-0-	-0-	-0-	10143	2	2	9	N	2	2	8			-0-

APPLING WELL #: 3 RRCID -> 133551 COMPL. DATE 12/15/1989 TOTAL DEPTH 10347 PERF.10088 - 10247

03	925	N	925	-0-	-0-	-0-	925	2			N	-0-					-0-
04	1176	N	1176	-0-	-0-	-0-	1176	2			N	-0-					-0-
05	1302	N	175	-0-	-1127	-0-	175	2			N	-0-					-0-
06	900	N	-0-	-0-	-900	-0-					N	-0-					-0-
07	2208	N	2208	-0-	-0-	-0-	2208	2			N	-0-					-0-
*08	1290	N	1290	-0-	-0-	-0-	1290	2			N	-0-					-0-

STUART CITY (EDWARDS LIME) //CONT.// 86792 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
SUTTON PRODUCING CORP. //CONT.// 831283
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
03	2030 N	2030	-0-	-0-	-0-	2029	2	1	9	N	1	1	8			-0-
04	1630 N	1630	-0-	-0-	-0-	1630	2			N	-0-					-0-
05	2139 N	479	-0-	-1660	-0-	479	2			N	-0-					-0-
06	1950 N	-0-	-0-	-1950	-0-					N	-0-					-0-
07	3100 N	3516	-0-	416	416	3516	2			N	-0-					-0-
*08	3100 N	3247	-0-	147	563	3247	2			N	-0-					-0-

REEVES "A" WELL #: 2 RRCID -> 140196 COMPL. DATE 12/02/1991 TOTAL DEPTH 10300 PERF.10010 - 10096

03	867 N	867	-0-	-0-	-0-	867	2			N	-0-					-0-
04	908 N	908	-0-	-0-	-0-	908	2			N	-0-					-0-
05	651 N	184	-0-	-467	-0-	184	2			N	-0-					-0-
06	840 N	-0-	-0-	-840	-0-					N	-0-					-0-
07	930 N	847	-0-	-83	-0-	847	2			N	-0-					-0-
*08	705 N	705	-0-	-0-	-0-	705	2			N	-0-					-0-

PRYOR WELL #: 2 RRCID -> 143921 COMPL. DATE 01/13/1993 TOTAL DEPTH 10300 PERF.10102 - 10193

03	1007 N	1007	-0-	-0-	-0-	1007	2			N	-0-					-0-
04	900 N	723	-0-	-177	-0-	723	2			N	-0-					-0-
05	899 N	100	-0-	-799	-0-	100	2			N	-0-					-0-
06	960 N	-0-	-0-	-960	-0-					N	-0-					-0-
07	1751 N	1751	-0-	-0-	-0-	1751	2			N	-0-					-0-
*08	1774 N	1774	-0-	-0-	-0-	1774	2			N	-0-					-0-

PRYOR WELL #: 3 RRCID -> 147056 COMPL. DATE 10/07/1993 TOTAL DEPTH 10300 PERF.10051 - 10217

03	1767 N	1083	-0-	-684	-0-	1082	2	1	9	N	1	1	8			-0-
04	1770 N	1614	-0-	-156	-0-	1614	2			N	-0-					-0-
05	1550 N	268	-0-	-1282	-0-	268	2			N	-0-					-0-
06	1050 N	-0-	-0-	-1050	-0-					N	-0-					-0-
07	1674 N	1438	-0-	-236	-0-	1438	2			N	-0-					-0-
*08	2038 N	2038	-0-	-0-	-0-	2038	2			N	-0-					-0-

REEVES WELL #: 3 RRCID -> 152753 COMPL. DATE 11/22/1994 TOTAL DEPTH 10300 PERF.10124 - 10263

03	4619 X	3153	-0-	-1466	-0-	3153	2			N	-0-					-0-
04	4770 X	4407	-0-	-363	-0-	4407	2			N	-0-					-0-
05	4929 X	1118	-0-	-3811	-0-	1118	2			N	-0-					-0-
06	4770 X	-0-	-0-	-4770	-0-					N	-0-					-0-
07	5391 X	5391	-0-	-0-	-0-	5391	2			N	-0-					-0-
*08	5425 X	5425	-0-	-0-	-0-	5425	2			N	-0-					-0-

SWIFT ENERGY OPERATING, LLC 833348
GUTIERREZ, R. M. WELL #: 2 RRCID -> 144751 COMPL. DATE 03/05/1993 TOTAL DEPTH 10260 PERF.10119 - 10198

03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

STUART CITY (EDWARDS LIME) //CONT.// 86792 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
SWIFT ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 833348
STOCKTON WELL #: 1A RRCID -> 147970 COMPL. DATE 12/01/1993 TOTAL DEPTH 10290 PERF.10078 - 10242

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

VIRTEX OPERATING COMPANY, INC. 886261
ALDERMAN, EZRA WELL #: 1 RRCID -> 070702 COMPL. DATE 12/04/1976 TOTAL DEPTH 10414 PERF. 9917 - 10124

03	688	N	688	-0-	-0-	-0-	-0-	688	2		N	-0-					-0-
04	660	N	527	-0-	-133	-0-	-0-	527	2		N	-0-					-0-
05	713	N	31	-0-	-682	-0-	-0-	31	2		N	-0-					-0-
06	660	N	-0-	-0-	-660	-0-	-0-				N	-0-					-0-
07	744	N	744	-0-	-0-	-0-	-0-	744	2		N	-0-					-0-
*08	635	N	635	-0-	-0-	-0-	-0-	635	2		N	-0-					-0-

ALDERMAN, EZRA 113 WELL #: 1 RRCID -> 246173 COMPL. DATE 01/02/2009 TOTAL DEPTH 10380 PERF. 9974 - 10061

03	602	N	602	-0-	-0-	-0-	-0-	602	2		N	-0-					-0-
04	480	N	460	-0-	-20	-0-	-0-	460	2		N	-0-					-0-
05	558	N	34	-0-	-524	-0-	-0-	34	2		N	-0-					-0-
06	570	N	-0-	-0-	-570	-0-					N	-0-					-0-
07	905	N	905	-0-	-0-	-0-	-0-	905	2		N	-0-					-0-
*08	731	N	731	-0-	-0-	-0-	-0-	731	2		N	-0-					-0-

STUMBERG RANCH (OLMOS 4600) 86813 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DIMMIT
CHAPARRAL NATURAL RESOURCES,INC. 144572
DILLON, B W WELL #: 10 RRCID -> 271968 COMPL. DATE 10/01/1974 TOTAL DEPTH 5039 PERF. N/A

03	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SUN T S H (OLMOS) 87251 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
ESCONDIDO RESOURCES OPER CO, LLC 254231
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
*09	21060 X	7274	-0-	-13786	-0-	43	1	6645	2	N	533	533	1			396
						586	9									
10	21762 X	7393	-0-	-14369	-0-	263	1	6435	2	N	632	535	1			493
						695	9									
*11	21060 X	4599	-0-	-16461	-0-	280	1	4276	2	N	39	347	1			185
						43	9									
12	21762 X	4736	-0-	-17026	-0-	358	1	3885	2	N	448	361	1			272
						493	9									
*01	21762 X	5351	-0-	-16411	-0-	403	1	4456	2	N	447					719
						492	9									
02	19656 X	4321	-0-	-15335	-0-	298	1	3684	2	N	308	710	1			317
						339	9									
03	21762 X	4375	-0-	-17387	-0-	246	1	3998	2	N	119	172	1			264
						131	9									
04	21060 X	4325	-0-	-16735	-0-	364	1	3832	2	N	117					381
						129	9									
05	21762 X	3871	-0-	-17891	-0-	305	1	3459	2	N	97	179	1			299
						107	9									
06	21060 X	6141	-0-	-14919	-0-	145	1	5777	2	N	199					498
						219	9									
*07	21762 X	5864	-0-	-15898	-0-	35	1	5596	2	N	212	353	1			357
						233	9									
08	21762 X	5731	-0-	-16031	-0-	88	1	5433	2	N	191	176	1	1	8	371
						210	9									

LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. 499978
CHATO 23 WELL #: 1 RRCID -> 180302 COMPL. DATE 10/18/2000 TOTAL DEPTH 7850 PERF. 7474 - 7518

03	613 N	613	-0-	-0-	-0-	33	1	579	3	Y	1					4
						1	9									
04	573 N	573	-0-	-0-	-0-	35	1	536	3	Y	2	4	1	1	8	1
						2	9									
05	620 N	581	-0-	-39	-0-	10	1	567	3	Y	4					5
						4	9									
06	600 N	592	-0-	-8	-0-	65	1	519	3	Y	7	1	8			11
						8	9									
07	DLQ G-10	595	-0-	595	595	592	3	3	9	Y	3	8	1	1	8	5
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	595					Y	NO RPT					5

CHATO 27 WELL #: 2 RRCID -> 181658 COMPL. DATE 01/16/2001 TOTAL DEPTH 8345 PERF. 7561 - 7611

03	861 N	861	-0-	-0-	-0-	47	1	814	3	Y	-0-	-0-
04	675 N	675	-0-	-0-	-0-	41	1	634	3	Y	-0-	-0-
05	868 N	821	-0-	-47	-0-	14	1	807	3	Y	-0-	-0-
06	840 N	819	-0-	-21	-0-	92	1	727	3	Y	-0-	-0-
07	DLQ G-10	1057	-0-	1057	1057	1057	3			Y	-0-	-0-
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	1057					Y	NO RPT	-0-

CHATO 27 WELL #: 5 RRCID -> 182821 COMPL. DATE 04/17/2001 TOTAL DEPTH 7896 PERF. 7578 - 7638

03	527 N	490	-0-	-37	-0-	27	1	463	3	Y	-0-	-0-
04	480 N	351	-0-	-129	-0-	21	1	330	3	Y	-0-	-0-
05	589 N	387	-0-	-202	-0-	6	1	381	3	Y	-0-	-0-
06	480 N	449	-0-	-31	-0-	50	1	399	3	Y	-0-	-0-
07	DLQ G-10	657	-0-	657	657	657	3			Y	-0-	-0-
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	657					Y	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 #: 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
03	997	N	997	-0-	-0-	-0-	54	1	943	3	Y	-0-					-0-
04	978	N	978	-0-	-0-	-0-	60	1	918	3	Y	-0-					-0-
05	1054	N	926	-0-	-128	-0-	16	1	910	3	Y	-0-					-0-
06	1036	N	1036	-0-	-0-	-0-	116	1	920	3	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		1174	-0-	1174	1174	1174	3			Y	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	1174					Y	NO RPT					-0-

GOLLA 7 WELL #: 1 RRCID -> 183708 COMPL. DATE 06/01/2005 TOTAL DEPTH 7888 PERF. 6067 - 7659

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	941	N	941	-0-	-0-	-0-	38	1	903	3	Y	-0-					6
04	1230	N	796	-0-	-434	-0-	26	1	770	3	Y	-0-					6
05	843	N	843	-0-	-0-	-0-	62	1	683	3	Y	89	1	8			94
							98	9									
06	900	N	838	-0-	-62	-0-	69	1	727	3	Y	38	125	1	1	8	6
							42	9									
07	DLQ G-10		1090	-0-	1090	1090	48	1	1009	3	Y	30					36
							33	9									
08	0	X	NO RPT	-0-	-0-	1090					Y	NO RPT					36

CHATO 24 WELL #: 11 RRCID -> 183714 COMPL. DATE 05/25/2001 TOTAL DEPTH 7845 PERF. 7636 - 7700

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	153	N	153	-0-	-0-	-0-	8	1	145	3	Y	-0-					-0-
04	154	N	154	-0-	-0-	-0-	9	1	145	3	Y	-0-					-0-
05	217	N	215	-0-	-2	-0-	4	1	211	3	Y	-0-					-0-
06	172	N	172	-0-	-0-	-0-	19	1	152	3	Y	1					1
							1	9									
07	DLQ G-10		173	-0-	173	173	171	3	2	9	Y	2	2	8			1
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	173					Y	NO RPT					1

CHATO 27 WELL #: 7 RRCID -> 184725 COMPL. DATE 04/24/2001 TOTAL DEPTH 7848 PERF. 7570 - 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
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	217	N	213	-0-	-4	-0-	11	1	202	3	Y	-0-					-0-
04	225	N	225	-0-	-0-	-0-	14	1	211	3	Y	-0-					-0-
05	224	N	224	-0-	-0-	-0-	4	1	220	3	Y	-0-					-0-
06	558	N	558	-0-	-0-	-0-	62	1	496	3	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		460	-0-	460	460	460	3			Y	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	460					Y	NO RPT					-0-

CHATO 27 WELL #: 4 RRCID -> 185421 COMPL. DATE 08/04/2001 TOTAL DEPTH 7757 PERF. 7530 - 7590

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	589	N	273	-0-	-316	-0-	15	1	258	3	Y	-0-					-0-
04	420	N	219	-0-	-201	-0-	13	1	206	3	Y	-0-					-0-
05	620	N	241	-0-	-379	-0-	4	1	237	3	Y	-0-					-0-
06	270	N	224	-0-	-46	-0-	25	1	199	3	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		780	-0-	780	780	780	3			Y	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	780					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 WELL #: 26 RRCID -> 186226 COMPL. DATE 11/10/2001 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 5979 - 5990

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	159	N	159	-0-	-0-	-0-	7	1	152	3	Y	-0-					-0-
04	160	N	160	-0-	-0-	-0-	31	1	129	3	Y	-0-					-0-
05	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					Y	-0-					-0-
06	150	N	-0-	-0-	-150	-0-					Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		174	-0-	174	174	118	1	56	3	Y	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	174					Y	NO RPT					-0-

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
03	93	N	49	-0-	-44	-0-	49	3			Y	-0-					-0-
04	60	N	15	-0-	-45	-0-	15	3			Y	-0-					-0-
05	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
06	60	N	2	-0-	-58	-0-	2	3			Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		36	-0-	36	36	1	1	35	3	Y	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	36					Y	NO RPT					-0-

CHATO 22A WELL #: 27L RRCID -> 187229 COMPL. DATE 09/01/2008 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 6025 - 7729

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	620	N	487	-0-	-133	-0-	25	1	461	3	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
04	600	N	346	-0-	-254	-0-	346	3			Y	-0-					-0-
05	527	N	349	-0-	-178	-0-	325	3	24	9	Y	22					22
06	480	N	425	-0-	-55	-0-	38	1	385	3	Y	2					24
							2	9									
07	DLQ G-10		574	-0-	574	574	25	1	540	3	Y	8					32
							9	9									
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	574					Y	NO RPT					32

CHATO 27 WELL #: 24 RRCID -> 187230 COMPL. DATE 06/01/2005 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 5877 - 7639

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	124	N	100	-0-	-24	-0-	100	3			Y	-0-					8
04	120	N	64	-0-	-56	-0-	61	3	3	9	Y	3	8	1			3
05	124	N	107	-0-	-17	-0-	1	3	106	9	Y	96	86	1			13
06	174	N	174	-0-	-0-	-0-	6	1	142	3	Y	24					37
							26	9									
07	DLQ G-10		79	-0-	79	79	2	1	65	3	Y	11					48
							12	9									
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	79					Y	NO RPT					48

CHATO 27 WELL #: 3A RRCID -> 187234 COMPL. DATE 10/26/2001 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7548 - 7568

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1098	N	1098	-0-	-0-	-0-	45	1	1053	3	Y	-0-					-0-
04	968	N	968	-0-	-0-	-0-	191	1	777	3	Y	-0-					-0-
05	1271	N	-0-	-0-	-1271	-0-					Y	-0-					-0-
06	1050	N	-0-	-0-	-1050	-0-					Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		1228	-0-	1228	1228	831	1	397	3	Y	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	1228					Y	NO RPT					-0-

SUN T S H (OLMOS) //CONT.// 87251 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
MARTIN TR. 4 WELL #: 5 RRCID -> 187272 COMPL. DATE 06/01/2005 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 6102 - 7756

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	558	N	385	-0-	-173	-0-	19	1	366	3	N	-0-	6	1			22
04	510	N	397	-0-	-113	-0-	12	1	357	3	N	25					47
							28	9									
05	540	N	540	-0-	-0-	-0-	15	1	466	3	N	54	96	1			5
							59	9									
06	616	N	616	-0-	-0-	-0-	19	1	447	3	N	136	99	1	1	8	41
							150	9									
07	226	N	226	-0-	-0-	-0-	178	3	48	9	N	44	58	1			27
08	527	N	NO RPT	-0-	-527	-0-					N	NO RPT					27

CHATO 27 WELL #: 3 RRCID -> 187289 COMPL. DATE 09/20/2001 TOTAL DEPTH 7862 PERF. 6306 - 6309

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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-

CHATO 22 A WELL #: 28 RRCID -> 188476 COMPL. DATE 02/08/2002 TOTAL DEPTH 7850 PERF. 5898 - 5913

03	724	N	724	-0-	-0-	-0-	724	3			Y	-0-					-0-
04	640	N	640	-0-	-0-	-0-	640	3			Y	-0-					-0-
05	705	N	705	-0-	-0-	-0-	705	3			Y	-0-					-0-
06	690	N	665	-0-	-25	-0-	27	1	638	3	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		544	-0-	544	544	15	1	529	3	Y	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	544					Y	NO RPT					-0-

CHATO 22 A WELL #: 25 RRCID -> 188869 COMPL. DATE 06/01/2005 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 6000 - 7707

03	842	N	842	-0-	-0-	-0-	842	3			Y	-0-					-0-
04	720	N	663	-0-	-57	-0-	663	3			Y	-0-					-0-
05	883	N	883	-0-	-0-	-0-	871	3	12	9	Y	11					11
06	810	N	782	-0-	-28	-0-	32	1	750	3	Y	-0-					11
07	DLQ G-10		971	-0-	971	971	26	1	945	3	Y	-0-					11
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	971					Y	NO RPT					11

CHATO 22 A WELL #: 33 RRCID -> 189040 COMPL. DATE 06/01/2005 TOTAL DEPTH 7850 PERF. 6001 - 7724

03	496	N	439	-0-	-57	-0-	439	3			Y	-0-					-0-
04	422	N	422	-0-	-0-	-0-	422	3			Y	-0-					-0-
05	512	N	512	-0-	-0-	-0-	500	3	12	9	Y	11					11
06	530	N	530	-0-	-0-	-0-	21	1	509	3	Y	-0-					11
07	DLQ G-10		765	-0-	765	765	21	1	744	3	Y	-0-					11
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	765					Y	NO RPT					11

CHATO 24 WELL #: 18 RRCID -> 191315 COMPL. DATE 06/27/2002 TOTAL DEPTH 7750 PERF. 7578 - 7612

03	961	N	279	-0-	-682	-0-	15	1	264	3	Y	-0-					-0-
04	570	N	167	-0-	-403	-0-	10	1	157	3	Y	-0-					-0-
05	527	N	96	-0-	-431	-0-	2	1	94	3	Y	-0-					-0-
06	270	N	173	-0-	-97	-0-	19	1	154	3	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		186	-0-	186	186	186	3			Y	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	186					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 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
03	117	N	117	-0-	-0-	-0-	14	1	103	3	N	-0-					-0-
04	30	N	1	-0-	-29	-0-	1	3			N	-0-					-0-
05	128	N	128	-0-	-0-	-0-	21	1	107	3	N	-0-					-0-
06	120	N	45	-0-	-75	-0-	9	1	36	3	N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	124	N	NO RPT	-0-	-124	-0-					N	NO RPT					-0-

CHATO 24 WELL #: 14 RRCID -> 191318 COMPL. DATE 05/27/2002 TOTAL DEPTH 7750 PERF. 7595 - 7660

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1953	X	1785	-0-	-168	-0-	97	1	1688	3	Y	-0-					2
04	1913	X	1913	-0-	-0-	-0-	117	1	1796	3	Y	-0-					2
05	2263	X	1651	-0-	-612	-0-	28	1	1623	3	Y	-0-					2
06	2190	X	2105	-0-	-85	-0-	234	1	1857	3	Y	13					15
							14	9									
07	DLQ G-10		2197	-0-	2197	2197	2197	3			Y	-0-					15
08	0	X	NO RPT	-0-	-0-	2197					Y	NO RPT					15

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
03	719	N	719	-0-	-0-	-0-	39	1	680	3	Y	-0-					-0-
04	656	N	656	-0-	-0-	-0-	40	1	616	3	Y	-0-					-0-
05	806	N	599	-0-	-207	-0-	10	1	589	3	Y	-0-					-0-
06	690	N	206	-0-	-484	-0-	23	1	183	3	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		523	-0-	523	523	523	3			Y	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	523					Y	NO RPT					-0-

CHATO 24 WELL #: 19 RRCID -> 191459 COMPL. DATE 09/19/2002 TOTAL DEPTH 7976 PERF. 7486 - 7532

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	759	N	759	-0-	-0-	-0-	41	1	718	3	Y	-0-					-0-
04	669	N	669	-0-	-0-	-0-	41	1	628	3	Y	-0-					-0-
05	775	N	731	-0-	-44	-0-	12	1	719	3	Y	-0-					-0-
06	720	N	668	-0-	-52	-0-	75	1	593	3	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		710	-0-	710	710	710	3			Y	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	710					Y	NO RPT					-0-

APPLING 697 WELL #: 1 RRCID -> 191460 COMPL. DATE 08/22/2002 TOTAL DEPTH 7950 PERF. 7525 - 7578

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	992	N	956	-0-	-36	-0-	10	1	946	3	N	-0-					12
04	930	N	916	-0-	-14	-0-	4	1	912	3	N	-0-	11	1			1
05	1023	N	1012	-0-	-11	-0-	995	3	17	9	N	15	1	8			15
06	943	N	943	-0-	-0-	-0-	83	1	860	3	N	-0-					15
07	993	N	993	-0-	-0-	-0-	986	3	7	9	N	6					21
08	1023	N	NO RPT	-0-	-1023	-0-					N	NO RPT					21

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
03	279	N	266	-0-	-13	-0-	3	1	263	3	Y	-0-					1
04	270	N	252	-0-	-18	-0-	1	1	250	3	Y	1	1	8			1
							1	9									
05	304	N	304	-0-	-0-	-0-	304	3			Y	-0-					1
06	294	N	294	-0-	-0-	-0-	26	1	268	3	Y	-0-					1
07	DLQ G-10		267	-0-	267	267	267	3			Y	-0-					1
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	267					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 #: 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
03	496	N	98	-0-	-398	-0-	5	1	87	3	Y	5					14
							6	9									
04	180	N	57	-0-	-123	-0-	4	1	53	3	Y	-0-	14	1			-0-
05	69	N	69	-0-	-0-	-0-	1	1	35	3	Y	30					30
							33	9									
06	108	N	108	-0-	-0-	-0-	6	1	48	3	Y	49					79
							54	9									
07	DLQ G-10		78	-0-	78	78	66	3	12	9	Y	11	58	1			32
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	78					Y	NO RPT					32

APPLING 697 WELL #: 3 RRCID -> 192562 COMPL. DATE 10/06/2002 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7516 - 7565

03	433	N	433	-0-	-0-	-0-	4	1	429	3	Y	-0-					2
04	437	N	437	-0-	-0-	-0-	2	1	435	3	Y	-0-					2
05	517	N	517	-0-	-0-	-0-	517	3			Y	-0-					2
06	498	N	498	-0-	-0-	-0-	44	1	454	3	Y	-0-					2
07	DLQ G-10		498	-0-	498	498	498	3			Y	-0-					2
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	498					Y	NO RPT					2

CHATO 22 WELL #: 13 RRCID -> 192945 COMPL. DATE 06/01/2005 TOTAL DEPTH 7804 PERF. 5864 - 5876

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		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

03	93	N	85	-0-	-8	-0-	3	1	82	3	Y	-0-					-0-
04	90	N	77	-0-	-13	-0-	15	1	62	3	Y	-0-					-0-
05	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-					-0-
06	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		22	-0-	22	22	15	1	7	3	Y	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	22					Y	NO RPT					-0-

APPLING 697 WELL #: 10 RRCID -> 193489 COMPL. DATE 01/17/2003 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7490 - 7527

03	1023	N	891	-0-	-132	-0-	9	1	881	3	Y	1					10
							1	9									
04	902	N	902	-0-	-0-	-0-	4	1	898	3	Y	-0-					10
05	905	N	905	-0-	-0-	-0-	905	3			Y	-0-					10
06	870	N	806	-0-	-64	-0-	71	1	735	3	Y	-0-					10
07	DLQ G-10		936	-0-	936	936	936	3			Y	-0-					10
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	936					Y	NO RPT					10

APPLING 700 WELL #: 8 RRCID -> 193504 COMPL. DATE 10/05/2002 TOTAL DEPTH 8004 PERF. 7485 - 7533

03	76	N	76	-0-	-0-	-0-	1	1	75	3	Y	-0-					-0-
04	109	N	109	-0-	-0-	-0-	109	3			Y	-0-					-0-
05	62	N	39	-0-	-23	-0-	39	3			Y	-0-					-0-
06	156	N	156	-0-	-0-	-0-	14	1	142	3	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		96	-0-	96	96	76	3	20	9	Y	18					18
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	96					Y	NO RPT					18

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
03	982	N	982	-0-	-0-	-0-	52	1	930	3	Y	-0-					-0-
04	805	N	805	-0-	-0-	-0-	805	3			Y	-0-					-0-
05	899	N	808	-0-	-91	-0-	796	3	12	9	Y	11					11
06	960	N	821	-0-	-139	-0-	74	1	746	3	Y	1					12
							1	9									
07	DLQ G-10		792	-0-	792	792	36	1	752	3	Y	4					16
							4	9									
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	792					Y	NO RPT					16

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
03	815	N	815	-0-	-0-	-0-	8	1	806	3	Y	1					4
							1	9									
04	828	N	828	-0-	-0-	-0-	3	1	825	3	Y	-0-					4
05	1050	N	1050	-0-	-0-	-0-	1050	3			Y	-0-					4
06	1195	N	1195	-0-	-0-	-0-	105	1	1090	3	Y	-0-					4
07	DLQ G-10		1490	-0-	1490	1490	1490	3			Y	-0-					4
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	1490					Y	NO RPT					4

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
03	1699	X	1699	-0-	-0-	-0-	92	1	1607	3	Y	-0-					1
04	1556	X	1556	-0-	-0-	-0-	95	1	1461	3	Y	-0-					1
05	1519	X	1501	-0-	-18	-0-	25	1	1476	3	Y	-0-					1
06	1718	X	1718	-0-	-0-	-0-	192	1	1526	3	Y	-0-					1
07	DLQ G-10		2022	-0-	2022	2022	2022	3			Y	-0-					1
08	0	X	NO RPT	-0-	-0-	2022					Y	NO RPT					1

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
03	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					Y	36	68	1			21
04	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					Y	20					41
05	164	N	164	-0-	-0-	-0-	3	1	83	3	Y	71	46	1			66
							78	9									
06	1006	N	1006	-0-	-0-	-0-	35	1	844	3	Y	115	171	1	1	8	9
							127	9									
07	DLQ G-10		209	-0-	209	209	134	3	75	9	Y	68	49	1	1	8	27
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	209					Y	NO RPT					27

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
03	620	N	272	-0-	-348	-0-	11	1	261	3	Y	-0-					7
04	390	N	185	-0-	-205	-0-	6	1	179	3	Y	-0-					7
05	1333	N	1333	-0-	-0-	-0-	103	1	1133	3	Y	88					95
							97	9									
06	1279	N	1279	-0-	-0-	-0-	107	1	1131	3	Y	37	126	1			6
							41	9									
07	DLQ G-10		829	-0-	829	829	37	1	759	3	Y	30					36
							33	9									
08	0	X	NO RPT	-0-	-0-	829					Y	NO RPT					36

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
03	32	N	32	-0-	-0-	-0-	32	3			Y	-0-					-0-
04	60	N	14	-0-	-46	-0-	14	3			Y	-0-					-0-
05	45	N	45	-0-	-0-	-0-	44	3	1	9	Y	1	1	8			-0-
06	75	N	75	-0-	-0-	-0-	7	1	68	3	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		76	-0-	76	76	76	3			Y	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	76					Y	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 #: 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
03	242	N	242	-0-	-0-	-0-	13	1	229	3	Y	-0-					-0-
04	450	N	201	-0-	-249	-0-	12	1	189	3	Y	-0-					-0-
05	310	N	197	-0-	-113	-0-	3	1	177	3	Y	15					15
							17	9									
06	404	N	404	-0-	-0-	-0-	44	1	350	3	Y	9					24
							10	9									
07	DLQ G-10		444	-0-	444	444	443	3	1	9	Y	1					25
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	444					Y	NO RPT					25

CHATO 23 WELL #: 17 RRCID -> 195713 COMPL. DATE 04/16/2003 TOTAL DEPTH 7828 PERF. 7434 - 7454

03	465	N	455	-0-	-10	-0-	25	1	430	3	Y	-0-					-0-
04	420	N	383	-0-	-37	-0-	23	1	360	3	Y	-0-					-0-
05	558	N	414	-0-	-144	-0-	7	1	407	3	Y	-0-					-0-
06	450	N	333	-0-	-117	-0-	37	1	296	3	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		340	-0-	340	340	340	3			Y	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	340					Y	NO RPT					-0-

APPLING 698 WELL #: 12 RRCID -> 195827 COMPL. DATE 06/25/2003 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7439 - 7474

03	372	N	372	-0-	-0-	-0-	4	1	366	3	Y	2	1	8			6
							2	9									
04	390	N	359	-0-	-31	-0-	1	1	355	3	Y	3	2	1	1	8	6
							3	9									
05	372	N	360	-0-	-12	-0-	357	3	3	9	Y	3					9
06	360	N	356	-0-	-4	-0-	31	1	323	3	Y	2					11
							2	9									
07	DLQ G-10		516	-0-	516	516	516	3			Y	-0-	6	1			5
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	516					Y	NO RPT					5

MARTIN TR. 2 WELL #: 4 RRCID -> 195829 COMPL. DATE 06/01/2005 TOTAL DEPTH 7748 PERF. 6028 - 7532

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	86	1			11
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	70					81
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	2	35	1			48
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	91	119	1			20
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	41	34	1			27
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					27

APPLING 747 WELL #: 13 RRCID -> 197131 COMPL. DATE 08/26/2003 TOTAL DEPTH 7704 PERF. 7487 - 7525

03	546	N	546	-0-	-0-	-0-	6	1	539	3	Y	1					3
							1	9									
04	510	N	494	-0-	-16	-0-	2	1	490	3	Y	2	3	1			2
							2	9									
05	558	N	553	-0-	-5	-0-	550	3	3	9	Y	3					5
06	545	N	545	-0-	-0-	-0-	48	1	495	3	Y	2					7
							2	9									
07	DLQ G-10		498	-0-	498	498	498	3			Y	-0-	6	1			1
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	498					Y	NO RPT					1

SUN T S H (OLMOS) //CONT.// 87251 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
MARTIN TR4 UNIT WELL #: 6 RRCID -> 197132 COMPL. DATE 08/29/2003 TOTAL DEPTH 7750 PERF. 5978 - 7624

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	558	N	473	-0-	-85	-0-	23	1	450	3	Y	-0-					-0-
04	480	N	450	-0-	-30	-0-	14	1	413	3	Y	21					21
							23	9									
05	594	N	594	-0-	-0-	-0-	19	1	575	3	Y	-0-					21
06	450	N	278	-0-	-172	-0-	11	1	256	3	Y	10	20	1			11
							11	9									
07	DLQ G-10		343	-0-	343	343	331	3	12	9	Y	11					22
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	343					Y	NO RPT					22

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
03	203	N	203	-0-	-0-	-0-	2	1	201	3	Y	-0-					-0-
04	137	N	137	-0-	-0-	-0-	1	1	136	3	Y	-0-					-0-
05	93	N	55	-0-	-38	-0-	55	3			Y	-0-					-0-
06	210	N	76	-0-	-134	-0-	7	1	69	3	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		99	-0-	99	99	93	3	6	9	Y	5					5
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	99					Y	NO RPT					5

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
03	179	N	179	-0-	-0-	-0-	2	1	176	3	Y	1					8
							1	9									
04	185	N	185	-0-	-0-	-0-	1	1	182	3	Y	2	2	1			8
							2	9									
05	186	N	167	-0-	-19	-0-	164	3	3	9	Y	3					11
06	238	N	238	-0-	-0-	-0-	21	1	215	3	Y	2					13
							2	9									
07	DLQ G-10		281	-0-	281	281	280	3	1	9	Y	1	7	1			7
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	281					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
03	1085	N	1020	-0-	-65	-0-	49	1	971	3	Y	-0-					-0-
04	1170	N	848	-0-	-322	-0-	27	1	821	3	Y	-0-					-0-
05	1260	N	1260	-0-	-0-	-0-	40	1	1220	3	Y	-0-					-0-
06	1207	N	1207	-0-	-0-	-0-	48	1	1158	3	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
07	DLQ G-10		831	-0-	831	831	831	3			Y	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	831					Y	NO RPT					-0-

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
03	91	N	91	-0-	-0-	-0-	1	1	90	3	Y	-0-					-0-
04	103	N	103	-0-	-0-	-0-	103	3			Y	-0-					-0-
05	95	N	95	-0-	-0-	-0-	95	3			Y	-0-					-0-
06	96	N	96	-0-	-0-	-0-	8	1	88	3	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		125	-0-	125	125	121	3	4	9	Y	4					4
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	125					Y	NO RPT					4

SUN T S H (OLMOS) //CONT.// 87251 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
APPLING 697 GU WELL #: 4 RRCID -> 203276 COMPL. DATE 05/22/2004 TOTAL DEPTH 7842 PERF. 7518 - 7558

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1005	N	1005	-0-	-0-	-0-	10	1	994	3	Y	1					3
							1	9									
04	591	N	591	-0-	-0-	-0-	2	1	589	3	Y	-0-					3
05	413	N	413	-0-	-0-	-0-	413	3			Y	-0-					3
06	1199	N	1199	-0-	-0-	-0-	105	1	1094	3	Y	-0-					3
07	DLQ G-10		1299	-0-	1299	1299	1299	3			Y	-0-					3
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	1299					Y	NO RPT					3

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
03	217	N	217	-0-	-0-	-0-	12	1	205	3	Y	-0-					-0-
04	180	N	172	-0-	-8	-0-	11	1	161	3	Y	-0-					-0-
05	213	N	213	-0-	-0-	-0-	4	1	209	3	Y	-0-					-0-
06	210	N	155	-0-	-55	-0-	17	1	138	3	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		163	-0-	163	163	163	3			Y	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	163					Y	NO RPT					-0-

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
03	158	N	158	-0-	-0-	-0-	9	1	149	3	Y	-0-					-0-
04	180	N	117	-0-	-63	-0-	7	1	110	3	Y	-0-					-0-
05	155	N	145	-0-	-10	-0-	2	1	128	3	Y	14					14
							15	9									
06	150	N	117	-0-	-33	-0-	12	1	96	3	Y	8					22
							9	9									
07	DLQ G-10		123	-0-	123	123	122	3	1	9	Y	1					23
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	123					Y	NO RPT					23

CHATO 28 B WELL #: 34 RRCID -> 203973 COMPL. DATE 06/01/2005 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 6024 - 6044

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	372	N	264	-0-	-108	-0-	12	1	250	3	Y	2					4
							2	9									
04	330	N	214	-0-	-116	-0-	7	1	204	3	Y	3					7
							3	9									
05	248	N	178	-0-	-70	-0-	16	1	151	3	Y	10	16	1	1	8	-0-
							11	9									
06	270	N	131	-0-	-139	-0-	130	3	1	9	Y	1					1
07	DLQ G-10		168	-0-	168	168	160	3	8	9	Y	7					8
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	168					Y	NO RPT					8

APPLING 697 GU WELL #: 7 RRCID -> 204626 COMPL. DATE 09/28/2004 TOTAL DEPTH 7955 PERF. 7494 - 7542

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1318	N	1318	-0-	-0-	-0-	14	1	1304	3	Y	-0-					-0-
04	1178	N	1178	-0-	-0-	-0-	5	1	1173	3	Y	-0-					-0-
05	1450	N	1450	-0-	-0-	-0-	1450	3			Y	-0-					-0-
06	1461	N	1461	-0-	-0-	-0-	128	1	1333	3	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		1528	-0-	1528	1528	1528	3			Y	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	1528					Y	NO RPT					-0-

SUN T S H (OLMOS) //CONT.// 87251 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
MARTIN TR. 4 WELL #: 2 RRCID -> 206415 COMPL. DATE 06/01/2005 TOTAL DEPTH 7803 PERF. 6023 - 7634

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1333	X	529	-0-	-804	-0-	23	1	466	3	Y	36	68	1			19
							40	9									
04	1290	X	907	-0-	-383	-0-	28	1	858	3	Y	19					38
							21	9									
05	1460	N	1460	-0-	-0-	-0-	46	1	1405	3	Y	8	19	1			27
							9	9									
06	1130	N	1130	-0-	-0-	-0-	45	1	1074	3	Y	10	36	1			1
							11	9									
07	DLQ G-10		1415	-0-	1415	1415	1409	3	6	9	Y	5	5	1			1
08	0	X	NO RPT	-0-	-0-	1415					Y	NO RPT					1

APPLING 698 WELL #: 18 RRCID -> 206456 COMPL. DATE 01/26/2005 TOTAL DEPTH 7850 PERF. 7441 - 7496

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	645	N	645	-0-	-0-	-0-	7	1	638	3	Y	-0-					-0-
04	625	N	625	-0-	-0-	-0-	3	1	622	3	Y	-0-					-0-
05	707	N	707	-0-	-0-	-0-	707	3			Y	-0-					-0-
06	686	N	686	-0-	-0-	-0-	60	1	626	3	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		583	-0-	583	583	583	3			Y	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	583					Y	NO RPT					-0-

APPLING 698 WELL #: 16 RRCID -> 208679 COMPL. DATE 03/16/2005 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 7474 - 7512

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	992	X	313	-0-	-679	-0-	3	1	308	3	Y	2					10
							2	9									
04	960	X	222	-0-	-738	-0-	1	1	219	3	Y	2	3	1			9
							2	9									
05	1779	X	1779	-0-	-0-	-0-	1776	3	3	9	Y	3					12
06	1339	X	1339	-0-	-0-	-0-	117	1	1219	3	Y	3					15
							3	9									
07	DLQ G-10		1580	-0-	1580	1580	1579	3	1	9	Y	1	7	1			9
08	0	X	NO RPT	-0-	-0-	1580					Y	NO RPT					9

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
03	1426	N	1362	-0-	-64	-0-	14	1	1347	3	Y	1					7
							1	9									
04	1376	N	1376	-0-	-0-	-0-	5	1	1369	3	Y	2	3	1			6
							2	9									
05	1395	N	1327	-0-	-68	-0-	1324	3	3	9	Y	3					9
06	1570	N	1570	-0-	-0-	-0-	138	1	1430	3	Y	2					11
							2	9									
07	DLQ G-10		1627	-0-	1627	1627	1626	3	1	9	Y	1	6	1			6
08	0	X	NO RPT	-0-	-0-	1627					Y	NO RPT					6

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
03	15	N	15	-0-	-0-	-0-	15	3			N	-0-					-0-
04	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	15	N	-0-	-0-	-15	-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-

SUN T S H (OLMOS) //CONT.// 87251 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978

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
03	496	N	451	-0-	-45	-0-	5	1	445	3	Y	1					3
							1	9									
04	480	N	423	-0-	-57	-0-	2	1	419	3	Y	2	3	1			2
							2	9									
05	465	N	423	-0-	-42	-0-	420	3	3	9	Y	3					5
06	450	N	398	-0-	-52	-0-	35	1	361	3	Y	2					7
							2	9									
07	DLQ G-10		405	-0-	405	405	404	3	1	9	Y	1	6	1			2
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	405					Y	NO RPT					2

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
03	62	N	50	-0-	-12	-0-	1	1	49	3	N	-0-					-0-
04	60	N	29	-0-	-31	-0-	29	3			N	-0-					-0-
05	99	N	99	-0-	-0-	-0-	99	3			N	-0-					-0-
06	164	N	164	-0-	-0-	-0-	11	1	116	3	N	34	19	1	1	8	14
							37	9									
07	154	N	154	-0-	-0-	-0-	147	3	7	9	N	6					20
08	93	N	NO RPT	-0-	-93	-0-					N	NO RPT					20

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
03	981	N	981	-0-	-0-	-0-	10	1	971	3	Y	-0-					28
04	977	N	977	-0-	-0-	-0-	4	1	972	3	Y	1	27	1			2
							1	9									
05	1117	N	1117	-0-	-0-	-0-	1117	3			Y	-0-					2
06	1117	N	1117	-0-	-0-	-0-	98	1	1019	3	Y	-0-					2
07	DLQ G-10		1289	-0-	1289	1289	1289	3			Y	-0-					2
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	1289					Y	NO RPT					2

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
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
05	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					Y	-0-					1
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
07	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					1

APPLING 698 WELL #: 22 RRCID -> 212058 COMPL. DATE 06/15/2005 TOTAL DEPTH 7650 PERF. 7478 - 7519

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1364	N	1343	-0-	-21	-0-	14	1	1328	3	Y	1					5
							1	9									
04	1266	N	1266	-0-	-0-	-0-	5	1	1259	3	Y	2	3	1			4
							2	9									
05	1581	N	1386	-0-	-195	-0-	1383	3	3	9	Y	3					7
06	1497	N	1497	-0-	-0-	-0-	131	1	1364	3	Y	2					9
							2	9									
07	DLQ G-10		1690	-0-	1690	1690	1690	3			Y	-0-	6	1			3
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	1690					Y	NO RPT					3

SUN T S H (OLMOS) //CONT.// 87251 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978

APPLING 10 WELL #: 25 RRCID -> 212536 COMPL. DATE 09/07/2005 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7430 - 7470

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	317	N	317	-0-	-0-	-0-	3	1	313	3	Y	1					3
							1	9									
04	294	N	294	-0-	-0-	-0-	1	1	291	3	Y	2	4	1			1
							2	9									
05	310	N	275	-0-	-35	-0-	273	3	2	9	Y	2	1	1	1	8	1
06	300	N	184	-0-	-116	-0-	16	1	168	3	Y	-0-					1
07	DLQ G-10		312	-0-	312	312	312	3			Y	-0-					1
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	312					Y	NO RPT					1

APPLING 697 GU WELL #: 27 RRCID -> 213228 COMPL. DATE 10/05/2005 TOTAL DEPTH 7602 PERF. 7424 - 7449

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	150	N	150	-0-	-0-	-0-	2	1	148	3	Y	-0-					7
04	103	N	103	-0-	-0-	-0-	96	3	7	9	Y	6					13
05	177	N	177	-0-	-0-	-0-	129	3	48	9	Y	44	27	1			30
06	150	N	124	-0-	-26	-0-	11	1	113	3	Y	-0-					30
07	DLQ G-10		164	-0-	164	164	155	3	9	9	Y	8					38
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	164					Y	NO RPT					38

APPLING 698 WELL #: 26 RRCID -> 214732 COMPL. DATE 12/14/2005 TOTAL DEPTH 7750 PERF. 7469 - 7510

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	620	N	284	-0-	-336	-0-	3	1	280	3	Y	1					4
							1	9									
04	390	N	189	-0-	-201	-0-	1	1	186	3	Y	2	5	1			1
							2	9									
05	279	N	18	-0-	-261	-0-	16	3	2	9	Y	2	2	1			1
06	270	N	78	-0-	-192	-0-	7	1	71	3	Y	-0-					1
07	DLQ G-10		101	-0-	101	101	101	3			Y	-0-					1
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	101					Y	NO RPT					1

APPLING 9 WELL #: 30 RRCID -> 218723 COMPL. DATE 05/18/2006 TOTAL DEPTH 7750 PERF. 7466 - 7486

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1209	N	-0-	-0-	-1209	-0-					Y	-0-					8
04	210	N	-0-	-0-	-210	-0-					Y	2					10
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	6					16
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	2					18
07	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					18
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					18

APPLING 10 WELL #: 28 RRCID -> 219485 COMPL. DATE 02/28/2006 TOTAL DEPTH 7728 PERF. 7486 - 7516

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	518	N	518	-0-	-0-	-0-	5	1	513	3	Y	-0-					2
04	62	N	62	-0-	-0-	-0-	61	3	1	9	Y	1	3	1			-0-
05	153	N	153	-0-	-0-	-0-	152	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
06	510	N	71	-0-	-439	-0-	6	1	65	3	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		19	-0-	19	19	19	3			Y	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	19					Y	NO RPT					-0-

MARTIN TR. 2 WELL #: 14 RRCID -> 219979 COMPL. DATE 06/01/2005 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 5912 - 7534

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	620	N	316	-0-	-304	-0-	15	1	301	3	Y	-0-					14
04	360	N	243	-0-	-117	-0-	7	1	225	3	Y	10					24
							11	9									
05	676	N	676	-0-	-0-	-0-	21	1	655	3	Y	-0-					24
06	1960	N	1960	-0-	-0-	-0-	78	1	1869	3	Y	12	23	1			13
							13	9									
07	DLQ G-10		1813	-0-	1813	1813	1796	3	17	9	Y	15					28
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	1813					Y	NO RPT					28

SUN T S H (OLMOS) //CONT.// 87251 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
APPLING 698 WELL #: 31 RRCID -> 220849 COMPL. DATE 06/09/2006 TOTAL DEPTH 7750 PERF. 7442 - 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
03	558	N	538	-0-	-20	-0-	6	1	532	3	Y	-0-					4
04	512	N	512	-0-	-0-	-0-	2	1	507	3	Y	3					7
							3	9									
05	527	N	511	-0-	-16	-0-	483	3	28	9	Y	25					32
06	568	N	568	-0-	-0-	-0-	50	1	517	3	Y	1					33
							1	9									
07	DLQ G-10		545	-0-	545	545	543	3	2	9	Y	2					35
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	545					Y	NO RPT					35

APPLING 9 WELL #: 32 RRCID -> 221119 COMPL. DATE 07/25/2006 TOTAL DEPTH 7750 PERF. 7509 - 7540

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	93	N	34	-0-	-59	-0-	34	3			Y	-0-					3
04	158	N	158	-0-	-0-	-0-	1	1	156	3	Y	1					4
							1	9									
05	155	N	155	-0-	-0-	-0-	154	3	1	9	Y	1					5
06	171	N	171	-0-	-0-	-0-	15	1	156	3	Y	-0-					5
07	DLQ G-10		145	-0-	145	145	145	3			Y	-0-					5
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	145					Y	NO RPT					5

MARTIN TR. 2 WELL #: 15 RRCID -> 233337 COMPL. DATE 09/15/2007 TOTAL DEPTH 7698 PERF. 7472 - 7506

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	465	N	107	-0-	-358	-0-	5	1	102	3	Y	-0-	3	1			14
04	270	N	71	-0-	-199	-0-	2	1	69	3	Y	-0-	14	1			-0-
05	310	N	310	-0-	-0-	-0-	8	1	243	3	Y	54					54
							59	9									
06	834	N	834	-0-	-0-	-0-	30	1	731	3	Y	66	94	1			26
							73	9									
07	DLQ G-10		660	-0-	660	660	590	3	70	9	Y	64					90
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	660					Y	NO RPT					90

AMG CHATO 25 C WELL #: 38 RRCID -> 233688 COMPL. DATE 04/27/2007 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 5919 - 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
03	2204	N	2204	-0-	-0-	-0-	899	1	1305	3	Y	-0-					-0-
04	2041	N	2041	-0-	-0-	-0-	725	1	1316	3	Y	-0-					-0-
05	1333	N	798	-0-	-535	-0-	152	1	646	3	Y	-0-					-0-
06	1290	N	183	-0-	-1107	-0-	11	1	161	3	Y	10	1	8			9
							11	9									
07	DLQ G-10		215	-0-	215	215	211	3	4	9	Y	4	9	1	1	8	3
08	0	X	NO RPT	-0-	-0-	215					Y	NO RPT					3

CHATO 28 D WELL #: 39 RRCID -> 233689 COMPL. DATE 05/13/2007 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 5967 - 7680

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	186	N	122	-0-	-64	-0-	6	1	116	3	Y	-0-					10
04	120	N	94	-0-	-26	-0-	7	1	87	3	Y	-0-	9	1			1
05	124	N	123	-0-	-1	-0-	123	3			Y	-0-					1
06	219	N	219	-0-	-0-	-0-	219	3			Y	-0-					1
07	DLQ G-10		143	-0-	143	143	143	3			Y	-0-					1
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	143					Y	NO RPT					1

SUN T S H (OLMOS) //CONT.// 87251 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978

CHATO 28 WELL #: 30 RRCID -> 233816 COMPL. DATE 04/12/2007 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 5992 - 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
03	2427	N	2427	-0-	-0-	-0-	235	1	2181	3	Y	10					17
							11	9									
04	1723	N	1723	-0-	-0-	-0-	130	1	1580	3	Y	12					29
							13	9									
05	1517	N	1517	-0-	-0-	-0-	88	1	1394	3	Y	32	52	1			9
							35	9									
06	1800	N	1580	-0-	-220	-0-	135	1	1443	3	Y	2					11
							2	9									
07	DLQ G-10		1815	-0-	1815	1815	100	1	1711	3	Y	4					15
							4	9									
08	0	X	NO RPT	-0-	-0-	1815					Y	NO RPT					15

CHATO 28 D WELL #: 40 RRCID -> 233819 COMPL. DATE 07/12/2007 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 5951 - 7679

03	342	N	342	-0-	-0-	-0-	17	1	325	3	Y	-0-					15
04	451	N	451	-0-	-0-	-0-	35	1	416	3	Y	-0-	15	1			-0-
05	341	N	324	-0-	-17	-0-	324	3			Y	-0-					-0-
06	330	N	310	-0-	-20	-0-	310	3			Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		388	-0-	388	388	388	3			Y	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	388					Y	NO RPT					-0-

CHATO 28 C WELL #: 46 RRCID -> 233820 COMPL. DATE 05/14/2011 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 6008 - 7780

03	93	N	69	-0-	-24	-0-	28	1	41	3	Y	-0-					7
04	90	N	42	-0-	-48	-0-	15	1	27	3	Y	-0-					7
05	472	N	472	-0-	-0-	-0-	90	1	381	3	Y	1	3	1	1	8	4
							1	9									
06	770	N	770	-0-	-0-	-0-	47	1	723	3	Y	-0-					4
07	DLQ G-10		387	-0-	387	387	387	3			Y	-0-					4
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	387					Y	NO RPT					4

AMG CHATO 25 C WELL #: 41 RRCID -> 233823 COMPL. DATE 08/03/2007 TOTAL DEPTH 7916 PERF. 5925 - 7640

03	341	N	245	-0-	-96	-0-	100	1	145	3	Y	-0-					-0-
04	330	N	229	-0-	-101	-0-	81	1	148	3	Y	-0-					-0-
05	310	N	276	-0-	-34	-0-	53	1	223	3	Y	-0-					-0-
06	399	N	399	-0-	-0-	-0-	24	1	363	3	Y	11					11
							12	9									
07	DLQ G-10		351	-0-	351	351	349	3	2	9	Y	2	11	1			2
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	351					Y	NO RPT					2

AMG CHATO 25 C WELL #: 44 RRCID -> 234010 COMPL. DATE 10/18/2007 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 5913 - 7637

03	1333	X	749	-0-	-584	-0-	306	1	443	3	Y	-0-					1
04	1410	X	702	-0-	-708	-0-	250	1	452	3	Y	-0-					1
05	1488	X	790	-0-	-698	-0-	151	1	639	3	Y	-0-					1
06	2526	X	2526	-0-	-0-	-0-	154	1	2346	3	Y	24					25
							26	9									
07	DLQ G-10		2334	-0-	2334	2334	2328	3	6	9	Y	5	24	1			6
08	0	X	NO RPT	-0-	-0-	2334					Y	NO RPT					6

CHATO 28 C WELL #: 48 RRCID -> 235515 COMPL. DATE 11/09/2007 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 6013 - 7782

03	248	N	61	-0-	-187	-0-	25	1	36	3	Y	-0-					-0-
04	60	N	36	-0-	-24	-0-	13	1	23	3	Y	-0-					-0-
05	69	N	69	-0-	-0-	-0-	13	1	56	3	Y	-0-					-0-
06	60	N	60	-0-	-0-	-0-	4	1	56	3	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		6	-0-	6	6	6	3			Y	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	6					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 #: 51 RRCID -> 235718 COMPL. DATE 01/10/2008 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 6050 - 7780

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	796	N	796	-0-	-0-	-0-	42	1	754	3	Y	-0-					-0-
04	450	N	407	-0-	-43	-0-	407	3			Y	-0-					-0-
05	899	N	362	-0-	-537	-0-	351	3	11	9	Y	10					10
06	1060	N	1060	-0-	-0-	-0-	95	1	963	3	Y	2					12
							2	9									
07	DLQ G-10		1511	-0-	1511	1511	68	1	1437	3	Y	5					17
							6	9									
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	1511					Y	NO RPT					17

APPLING 748 A WELL #: 42 RRCID -> 235723 COMPL. DATE 02/11/2008 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 5879 - 7653

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1085	N	776	-0-	-309	-0-	33	1	743	3	N	-0-					1
04	930	N	888	-0-	-42	-0-	42	1	812	3	N	31					32
							34	9									
05	964	N	964	-0-	-0-	-0-	4	1	903	3	N	52	35	1	1	8	48
							57	9									
06	1026	N	1026	-0-	-0-	-0-	134	1	890	3	N	2	41	1	1	8	8
							2	9									
07	1055	N	1055	-0-	-0-	-0-	70	1	965	3	N	18					26
							20	9									
08	961	N	NO RPT	-0-	-961	-0-					N	NO RPT					26

CHATO 27 WELL #: 50 RRCID -> 235729 COMPL. DATE 12/15/2007 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 5985 - 7722

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	930	N	892	-0-	-38	-0-	106	1	786	3	N	-0-					10
04	906	N	906	-0-	-0-	-0-	145	1	761	3	N	-0-	10	1			-0-
05	1019	N	1019	-0-	-0-	-0-	163	1	837	3	N	17					17
							19	9									
06	1334	N	1334	-0-	-0-	-0-	261	1	1073	3	N	-0-					17
07	1532	N	1532	-0-	-0-	-0-	276	1	1253	3	N	3					20
							3	9									
08	1023	N	NO RPT	-0-	-1023	-0-					N	NO RPT					20

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
03	682	N	481	-0-	-201	-0-	196	1	285	3	Y	-0-					-0-
04	750	N	682	-0-	-68	-0-	242	1	440	3	Y	-0-					-0-
05	744	N	607	-0-	-137	-0-	116	1	491	3	Y	-0-					-0-
06	950	N	950	-0-	-0-	-0-	58	1	875	3	Y	15					15
							17	9									
07	DLQ G-10		1054	-0-	1054	1054	1051	3	3	9	Y	3	15	1			3
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	1054					Y	NO RPT					3

CHATO 28 C WELL #: 52 RRCID -> 236433 COMPL. DATE 02/16/2008 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 6022 - 7790

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	155	N	28	-0-	-127	-0-	11	1	17	3	Y	-0-					6
04	60	N	11	-0-	-49	-0-	4	1	7	3	Y	-0-					6
05	62	N	45	-0-	-17	-0-	9	1	35	3	Y	1	5	1			2
							1	9									
06	30	N	12	-0-	-18	-0-	1	1	11	3	Y	-0-					2
07	DLQ G-10		44	-0-	44	44	44	3			Y	-0-					2
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	44					Y	NO RPT					2

SUN T S H (OLMOS) //CONT.// 87251 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
AMG CHATO 25 C WELL #: 43 RRCID -> 237935 COMPL. DATE 01/10/2008 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 5888 - 7658

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	184	N	184	-0-	-0-	-0-	75	1	109	3	Y	-0-					-0-
04	210	N	196	-0-	-14	-0-	70	1	126	3	Y	-0-					-0-
05	268	N	268	-0-	-0-	-0-	51	1	217	3	Y	-0-					-0-
06	521	N	521	-0-	-0-	-0-	32	1	486	3	Y	3					3
							3	9									
07	DLQ G-10		482	-0-	482	482	481	3	1	9	Y	1	3	1			1
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	482					Y	NO RPT					1

APPLING 695 WELL #: 43 RRCID -> 239635 COMPL. DATE 03/14/2008 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 7469 - 7510

03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

APPLING 698 "B" WELL #: 44 RRCID -> 241867 COMPL. DATE 04/19/2008 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 5830 - 7498

03	279	N	171	-0-	-108	-0-	2	1	169	3	Y	-0-					-0-
04	210	N	158	-0-	-52	-0-	1	1	157	3	Y	-0-					-0-
05	139	N	139	-0-	-0-	-0-	139	3			Y	-0-					-0-
06	185	N	185	-0-	-0-	-0-	16	1	169	3	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		129	-0-	129	129	129	3			Y	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	129					Y	NO RPT					-0-

APPLING 695 WELL #: 46 RRCID -> 241868 COMPL. DATE 05/03/2008 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 5825 - 7460

03	434	N	303	-0-	-131	-0-	3	1	299	3	Y	1					3
							1	9									
04	390	N	309	-0-	-81	-0-	1	1	306	3	Y	2	5	1			-0-
							2	9									
05	332	N	332	-0-	-0-	-0-	331	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
06	344	N	344	-0-	-0-	-0-	30	1	314	3	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		306	-0-	306	306	306	3			Y	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	306					Y	NO RPT					-0-

APPLING 697 GU WELL #: 6 RRCID -> 241922 COMPL. DATE 02/01/2008 TOTAL DEPTH 7738 PERF. 5868 - 7494

03	205	N	205	-0-	-0-	-0-	2	1	203	3	Y	-0-					-0-
04	91	N	91	-0-	-0-	-0-	91	3			Y	-0-					-0-
05	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					Y	-0-					-0-
06	400	N	400	-0-	-0-	-0-	35	1	365	3	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		397	-0-	397	397	394	3	3	9	Y	3					3
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	397					Y	NO RPT					3

APPLING 695 WELL #: 45 RRCID -> 242031 COMPL. DATE 05/16/2008 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 5857 - 7492

03	14	N	14	-0-	-0-	-0-	1	3	13	9	Y	12					26
04	39	N	39	-0-	-0-	-0-	14	3	25	9	Y	23	44	1			5
05	59	N	59	-0-	-0-	-0-	1	3	58	9	Y	53	39	1			19
06	14	N	3	-0-	-11	-0-	1	3	2	9	Y	2					21
07	DLQ G-10		53	-0-	53	53	21	3	32	9	Y	29					50
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	53					Y	NO RPT					50

SUN T S H (OLMOS) //CONT.// 87251 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978

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
03	7	N	7	-0-	-0-	-0-	3	1	4	3	Y	-0-					21
04	30	N	1	-0-	-29	-0-	1	3			Y	-0-					21
05	95	N	95	-0-	-0-	-0-	2	1	9	3	Y	76	68	1			29
							84	9									
06	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	3			Y	-0-					29
07	DLQ G-10		5	-0-	5	5	5	3			Y	-0-					29
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	5					Y	NO RPT					29

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
03	713	N	549	-0-	-164	-0-	22	1	527	3	Y	-0-					12
04	600	N	578	-0-	-22	-0-	19	1	559	3	Y	-0-					12
05	869	N	869	-0-	-0-	-0-	55	1	608	3	Y	187	88	1	1	8	110
							206	9									
06	568	N	568	-0-	-0-	-0-	48	1	508	3	Y	11	106	1			15
							12	9									
07	DLQ G-10		708	-0-	708	708	28	1	586	3	Y	85	84	1	1	8	15
							94	9									
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	708					Y	NO RPT					15

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
03	82	N	82	-0-	-0-	-0-	4	1	78	3	N	-0-					1
04	69	N	69	-0-	-0-	-0-	4	1	65	3	N	-0-					1
05	93	N	63	-0-	-30	-0-	1	1	62	3	N	-0-					1
06	90	N	22	-0-	-68	-0-	3	1	19	3	N	-0-					1
07	30	N	30	-0-	-0-	-0-	30	3			N	-0-					1
08	62	N	NO RPT	-0-	-62	-0-					N	NO RPT					1

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
03	1457	X	1006	-0-	-451	-0-	40	1	966	3	Y	-0-					-0-
04	1410	X	848	-0-	-562	-0-	28	1	820	3	Y	-0-					-0-
05	1085	X	538	-0-	-547	-0-	45	1	493	3	Y	-0-					-0-
06	1050	X	978	-0-	-72	-0-	85	1	893	3	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		971	-0-	971	971	45	1	926	3	Y	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	971					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
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	6	N	-0-	-0-	-6	-0-					Y	-0-					-0-
05	9	N	-0-	-0-	-9	-0-					Y	-0-					-0-
06	97	N	97	-0-	-0-	-0-	4	1	93	3	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		117	-0-	117	117	3	1	114	3	Y	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	117					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
03	1085	X	771	-0-	-314	-0-	315	1	456	3	Y	-0-					-0-
04	1050	X	823	-0-	-227	-0-	293	1	530	3	Y	-0-					-0-
05	961	X	959	-0-	-2	-0-	183	1	776	3	Y	-0-					-0-
06	930	X	658	-0-	-272	-0-	41	1	617	3	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		847	-0-	847	847	847	3			Y	-0-					-0-
08	0	X	NO RPT	-0-	-0-	847					Y	NO RPT					-0-

SUN T S H (OLMOS) //CONT.// 87251 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978

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
03	1308	N	1308	-0-	-0-	-0-	14	1	1294	3	Y	-0-					8
04	1244	N	1244	-0-	-0-	-0-	5	1	1238	3	Y	1					9
							1	9									
05	1271	N	1249	-0-	-22	-0-	1248	3	1	9	Y	1					10
06	1260	N	939	-0-	-321	-0-	82	1	857	3	Y	-0-					10
07	DLQ G-10		1099	-0-	1099	1099	1099	3			Y	-0-					10
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	1099					Y	NO RPT					10

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
03	248	N	174	-0-	-74	-0-	2	1	172	3	Y	-0-					-0-
04	210	N	143	-0-	-67	-0-	1	1	142	3	Y	-0-					-0-
05	191	N	191	-0-	-0-	-0-	191	3			Y	-0-					-0-
06	200	N	200	-0-	-0-	-0-	17	1	183	3	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		151	-0-	151	151	151	3			Y	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	151					Y	NO RPT					-0-

MARTIN TR. 4 WELL #: 23H RRCID -> 271421 COMPL. DATE 09/17/2013 TOTAL DEPTH 7755 PERF. 8093 - 12207

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3410	X	3169	-0-	-241	-0-	147	1	2931	3	Y	83	30	1			80
							91	9									
04	3300	X	2873	-0-	-427	-0-	89	1	2692	3	Y	84	115	1			49
							92	9									
05	3348	X	2699	-0-	-649	-0-	82	1	2536	3	Y	74	77	1			46
							81	9									
06	3240	X	2577	-0-	-663	-0-	100	1	2409	3	Y	62	50	1			58
							68	9									
07	DLQ G-10		2576	-0-	2576	2576	2575	3	1	9	Y	1	33	1			26
08	0	X	NO RPT	-0-	-0-	2576					Y	NO RPT					26

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
03	27838	X	21122	-0-	-6716	-0-	886	1	19819	3	Y	379	405	1	4	8	15
							417	9									
04	24330	X	19969	-0-	-4361	-0-	966	1	18556	3	Y	406	388	1	8	8	25
							447	9									
05	23746	X	20189	-0-	-3557	-0-	86	1	19750	3	Y	321	293	1	4	8	49
							353	9									
06	21960	X	19218	-0-	-2742	-0-	2477	1	16432	3	Y	281	290	1	4	8	36
							309	9									
07	DLQ G-10		19548	-0-	19548	19548	1296	1	17813	3	Y	399	377	1			58
							439	9									
08	0	X	NO RPT	-0-	-0-	19548					Y	NO RPT					58

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
03	484	N	484	-0-	-0-	-0-	484	3			Y	-0-					-0-
04	480	N	334	-0-	-146	-0-	334	3			Y	-0-					-0-
05	442	N	442	-0-	-0-	-0-	442	3			Y	-0-					-0-
06	480	N	420	-0-	-60	-0-	17	1	403	3	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		277	-0-	277	277	8	1	269	3	Y	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	277					Y	NO RPT					-0-

CHATO 27 WELL #: 76 RRCID -> 274809 COMPL. DATE 09/20/2011 TOTAL DEPTH 7910 PERF. 5877 - 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
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		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 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
03	37417	X	31345	-0-	-6072	-0-	1322	1	29571	3	Y	411	442	1			21
							452	9									
04	36210	X	28223	-0-	-7987	-0-	1372	1	26367	3	Y	440	429	1			32
							484	9									
05	37417	X	26381	-0-	-11036	-0-	112	1	25886	3	Y	348	323	1			57
							383	9									
06	33030	X	22403	-0-	-10627	-0-	2894	1	19205	3	Y	276	294	1			39
							304	9									
07	DLQ G-10		30598	-0-	30598	30598	2042	1	28058	3	Y	453	425	1			67
							498	9									
08	0	X	NO RPT	-0-	-0-	30598					Y	NO RPT					67

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
03	24149	X	20304	-0-	-3845	-0-	833	1	18626	3	Y	768	828	1			32
							845	9									
04	23370	X	18202	-0-	-5168	-0-	856	1	16442	3	Y	822	802	1			52
							904	9									
05	24149	X	17531	-0-	-6618	-0-	73	1	16742	3	Y	651	604	1			99
							716	9									
06	20370	X	15851	-0-	-4519	-0-	1994	1	13231	3	Y	569	597	1			71
							626	9									
07	DLQ G-10		17434	-0-	17434	17434	1154	1	15847	3	Y	394	407	1			58
							433	9									
08	0	X	NO RPT	-0-	-0-	17434					Y	NO RPT					58

SWIFT ENERGY OPERATING, LLC 833348
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
03	1637	X	1637	-0-	-0-	-0-	114	1	1520	3	Y	3					33
							3	9									
04	670	X	670	-0-	-0-	-0-	47	1	623	3	Y	-0-					33
05	712	X	712	-0-	-0-	-0-	33	1	673	3	Y	5					38
							6	9									
06	2700	X	796	-0-	-1904	-0-	40	1	747	3	Y	8	32	1			14
							9	9									
07	2790	X	996	-0-	-1794	-0-	49	1	945	3	Y	2					16
							2	9									
08	1643	X	1496	-0-	-147	-0-	80	1	1414	3	Y	2					18
							2	9									

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
03	42	N	42	-0-	-0-	-0-	3	1	38	3	Y	1					10
							1	9									
04	194	N	194	-0-	-0-	-0-	14	1	180	3	Y	-0-					10
05	28	N	28	-0-	-0-	-0-	1	1	26	3	Y	1					11
							1	9									
06	44	N	44	-0-	-0-	-0-	2	1	40	3	Y	2	10	1			3
							2	9									
07	186	N	61	-0-	-125	-0-	3	1	57	3	Y	1					4
							1	9									
*08	42	N	42	-0-	-0-	-0-	2	1	40	3	Y	-0-					4

SUN T S H (OLMOS) //CONT.// 87251 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
SWIFT ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 833348
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
03	413	N	413	-0-	-0-	-0-	3	1	44	3	Y	333	377	1			150
							366	9									
04	341	N	341	-0-	-0-	-0-	3	1	39	3	Y	272	259	1			163
							299	9									
05	188	N	188	-0-	-0-	-0-	1	1	30	3	Y	143	103	1			203
							157	9									
06	325	N	325	-0-	-0-	-0-	3	1	51	3	Y	246	253	1			196
							271	9									
07	310	N	162	-0-	-148	-0-	2	1	47	3	Y	103	217	1			82
							113	9									
08	186	N	37	-0-	-149	-0-	2	1	27	3	Y	7	86	1			3
							8	9									

FOSTER, J. ESTATE WELL #: 2 RRCID -> 112232 COMPL. DATE 07/10/1984 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7438 - 7456

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FOSTER, J. ESTATE WELL #: 4 RRCID -> 112234 COMPL. DATE 05/12/2004 TOTAL DEPTH 7750 PERF. 7462 - 7480

03	527	N	380	-0-	-147	-0-	26	1	342	3	Y	11					57
							12	9									
04	153	N	153	-0-	-0-	-0-	9	1	123	3	Y	19	54	1			22
							21	9									
05	221	N	221	-0-	-0-	-0-	10	1	204	3	Y	6					28
							7	9									
06	360	N	212	-0-	-148	-0-	11	1	199	3	Y	2					30
							2	9									
07	542	N	542	-0-	-0-	-0-	26	1	509	3	Y	6					36
							7	9									
*08	1059	N	1059	-0-	-0-	-0-	56	1	997	3	Y	5					41
							6	9									

GUTIERREZ B WELL #: 4R RRCID -> 165568 COMPL. DATE 10/26/1997 TOTAL DEPTH 7593 PERF. 7381 - 7532

03	403	N	-0-	-0-	-403	-0-					Y	-0-					17
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1	12	1			6
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6
06	285	N	285	-0-	-0-	-0-	14	1	269	3	Y	2					8
							2	9									
07	199	N	199	-0-	-0-	-0-	9	1	170	3	Y	18	11	1			15
							20	9									
*08	55	N	55	-0-	-0-	-0-	3	1	49	3	Y	3					18
							3	9									

APPLING WELL #: 2 B RRCID -> 169629 COMPL. DATE 11/28/1997 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 5848 - 5854

03	248	N	90	-0-	-158	-0-	6	1	84	3	Y	-0-					-0-
04	18	N	18	-0-	-0-	-0-	1	1	17	3	Y	-0-					-0-
05	209	N	209	-0-	-0-	-0-	10	1	199	3	Y	-0-					-0-
06	222	N	222	-0-	-0-	-0-	11	1	211	3	Y	-0-					-0-
07	350	N	350	-0-	-0-	-0-	17	1	333	3	Y	-0-					-0-
*08	341	N	341	-0-	-0-	-0-	18	1	323	3	Y	-0-					-0-

SUN T S H (OLMOS) //CONT.// 87251 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
SWIFT ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 833348
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
03	310	N	262	-0-	-48	-0-	18	1	236	3	Y	7					40
							8	9									
04	227	N	227	-0-	-0-	-0-	16	1	208	3	Y	3	27	1			16
							3	9									
05	228	N	228	-0-	-0-	-0-	11	1	217	3	Y	-0-					16
06	254	N	254	-0-	-0-	-0-	12	1	232	3	Y	9					25
							10	9									
07	248	N	236	-0-	-12	-0-	11	1	212	3	Y	12	27	1			10
							13	9									
*08	252	N	252	-0-	-0-	-0-	13	1	238	3	Y	1					11
							1	9									

EF ENERGY/WINSLOW, O. H. WELL #: 2 RRCID -> 185977 COMPL. DATE 07/18/2001 TOTAL DEPTH 7866 PERF. 7480 - 7528

03	1984	X	1545	-0-	-439	-0-	108	1	1437	3	N	-0-					124
04	1920	X	1203	-0-	-717	-0-	85	1	1117	3	N	1					125
							1	9									
05	1984	X	1306	-0-	-678	-0-	60	1	1246	3	N	-0-					125
06	1710	X	1015	-0-	-695	-0-	51	1	956	3	N	7					132
							8	9									
07	2512	N	2512	-0-	-0-	-0-	122	1	2384	3	N	5					137
							6	9									
*08	2022	N	2022	-0-	-0-	-0-	108	1	1912	3	N	2					139
							2	9									

WINSLOW, O. H. WELL #: 3 RRCID -> 187432 COMPL. DATE 06/03/2004 TOTAL DEPTH 7713 PERF. 7527 - 7563

03	1178	N	1037	-0-	-141	-0-	73	1	964	3	Y	-0-					45
04	867	N	867	-0-	-0-	-0-	59	1	775	3	Y	30					75
							33	9									
05	645	N	645	-0-	-0-	-0-	28	1	584	3	Y	30					105
							33	9									
06	1020	N	891	-0-	-129	-0-	41	1	772	3	Y	71					176
							78	9									
07	952	N	952	-0-	-0-	-0-	46	1	905	3	Y	1					177
							1	9									
*08	1155	N	1155	-0-	-0-	-0-	62	1	1091	3	Y	2	123	1			56
							2	9									

STOCKTON, J.H. WELL #: 2 RRCID -> 187434 COMPL. DATE 11/02/2001 TOTAL DEPTH 7664 PERF. 7479 - 7516

03	105	N	105	-0-	-0-	-0-	7	1	98	3	Y	-0-					-0-
04	136	N	136	-0-	-0-	-0-	10	1	126	3	Y	-0-					-0-
05	79	N	79	-0-	-0-	-0-	4	1	75	3	Y	-0-					-0-
06	139	N	139	-0-	-0-	-0-	7	1	132	3	Y	-0-					-0-
07	155	N	105	-0-	-50	-0-	5	1	100	3	Y	-0-					-0-
*08	161	N	161	-0-	-0-	-0-	9	1	152	3	Y	-0-					-0-

MARTIN, J. C. WELL #: 1 RRCID -> 187442 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7929 PERF. 7684 - 7734

03	99	N	99	-0-	-0-	-0-	2	1	33	3	Y	58	104	1			55
							64	9									
04	59	N	59	-0-	-0-	-0-	3	1	33	3	Y	21					76
							23	9									
05	56	N	56	-0-	-0-	-0-	2	1	34	3	Y	18					94
							20	9									
06	60	N	56	-0-	-4	-0-	1	1	22	3	Y	30	109	1			15
							33	9									
07	62	N	2	-0-	-60	-0-	2	3			Y	-0-					15
08	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					15

SUN T S H (OLMOS) //CONT.// 87251 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
SWIFT ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 833348
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
03	620	N	292	-0-	-328	-0-	20	1	272	3	Y	-0-					-0-
04	291	N	291	-0-	-0-	-0-	21	1	270	3	Y	-0-					-0-
05	316	N	316	-0-	-0-	-0-	15	1	301	3	Y	-0-					-0-
06	270	N	269	-0-	-1	-0-	14	1	255	3	Y	-0-					-0-
07	310	N	274	-0-	-36	-0-	13	1	261	3	Y	-0-					-0-
08	310	N	257	-0-	-53	-0-	14	1	243	3	Y	-0-					-0-

FOSTER, J. ESTATE WELL #: 3 RRCID -> 187454 COMPL. DATE 05/21/2004 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7602 - 7650

03	1612	N	1278	-0-	-334	-0-	54	1	722	3	Y	456	386	1			365
							502	9									
04	1015	N	1015	-0-	-0-	-0-	52	1	689	3	Y	249	446	1			168
							274	9									
05	1153	N	1153	-0-	-0-	-0-	47	1	967	3	Y	126	167	1			127
							139	9									
06	1230	N	1107	-0-	-123	-0-	50	1	944	3	Y	103	105	1			125
							113	9									
07	2294	X	563	-0-	-1731	-0-	24	1	469	3	Y	64	108	1			81
							70	9									
08	1271	X	1105	-0-	-166	-0-	55	1	964	3	Y	78	97	1			62
							86	9									

MARTIN, J. C. WELL #: 8 RRCID -> 193174 COMPL. DATE 06/15/2004 TOTAL DEPTH 7850 PERF. 7429 - 7665

03	847	N	847	-0-	-0-	-0-	58	1	774	3	Y	14	17	1			17
							15	9									
04	1018	N	1018	-0-	-0-	-0-	71	1	929	3	Y	16	16	1			17
							18	9									
05	589	N	589	-0-	-0-	-0-	27	1	555	3	Y	6	16	1			7
							7	9									
06	810	N	547	-0-	-263	-0-	27	1	505	3	Y	14	12	1			9
							15	9									
07	1054	N	571	-0-	-483	-0-	27	1	526	3	Y	16	13	1			12
							18	9									
*08	627	N	627	-0-	-0-	-0-	31	1	544	3	Y	47	19	1			40
							52	9									

MARTIN, J. C. WELL #: 4 RRCID -> 193177 COMPL. DATE 02/21/2003 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 6022 - 6162

03	186	N	136	-0-	-50	-0-	9	1	114	3	Y	12	22	1			11
							13	9									
04	162	N	162	-0-	-0-	-0-	11	1	145	3	Y	5					16
							6	9									
05	191	N	191	-0-	-0-	-0-	9	1	179	3	Y	3					19
							3	9									
06	120	N	59	-0-	-61	-0-	2	1	46	3	Y	10	24	1			5
							11	9									
07	155	N	29	-0-	-126	-0-	1	1	16	3	Y	11					16
							12	9									
08	186	N	19	-0-	-167	-0-	1	3	18	9	Y	16					32

SUN T S H (OLMOS) //CONT.// 87251 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
SWIFT ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 833348
MARTIN, J. C. WELL #: 5 RRCID -> 193493 COMPL. DATE 12/01/2002 TOTAL DEPTH 7750 PERF. 5945 - 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
03	68	N	68	-0-	-0-	-0-	2	1	33	3	Y	30	58	1			28
							33	9									
04	47	N	47	-0-	-0-	-0-	3	1	33	3	Y	10					38
							11	9									
05	10	N	10	-0-	-0-	-0-	8	3	2	9	Y	2					40
06	60	N	23	-0-	-37	-0-	2	3	21	9	Y	19	50	1			9
07	62	N	26	-0-	-36	-0-	2	3	24	9	Y	22					31
*08	12	N	12	-0-	-0-	-0-	1	3	11	9	Y	10					41

GUTIERREZ F WELL #: 1 RRCID -> 193512 COMPL. DATE 12/03/2002 TOTAL DEPTH 7908 PERF. 5944 - 5974

03	2232	X	4	-0-	-2228	-0-	4	3			Y	-0-					130
04	2160	X	2	-0-	-2158	-0-	2	3			Y	-0-					130
05	2232	X	244	-0-	-1988	-0-	11	1	233	3	Y	-0-					130
06	720	X	378	-0-	-342	-0-	19	1	359	3	Y	-0-					130
07	391	N	391	-0-	-0-	-0-	19	1	372	3	Y	-0-					130
08	62	N	1	-0-	-61	-0-	1	3			Y	-0-					130

FOSTER, J. ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 194970 COMPL. DATE 04/05/2003 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 6042 - 6180

03	1860	X	1850	-0-	-10	-0-	129	1	1717	3	Y	4					46
							4	9									
04	1680	X	1653	-0-	-27	-0-	116	1	1528	3	Y	8					54
							9	9									
05	1674	X	1256	-0-	-418	-0-	57	1	1179	3	Y	18					72
							20	9									
06	1800	X	1008	-0-	-792	-0-	51	1	954	3	Y	3					75
							3	9									
07	1860	X	1534	-0-	-326	-0-	74	1	1440	3	Y	18	66	1			27
							20	9									
08	1860	X	1599	-0-	-261	-0-	84	1	1494	3	Y	19					46
							21	9									

FOSTER, J. ESTATE WELL #: 5 RRCID -> 194975 COMPL. DATE 02/14/2003 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7588 - 7624

03	31	N	25	-0-	-6	-0-	1	1	13	3	Y	10	9	1			8
							11	9									
04	11	N	11	-0-	-0-	-0-	1	3	10	9	Y	9	11	1			6
05	14	N	14	-0-	-0-	-0-	3	3	11	9	Y	10	6	1			10
06	30	N	14	-0-	-16	-0-	1	1	11	3	Y	2	8	1			4
							2	9									
07	11	N	3	-0-	-8	-0-	2	3	1	9	Y	1	4	1			1
08	14	N	1	-0-	-13	-0-	1	3			Y	-0-	1	1			-0-

WINSLOW, O. H. WELL #: 4 RRCID -> 197154 COMPL. DATE 06/03/2004 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7624 - 7672

03	498	N	498	-0-	-0-	-0-	35	1	463	3	Y	-0-					3
04	328	N	328	-0-	-0-	-0-	23	1	304	3	Y	1					4
							1	9									
05	258	N	258	-0-	-0-	-0-	12	1	246	3	Y	-0-					4
06	480	N	215	-0-	-265	-0-	11	1	204	3	Y	-0-					4
07	341	N	219	-0-	-122	-0-	11	1	208	3	Y	-0-					4
08	248	N	239	-0-	-9	-0-	13	1	225	3	Y	1					5
							1	9									

SUN T S H (OLMOS) //CONT.// 87251 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
SWIFT ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 833348
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
03	733	N	733	-0-	-0-	-0-	49	1	654	3	Y	27					45
							30	9									
04	704	N	704	-0-	-0-	-0-	48	1	637	3	Y	17					62
							19	9									
05	568	N	568	-0-	-0-	-0-	24	1	505	3	Y	35					97
							39	9									
06	720	N	661	-0-	-59	-0-	32	1	606	3	Y	21	87	1			31
							23	9									
07	852	N	852	-0-	-0-	-0-	40	1	782	3	Y	27					58
							30	9									
*08	719	N	719	-0-	-0-	-0-	37	1	656	3	Y	24					82
							26	9									

WINSLOW, O. H. WELL #: 5 RRCID -> 198581 COMPL. DATE 10/05/2003 TOTAL DEPTH 8012 PERF. 7615 - 7680

03	868	X	721	-0-	-147	-0-	50	1	671	3	Y	-0-					4
04	649	X	649	-0-	-0-	-0-	46	1	602	3	Y	1					5
							1	9									
05	527	X	431	-0-	-96	-0-	20	1	411	3	Y	-0-					5
06	1200	X	263	-0-	-937	-0-	13	1	250	3	Y	-0-					5
07	682	N	640	-0-	-42	-0-	31	1	609	3	Y	-0-					5
08	434	N	312	-0-	-122	-0-	17	1	295	3	Y	-0-					5

MARTIN, J. C. WELL #: 7 RRCID -> 199445 COMPL. DATE 11/25/2003 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7550 - 7568

03	186	N	179	-0-	-7	-0-	12	1	158	3	Y	8					11
							9	9									
04	251	N	251	-0-	-0-	-0-	17	1	228	3	Y	5					16
							6	9									
05	170	N	170	-0-	-0-	-0-	7	1	151	3	Y	11					27
							12	9									
06	180	N	175	-0-	-5	-0-	9	1	162	3	Y	4	24	1			7
							4	9									
07	263	N	263	-0-	-0-	-0-	12	1	243	3	Y	7					14
							8	9									
08	155	N	151	-0-	-4	-0-	8	1	139	3	Y	4					18
							4	9									

FOSTER, J. ESTATE WELL #: 6 RRCID -> 199448 COMPL. DATE 11/11/2003 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7626 - 7649

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WINSLOW, O. H. WELL #: 6 RRCID -> 199826 COMPL. DATE 10/25/2003 TOTAL DEPTH 8012 PERF. 7568 - 7624

03	93	N	57	-0-	-36	-0-	4	1	53	3	Y	-0-					9
04	92	N	92	-0-	-0-	-0-	6	1	82	3	Y	4					13
							4	9									
05	60	N	60	-0-	-0-	-0-	3	1	55	3	Y	2					15
							2	9									
06	60	N	59	-0-	-1	-0-	3	1	52	3	Y	4					19
							4	9									
07	93	N	44	-0-	-49	-0-	2	1	42	3	Y	-0-					19
08	62	N	49	-0-	-13	-0-	3	1	45	3	Y	1	14	1			6
							1	9									

SUN T S H (OLMOS) //CONT.// 87251 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
SWIFT ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 833348
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
03	2421	X	2421	-0-	-0-	-0-	169	1	2249	3	Y	3					26
							3	9									
04	2047	X	2047	-0-	-0-	-0-	144	1	1896	3	Y	6					32
							7	9									
05	2170	X	1489	-0-	-681	-0-	68	1	1411	3	Y	9					41
							10	9									
06	2340	X	1581	-0-	-759	-0-	80	1	1499	3	Y	2					43
							2	9									
07	2418	X	2093	-0-	-325	-0-	102	1	1976	3	Y	14	38	1			19
							15	9									
08	2418	X	1980	-0-	-438	-0-	105	1	1865	3	Y	9					28
							10	9									

MARTIN, J. C. WELL #: 9 RRCID -> 203292 COMPL. DATE 05/03/2004 TOTAL DEPTH 8012 PERF. 7438 - 7538

03	248	N	203	-0-	-45	-0-	14	1	189	3	N	-0-					57
04	255	N	255	-0-	-0-	-0-	18	1	237	3	N	-0-					57
05	77	N	77	-0-	-0-	-0-	4	1	73	3	N	-0-					57
06	423	N	423	-0-	-0-	-0-	9	1	164	3	N	227	184	1			100
							250	9									
07	279	N	119	-0-	-160	-0-	4	1	87	3	N	25					125
							28	9									
*08	322	N	322	-0-	-0-	-0-	17	1	305	3	N	-0-					125

GUTIERREZ F WELL #: 04 RRCID -> 204699 COMPL. DATE 07/11/2004 TOTAL DEPTH 8012 PERF. 7558 - 7661

03	93	N	70	-0-	-23	-0-	5	1	65	3	Y	-0-					-0-
04	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	3			Y	-0-					-0-
05	19	N	19	-0-	-0-	-0-	1	1	18	3	Y	-0-					-0-
06	82	N	82	-0-	-0-	-0-	4	1	78	3	Y	-0-					-0-
07	43	N	43	-0-	-0-	-0-	2	1	41	3	Y	-0-					-0-
08	31	N	1	-0-	-30	-0-	1	3			Y	-0-					-0-

FOSTER, J. ESTATE WELL #: 9 RRCID -> 204700 COMPL. DATE 08/12/2004 TOTAL DEPTH 8012 PERF. 7494 - 7625

03	365	N	365	-0-	-0-	-0-	25	1	336	3	Y	4					11
							4	9									
04	342	N	342	-0-	-0-	-0-	24	1	311	3	Y	6					17
							7	9									
05	283	N	283	-0-	-0-	-0-	13	1	266	3	Y	4	16	1			5
							4	9									
06	360	N	232	-0-	-128	-0-	11	1	214	3	Y	6					11
							7	9									
07	341	N	268	-0-	-73	-0-	13	1	248	3	Y	6	10	1			7
							7	9									
08	279	N	270	-0-	-9	-0-	14	1	250	3	Y	5					12
							6	9									

WINSLOW, O. H. WELL #: 7 RRCID -> 205320 COMPL. DATE 09/18/2004 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7553 - 7624

03	1434	N	1434	-0-	-0-	-0-	100	1	1334	3	Y	-0-					-0-
04	1214	N	1214	-0-	-0-	-0-	86	1	1128	3	Y	-0-					-0-
05	1258	N	1258	-0-	-0-	-0-	58	1	1200	3	Y	-0-					-0-
06	1380	N	1017	-0-	-363	-0-	51	1	966	3	Y	-0-					-0-
07	1362	N	1362	-0-	-0-	-0-	67	1	1295	3	Y	-0-					-0-
*08	1469	N	1469	-0-	-0-	-0-	79	1	1390	3	Y	-0-					-0-

SUN T S H (OLMOS) //CONT.// 87251 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
SWIFT ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 833348
FOSTER, J. ESTATE WELL #: 10 RRCID -> 205322 COMPL. DATE 08/26/2004 TOTAL DEPTH 8012 PERF. 7562 - 7586

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	992	N	506	-0-	-486	-0-	35	1	471	3	Y	-0-					-0-
04	679	N	679	-0-	-0-	-0-	48	1	631	3	Y	-0-					-0-
05	588	N	588	-0-	-0-	-0-	27	1	561	3	Y	-0-					-0-
06	484	N	484	-0-	-0-	-0-	24	1	460	3	Y	-0-					-0-
07	713	N	664	-0-	-49	-0-	32	1	632	3	Y	-0-					-0-
*08	1022	N	1022	-0-	-0-	-0-	55	1	967	3	Y	-0-					-0-

FOSTER, J. ESTATE WELL #: 11 RRCID -> 205803 COMPL. DATE 10/18/2004 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7616 - 7668

03	1262	N	1262	-0-	-0-	-0-	86	1	1146	3	Y	27					125
							30	9									
04	948	N	948	-0-	-0-	-0-	63	1	826	3	Y	54					179
							59	9									
05	749	N	749	-0-	-0-	-0-	33	1	684	3	Y	29	174	1			34
							32	9									
06	1230	N	559	-0-	-671	-0-	25	1	479	3	Y	50					84
							55	9									
07	992	N	402	-0-	-590	-0-	18	1	351	3	Y	30	79	1			35
							33	9									
08	744	N	645	-0-	-99	-0-	32	1	571	3	Y	38					73
							42	9									

GUTIERREZ E WELL #: 5 RRCID -> 207421 COMPL. DATE 12/04/2004 TOTAL DEPTH 8012 PERF. 7546 - 7590

03	591	N	591	-0-	-0-	-0-	41	1	549	3	Y	1					10
							1	9									
04	669	N	669	-0-	-0-	-0-	47	1	622	3	Y	-0-					10
05	123	N	123	-0-	-0-	-0-	6	1	116	3	Y	1					11
							1	9									
06	570	N	347	-0-	-223	-0-	17	1	328	3	Y	2	9	1			4
							2	9									
07	682	N	509	-0-	-173	-0-	25	1	483	3	Y	1					5
							1	9									
*08	663	N	663	-0-	-0-	-0-	35	1	627	3	Y	1					6
							1	9									

FOSTER, J. ESTATE WELL #: 15 RRCID -> 208720 COMPL. DATE 03/22/2005 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7531 - 7558

03	1147	X	515	-0-	-632	-0-	36	1	478	3	Y	1					10
							1	9									
04	1370	X	1370	-0-	-0-	-0-	97	1	1271	3	Y	2	10	1			2
							2	9									
05	1147	X	731	-0-	-416	-0-	34	1	696	3	Y	1					3
							1	9									
06	1154	X	1154	-0-	-0-	-0-	58	1	1095	3	Y	1					4
							1	9									
07	1426	X	730	-0-	-696	-0-	36	1	692	3	Y	2					6
							2	9									
08	1426	X	762	-0-	-664	-0-	41	1	721	3	Y	-0-					6

SUN T S H (OLMOS) //CONT.// 87251 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
SWIFT ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 833348
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
03	496	X	309	-0-	-187	-0-	21	1	273	3	Y	14	15	1			17
							15	9									
04	480	X	371	-0-	-109	-0-	25	1	325	3	Y	19	17	1			19
							21	9									
05	713	X	201	-0-	-512	-0-	9	1	182	3	Y	9	17	1			11
							10	9									
06	690	X	631	-0-	-59	-0-	31	1	578	3	Y	20	18	1			13
							22	9									
07	463	N	463	-0-	-0-	-0-	22	1	422	3	Y	17	17	1			13
							19	9									
*08	2110	N	2110	-0-	-0-	-0-	112	1	1978	3	Y	18	15	1			16
							20	9									

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
03	837	N	654	-0-	-183	-0-	42	1	558	3	Y	49	41	1			39
							54	9									
04	909	N	909	-0-	-0-	-0-	61	1	797	3	Y	46	54	1			31
							51	9									
05	862	N	862	-0-	-0-	-0-	39	1	803	3	Y	18	31	1			18
							20	9									
06	630	N	528	-0-	-102	-0-	26	1	490	3	Y	11	15	1			14
							12	9									
07	930	N	687	-0-	-243	-0-	33	1	646	3	Y	7	12	1			9
							8	9									
*08	1039	N	1039	-0-	-0-	-0-	54	1	949	3	Y	33	16	1			26
							36	9									

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
03	248	N	218	-0-	-30	-0-	15	1	202	3	Y	1					13
							1	9									
04	350	N	350	-0-	-0-	-0-	24	1	320	3	Y	5					18
							6	9									
05	469	N	469	-0-	-0-	-0-	21	1	440	3	Y	7	18	1			7
							8	9									
06	247	N	247	-0-	-0-	-0-	12	1	229	3	Y	5					12
							6	9									
07	640	N	640	-0-	-0-	-0-	31	1	599	3	Y	9	11	1			10
							10	9									
08	465	N	108	-0-	-357	-0-	6	1	100	3	Y	2					12
							2	9									

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
03	128	N	128	-0-	-0-	-0-	9	1	119	3	Y	-0-					90
04	167	N	167	-0-	-0-	-0-	12	1	155	3	Y	-0-					90
05	232	N	232	-0-	-0-	-0-	11	1	221	3	Y	-0-					90
06	185	N	185	-0-	-0-	-0-	9	1	176	3	Y	-0-					90
07	186	N	180	-0-	-6	-0-	9	1	171	3	Y	-0-					90
08	217	N	160	-0-	-57	-0-	8	1	133	3	Y	17					107
							19	9									

SUN T S H (OLMOS) //CONT.// 87251 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
SWIFT ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 833348
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
03	469	N	469	-0-	-0-	-0-	32	1	430	3	Y	6					31
							7	9									
04	551	N	551	-0-	-0-	-0-	38	1	496	3	Y	15					46
							17	9									
05	657	N	657	-0-	-0-	-0-	29	1	608	3	Y	18	45	1			19
							20	9									
06	908	N	908	-0-	-0-	-0-	44	1	819	3	Y	41					60
							45	9									
07	1026	N	1026	-0-	-0-	-0-	48	1	935	3	Y	39	56	1			43
							43	9									
*08	1084	N	1084	-0-	-0-	-0-	56	1	994	3	Y	31					74
							34	9									

WINSLOW, O. H. WELL #: 9 RRCID -> 209325 COMPL. DATE 02/26/2005 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7512 - 7532

03	1426	N	1259	-0-	-167	-0-	85	1	1126	3	Y	44	52	1			20
							48	9									
04	1284	N	1284	-0-	-0-	-0-	88	1	1153	3	Y	39	36	1			23
							43	9									
05	970	N	970	-0-	-0-	-0-	44	1	907	3	Y	17	15	1			25
							19	9									
06	1230	N	1202	-0-	-28	-0-	59	1	1106	3	Y	34	32	1			27
							37	9									
07	1333	N	1287	-0-	-46	-0-	57	1	1119	3	Y	101	48	1			80
							111	9									
*08	1279	N	1279	-0-	-0-	-0-	65	1	1151	3	Y	57	101	1			36
							63	9									

WINSLOW, O. H. WELL #: 8 RRCID -> 209846 COMPL. DATE 11/20/2004 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7524 - 7550

03	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
04	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			Y	-0-					-0-
05	109	N	109	-0-	-0-	-0-	5	1	103	3	Y	1					1
							1	9									
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	1	1			-0-
07	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			Y	-0-					-0-
08	31	N	1	-0-	-30	-0-	1	3			Y	-0-					-0-

WINSLOW, O. H. WELL #: 10 RRCID -> 210849 COMPL. DATE 05/01/2005 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 6000 - 7720

03	103	N	103	-0-	-0-	-0-	7	1	96	3	Y	-0-					-0-
04	139	N	139	-0-	-0-	-0-	10	1	129	3	Y	-0-					-0-
05	113	N	113	-0-	-0-	-0-	5	1	108	3	Y	-0-					-0-
06	96	N	96	-0-	-0-	-0-	5	1	91	3	Y	-0-					-0-
07	155	N	122	-0-	-33	-0-	6	1	116	3	Y	-0-					-0-
08	124	N	116	-0-	-8	-0-	6	1	110	3	Y	-0-					-0-

MARTIN, J. C. WELL #: 11 RRCID -> 210851 COMPL. DATE 04/01/2005 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 6002 - 7573

03	352	N	352	-0-	-0-	-0-	17	1	222	3	Y	103	109	1			118
							113	9									
04	505	N	505	-0-	-0-	-0-	26	1	336	3	Y	130	117	1			131
							143	9									
05	279	N	279	-0-	-0-	-0-	9	1	193	3	Y	70	120	1			81
							77	9									
06	461	N	461	-0-	-0-	-0-	16	1	294	3	Y	137	126	1			92
							151	9									
07	527	N	418	-0-	-109	-0-	14	1	273	3	Y	119	118	1			93
							131	9									
*08	341	N	341	-0-	-0-	-0-	13	1	231	3	Y	88	106	1			75
							97	9									

SUN T S H (OLMOS) //CONT.// 87251 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
SWIFT ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 833348
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
03	10	N	10	-0-	-0-	-0-	1	1	9	3	Y	-0-					-0-
04	10	N	10	-0-	-0-	-0-	1	1	9	3	Y	-0-					-0-
05	9	N	9	-0-	-0-	-0-	9	3			Y	-0-					-0-
06	10	N	2	-0-	-8	-0-	2	3			Y	-0-					-0-
07	10	N	6	-0-	-4	-0-	6	3			Y	-0-					-0-
08	9	N	5	-0-	-4	-0-	5	3			Y	-0-					-0-

FOSTER, J. ESTATE WELL #: 13 RRCID -> 211029 COMPL. DATE 01/22/2005 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7500 - 7580

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	411	N	411	-0-	-0-	-0-	29	1	382	3	Y	-0-					-0-
04	405	N	405	-0-	-0-	-0-	29	1	376	3	Y	-0-					-0-
05	13	N	13	-0-	-0-	-0-	1	1	12	3	Y	-0-					-0-
06	390	N	32	-0-	-358	-0-	2	1	30	3	Y	-0-					-0-
07	434	N	70	-0-	-364	-0-	3	1	67	3	Y	-0-					-0-
*08	1021	N	1021	-0-	-0-	-0-	55	1	966	3	Y	-0-					-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
03	961	X	629	-0-	-332	-0-	44	1	585	3	Y	-0-					-0-
04	870	X	529	-0-	-341	-0-	37	1	492	3	Y	-0-					-0-
05	961	X	368	-0-	-593	-0-	17	1	351	3	Y	-0-					-0-
06	930	X	161	-0-	-769	-0-	8	1	153	3	Y	-0-					-0-
07	1040	N	1040	-0-	-0-	-0-	51	1	989	3	Y	-0-					-0-
*08	1123	N	1123	-0-	-0-	-0-	60	1	1063	3	Y	-0-					-0-

MARTIN, J. C. WELL #: 12 RRCID -> 212162 COMPL. DATE 06/30/2005 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 6068 - 7702

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	930	X	578	-0-	-352	-0-	39	1	520	3	Y	17	19	1			20
							19	9									
04	720	X	709	-0-	-11	-0-	48	1	636	3	Y	23	20	1			23
							25	9									
05	868	X	642	-0-	-226	-0-	29	1	600	3	Y	12	21	1			14
							13	9									
06	930	X	646	-0-	-284	-0-	31	1	589	3	Y	24	22	1			16
							26	9									
07	744	N	518	-0-	-226	-0-	24	1	468	3	Y	24	21	1			19
							26	9									
08	651	N	646	-0-	-5	-0-	32	1	559	3	Y	50	26	1			43
							55	9									

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
03	2263	X	1719	-0-	-544	-0-	120	1	1599	3	Y	-0-					84
04	1680	X	754	-0-	-926	-0-	53	1	701	3	Y	-0-					84
05	2480	X	719	-0-	-1761	-0-	33	1	680	3	Y	5					89
							6	9									
06	2400	X	1455	-0-	-945	-0-	73	1	1378	3	Y	4					93
							4	9									
07	1705	X	919	-0-	-786	-0-	45	1	867	3	Y	6					99
							7	9									
08	1705	X	1004	-0-	-701	-0-	54	1	947	3	Y	3					102
							3	9									

SUN T S H (OLMOS) //CONT.// 87251 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
SWIFT ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 833348
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
03	2170	X	1824	-0-	-346	-0-	124	1	1653	3	Y	43					118
							47	9									
04	2010	X	982	-0-	-1028	-0-	68	1	896	3	Y	16					134
							18	9									
05	2077	X	1258	-0-	-819	-0-	57	1	1176	3	Y	23					157
							25	9									
06	2070	X	861	-0-	-1209	-0-	42	1	795	3	Y	22	142	1			37
							24	9									
07	3100	N	3866	-0-	766	766	187	1	3638	3	Y	37					74
							41	9									
*08	3100	N	2792	-0-	-308	458	148	1	2615	3	Y	26					100
							29	9									

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
03	2046	X	1141	-0-	-905	-0-	79	1	1056	3	Y	5					29
							6	9									
04	1980	X	1473	-0-	-507	-0-	104	1	1366	3	Y	3	28	1			4
							3	9									
05	2046	X	1215	-0-	-831	-0-	56	1	1155	3	Y	4					8
							4	9									
06	1890	X	1385	-0-	-505	-0-	70	1	1314	3	Y	1					9
							1	9									
07	1585	N	1585	-0-	-0-	-0-	77	1	1502	3	Y	5					14
							6	9									
*08	1641	N	1641	-0-	-0-	-0-	88	1	1549	3	Y	4					18
							4	9									

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
03	1860	X	1638	-0-	-222	-0-	115	1	1522	3	Y	1					14
							1	9									
04	1620	X	1616	-0-	-4	-0-	114	1	1498	3	Y	4					18
							4	9									
05	1395	X	1364	-0-	-31	-0-	63	1	1297	3	Y	4					22
							4	9									
06	1590	X	1293	-0-	-297	-0-	65	1	1226	3	Y	2					24
							2	9									
07	1209	X	1209	-0-	-0-	-0-	59	1	1144	3	Y	5	21	1			8
							6	9									
*08	1421	X	1421	-0-	-0-	-0-	76	1	1339	3	Y	5					13
							6	9									

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
03	93	N	80	-0-	-13	-0-	5	1	69	3	Y	5					9
							6	9									
04	119	N	119	-0-	-0-	-0-	8	1	104	3	Y	6					15
							7	9									
05	145	N	145	-0-	-0-	-0-	6	1	122	3	Y	15					30
							17	9									
06	176	N	176	-0-	-0-	-0-	8	1	157	3	Y	10	27	1			13
							11	9									
07	149	N	149	-0-	-0-	-0-	7	1	131	3	Y	10					23
							11	9									
*08	180	N	180	-0-	-0-	-0-	9	1	160	3	Y	10					33
							11	9									

SUN T S H (OLMOS) //CONT.// 87251 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
SWIFT ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 833348
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
03	248	N	211	-0-	-37	-0-	15	1	194	3	Y	2					6
							2	9									
04	196	N	196	-0-	-0-	-0-	14	1	181	3	Y	1	6	1			1
							1	9									
05	152	N	152	-0-	-0-	-0-	7	1	144	3	Y	1					2
							1	9									
06	210	N	125	-0-	-85	-0-	6	1	119	3	Y	-0-					2
07	136	N	136	-0-	-0-	-0-	7	1	128	3	Y	1					3
							1	9									
*08	124	N	124	-0-	-0-	-0-	7	1	117	3	Y	-0-					3

STOCKTON "A" WELL #: 1 RRCID -> 214671 COMPL. DATE 01/07/2006 TOTAL DEPTH 10290 PERF. 7407 - 7416

03	1612	N	1532	-0-	-80	-0-	107	1	1425	3	N	-0-					128
04	1520	N	1520	-0-	-0-	-0-	107	1	1413	3	N	-0-					128
05	1380	N	1380	-0-	-0-	-0-	64	1	1316	3	N	-0-					128
06	1521	N	1521	-0-	-0-	-0-	77	1	1444	3	N	-0-					128
07	1613	N	1613	-0-	-0-	-0-	79	1	1534	3	N	-0-					128
*08	1744	N	1744	-0-	-0-	-0-	93	1	1651	3	N	-0-					128

GUTIERREZ C WELL #: 2R RRCID -> 214672 COMPL. DATE 01/20/2006 TOTAL DEPTH 10260 PERF. 7334 - 7341

03	80	N	80	-0-	-0-	-0-	5	1	72	3	Y	3					34
							3	9									
04	673	N	673	-0-	-0-	-0-	47	1	618	3	Y	7	23	1			18
							8	9									
05	202	N	202	-0-	-0-	-0-	9	1	193	3	Y	-0-					18
06	185	N	185	-0-	-0-	-0-	9	1	165	3	Y	10					28
							11	9									
07	162	N	162	-0-	-0-	-0-	7	1	143	3	Y	11	30	1			9
							12	9									
*08	138	N	138	-0-	-0-	-0-	7	1	130	3	Y	1					10
							1	9									

FOSTER, J. ESTATE WELL #: 20 RRCID -> 214734 COMPL. DATE 01/22/2006 TOTAL DEPTH 8015 PERF. 5968 - 7672

03	3038	X	1994	-0-	-1044	-0-	127	1	1690	3	Y	161	122	1			129
							177	9									
04	2940	X	2639	-0-	-301	-0-	169	1	2218	3	Y	229	203	1			155
							252	9									
05	2697	X	2155	-0-	-542	-0-	96	1	1985	3	Y	67	155	1			67
							74	9									
06	2610	X	1742	-0-	-868	-0-	85	1	1594	3	Y	57	55	1			69
							63	9									
07	1468	X	1468	-0-	-0-	-0-	70	1	1363	3	Y	32	59	1			42
							35	9									
*08	1577	X	1577	-0-	-0-	-0-	78	1	1379	3	Y	109	65	1			86
							120	9									

SUN T S H (OLMOS) //CONT.// 87251 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
SWIFT ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 833348
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
03	651	N	60	-0-	-591	-0-	4	1	56	3	Y	-0-					12
04	58	N	58	-0-	-0-	-0-	4	1	53	3	Y	1					13
							1	9									
05	53	N	53	-0-	-0-	-0-	2	1	50	3	Y	1	13	1			1
							1	9									
06	60	N	57	-0-	-3	-0-	3	1	53	3	Y	1					2
							1	9									
07	54	N	54	-0-	-0-	-0-	3	1	50	3	Y	1	2	1			1
							1	9									
*08	63	N	63	-0-	-0-	-0-	3	1	59	3	Y	1					2
							1	9									

CHATO WELL #: 1 RRCID -> 215382 COMPL. DATE 02/09/2006 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7460 - 7480

03	370	N	370	-0-	-0-	-0-	26	1	344	3	Y	-0-					-0-
04	544	N	544	-0-	-0-	-0-	38	1	506	3	Y	-0-					-0-
05	253	N	253	-0-	-0-	-0-	12	1	241	3	Y	-0-					-0-
06	360	N	253	-0-	-107	-0-	13	1	240	3	Y	-0-					-0-
07	246	N	246	-0-	-0-	-0-	12	1	234	3	Y	-0-					-0-
*08	391	N	391	-0-	-0-	-0-	21	1	370	3	Y	-0-					-0-

CHATO WELL #: 3 RRCID -> 216438 COMPL. DATE 02/10/2006 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 5753 - 7418

03	31	N	18	-0-	-13	-0-	1	1	17	3	Y	-0-					-0-
04	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	3			Y	-0-					-0-
05	64	N	64	-0-	-0-	-0-	3	1	61	3	Y	-0-					-0-
06	114	N	114	-0-	-0-	-0-	6	1	108	3	Y	-0-					-0-
07	61	N	61	-0-	-0-	-0-	3	1	58	3	Y	-0-					-0-
*08	14	N	14	-0-	-0-	-0-	1	1	13	3	Y	-0-					-0-

WINSLOW, O. H. WELL #: 17 RRCID -> 219453 COMPL. DATE 02/15/2006 TOTAL DEPTH 8010 PERF. 5993 - 7641

03	527	N	58	-0-	-469	-0-	4	1	54	3	Y	-0-					33
04	97	N	97	-0-	-0-	-0-	7	1	88	3	Y	2					35
							2	9									
05	93	N	93	-0-	-0-	-0-	4	1	86	3	Y	3					38
							3	9									
06	60	N	45	-0-	-15	-0-	2	1	41	3	Y	2					40
							2	9									
07	93	N	47	-0-	-46	-0-	2	1	45	3	Y	-0-					40
08	93	N	45	-0-	-48	-0-	2	1	43	3	Y	-0-	28	1			12

FOSTER, J. ESTATE WELL #: 23 RRCID -> 220386 COMPL. DATE 06/02/2006 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7444 - 7466

03	424	N	424	-0-	-0-	-0-	30	1	393	3	Y	1					5
							1	9									
04	360	N	360	-0-	-0-	-0-	25	1	334	3	Y	1	5	1			1
							1	9									
05	324	N	324	-0-	-0-	-0-	15	1	309	3	Y	-0-					1
06	420	N	289	-0-	-131	-0-	15	1	274	3	Y	-0-					1
07	402	N	402	-0-	-0-	-0-	20	1	381	3	Y	1					2
							1	9									
*08	518	N	518	-0-	-0-	-0-	28	1	489	3	Y	1					3
							1	9									

SUN T S H (OLMOS) //CONT.// 87251 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
SWIFT ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 833348
PRYOR WELL #: 2 RRCID -> 220439 COMPL. DATE 02/21/2006 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7423 - 7436

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	95	N	95	-0-	-0-	-0-	7	1	88	3	Y	-0-					2
04	171	N	171	-0-	-0-	-0-	12	1	158	3	Y	1					3
							1	9									
05	188	N	188	-0-	-0-	-0-	9	1	178	3	Y	1					4
							1	9									
06	223	N	223	-0-	-0-	-0-	11	1	212	3	Y	-0-	3	1			1
07	186	N	48	-0-	-138	-0-	2	1	45	3	Y	1					2
							1	9									
08	186	N	30	-0-	-156	-0-	2	1	28	3	Y	-0-					2

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
03	775	X	108	-0-	-667	-0-	8	1	100	3	Y	-0-					5
04	600	X	74	-0-	-526	-0-	5	1	69	3	Y	-0-	5	1			-0-
05	124	X	24	-0-	-100	-0-	1	1	23	3	Y	-0-					-0-
06	150	X	46	-0-	-104	-0-	2	1	44	3	Y	-0-					-0-
07	62	N	48	-0-	-14	-0-	2	1	45	3	Y	1					1
							1	9									
*08	36	N	36	-0-	-0-	-0-	2	1	34	3	Y	-0-					1

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
03	1519	X	882	-0-	-637	-0-	58	1	777	3	Y	43					165
							47	9									
04	1470	X	772	-0-	-698	-0-	52	1	684	3	Y	33					198
							36	9									
05	1209	X	636	-0-	-573	-0-	28	1	580	3	Y	25	159	1			64
							28	9									
06	1170	X	758	-0-	-412	-0-	36	1	676	3	Y	42					106
							46	9									
07	806	N	633	-0-	-173	-0-	30	1	575	3	Y	25					131
							28	9									
*08	1134	N	1134	-0-	-0-	-0-	60	1	1063	3	Y	10					141
							11	9									

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
03	1466	N	1466	-0-	-0-	-0-	98	1	1302	3	Y	60					235
							66	9									
04	1378	N	1378	-0-	-0-	-0-	97	1	1281	3	Y	-0-					235
05	1365	N	1365	-0-	-0-	-0-	63	1	1302	3	Y	-0-					235
06	1446	N	1446	-0-	-0-	-0-	69	1	1289	3	Y	80	161	1			154
							88	9									
07	2277	N	2277	-0-	-0-	-0-	111	1	2166	3	Y	-0-					154
*08	2730	N	2730	-0-	-0-	-0-	146	1	2584	3	Y	-0-					154

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
03	1366	N	1366	-0-	-0-	-0-	96	1	1270	3	Y	-0-					-0-
04	1110	N	1110	-0-	-0-	-0-	78	1	1032	3	Y	-0-					-0-
05	756	N	756	-0-	-0-	-0-	35	1	721	3	Y	-0-					-0-
06	1320	N	1077	-0-	-243	-0-	54	1	1023	3	Y	-0-					-0-
07	1147	N	692	-0-	-455	-0-	34	1	658	3	Y	-0-					-0-
*08	765	N	765	-0-	-0-	-0-	41	1	724	3	Y	-0-					-0-

SUN T S H (OLMOS) //CONT.// 87251 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
SWIFT ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 833348
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
03	217	N	210	-0-	-7	-0-	15	1	195	3	Y	-0-					-0-
04	257	N	257	-0-	-0-	-0-	18	1	239	3	Y	-0-					-0-
05	135	N	135	-0-	-0-	-0-	6	1	129	3	Y	-0-					-0-
06	210	N	209	-0-	-1	-0-	11	1	198	3	Y	-0-					-0-
07	279	N	209	-0-	-70	-0-	10	1	199	3	Y	-0-					-0-
*08	208	N	208	-0-	-0-	-0-	11	1	197	3	Y	-0-					-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
03	2	N	1	-0-	-1	-0-	1	3			N	-0-					135
04	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-					135
05	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			N	-0-					135
06	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-					135
07	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			N	-0-					135
08	2	N	1	-0-	-1	-0-	1	3			N	-0-					135

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
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

FOSTER, J. ESTATE WELL #: 22 RRCID -> 221125 COMPL. DATE 06/22/2006 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 5983 - 7630

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	31	N	28	-0-	-3	-0-	2	1	26	3	Y	-0-					-0-
04	24	N	24	-0-	-0-	-0-	2	1	22	3	Y	-0-					-0-
05	24	N	24	-0-	-0-	-0-	1	1	23	3	Y	-0-					-0-
06	30	N	30	-0-	-0-	-0-	2	1	28	3	Y	-0-					-0-
07	33	N	33	-0-	-0-	-0-	2	1	31	3	Y	-0-					-0-
*08	32	N	32	-0-	-0-	-0-	2	1	30	3	Y	-0-					-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
03	157	N	157	-0-	-0-	-0-	11	1	146	3	Y	-0-					150
04	153	N	153	-0-	-0-	-0-	11	1	142	3	Y	-0-					150
05	150	N	150	-0-	-0-	-0-	7	1	143	3	Y	-0-					150
06	150	N	140	-0-	-10	-0-	7	1	133	3	Y	-0-					150
07	155	N	134	-0-	-21	-0-	5	1	106	3	Y	21					171
							23	9									
*08	448	N	448	-0-	-0-	-0-	24	1	420	3	Y	4					175
							4	9									

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
03	31	N	28	-0-	-3	-0-	2	1	26	3	Y	-0-					-0-
04	26	N	26	-0-	-0-	-0-	2	1	24	3	Y	-0-					-0-
05	38	N	38	-0-	-0-	-0-	2	1	36	3	Y	-0-					-0-
06	30	N	23	-0-	-7	-0-	1	1	22	3	Y	-0-					-0-
07	31	N	27	-0-	-4	-0-	1	1	26	3	Y	-0-					-0-
08	31	N	24	-0-	-7	-0-	1	1	23	3	Y	-0-					-0-

SUN T S H (OLMOS) //CONT.// 87251 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
SWIFT ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 833348

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
03	1178	N	986	-0-	-192	-0-	69	1	917	3	Y	-0-					-0-
04	922	N	922	-0-	-0-	-0-	65	1	857	3	Y	-0-					-0-
05	772	N	772	-0-	-0-	-0-	36	1	736	3	Y	-0-					-0-
06	960	N	839	-0-	-121	-0-	42	1	797	3	Y	-0-					-0-
07	983	N	983	-0-	-0-	-0-	48	1	935	3	Y	-0-					-0-
*08	1338	N	1338	-0-	-0-	-0-	72	1	1266	3	Y	-0-					-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
03	1426	N	285	-0-	-1141	-0-	20	1	265	3	Y	-0-					84
04	416	N	416	-0-	-0-	-0-	29	1	387	3	Y	-0-					84
05	1051	N	1051	-0-	-0-	-0-	48	1	995	3	Y	7					91
							8	9									
06	1229	N	1229	-0-	-0-	-0-	62	1	1164	3	Y	3					94
							3	9									
07	1363	N	1363	-0-	-0-	-0-	66	1	1290	3	Y	6					100
							7	9									
*08	1349	N	1349	-0-	-0-	-0-	72	1	1274	3	Y	3					103
							3	9									

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
03	496	N	204	-0-	-292	-0-	14	1	190	3	Y	-0-					5
04	226	N	226	-0-	-0-	-0-	16	1	210	3	Y	-0-					5
05	153	N	153	-0-	-0-	-0-	7	1	146	3	Y	-0-					5
06	210	N	121	-0-	-89	-0-	6	1	115	3	Y	-0-					5
07	248	N	216	-0-	-32	-0-	11	1	205	3	Y	-0-					5
*08	230	N	230	-0-	-0-	-0-	12	1	218	3	Y	-0-					5

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
03	1614	X	1614	-0-	-0-	-0-	111	1	1475	3	Y	25					139
							28	9									
04	1350	X	1340	-0-	-10	-0-	94	1	1231	3	Y	14	94	1			59
							15	9									
05	1395	X	929	-0-	-466	-0-	43	1	886	3	Y	-0-					59
06	1680	X	1197	-0-	-483	-0-	59	1	1104	3	Y	31					90
							34	9									
07	1455	N	1455	-0-	-0-	-0-	69	1	1339	3	Y	43	97	1			36
							47	9									
*08	1197	N	1197	-0-	-0-	-0-	64	1	1130	3	Y	3					39
							3	9									

STOCKTON B WELL #: 8 RRCID -> 225001 COMPL. DATE 10/30/2006 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7481 - 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
03	166	N	166	-0-	-0-	-0-	12	1	154	3	Y	-0-					112
04	159	N	159	-0-	-0-	-0-	11	1	148	3	Y	-0-					112
05	184	N	184	-0-	-0-	-0-	6	1	123	3	Y	50					162
							55	9									
06	150	N	128	-0-	-22	-0-	5	1	88	3	Y	32					194
							35	9									
07	155	N	131	-0-	-24	-0-	6	1	107	3	Y	16					210
							18	9									
08	186	N	94	-0-	-92	-0-	5	1	89	3	Y	-0-					210

SUN T S H (OLMOS) //CONT.// 87251 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
SWIFT ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 833348
FOSTER, J. ESTATE WELL #: 29 RRCID -> 225002 COMPL. DATE 11/21/2006 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7499 - 7509

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	31	N	20	-0-	-11	-0-	1	1	19	3	Y	-0-					1
04	14	N	14	-0-	-0-	-0-	1	1	13	3	Y	-0-	1	1			-0-
05	12	N	12	-0-	-0-	-0-	1	1	11	3	Y	-0-					-0-
06	30	N	2	-0-	-28	-0-	2	3			Y	-0-					-0-
07	14	N	-0-	-0-	-14	-0-					Y	-0-					-0-
08	12	N	1	-0-	-11	-0-	1	3			Y	-0-					-0-

PRYOR WELL #: 5 RRCID -> 225005 COMPL. DATE 09/23/2006 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7466 - 7480

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2356	X	1597	-0-	-759	-0-	112	1	1482	3	Y	3					9
							3	9									
04	2100	X	1659	-0-	-441	-0-	117	1	1541	3	Y	1					10
							1	9									
05	2170	X	1679	-0-	-491	-0-	78	1	1600	3	Y	1					11
							1	9									
06	2160	X	1741	-0-	-419	-0-	88	1	1651	3	Y	2	10	1			3
							2	9									
07	2232	X	2084	-0-	-148	-0-	102	1	1979	3	Y	3					6
							3	9									
*08	2257	X	2257	-0-	-0-	-0-	121	1	2134	3	Y	2					8
							2	9									

GUTIERREZ, B WELL #: 5R RRCID -> 225169 COMPL. DATE 10/27/2006 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 5913 - 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
03	121	N	121	-0-	-0-	-0-	8	1	113	3	Y	-0-					-0-
04	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			Y	-0-					-0-
05	34	N	34	-0-	-0-	-0-	2	1	32	3	Y	-0-					-0-
06	30	N	7	-0-	-23	-0-	7	3			Y	-0-					-0-
07	124	X	2	-0-	-122	-0-	2	3			Y	-0-					-0-
08	124	X	3	-0-	-121	-0-	3	3			Y	-0-					-0-

CHATO WELL #: 2 RRCID -> 225386 COMPL. DATE 05/20/2006 TOTAL DEPTH 7931 PERF. 7328 - 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
03	1023	X	776	-0-	-247	-0-	52	1	688	3	Y	33					189
							36	9									
04	990	X	636	-0-	-354	-0-	44	1	578	3	Y	13	103	1			99
							14	9									
05	1023	X	540	-0-	-483	-0-	24	1	493	3	Y	21					120
							23	9									
06	750	X	645	-0-	-105	-0-	29	1	548	3	Y	62					182
							68	9									
07	705	N	705	-0-	-0-	-0-	32	1	629	3	Y	40	100	1			122
							44	9									
*08	822	N	822	-0-	-0-	-0-	43	1	764	3	Y	14					136
							15	9									

APPLING WELL #: 6 RRCID -> 225974 COMPL. DATE 09/02/2006 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7404 - 7424

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	67	N	67	-0-	-0-	-0-	3	1	41	3	Y	21					31
							23	9									
04	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			Y	-0-					31
05	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	3			Y	-0-					31
06	60	N	6	-0-	-54	-0-	5	3	1	9	Y	1	21	1			11
07	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	3			Y	-0-					11
08	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	3			Y	-0-					11

SUN T S H (OLMOS) //CONT.// 87251 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
SWIFT ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 833348

WINSLOW, O. H. WELL #: 12 RRCID -> 226583 COMPL. DATE 12/22/2006 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7664 - 7710

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	651	N	395	-0-	-256	-0-	28	1	367	3	Y	-0-					-0-
04	362	N	362	-0-	-0-	-0-	26	1	336	3	Y	-0-					-0-
05	197	N	197	-0-	-0-	-0-	9	1	188	3	Y	-0-					-0-
06	390	N	223	-0-	-167	-0-	11	1	212	3	Y	-0-					-0-
07	407	N	407	-0-	-0-	-0-	20	1	387	3	Y	-0-					-0-
*08	294	N	294	-0-	-0-	-0-	16	1	278	3	Y	-0-					-0-

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
03	496	N	446	-0-	-50	-0-	31	1	407	3	Y	7	7	1			8
							8	9									
04	503	N	503	-0-	-0-	-0-	35	1	458	3	Y	9	7	1			10
							10	9									
05	224	N	224	-0-	-0-	-0-	10	1	212	3	Y	2	9	1			3
							2	9									
06	447	N	447	-0-	-0-	-0-	22	1	415	3	Y	9	6	1			6
							10	9									
07	527	N	495	-0-	-32	-0-	24	1	461	3	Y	9	8	1			7
							10	9									
*08	388	N	388	-0-	-0-	-0-	19	1	343	3	Y	24	11	1			20
							26	9									

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
03	310	N	44	-0-	-266	-0-	3	1	41	3	Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	127	N	127	-0-	-0-	-0-	6	1	121	3	Y	-0-					-0-
06	59	N	59	-0-	-0-	-0-	3	1	56	3	Y	-0-					-0-
07	237	N	237	-0-	-0-	-0-	12	1	225	3	Y	-0-					-0-
*08	204	N	204	-0-	-0-	-0-	11	1	193	3	Y	-0-					-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
03	341	N	341	-0-	-0-	-0-	24	1	317	3	Y	-0-					-0-
04	297	N	297	-0-	-0-	-0-	21	1	276	3	Y	-0-					-0-
05	224	N	224	-0-	-0-	-0-	10	1	214	3	Y	-0-					-0-
06	330	N	251	-0-	-79	-0-	13	1	238	3	Y	-0-					-0-
07	310	N	304	-0-	-6	-0-	15	1	289	3	Y	-0-					-0-
*08	226	N	226	-0-	-0-	-0-	12	1	214	3	Y	-0-					-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
03	2387	X	2165	-0-	-222	-0-	152	1	2013	3	Y	-0-					-0-
04	2310	X	1641	-0-	-669	-0-	116	1	1525	3	Y	-0-					-0-
05	2356	X	2175	-0-	-181	-0-	101	1	2074	3	Y	-0-					-0-
06	2340	X	1879	-0-	-461	-0-	95	1	1784	3	Y	-0-					-0-
07	2418	X	1896	-0-	-522	-0-	93	1	1803	3	Y	-0-					-0-
08	2170	X	1929	-0-	-241	-0-	103	1	1826	3	Y	-0-					-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
03	1178	N	555	-0-	-623	-0-	39	1	516	3	Y	-0-					-0-
04	523	N	523	-0-	-0-	-0-	37	1	486	3	Y	-0-					-0-
05	504	N	504	-0-	-0-	-0-	23	1	481	3	Y	-0-					-0-
06	540	N	302	-0-	-238	-0-	15	1	287	3	Y	-0-					-0-
07	527	N	258	-0-	-269	-0-	13	1	245	3	Y	-0-					-0-
*08	1364	N	1364	-0-	-0-	-0-	73	1	1291	3	Y	-0-					-0-

SUN T S H (OLMOS) //CONT.// 87251 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
SWIFT ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 833348
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
03	268	N	268	-0-	-0-	-0-	18	1	243	3	Y	6					42
							7	9									
04	256	N	256	-0-	-0-	-0-	18	1	235	3	Y	3	23	1			22
							3	9									
05	269	N	269	-0-	-0-	-0-	12	1	253	3	Y	4					26
							4	9									
06	270	N	260	-0-	-10	-0-	12	1	234	3	Y	13					39
							14	9									
07	301	N	301	-0-	-0-	-0-	14	1	270	3	Y	15	21	1			33
							17	9									
08	279	N	163	-0-	-116	-0-	8	1	144	3	Y	10					43
							11	9									

WINSLOW, O. H. WELL #: 20 RRCID -> 227613 COMPL. DATE 02/09/2007 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7544 - 7575

03	1271	N	1117	-0-	-154	-0-	71	1	939	3	Y	97	113	1			44
							107	9									
04	1039	N	1039	-0-	-0-	-0-	67	1	878	3	Y	85	78	1			51
							94	9									
05	956	N	956	-0-	-0-	-0-	42	1	874	3	Y	36	32	1			55
							40	9									
06	1080	N	1012	-0-	-68	-0-	47	1	884	3	Y	74	70	1			59
							81	9									
07	1234	N	1234	-0-	-0-	-0-	49	1	955	3	Y	209	101	1			167
							230	9									
*08	1183	N	1183	-0-	-0-	-0-	56	1	996	3	Y	119	211	1			75
							131	9									

FOSTER, J. ESTATE WELL #: 25 RRCID -> 227615 COMPL. DATE 01/30/2007 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7475 - 7487

03	1178	N	773	-0-	-405	-0-	53	1	710	3	Y	9					53
							10	9									
04	655	N	655	-0-	-0-	-0-	46	1	605	3	Y	4	51	1			6
							4	9									
05	887	N	887	-0-	-0-	-0-	41	1	838	3	Y	7					13
							8	9									
06	859	N	859	-0-	-0-	-0-	43	1	814	3	Y	2					15
							2	9									
07	1038	N	1038	-0-	-0-	-0-	50	1	978	3	Y	9					24
							10	9									
*08	958	N	958	-0-	-0-	-0-	51	1	903	3	Y	4					28
							4	9									

PRYOR WELL #: 7 RRCID -> 227616 COMPL. DATE 03/19/2007 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7401 - 7411

03	155	N	43	-0-	-112	-0-	3	1	40	3	Y	-0-					-0-
04	201	N	201	-0-	-0-	-0-	14	1	187	3	Y	-0-					-0-
05	158	N	158	-0-	-0-	-0-	7	1	151	3	Y	-0-					-0-
06	125	N	125	-0-	-0-	-0-	6	1	119	3	Y	-0-					-0-
07	217	N	82	-0-	-135	-0-	4	1	78	3	Y	-0-					-0-
*08	165	N	165	-0-	-0-	-0-	9	1	156	3	Y	-0-					-0-

MARTIN, J. C. WELL #: 16 RRCID -> 227670 COMPL. DATE 11/18/2006 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 5982 - 7469

03	1758	X	1758	-0-	-0-	-0-	123	1	1635	3	Y	-0-					-0-
04	1558	X	1558	-0-	-0-	-0-	110	1	1448	3	Y	-0-					-0-
05	1829	X	916	-0-	-913	-0-	42	1	874	3	Y	-0-					-0-
06	1770	X	1125	-0-	-645	-0-	57	1	1068	3	Y	-0-					-0-
07	1767	X	1448	-0-	-319	-0-	71	1	1377	3	Y	-0-					-0-
08	1767	X	1511	-0-	-256	-0-	81	1	1430	3	Y	-0-					-0-

SUN T S H (OLMOS) //CONT.// 87251 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
SWIFT ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 833348
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
03	2015	X	1532	-0-	-483	-0-	107	1	1425	3	Y	-0-					85
04	1920	X	1498	-0-	-422	-0-	100	1	1314	3	Y	76					161
							84	9									
05	1984	X	1100	-0-	-884	-0-	51	1	1049	3	Y	-0-					161
06	1800	X	1607	-0-	-193	-0-	79	1	1491	3	Y	34					195
							37	9									
07	1837	N	1837	-0-	-0-	-0-	90	1	1745	3	Y	2					197
							2	9									
*08	2096	N	2096	-0-	-0-	-0-	111	1	1967	3	Y	16					213
							18	9									

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
03	595	N	595	-0-	-0-	-0-	41	1	547	3	Y	6					32
							7	9									
04	634	N	634	-0-	-0-	-0-	45	1	586	3	Y	3	18	1			17
							3	9									
05	473	N	473	-0-	-0-	-0-	22	1	447	3	Y	4					21
							4	9									
06	570	N	539	-0-	-31	-0-	27	1	499	3	Y	12					33
							13	9									
07	651	N	448	-0-	-203	-0-	21	1	416	3	Y	10	18	1			25
							11	9									
*08	529	N	529	-0-	-0-	-0-	28	1	490	3	Y	10					35
							11	9									

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
03	3937	X	2394	-0-	-1543	-0-	167	1	2220	3	Y	6					20
							7	9									
04	2738	X	2738	-0-	-0-	-0-	193	1	2538	3	Y	6					26
							7	9									
05	3162	X	1114	-0-	-2048	-0-	51	1	1059	3	Y	4	21	1			9
							4	9									
06	3060	X	2972	-0-	-88	-0-	150	1	2816	3	Y	5					14
							6	9									
07	2821	X	2674	-0-	-147	-0-	130	1	2537	3	Y	6					20
							7	9									
08	2821	X	661	-0-	-2160	-0-	35	1	624	3	Y	2					22
							2	9									

CIERVO WELL #: 1 RRCID -> 229763 COMPL. DATE 02/23/2007 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 6001 - 7728

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3522	X	3522	-0-	-0-	-0-	20	2	3502	3	Y	-0-					43
04	3120	X	2977	-0-	-143	-0-	20	2	2957	3	Y	-0-					43
05	3224	X	2997	-0-	-227	-0-	19	2	2972	3	Y	5					48
							6	9									
06	3420	X	2776	-0-	-644	-0-	295	2	2470	3	Y	10	48	1			10
							11	9									
07	3534	X	3111	-0-	-423	-0-	25	2	3082	3	Y	4					14
							4	9									
08	3534	X	2929	-0-	-605	-0-	19	2	2902	3	Y	7					21
							8	9									

SUN T S H (OLMOS) //CONT.// 87251 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
SWIFT ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 833348
VENADO WELL #: 2 RRCID -> 229766 COMPL. DATE 04/19/2007 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 5988 - 7718

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3317	X	3249	-0-	-68	-0-	18	2	3177	3	Y	49	161	1			187
							54	9									
04	2939	X	2939	-0-	-0-	-0-	20	2	2879	3	Y	36	85	1			138
							40	9									
05	2945	X	2672	-0-	-273	-0-	17	2	2640	3	Y	14	87	1			65
							15	9									
06	3240	X	2848	-0-	-392	-0-	294	2	2459	3	Y	86	79	1			72
							95	9									
07	3414	X	3414	-0-	-0-	-0-	27	2	3324	3	Y	57	82	1			47
							63	9									
08	3255	X	3091	-0-	-164	-0-	20	2	3041	3	Y	27	56	1			18
							30	9									

GUTIERREZ C WELL #: 7R RRCID -> 229770 COMPL. DATE 04/16/2007 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7366 - 7376

03	527	N	390	-0-	-137	-0-	27	1	362	3	Y	1					3
							1	9									
04	240	N	240	-0-	-0-	-0-	17	1	223	3	Y	-0-	2	1			1
05	74	N	74	-0-	-0-	-0-	3	1	71	3	Y	-0-					1
06	390	N	68	-0-	-322	-0-	3	1	65	3	Y	-0-					1
07	248	N	27	-0-	-221	-0-	1	1	26	3	Y	-0-	1	1			-0-
08	62	N	7	-0-	-55	-0-	7	3			Y	-0-					-0-

MARTIN, J. C. WELL #: 18 RRCID -> 229807 COMPL. DATE 12/15/2006 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 5940 - 6062

03	434	X	198	-0-	-236	-0-	14	1	183	3	Y	1					2
							1	9									
04	420	X	240	-0-	-180	-0-	17	1	222	3	Y	1					3
							1	9									
05	775	X	95	-0-	-680	-0-	4	1	89	3	Y	2					5
							2	9									
06	750	X	162	-0-	-588	-0-	8	1	153	3	Y	1	4	1			2
							1	9									
07	248	N	158	-0-	-90	-0-	8	1	149	3	Y	1					3
							1	9									
*08	129	N	129	-0-	-0-	-0-	7	1	121	3	Y	1					4
							1	9									

STOCKTON B WELL #: 9 RRCID -> 229809 COMPL. DATE 04/04/2007 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7451 - 7468

03	3813	X	1755	-0-	-2058	-0-	123	1	1632	3	Y	-0-					-0-
04	3690	X	1925	-0-	-1765	-0-	136	1	1789	3	Y	-0-					-0-
05	3813	X	3503	-0-	-310	-0-	162	1	3341	3	Y	-0-					-0-
06	3998	X	3998	-0-	-0-	-0-	202	1	3796	3	Y	-0-					-0-
07	2697	X	2267	-0-	-430	-0-	111	1	2156	3	Y	-0-					-0-
08	3503	X	961	-0-	-2542	-0-	51	1	910	3	Y	-0-					-0-

CIERVO WELL #: 2 RRCID -> 229810 COMPL. DATE 04/13/2007 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 5956 - 7693

03	589	X	554	-0-	-35	-0-	3	2	551	3	Y	-0-					35
04	570	X	529	-0-	-41	-0-	3	2	526	3	Y	-0-					35
05	589	X	518	-0-	-71	-0-	3	2	513	3	Y	2					37
							2	9									
06	690	X	455	-0-	-235	-0-	48	2	397	3	Y	9	38	1			8
							10	9									
07	558	N	490	-0-	-68	-0-	4	2	482	3	Y	4					12
							4	9									
08	527	N	433	-0-	-94	-0-	3	2	422	3	Y	7					19
							8	9									

SUN T S H (OLMOS) //CONT.// 87251 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
SWIFT ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 833348
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
03	744	X	677	-0-	-67	-0-	47	1	630	3	Y	-0-					1
04	720	X	206	-0-	-514	-0-	15	1	191	3	Y	-0-					1
05	744	X	582	-0-	-162	-0-	27	1	555	3	Y	-0-	1	1			-0-
06	660	X	103	-0-	-557	-0-	5	1	97	3	Y	1					1
							1	9									
07	217	N	2	-0-	-215	-0-	2	3			Y	-0-					1
08	589	N	1	-0-	-588	-0-	1	3			Y	-0-					1

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
03	1688	X	1688	-0-	-0-	-0-	118	1	1570	3	Y	-0-					1
04	1260	X	1016	-0-	-244	-0-	72	1	943	3	Y	1	1	1			1
							1	9									
05	1922	X	1403	-0-	-519	-0-	65	1	1338	3	Y	-0-					1
06	1920	X	1284	-0-	-636	-0-	65	1	1219	3	Y	-0-					1
07	1984	X	1859	-0-	-125	-0-	91	1	1767	3	Y	1	1	1			1
							1	9									
*08	1794	X	1794	-0-	-0-	-0-	96	1	1696	3	Y	2	1	1			2
							2	9									

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
03	167	N	167	-0-	-0-	-0-	1	2	143	3	Y	21	66	1			79
							23	9									
04	108	N	108	-0-	-0-	-0-	1	2	93	3	Y	13	36	1			56
							14	9									
05	100	N	100	-0-	-0-	-0-	94	3	6	9	Y	5	35	1			26
06	150	N	139	-0-	-11	-0-	10	2	90	3	Y	35	32	1			29
							39	9									
07	169	N	169	-0-	-0-	-0-	1	2	72	3	Y	87	45	1			71
							96	9									
*08	139	N	139	-0-	-0-	-0-	1	2	88	3	Y	45	86	1			30
							50	9									

VENADO WELL #: 3 RRCID -> 230677 COMPL. DATE 05/17/2007 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 6090 - 6513

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	31	N	1	-0-	-30	-0-	1	3			Y	-0-					221
04	24	N	24	-0-	-0-	-0-	24	3			Y	-0-					221
05	19	N	19	-0-	-0-	-0-	19	3			Y	-0-					221
06	43	N	43	-0-	-0-	-0-	5	2	38	3	Y	-0-					221
07	43	N	43	-0-	-0-	-0-	43	3			Y	-0-					221
*08	41	N	41	-0-	-0-	-0-	41	3			Y	-0-					221

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
03	682	N	536	-0-	-146	-0-	3	2	532	3	Y	1					25
							1	9									
04	396	N	396	-0-	-0-	-0-	3	2	391	3	Y	2					27
							2	9									
05	614	N	614	-0-	-0-	-0-	4	2	609	3	Y	1	19	1			9
							1	9									
06	607	N	607	-0-	-0-	-0-	64	2	532	3	Y	10	11	1			8
							11	9									
07	697	N	697	-0-	-0-	-0-	6	2	685	3	Y	5					13
							6	9									
08	620	N	409	-0-	-211	-0-	3	2	402	3	Y	4	13	1			4
							4	9									

SUN T S H (OLMOS) //CONT.// 87251 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
SWIFT ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 833348
PRYOR WELL #: 13 RRCID -> 231972 COMPL. DATE 07/14/2007 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7473 - 7496

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1581	N	1484	-0-	-97	-0-	104	1	1380	3	Y	-0-					-0-
04	1254	N	1254	-0-	-0-	-0-	89	1	1165	3	Y	-0-					-0-
05	852	N	852	-0-	-0-	-0-	39	1	813	3	Y	-0-					-0-
06	1440	N	763	-0-	-677	-0-	39	1	724	3	Y	-0-					-0-
07	1302	N	1165	-0-	-137	-0-	57	1	1108	3	Y	-0-					-0-
*08	1534	N	1534	-0-	-0-	-0-	82	1	1452	3	Y	-0-					-0-

FOSTER, J. ESTATE WELL #: 28 RRCID -> 232748 COMPL. DATE 12/20/2007 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 5912 - 7350

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1054	X	393	-0-	-661	-0-	27	1	365	3	Y	1					6
							1	9									
04	793	X	793	-0-	-0-	-0-	56	1	736	3	Y	1	6	1			1
							1	9									
05	1054	X	1054	-0-	-0-	-0-	49	1	1001	3	Y	4					5
							4	9									
06	931	X	931	-0-	-0-	-0-	47	1	883	3	Y	1					6
							1	9									
07	1114	X	1114	-0-	-0-	-0-	54	1	1056	3	Y	4					10
							4	9									
*08	1650	X	1650	-0-	-0-	-0-	88	1	1560	3	Y	2					12
							2	9									

CIERVO WELL #: 9 RRCID -> 233671 COMPL. DATE 12/19/2007 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 5955 - 6085

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	38	N	38	-0-	-0-	-0-	38	3			Y	-0-					76
04	33	N	33	-0-	-0-	-0-	33	3			Y	-0-					76
05	50	N	50	-0-	-0-	-0-	35	3	15	9	Y	14					90
06	65	N	65	-0-	-0-	-0-	4	2	30	3	Y	28	91	1			27
							31	9									
07	46	N	46	-0-	-0-	-0-	31	3	15	9	Y	14					41
*08	547	N	547	-0-	-0-	-0-	3	2	523	3	Y	19					60
							21	9									

FOSTER, J. ESTATE WELL #: 26 RRCID -> 234701 COMPL. DATE 12/17/2007 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7357 - 7361

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	31	N	31	-0-	-0-	-0-	2	1	29	3	Y	-0-					-0-
04	31	N	31	-0-	-0-	-0-	2	1	29	3	Y	-0-					-0-
05	31	N	31	-0-	-0-	-0-	1	1	30	3	Y	-0-					-0-
06	30	N	30	-0-	-0-	-0-	2	1	28	3	Y	-0-					-0-
07	31	N	13	-0-	-18	-0-	1	1	12	3	Y	-0-					-0-
08	31	N	1	-0-	-30	-0-	1	3			Y	-0-					-0-

CIERVO WELL #: 8 RRCID -> 234878 COMPL. DATE 01/16/2008 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 6076 - 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
03	1581	X	1014	-0-	-567	-0-	5	2	1008	3	Y	1					16
							1	9									
04	1470	X	971	-0-	-499	-0-	7	2	962	3	Y	2					18
							2	9									
05	1269	X	1269	-0-	-0-	-0-	8	2	1261	3	Y	-0-	12	1			6
06	1134	X	1134	-0-	-0-	-0-	120	2	1007	3	Y	6	7	1			5
							7	9									
07	1149	X	1149	-0-	-0-	-0-	9	2	1137	3	Y	3					8
							3	9									
08	1271	X	1031	-0-	-240	-0-	7	2	1022	3	Y	2	7	1			3
							2	9									

SUN T S H (OLMOS) //CONT.// 87251 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
SWIFT ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 833348
CIERVO WELL #: 5 RRCID -> 235906 COMPL. DATE 06/17/2007 TOTAL DEPTH 8014 PERF. 5881 - 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
03	744	N	633	-0-	-111	-0-	3	2	624	3	Y	5					39
							6	9									
04	102	N	102	-0-	-0-	-0-	1	2	98	3	Y	3					42
							3	9									
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	29	1			13
06	761	N	761	-0-	-0-	-0-	81	2	676	3	Y	4	13	1			4
							4	9									
07	849	N	849	-0-	-0-	-0-	7	2	833	3	Y	8					12
							9	9									
*08	695	N	695	-0-	-0-	-0-	5	2	684	3	Y	5	11	1			6
							6	9									

WINSLOW, O. H. WELL #: 22 RRCID -> 238767 COMPL. DATE 01/14/2008 TOTAL DEPTH 8007 PERF. 7564 - 7598

03	248	N	202	-0-	-46	-0-	14	1	188	3	Y	-0-					-0-
04	241	N	241	-0-	-0-	-0-	17	1	224	3	Y	-0-					-0-
05	209	N	209	-0-	-0-	-0-	10	1	199	3	Y	-0-					-0-
06	210	N	137	-0-	-73	-0-	7	1	130	3	Y	-0-					-0-
07	248	N	184	-0-	-64	-0-	9	1	175	3	Y	-0-					-0-
08	217	N	194	-0-	-23	-0-	10	1	184	3	Y	-0-					-0-

FOSTER, J. ESTATE WELL #: 46 RRCID -> 238840 COMPL. DATE 03/10/2008 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 5946 - 7616

03	248	X	39	-0-	-209	-0-	2	1	29	3	Y	7					33
							8	9									
04	240	X	49	-0-	-191	-0-	2	1	29	3	Y	16					49
							18	9									
05	248	X	71	-0-	-177	-0-	3	1	67	3	Y	1	48	1			2
							1	9									
06	150	X	61	-0-	-89	-0-	3	1	57	3	Y	1					3
							1	9									
07	73	N	73	-0-	-0-	-0-	4	1	68	3	Y	1	3	1			1
							1	9									
*08	89	N	89	-0-	-0-	-0-	5	1	84	3	Y	-0-					1

WINSLOW, O. H. WELL #: 23 RRCID -> 239025 COMPL. DATE 02/14/2008 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7476 - 7502

03	31	N	10	-0-	-21	-0-	1	1	9	3	Y	-0-					14
04	31	N	31	-0-	-0-	-0-	2	1	29	3	Y	-0-					14
05	14	N	14	-0-	-0-	-0-	1	1	13	3	Y	-0-					14
06	10	N	7	-0-	-3	-0-	6	3	1	9	Y	1					15
07	31	N	22	-0-	-9	-0-	1	1	21	3	Y	-0-					15
*08	18	N	18	-0-	-0-	-0-	1	1	16	3	Y	1	11	1			5
							1	9									

FOSTER, J. ESTATE WELL #: 44 RRCID -> 241827 COMPL. DATE 04/12/2008 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 5780 - 6002

03	8	N	4	-0-	-4	-0-	4	3			Y	-0-					1
04	8	N	8	-0-	-0-	-0-	1	1	7	3	Y	-0-	1	1			-0-
05	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	3			Y	-0-					-0-
06	4	N	2	-0-	-2	-0-	2	3			Y	-0-					-0-
07	8	N	2	-0-	-6	-0-	2	3			Y	-0-					-0-
08	6	N	5	-0-	-1	-0-	5	3			Y	-0-					-0-

SUN T S H (OLMOS) //CONT.// 87251 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
SWIFT ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 833348
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
03	237	N	237	-0-	-0-	-0-	16	1	218	3	Y	3					41
							3	9									
04	179	N	179	-0-	-0-	-0-	12	1	158	3	Y	8					49
							9	9									
05	94	N	94	-0-	-0-	-0-	3	1	72	3	Y	17					66
							19	9									
06	82	N	82	-0-	-0-	-0-	4	1	74	3	Y	4					70
							4	9									
07	186	N	94	-0-	-92	-0-	4	1	71	3	Y	17	61	1			26
							19	9									
*08	130	N	130	-0-	-0-	-0-	6	1	104	3	Y	18					44
							20	9									

PRYOR WELL #: 12 RRCID -> 242032 COMPL. DATE 07/18/2008 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7454 - 7480

03	357	N	357	-0-	-0-	-0-	24	1	323	3	Y	9					21
							10	9									
04	224	N	224	-0-	-0-	-0-	16	1	207	3	Y	1					22
							1	9									
05	290	N	290	-0-	-0-	-0-	13	1	274	3	Y	3					25
							3	9									
06	363	N	363	-0-	-0-	-0-	18	1	343	3	Y	2	22	1			5
							2	9									
07	241	N	241	-0-	-0-	-0-	12	1	226	3	Y	3					8
							3	9									
08	279	N	237	-0-	-42	-0-	13	1	223	3	Y	1					9
							1	9									

PRYOR WELL #: 14 RRCID -> 243056 COMPL. DATE 09/18/2008 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7388 - 7416

03	135	N	135	-0-	-0-	-0-	9	1	126	3	Y	-0-					-0-
04	85	N	85	-0-	-0-	-0-	6	1	79	3	Y	-0-					-0-
05	24	N	24	-0-	-0-	-0-	1	1	23	3	Y	-0-					-0-
06	148	N	148	-0-	-0-	-0-	7	1	141	3	Y	-0-					-0-
07	93	N	35	-0-	-58	-0-	2	1	33	3	Y	-0-					-0-
*08	34	N	34	-0-	-0-	-0-	2	1	32	3	Y	-0-					-0-

PRYOR WELL #: 11 RRCID -> 243057 COMPL. DATE 08/10/2008 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7368 - 7382

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

VENADO WELL #: 23 RRCID -> 243365 COMPL. DATE 10/08/2008 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 6030 - 6162

03	434	N	358	-0-	-76	-0-	2	2	343	3	Y	12	45	1			50
							13	9									
04	144	N	144	-0-	-0-	-0-	1	2	137	3	Y	5	23	1			32
							6	9									
05	129	N	129	-0-	-0-	-0-	1	2	125	3	Y	3	20	1			15
							3	9									
06	360	N	231	-0-	-129	-0-	23	2	188	3	Y	18	18	1			15
							20	9									
07	287	N	287	-0-	-0-	-0-	2	2	268	3	Y	15	18	1			12
							17	9									
*08	329	N	329	-0-	-0-	-0-	2	2	318	3	Y	8	15	1			5
							9	9									

SUN T S H (OLMOS) //CONT.// 87251 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
SWIFT ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 833348
WINSLOW, O. H. WELL #: 27 RRCID -> 244590 COMPL. DATE 12/11/2008 TOTAL DEPTH 8000 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
03	310	N	291	-0-	-19	-0-	20	1	271	3	Y	-0-					-0-
04	261	N	261	-0-	-0-	-0-	18	1	243	3	Y	-0-					-0-
05	200	N	200	-0-	-0-	-0-	9	1	191	3	Y	-0-					-0-
06	270	N	215	-0-	-55	-0-	11	1	204	3	Y	-0-					-0-
07	279	N	203	-0-	-76	-0-	10	1	193	3	Y	-0-					-0-
*08	207	N	207	-0-	-0-	-0-	11	1	196	3	Y	-0-					-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
03	31	N	22	-0-	-9	-0-	2	1	20	3	Y	-0-					9
04	40	N	40	-0-	-0-	-0-	3	1	37	3	Y	-0-					9
05	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			Y	-0-					9
06	37	N	37	-0-	-0-	-0-	1	1	23	3	Y	12	14	1			7
							13	9									
07	33	N	33	-0-	-0-	-0-	1	1	24	3	Y	7					14
							8	9									
08	5	N	1	-0-	-4	-0-	1	3			Y	-0-					14

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
03	1204	N	1204	-0-	-0-	-0-	84	1	1113	3	Y	6					145
							7	9									
04	1194	N	1194	-0-	-0-	-0-	84	1	1110	3	Y	-0-					145
05	1072	N	1072	-0-	-0-	-0-	49	1	1015	3	Y	7					152
							8	9									
06	1170	N	819	-0-	-351	-0-	41	1	764	3	Y	13	132	1			33
							14	9									
07	1242	N	1242	-0-	-0-	-0-	60	1	1178	3	Y	4					37
							4	9									
*08	1191	N	1191	-0-	-0-	-0-	63	1	1121	3	Y	6					43
							7	9									

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
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

REEVES "A" WELL #: 8 RRCID -> 247884 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7300 - 7320

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SUN T S H (OLMOS) //CONT.// 87251 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
SWIFT ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 833348
CIERVO WELL #: 6 RRCID -> 249341 COMPL. DATE 08/05/2007 TOTAL DEPTH 8011 PERF. 5864 - 7637

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	155	N	35	-0-	-120	-0-	35	3			Y	-0-					9
04	24	N	24	-0-	-0-	-0-	24	3			Y	-0-					9
05	23	N	23	-0-	-0-	-0-	22	3	1	9	Y	1	7	1			3
06	43	N	43	-0-	-0-	-0-	5	2	38	3	Y	-0-	3	1			-0-
07	102	N	102	-0-	-0-	-0-	1	2	99	3	Y	2					2
							2	9									
*08	82	N	82	-0-	-0-	-0-	81	3	1	9	Y	1	2	1			1

CIERVO WELL #: 7 RRCID -> 249351 COMPL. DATE 08/19/2007 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 5946 - 6082

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2	N	2	-0-	-0-	-0-	1	3	1	9	Y	1					12
04	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			Y	-0-					12
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1	9	1			4
06	3	N	3	-0-	-0-	-0-	1	3	2	9	Y	2	4	1			2
07	3	N	3	-0-	-0-	-0-	2	3	1	9	Y	1					3
*08	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			Y	-0-	3	1			-0-

MARTIN, J. C. WELL #: 21 RRCID -> 251752 COMPL. DATE 08/21/2008 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7442 - 7500

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1139	N	1139	-0-	-0-	-0-	79	1	1047	3	Y	12					21
							13	9									
04	835	N	835	-0-	-0-	-0-	58	1	769	3	Y	7					28
							8	9									
05	69	N	69	-0-	-0-	-0-	3	1	62	3	Y	4					32
							4	9									
06	1110	N	256	-0-	-854	-0-	13	1	240	3	Y	3	29	1			6
							3	9									
07	868	N	177	-0-	-691	-0-	9	1	166	3	Y	2					8
							2	9									
*08	1311	N	1311	-0-	-0-	-0-	69	1	1228	3	Y	13					21
							14	9									

MARTIN, J. C. WELL #: 20 RRCID -> 277773 COMPL. DATE 08/14/2008 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7540 - 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
03	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	2700	X	NO RPT	-0-	-2700	-0-					N	NO RPT					-0-
07	2790	X	NO RPT	-0-	-2790	-0-					N	NO RPT					-0-
08	2790	X	NO RPT	-0-	-2790	-0-					N	NO RPT					-0-

VIRTEX OPERATING COMPANY, INC. 886261
GUTIERREZ, RAYMOND WELL #: 2801 RRCID -> 187445 COMPL. DATE 11/18/2002 TOTAL DEPTH 9150 PERF. 6000 - 6033

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	633	N	633	-0-	-0-	-0-	588	2	45	9	Y	41					52
04	479	N	479	-0-	-0-	-0-	464	2	15	9	Y	14					66
05	496	N	409	-0-	-87	-0-	407	2	2	9	Y	2					68
06	600	N	464	-0-	-136	-0-	421	2	43	9	Y	39					107
07	496	N	486	-0-	-10	-0-	480	2	6	9	Y	5					112
08	403	N	402	-0-	-1	-0-	369	2	33	9	Y	30					142

SUN T S H (OLMOS) //CONT.// 87251 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
VIRTEX OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 886261
NYE RANCH WELL #: 3101 RRCID -> 193486 COMPL. DATE 01/28/2003 TOTAL DEPTH 7912 PERF. 6007 - 7725

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	448	N	448	-0-	-0-	-0-	28	1	413	2	Y	6					34
							7	9									
04	420	N	420	-0-	-0-	-0-	31	1	350	2	Y	35	42	1			27
							39	9									
05	310	N	244	-0-	-66	-0-	20	1	221	2	Y	3					30
							3	9									
06	300	N	295	-0-	-5	-0-	24	1	252	2	Y	17	42	1			5
							19	9									
07	442	N	442	-0-	-0-	-0-	31	1	405	2	Y	5					10
							6	9									
08	248	N	203	-0-	-45	-0-	18	1	165	2	Y	18					28
							20	9									

NYE RANCH WELL #: 2201 RRCID -> 210113 COMPL. DATE 05/09/2005 TOTAL DEPTH 7913 PERF. 5980 - 7744

03	449	N	449	-0-	-0-	-0-	29	1	416	2	N	4					31
							4	9									
04	405	N	405	-0-	-0-	-0-	29	1	320	2	N	51	50	1			32
							56	9									
05	372	N	353	-0-	-19	-0-	29	1	320	2	N	4					36
							4	9									
06	420	N	308	-0-	-112	-0-	25	1	269	2	N	13	44	1			5
							14	9									
07	434	N	303	-0-	-131	-0-	21	1	278	2	N	4					9
							4	9									
08	341	N	321	-0-	-20	-0-	29	1	274	2	N	16					25
							18	9									

COLEMAN HEIRS 503 WELL #: 1 RRCID -> 233686 COMPL. DATE 07/11/2008 TOTAL DEPTH 8112 PERF. 7579 - 7599

03	496	N	495	-0-	-1	-0-	144	1	351	2	N	-0-					18
04	426	N	426	-0-	-0-	-0-	122	1	304	2	N	-0-					18
05	527	N	496	-0-	-31	-0-	151	1	345	2	N	-0-					18
06	514	N	514	-0-	-0-	-0-	163	1	351	2	N	-0-					18
07	434	N	388	-0-	-46	-0-	111	1	277	2	N	-0-					18
08	496	N	441	-0-	-55	-0-	137	1	304	2	N	-0-					18

COLEMAN HEIRS 504 WELL #: 1 RRCID -> 233818 COMPL. DATE 07/02/2008 TOTAL DEPTH 7810 PERF. 7553 - 7594

03	527	N	527	-0-	-0-	-0-	151	1	369	2	Y	6					55
							7	9									
04	474	N	474	-0-	-0-	-0-	135	1	339	2	Y	-0-					55
05	405	N	405	-0-	-0-	-0-	122	1	281	2	Y	2					57
							2	9									
06	615	N	615	-0-	-0-	-0-	182	1	393	2	Y	36	82	1			11
							40	9									
07	496	N	482	-0-	-14	-0-	137	1	343	2	Y	2					13
							2	9									
*08	422	N	422	-0-	-0-	-0-	131	1	291	2	Y	-0-					13

SUN T S H (OLMOS) //CONT.// 87251 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
VIRTEX OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 886261
RMG LAND WELL #: 2201 RRCID -> 234009 COMPL. DATE 02/27/2008 TOTAL DEPTH 7965 PERF. 6030 - 7820

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	992	N	938	-0-	-54	-0-	926	2	12	9	Y	11					52
04	859	N	859	-0-	-0-	-0-	834	2	25	9	Y	23	66	1			9
05	961	N	873	-0-	-88	-0-	866	2	7	9	Y	6					15
06	988	N	988	-0-	-0-	-0-	966	2	22	9	Y	20					35
07	1024	N	1024	-0-	-0-	-0-	1018	2	6	9	Y	5					40
*08	1116	N	1116	-0-	-0-	-0-	55	1	1053	2	Y	7					47
							8	9									

COLEMAN HEIRS 504 WELL #: 3 RRCID -> 241871 COMPL. DATE 06/28/2008 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7661 - 7691

03	396	N	396	-0-	-0-	-0-	114	1	278	2	Y	4					40
							4	9									
04	338	N	338	-0-	-0-	-0-	97	1	241	2	Y	-0-					40
05	319	N	319	-0-	-0-	-0-	96	1	220	2	Y	3					43
							3	9									
06	430	N	430	-0-	-0-	-0-	127	1	274	2	Y	26	61	1			8
							29	9									
07	384	N	384	-0-	-0-	-0-	109	1	274	2	Y	1					9
							1	9									
*08	364	N	364	-0-	-0-	-0-	113	1	250	2	Y	1					10
							1	9									

COLEMAN HEIRS 504 WELL #: 2 RRCID -> 242025 COMPL. DATE 07/23/2008 TOTAL DEPTH 7960 PERF. 7636 - 7656

03	296	N	296	-0-	-0-	-0-	84	1	206	2	Y	5					30
							6	9									
04	240	N	201	-0-	-39	-0-	57	1	144	2	Y	-0-					30
05	248	N	243	-0-	-5	-0-	73	1	167	2	Y	3					33
							3	9									
06	267	N	267	-0-	-0-	-0-	79	1	170	2	Y	16	43	1			6
							18	9									
07	217	N	198	-0-	-19	-0-	56	1	141	2	Y	1					7
							1	9									
*08	232	N	232	-0-	-0-	-0-	72	1	160	2	Y	-0-					7

COLEMAN HEIRS 507 A WELL #: 1 RRCID -> 243048 COMPL. DATE 08/28/2008 TOTAL DEPTH 8004 PERF. 7630 - 7660

03	297	N	297	-0-	-0-	-0-	86	1	211	2	N	-0-					2
04	300	N	214	-0-	-86	-0-	61	1	153	2	N	-0-					2
05	279	N	240	-0-	-39	-0-	73	1	167	2	N	-0-					2
06	359	N	359	-0-	-0-	-0-	114	1	245	2	N	-0-					2
07	217	N	139	-0-	-78	-0-	40	1	99	2	N	-0-					2
*08	360	N	360	-0-	-0-	-0-	112	1	248	2	N	-0-					2

RMG LAND WELL #: 2202 RRCID -> 243049 COMPL. DATE 10/03/2008 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 6064 - 7791

03	1209	N	1041	-0-	-168	-0-	1028	2	13	9	Y	12					55
04	959	N	959	-0-	-0-	-0-	930	2	29	9	Y	26	71	1			10
05	1182	N	1182	-0-	-0-	-0-	1174	2	8	9	Y	7					17
06	1077	N	1077	-0-	-0-	-0-	1052	2	25	9	Y	23					40
07	1082	N	1082	-0-	-0-	-0-	1078	2	4	9	Y	4					44
08	1178	N	1079	-0-	-99	-0-	53	1	1017	2	Y	8					52
							9	9									

SUN T S H (OLMOS) //CONT.// 87251 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
VIRTEX OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 886261
NYE RANCH WELL #: 3102 RRCID -> 243052 COMPL. DATE 09/25/2008 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 6030 - 7776

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1581	N	1553	-0-	-28	-0-	99	1	1440	2	N	13					60
							14	9									
04	1350	N	1344	-0-	-6	-0-	106	1	1184	2	N	49	66	1			43
							54	9									
05	1395	N	1250	-0-	-145	-0-	102	1	1140	2	N	7					50
							8	9									
06	1500	N	1078	-0-	-422	-0-	90	1	958	2	N	27	69	1			8
							30	9									
07	1395	N	1231	-0-	-164	-0-	86	1	1132	2	N	12					20
							13	9									
08	1240	N	1097	-0-	-143	-0-	103	1	962	2	N	29					49
							32	9									

GUTIERREZ, RAYMOND WELL #: 2802 RRCID -> 243077 COMPL. DATE 11/07/2008 TOTAL DEPTH 7962 PERF. 5971 - 7722

03	992	N	909	-0-	-83	-0-	909	2			Y	-0-					22
04	780	N	657	-0-	-123	-0-	657	2			Y	-0-					22
05	930	N	611	-0-	-319	-0-	610	2	1	9	Y	1					23
06	870	N	674	-0-	-196	-0-	674	2			Y	-0-					23
07	741	N	741	-0-	-0-	-0-	739	2	2	9	Y	2					25
*08	625	N	625	-0-	-0-	-0-	624	2	1	9	Y	1					26

RMG LAND WELL #: 2203 RRCID -> 243368 COMPL. DATE 11/09/2008 TOTAL DEPTH 8162 PERF. 6062 - 7784

03	806	N	740	-0-	-66	-0-	731	2	9	9	Y	8					36
04	807	N	807	-0-	-0-	-0-	783	2	24	9	Y	22	51	1			7
05	888	N	888	-0-	-0-	-0-	881	2	7	9	Y	6					13
06	778	N	778	-0-	-0-	-0-	760	2	18	9	Y	16					29
07	837	N	744	-0-	-93	-0-	741	2	3	9	Y	3					32
08	899	N	815	-0-	-84	-0-	40	1	768	2	Y	6					38
							7	9									

SUN T S H (WILCOX) 87251 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. 499978
APPLING 700 WELL #: 17C RRCID -> 211577 COMPL. DATE 04/02/2005 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 4671 - 4684

03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

APPLING 9 WELL #: 33 RRCID -> 235419 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7700 PERF. 4588 - 4594

03	1302	N	3	-0-	-1299	-0-	3	3			Y	-0-					3
04	1050	N	-0-	-0-	-1050	-0-					Y	2					5
05	8	N	-0-	-0-	-8	-0-					Y	4					9
06	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					Y	1					10
07	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					10
08	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					10

SUN T S H (WILCOX) //CONT.// 87251 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
SWIFT ENERGY OPERATING, LLC 833348
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
03	16	N	16	-0-	-0-	-0-	1	1	15	3	Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			Y	-0-					-0-
06	30	N	7	-0-	-23	-0-	3	3	4	9	Y	4	2	1			2
07	3	N	3	-0-	-0-	-0-	2	3	1	9	Y	1					3
08	2	N	1	-0-	-1	-0-	1	3			Y	-0-					3

WINSLOW, O. H. WELL #: 25 RRCID -> 249835 COMPL. DATE 11/26/2008 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 4652 - 4660

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-				-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-				-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-				-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-				-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-				-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-				-0-

VIRTEX OPERATING COMPANY, INC. 886261
RMG LAND WELL #: 2204 RRCID -> 251276 COMPL. DATE 05/15/2009 TOTAL DEPTH 4810 PERF. 4658 - 4664

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-				-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-				-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-				-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-				-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-				-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-				-0-

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

03	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT				-0-
04	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT				-0-
05	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT				-0-
06	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT				-0-
07	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT				-0-
08	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT				-0-

SABINAL RESOURCES, INC. 742124
SCHWEERS WELL #: 3 RRCID -> 232984 COMPL. DATE 06/23/2005 TOTAL DEPTH 977 PERF. 894 - 897

03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT				-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT				-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT				-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT				-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT				-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT				-0-

TAYLOR-INA (ANACACHO) 88534 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: MEDINA
HARMONY DRILLING COMPANY, INC. 357504
SCHMIDT, FRANCIS WELL #: 2 RRCID -> 098863 COMPL. DATE 01/18/1982 TOTAL DEPTH 1990 PERF. 1474 - 1480

03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT				-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT				-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT				-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT				-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT				-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT				-0-

TAYLOR-INA (ANACACHO) //CONT.// 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
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

THIRTEEN, EAST (3650 OLMOS) 89385 800 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: DIMMIT
HAMILTON, CLAY 348557
HAROLD WELL #: 1 RRCID -> 266558 COMPL. DATE 06/02/2011 TOTAL DEPTH 4060 PERF. 3546 - 3552

03	155 R	155	-0-	-0-	-0-	100	2	55	9	N	50					173
04	180 #	155	-0-	-25	-0-	100	2	55	9	N	50					223
05	186 #	133	-0-	-53	-0-	100	2	33	9	N	30					253
06	180 #	155	-0-	-25	-0-	100	2	55	9	N	50	177	1			126
07	186 #	133	-0-	-53	-0-	100	2	33	9	N	30					156
08	155 #	133	-0-	-22	-0-	100	2	33	9	N	30					186

TILDEN, E. (300) 89950 600 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MCMULLEN
SOUTH TEXAS INSTRUMENTS, INC. 802729
DISCHER WELL #: 1 RRCID -> 118258 COMPL. DATE 03/02/1984 TOTAL DEPTH 1200 PERF. 308 - 312

03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TILDEN, S. (EDWARDS LIME 11,500) 89960 250 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: MCMULLEN
ESCONDIDO RESOURCES OPER CO, LLC 254231
DICKINSON, J. H. WELL #: 2 RRCID -> 214762 COMPL. DATE 01/17/2006 TOTAL DEPTH 11450 PERF.11400 - 11450

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-					71
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-					71
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-					71
*06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-					71
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-					71
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-					71

09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-

DICKINSON, J. H. WELL #: 4 RRCID -> 241892 COMPL. DATE 05/08/2008 TOTAL DEPTH 11500 PERF.11420 - 11440

03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-					12
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-					12
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-					12
*06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-					12
*07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-					12
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-					12

09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-

```
-----------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------
TILDEN, S. (EDWARDS LIME 11,500)//CONT.//   89960 250   NON-ASSOCIATED          PRORATED                          CNTY: MCMULLEN
  ESCONDIDO RESOURCES OPER CO, LLC//CONT.// 254231
    DICKINSON, J. H.                  WELL #:    7    RRCID -> 247598  COMPL. DATE 12/10/2008  TOTAL DEPTH 12000 PERF.11480 - 11552
-----------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------
 M                GAS  INJECT. (I)  MONTHLY     CUMU STATUS  *  * DISPOSITIONS *  *    C     COND    * * DISPOSITIONS * *     EOM
 O   ALLOW CODE   PROD GAS LIFT(L) STATUS(CODE) (-)UNDERAGE   AMT  CODE    AMT CODE    M     PROD     AMT CODE   AMT CODE   BALANCE
-----------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------
  03/01 BALANCING DATE STATUS ->   -0-
 03 14B2 EXT        -0-      -0-        -0-  B        -0-                                Y       -0-                                24
 04 14B2 EXT        -0-      -0-        -0-  B        -0-                                Y       -0-                                24
 05 14B2 EXT        -0-      -0-        -0-  B        -0-                                Y       -0-                                24
*06 14B2 EXT        -0-      -0-        -0-  B        -0-                                Y       -0-                                24
 07 14B2 EXT        -0-      -0-        -0-  B        -0-                                Y       -0-                                24
 08 14B2 EXT        -0-      -0-        -0-  B        -0-                                Y       -0-                                24
  09/01 BALANCING DATE STATUS ->   -0-

-----------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------
  SWIFT ENERGY OPERATING, LLC             833348
    HORTON, F. B.                     WELL #:    2H   RRCID -> 243044  COMPL. DATE 05/01/2008  TOTAL DEPTH 11531 PERF.11726 - 13052
-----------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------
  03/01 BALANCING DATE STATUS ->   -0-
 03 14B2 EXT     NO RPT      -0-        -0-  B        -0-                                N    NO RPT                               -0-
 04 14B2 EXT     NO RPT      -0-        -0-  B        -0-                                N    NO RPT                               -0-
 05 14B2 EXT     NO RPT      -0-        -0-  B        -0-                                N    NO RPT                               -0-
 06 14B2 EXT     NO RPT      -0-        -0-  B        -0-                                N    NO RPT                               -0-
 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-
  09/01 BALANCING DATE STATUS ->   -0-

-----------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------
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
-----------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------
 03 14B2 EXT        -0-      -0-        -0-           -0-                                N       -0-                                -0-
 04 14B2 EXT        -0-      -0-        -0-           -0-                                N       -0-                                -0-
 05 14B2 EXT        -0-      -0-        -0-           -0-                                N       -0-                                -0-
 06 14B2 EXT        -0-      -0-        -0-           -0-                                N       -0-                                -0-
 07 14B2 EXT        -0-      -0-        -0-           -0-                                N       -0-                                -0-
 08 14B2 EXT        -0-      -0-        -0-           -0-                                N       -0-                                -0-

-----------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------
  NEWFIELD EXPLORATION COMPANY            606617
    BURR "C"                          WELL #: 1056    RRCID -> 212056  COMPL. DATE 08/16/2004  TOTAL DEPTH  5050 PERF. 4540 -  4556
-----------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------
 03 14B2 EXT     NO RPT      -0-        -0-           -0-                                N    NO RPT                               -0-
 04 14B2 EXT     NO RPT      -0-        -0-           -0-                                N    NO RPT                               -0-
 05 14B2 EXT     NO RPT      -0-        -0-           -0-                                N    NO RPT                               -0-
 06 14B2 EXT     NO RPT      -0-        -0-           -0-                                N    NO RPT                               -0-
 07 14B2 EXT     NO RPT      -0-        -0-           -0-                                N    NO RPT                               -0-
 08        0 A   NO RPT      -0-        -0-           -0-                                N    NO RPT                               -0-
                 PLUGGED AND ABANDONED_____ 08/12/2015 - P/A 08/12/15

-----------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------
TRI BAR (ESCONDIDO)                       91080 300   NON-ASSOCIATED          CAPACITY                          CNTY: LA SALLE
  LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.            499978
    SCHOOLFIELD, M. S. & BROS.        WELL #:    2    RRCID -> 123997  COMPL. DATE 09/00/1989  TOTAL DEPTH 12200 PERF. 6078 -  6084
-----------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------
 03       44 N        44     -0-        -0-           -0-          42  3        2  9    Y         2                                2
 04       60 N        17     -0-         -43          -0-           1  1       16  3    Y       -0-                                2
 05       31 N        19     -0-         -12          -0-           1  1       18  3    Y       -0-                                2
 06       30 N        29     -0-          -1          -0-           3  1       25  3    Y         1                                3
                                                                   1  9
 07 DLQ G-10          27     -0-          27            27          2  1       24  3    Y         1                                4
                                                                   1  9
 08        0 N   NO RPT      -0-        -0-             27                                Y    NO RPT                               4
```

TRI BAR (ESCONDIDO) //CONT.// 91080 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978

SCHOOLFIELD, M. S. & BROS. WELL #: 5 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
03	41	N	41	-0-	-0-	-0-	39	3	2	9	Y	2					2
04	90	N	63	-0-	-27	-0-	4	1	59	3	Y	-0-					2
05	62	N	16	-0-	-46	-0-	1	1	15	3	Y	-0-					2
06	30	N	14	-0-	-16	-0-	1	1	11	3	Y	2					4
							2	9									
07	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1					5
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					5

SCHOOLFIELD, M. S. & BROS. WELL #: 1 RRCID -> 173990 COMPL. DATE 06/29/1999 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
03	1519	X	1071	-0-	-448	-0-	12	1	1057	3	N	2					2
							2	9									
04	1470	X	610	-0-	-860	-0-	37	1	573	3	N	-0-					2
05	1519	X	1052	-0-	-467	-0-	74	1	978	3	N	-0-					2
06	1555	X	1555	-0-	-0-	-0-	165	1	1388	3	N	2					4
							2	9									
07	1624	X	1624	-0-	-0-	-0-	117	1	1506	3	N	1					5
							1	9									
08	1085	X	NO RPT	-0-	-1085	-0-					N	NO RPT					5

TRIPLE BAR 59E WELL #: 1 RRCID -> 175066 COMPL. DATE 06/16/1999 TOTAL DEPTH 8494 PERF. 6073 - 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
03	589	N	552	-0-	-37	-0-	6	1	545	3	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
04	598	N	598	-0-	-0-	-0-	37	1	561	3	Y	-0-					-0-
05	558	N	522	-0-	-36	-0-	37	1	484	3	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
06	555	N	555	-0-	-0-	-0-	59	1	496	3	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		651	-0-	651	651	47	1	604	3	Y	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	651					Y	NO RPT					-0-

SCHOOLFIELD, M. S. 65 WELL #: 4 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
03	124	N	57	-0-	-67	-0-	1	1	56	3	Y	-0-					-0-
04	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-					-0-
05	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-					-0-
06	208	N	208	-0-	-0-	-0-	22	1	186	3	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		248	-0-	248	248	18	1	230	3	Y	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	248					Y	NO RPT					-0-

SCHOOLFIELD, M. S. 65 WELL #: 8 RRCID -> 175892 COMPL. DATE 12/14/1999 TOTAL DEPTH 6288 PERF. 6152 - 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
03	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 03/03/2015 - PLUGGED 03/03/15

SCHOOLFIELD, M. S. 63 WELL #: 9 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
03	248	N	121	-0-	-127	-0-	1	1	120	3	Y	-0-					-0-
04	120	N	109	-0-	-11	-0-	7	1	102	3	Y	-0-					-0-
05	217	N	178	-0-	-39	-0-	13	1	165	3	Y	-0-					-0-
06	262	N	262	-0-	-0-	-0-	28	1	234	3	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		229	-0-	229	229	17	1	212	3	Y	-0-					-0-
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	229					Y	NO RPT					-0-

TRI BAR (ESCONDIDO) //CONT.// 91080 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
SCHOOLFIELD, M. S. 59 WELL #: 10 RRCID -> 177542 COMPL. DATE 03/24/2000 TOTAL DEPTH 6270 PERF. 6114 - 6125

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

SCHOOLFIELD 59 WELL #: 7 U RRCID -> 179622 COMPL. DATE 05/09/2000 TOTAL DEPTH 8490 PERF. 6078 - 6086

03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

SCHOOLFIELD, M. S. 65 WELL #: 13 RRCID -> 181198 COMPL. DATE 04/10/2000 TOTAL DEPTH 6297 PERF. 6156 - 6172

03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	1 N	-0-	-0-	-1	-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	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

SCHOOLFIELD, M. S. 63 WELL #: 18 RRCID -> 181812 COMPL. DATE 12/20/2000 TOTAL DEPTH 6239 PERF. 6100 - 6110

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	3			13
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1			14
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			14
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			14
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1			15
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			15

TRI BAR (OLMOS) 91080 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. 499978
TRIPLE BAR RANCH "E" WELL #: 2 RRCID -> 067154 COMPL. DATE 06/17/1976 TOTAL DEPTH 8455 PERF. N/A

03	1029 N	1029	-0-	-0-	-0-	11	1	1018	3	Y	-0-			-0-
04	1050 N	778	-0-	-272	-0-	48	1	730	3	Y	-0-			-0-
05	961 N	920	-0-	-41	-0-	65	1	855	3	Y	-0-			-0-
06	990 N	875	-0-	-115	-0-	93	1	782	3	Y	-0-			-0-
07	DLQ G-10	994	-0-	994	994	72	1	922	3	Y	-0-			-0-
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	994					Y	NO RPT			-0-

SCHLETZE, A.E. WELL #: 7 RRCID -> 075752 COMPL. DATE 04/01/2013 TOTAL DEPTH 8470 PERF. 8240 - 8266

03	1085 N	1021	-0-	-64	-0-	76	1	945	3	Y	-0-			1
04	840 N	600	-0-	-240	-0-	53	1	547	3	Y	-0-			1
05	979 N	979	-0-	-0-	-0-	79	1	900	3	Y	-0-			1
06	990 N	673	-0-	-317	-0-	250	1	423	3	Y	-0-			1
07	DLQ G-10	2045	-0-	2045	2045	262	1	1783	3	Y	-0-			1
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	2045					Y	NO RPT			1

TRI BAR (OLMOS) //CONT.// 91080 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978

TRIBAR, D. W. 56 "C" WELL #: 3 RRCID -> 078529 COMPL. DATE 07/25/1978 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 8320 - 8334

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	383	N	383	-0-	-0-	-0-	4	1	379	3	Y	-0-					-0-
04	1587	N	1587	-0-	-0-	-0-	97	1	1490	3	Y	-0-					-0-
05	1410	N	1410	-0-	-0-	-0-	99	1	1311	3	Y	-0-					-0-
06	1301	N	1301	-0-	-0-	-0-	138	1	1163	3	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		1331	-0-	1331	1331	96	1	1235	3	Y	-0-					-0-
08	0	X	NO RPT	-0-	-0-	1331					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
03	1082	N	1082	-0-	-0-	-0-	29	1	1053	3	Y	-0-					-0-
04	904	N	904	-0-	-0-	-0-	30	1	874	3	Y	-0-					-0-
05	863	N	863	-0-	-0-	-0-	17	1	846	3	Y	-0-					-0-
06	1050	N	807	-0-	-243	-0-	66	1	741	3	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		744	-0-	744	744	18	1	726	3	Y	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	744					Y	NO RPT					-0-

SCHLETZE, A.E. WELL #: 8 RRCID -> 081141 COMPL. DATE 04/01/2013 TOTAL DEPTH 8330 PERF. 8248 - 8298

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
04	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					Y	-0-					-0-
05	15	N	15	-0-	-0-	-0-	1	1	14	3	Y	-0-					-0-
06	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		2	-0-	2	2	2	3			Y	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	2					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
03	713	N	625	-0-	-88	-0-	17	1	607	3	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
04	570	N	564	-0-	-6	-0-	19	1	545	3	Y	-0-					-0-
05	620	N	536	-0-	-84	-0-	11	1	525	3	Y	-0-					-0-
06	600	N	326	-0-	-274	-0-	27	1	299	3	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		171	-0-	171	171	4	1	167	3	Y	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	171					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
03	141	N	141	-0-	-0-	-0-	10	1	127	3	Y	4					4
							4	9									
04	510	N	21	-0-	-489	-0-	1	1	20	3	Y	-0-					4
05	713	N	175	-0-	-538	-0-	12	1	163	3	Y	-0-					4
06	595	N	595	-0-	-0-	-0-	48	1	547	3	Y	-0-					4
07	DLQ G-10		121	-0-	121	121	9	1	112	3	Y	-0-					4
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	121					Y	NO RPT					4

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
03	465	N	117	-0-	-348	-0-	9	1	108	3	Y	-0-					1
04	450	N	393	-0-	-57	-0-	35	1	358	3	Y	-0-					1
05	248	N	82	-0-	-166	-0-	7	1	75	3	Y	-0-					1
06	550	N	550	-0-	-0-	-0-	204	1	346	3	Y	-0-					1
07	DLQ G-10		451	-0-	451	451	57	1	394	3	Y	-0-					1
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	451					Y	NO RPT					1

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
03	527	N	311	-0-	-216	-0-	4	1	307	3	N	-0-					-0-
04	407	N	407	-0-	-0-	-0-	25	1	382	3	N	-0-					-0-
05	414	N	414	-0-	-0-	-0-	29	1	385	3	N	-0-					-0-
06	403	N	403	-0-	-0-	-0-	43	1	360	3	N	-0-					-0-
07	372	N	372	-0-	-0-	-0-	27	1	345	3	N	-0-					-0-
08	403	N	NO RPT	-0-	-403	-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

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SCHOOLFIELD, M. S. & BROS. WELL #: 1 RRCID -> 112484 COMPL. DATE 06/13/1984 TOTAL DEPTH 8354 PERF. 8250 - 8260

03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TRIPLE BAR RANCH "C" WELL #: 1 RRCID -> 112579 COMPL. DATE 01/28/1984 TOTAL DEPTH 8313 PERF. 8206 - 8230

03	431	N	431	-0-	-0-	-0-	53	1	365	3	Y	12					17
							13	9									
04	510	N	249	-0-	-261	-0-	32	1	210	3	Y	6	17	1			6
							7	9									
05	314	N	314	-0-	-0-	-0-	66	1	247	3	Y	1					7
							1	9									
06	505	N	505	-0-	-0-	-0-	111	1	372	3	Y	20	17	1	1	8	9
							22	9									
07	DLQ G-10		304	-0-	304	304	72	1	231	3	Y	1					10
							1	9									
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	304					Y	NO RPT					10

TRIPLE BAR RANCH "C" WELL #: 2 RRCID -> 112839 COMPL. DATE 08/07/1984 TOTAL DEPTH 8361 PERF. 8232 - 8260

03	93	N	53	-0-	-40	-0-	6	1	44	3	Y	3					5
							3	9									
04	120	N	110	-0-	-10	-0-	14	1	94	3	Y	2	5	1			2
							2	9									
05	48	N	48	-0-	-0-	-0-	10	1	38	3	Y	-0-					2
06	404	N	404	-0-	-0-	-0-	91	1	306	3	Y	6	5	1			3
							7	9									
07	DLQ G-10		147	-0-	147	147	35	1	112	3	Y	-0-					3
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	147					Y	NO RPT					3

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 #: 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
03	806	N	475	-0-	-331	-0-	35	1	436	3	Y	4					4
							4	9									
04	630	N	532	-0-	-98	-0-	31	1	501	3	Y	-0-					4
05	651	N	604	-0-	-47	-0-	42	1	562	3	Y	-0-					4
06	624	N	624	-0-	-0-	-0-	51	1	573	3	Y	-0-					4
07	DLQ G-10		468	-0-	468	468	34	1	434	3	Y	-0-					4
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	468					Y	NO RPT					4

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
03	3254	X	3254	-0-	-0-	-0-	87	1	3167	3	Y	-0-					-0-
04	2870	N	2870	-0-	-0-	-0-	96	1	2774	3	Y	-0-					-0-
05	2863	N	2863	-0-	-0-	-0-	56	1	2807	3	Y	-0-					-0-
06	2807	X	2807	-0-	-0-	-0-	231	1	2576	3	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		2774	-0-	2774	2774	67	1	2707	3	Y	-0-					-0-
08	0	X	NO RPT	-0-	-0-	2774					Y	NO RPT					-0-

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
03	191	N	191	-0-	-0-	-0-	5	1	186	3	Y	-0-					-0-
04	179	N	179	-0-	-0-	-0-	6	1	173	3	Y	-0-					-0-
05	558	N	113	-0-	-445	-0-	2	1	111	3	Y	-0-					-0-
06	402	N	402	-0-	-0-	-0-	33	1	369	3	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		93	-0-	93	93	2	1	91	3	Y	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	93					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
03	62	N	44	-0-	-18	-0-	4	1	30	3	Y	9					14
							10	9									
04	120	N	26	-0-	-94	-0-	3	1	19	3	Y	4	13	1			5
							4	9									
05	230	N	230	-0-	-0-	-0-	48	1	181	3	Y	1					6
							1	9									
06	521	N	521	-0-	-0-	-0-	116	1	386	3	Y	17	15	1			8
							19	9									
07	DLQ G-10		333	-0-	333	333	78	1	254	3	Y	1					9
							1	9									
08	0	X	NO RPT	-0-	-0-	333					Y	NO RPT					9

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
03	1797	N	1797	-0-	-0-	-0-	46	1	1682	3	Y	63					63
							69	9									
04	1899	N	1899	-0-	-0-	-0-	62	1	1804	3	Y	30	63	1			30
							33	9									
05	924	N	924	-0-	-0-	-0-	17	1	871	3	Y	33					63
							36	9									
06	1740	N	1531	-0-	-209	-0-	124	1	1388	3	Y	17	63	1			17
							19	9									
07	DLQ G-10		1679	-0-	1679	1679	41	1	1631	3	Y	6					23
							7	9									
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	1679					Y	NO RPT					23

TRI BAR (OLMOS) //CONT.// 91080 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978

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
03	786	N	786	-0-	-0-	-0-	9	1	776	3	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
04	750	N	750	-0-	-0-	-0-	46	1	704	3	Y	-0-					-0-
05	566	N	566	-0-	-0-	-0-	40	1	526	3	Y	-0-					-0-
06	639	N	639	-0-	-0-	-0-	68	1	571	3	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		649	-0-	649	649	47	1	602	3	Y	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	649					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
03	125	N	125	-0-	-0-	-0-	1	1	124	3	Y	-0-					-0-
04	90	N	26	-0-	-64	-0-	2	1	24	3	Y	-0-					-0-
05	302	N	302	-0-	-0-	-0-	20	1	270	3	Y	11					11
							12	9									
06	120	N	84	-0-	-36	-0-	9	1	75	3	Y	-0-					11
07	DLQ G-10		131	-0-	131	131	9	1	122	3	Y	-0-	6	1			5
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	131					Y	NO RPT					5

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
03	738	N	738	-0-	-0-	-0-	8	1	730	3	Y	-0-					-0-
04	2591	N	2591	-0-	-0-	-0-	158	1	2433	3	Y	-0-					-0-
05	1343	N	1343	-0-	-0-	-0-	94	1	1237	3	Y	11					11
							12	9									
06	1553	N	1553	-0-	-0-	-0-	165	1	1387	3	Y	1					12
							1	9									
07	DLQ G-10		1440	-0-	1440	1440	104	1	1336	3	Y	-0-	6	1			6
08	0	X	NO RPT	-0-	-0-	1440					Y	NO RPT					6

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
03	1736	X	1661	-0-	-75	-0-	18	1	1643	3	Y	-0-					-0-
04	1770	X	1665	-0-	-105	-0-	102	1	1563	3	Y	-0-					-0-
05	1829	X	1778	-0-	-51	-0-	124	1	1641	3	Y	12					12
							13	9									
06	1824	X	1824	-0-	-0-	-0-	194	1	1629	3	Y	1					13
							1	9									
07	DLQ G-10		1913	-0-	1913	1913	138	1	1775	3	Y	-0-	6	1			7
08	0	X	NO RPT	-0-	-0-	1913					Y	NO RPT					7

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
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SCHLETZE A.E. WELL #: 2 RRCID -> 158058 COMPL. DATE 03/07/1996 TOTAL DEPTH 8323 PERF. 8150 - 8197

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	279	N	207	-0-	-72	-0-	6	1	201	3	Y	-0-					-0-
04	318	N	318	-0-	-0-	-0-	11	1	307	3	Y	-0-					-0-
05	279	N	195	-0-	-84	-0-	4	1	191	3	Y	-0-					-0-
06	213	N	213	-0-	-0-	-0-	18	1	195	3	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		163	-0-	163	163	4	1	159	3	Y	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	163					Y	NO RPT					-0-

TRI BAR (OLMOS) //CONT.// 91080 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978

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
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
03	831 N	831	-0-	-0-	-0-	9	1	822	3	Y	-0-					-0-
04	815 N	815	-0-	-0-	-0-	50	1	765	3	Y	-0-					-0-
05	793 N	793	-0-	-0-	-0-	55	1	726	3	Y	11					11
						12	9									
06	909 N	909	-0-	-0-	-0-	97	1	812	3	Y	-0-					11
07	DLQ G-10	917	-0-	917	917	66	1	851	3	Y	-0-	6	1			5
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	917					Y	NO RPT					5

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
03	1767 N	1316	-0-	-451	-0-	15	1	1300	3	Y	1	1	8			-0-
						1	9									
04	1320 N	1176	-0-	-144	-0-	72	1	1104	3	Y	-0-					-0-
05	1375 N	1375	-0-	-0-	-0-	97	1	1278	3	Y	-0-					-0-
06	1260 N	1199	-0-	-61	-0-	127	1	1071	3	Y	1	1	8			-0-
						1	9									
07	DLQ G-10	1424	-0-	1424	1424	103	1	1321	3	Y	-0-					-0-
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	1424					Y	NO RPT					-0-

D. W. TRI BAR 12 F WELL #: 3 RRCID -> 158357 COMPL. DATE 03/25/1996 TOTAL DEPTH 8465 PERF. 8296 - 8341

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	372 N	302	-0-	-70	-0-	3	1	299	3	N	-0-					-0-
04	348 N	348	-0-	-0-	-0-	21	1	327	3	N	-0-					-0-
05	359 N	359	-0-	-0-	-0-	25	1	334	3	N	-0-					-0-
06	396 N	396	-0-	-0-	-0-	42	1	354	3	N	-0-					-0-
07	336 N	336	-0-	-0-	-0-	24	1	312	3	N	-0-					-0-
08	372 N	NO RPT	-0-	-372	-0-					N	NO RPT					-0-

D. W. TRI BAR 12 F WELL #: 4 RRCID -> 158819 COMPL. DATE 04/22/1996 TOTAL DEPTH 8486 PERF. 8335 - 8349

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

D. W. TRI BAR 32 "H" "A" WELL #: 3 RRCID -> 158831 COMPL. DATE 06/06/1996 TOTAL DEPTH 8416 PERF. 8279 - 8299

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	124 N	9	-0-	-115	-0-	3	3	6	9	Y	5					10
04	150 N	-0-	-0-	-150	-0-					Y	3	9	1			4
05	93 N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	1					5
06	60 N	60	-0-	-0-	-0-	8	1	26	3	Y	24	18	1			11
						26	9									
07	DLQ G-10	28	-0-	28	28	6	1	21	3	Y	1					12
						1	9									
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	28					Y	NO RPT					12

TRI BAR (OLMOS) //CONT.// 91080 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
TRIBAR, D. W. 56 "C" WELL #: 4 RRCID -> 158834 COMPL. DATE 05/10/1996 TOTAL DEPTH 8463 PERF. 8290 - 8310

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	494	N	494	-0-	-0-	-0-	6	1	486	3	Y	2					2
							2	9									
04	630	N	602	-0-	-28	-0-	37	1	565	3	Y	-0-					2
05	651	N	408	-0-	-243	-0-	29	1	379	3	Y	-0-					2
06	480	N	66	-0-	-414	-0-	7	1	58	3	Y	1					3
							1	9									
07	DLQ G-10		1112	-0-	1112	1112	80	1	1032	3	Y	-0-					3
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	1112					Y	NO RPT					3

LYSSY 8 WELL #: 1 RRCID -> 159831 COMPL. DATE 06/05/1996 TOTAL DEPTH 8350 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	708	N	708	-0-	-0-	-0-	128	1	552	3	Y	25	25	1			-0-
							28	9									
04	600	N	517	-0-	-83	-0-	42	1	475	3	Y	-0-					-0-
05	1209	N	745	-0-	-464	-0-	105	1	632	3	Y	7					7
							8	9									
06	690	N	535	-0-	-155	-0-	77	1	432	3	Y	24	25	1			6
							26	9									
07	DLQ G-10		724	-0-	724	724	40	1	684	3	Y	-0-					6
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	724					Y	NO RPT					6

LYSSY 711 WELL #: 3 RRCID -> 160172 COMPL. DATE 09/06/1996 TOTAL DEPTH 8360 PERF. 8182 - 8211

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	13	N	13	-0-	-0-	-0-	2	1	11	3	Y	-0-					4
04	15	N	15	-0-	-0-	-0-	1	1	14	3	Y	-0-					4
05	11	N	11	-0-	-0-	-0-	2	1	9	3	Y	-0-					4
06	13	N	-0-	-0-	-13	-0-					Y	-0-					4
07	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					4

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
03	216	N	216	-0-	-0-	-0-	41	1	175	3	Y	-0-					-0-
04	304	N	304	-0-	-0-	-0-	25	1	279	3	Y	-0-					-0-
05	279	N	262	-0-	-17	-0-	37	1	224	3	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
06	214	N	214	-0-	-0-	-0-	32	1	182	3	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		233	-0-	233	233	13	1	220	3	Y	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	233					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
03	393	N	393	-0-	-0-	-0-	74	1	319	3	N	-0-					-0-
04	330	N	76	-0-	-254	-0-	6	1	70	3	N	-0-					-0-
05	364	N	364	-0-	-0-	-0-	52	1	312	3	N	-0-					-0-
06	448	N	448	-0-	-0-	-0-	68	1	380	3	N	-0-					-0-
07	576	N	576	-0-	-0-	-0-	32	1	544	3	N	-0-					-0-
08	372	N	NO RPT	-0-	-372	-0-					N	NO RPT					-0-

TRI BAR (OLMOS) //CONT.// 91080 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
TRIBAR, D. W. 56 "C" WELL #: 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
03	101 N	101	-0-	-0-	-0-	1	1	98	3	Y	2					2
						2	9									
04	60 N	57	-0-	-3	-0-	4	1	53	3	Y	-0-					2
05	77 N	77	-0-	-0-	-0-	5	1	72	3	Y	-0-					2
06	90 N	-0-	-0-	-90	-0-					Y	1					3
07	DLQ G-10	16	-0-	16	16	1	1	15	3	Y	-0-					3
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	16					Y	NO RPT					3

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
03	186 N	61	-0-	-125	-0-	8	1	52	3	Y	1					1
						1	9									
04	120 N	55	-0-	-65	-0-	7	1	48	3	Y	-0-	1	1			-0-
05	155 N	-0-	-0-	-155	-0-					Y	-0-					-0-
06	135 N	135	-0-	-0-	-0-	31	1	103	3	Y	1	1	1			-0-
						1	9									
07	DLQ G-10	101	-0-	101	101	24	1	77	3	Y	-0-					-0-
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	101					Y	NO RPT					-0-

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
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-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
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
03	449 N	449	-0-	-0-	-0-	85	1	364	3	Y	-0-					-0-
04	696 N	696	-0-	-0-	-0-	56	1	639	3	Y	1	1	8			-0-
						1	9									
05	733 N	733	-0-	-0-	-0-	105	1	628	3	Y	-0-					-0-
06	535 N	535	-0-	-0-	-0-	81	1	454	3	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10	519	-0-	519	519	29	1	490	3	Y	-0-					-0-
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	519					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
03	156 N	156	-0-	-0-	-0-	29	1	127	3	Y	-0-					-0-
04	390 N	116	-0-	-274	-0-	9	1	107	3	Y	-0-					-0-
05	322 N	322	-0-	-0-	-0-	46	1	276	3	Y	-0-					-0-
06	214 N	214	-0-	-0-	-0-	32	1	182	3	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10	404	-0-	404	404	22	1	382	3	Y	-0-					-0-
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	404					Y	NO RPT					-0-

TRI BAR (OLMOS) //CONT.// 91080 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978

LYSSY "8" WELL #: 1 RRCID -> 168684 COMPL. DATE 08/30/1983 TOTAL DEPTH 8316 PERF. 8063 - 8096

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1	1	8			-0-
*04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1	1	8			-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1	1	8			-0-
07	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	5	5	1			-0-
08	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-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
03	2077	X	1728	-0-	-349	-0-	320	1	1380	3	Y	25	25	1			-0-
							28	9									
04	2010	X	1645	-0-	-365	-0-	133	1	1512	3	Y	-0-					-0-
05	2077	X	1486	-0-	-591	-0-	211	1	1267	3	Y	7					7
							8	9									
06	1914	X	1914	-0-	-0-	-0-	285	1	1603	3	Y	24	25	1			6
							26	9									
07	DLQ G-10		1848	-0-	1848	1848	103	1	1745	3	Y	-0-					6
08	0	X	NO RPT	-0-	-0-	1848					Y	NO RPT					6

TRIBAR, D. W. 56 "C" WELL #: 7 RRCID -> 169784 COMPL. DATE 07/30/1998 TOTAL DEPTH 8508 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
03	217	N	153	-0-	-64	-0-	2	1	149	3	Y	2					2
							2	9									
04	153	N	153	-0-	-0-	-0-	9	1	144	3	Y	-0-					2
05	186	N	148	-0-	-38	-0-	10	1	138	3	Y	-0-					2
06	150	N	113	-0-	-37	-0-	12	1	100	3	Y	1					3
							1	9									
07	DLQ G-10		71	-0-	71	71	5	1	66	3	Y	-0-					3
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	71					Y	NO RPT					3

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
03	1426	N	1346	-0-	-80	-0-	1346	3			N	-0-					-0-
04	1291	N	1291	-0-	-0-	-0-	101	1	1190	3	N	-0-					-0-
05	1308	N	1308	-0-	-0-	-0-	128	1	1179	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
06	1290	N	1284	-0-	-6	-0-	157	1	1127	3	N	-0-					-0-
07	1209	N	1209	-0-	-0-	-0-	33	1	1176	3	N	-0-					-0-
08	1302	N	NO RPT	-0-	-1302	-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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	155	N	113	-0-	-42	-0-	1	1	110	3	Y	2					2
							2	9									
04	120	N	83	-0-	-37	-0-	5	1	78	3	Y	-0-					2
05	321	N	321	-0-	-0-	-0-	23	1	298	3	Y	-0-					2
06	129	N	129	-0-	-0-	-0-	14	1	114	3	Y	1					3
							1	9									
07	DLQ G-10		121	-0-	121	121	9	1	111	3	Y	1					4
							1	9									
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	121					Y	NO RPT					4

TRIBAR, D. W. 56 "C" WELL #: 6 RRCID -> 179177 COMPL. DATE 05/30/2000 TOTAL DEPTH 6273 PERF. 6123 - 6273

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	51	N	51	-0-	-0-	-0-	1	1	50	3	Y	-0-					-0-
04	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	60	N	41	-0-	-19	-0-	4	1	37	3	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	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
VOLPE-SCHOOLFIELD 62 WELL #: 2 RRCID -> 179620 COMPL. DATE 08/29/2000 TOTAL DEPTH 6311 PERF. 6167 - 6176

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TRIBAR, D. W. 56 "C" WELL #: 10 RRCID -> 191316 COMPL. DATE 06/11/2002 TOTAL DEPTH 8466 PERF. 8330 - 8357

03	341 N	69	-0-	-272	-0-	1	1	66	3	Y	2					2
						2	9									
04	240 N	43	-0-	-197	-0-	3	1	40	3	Y	-0-					2
05	232 N	232	-0-	-0-	-0-	16	1	216	3	Y	-0-					2
06	105 N	105	-0-	-0-	-0-	11	1	93	3	Y	1					3
						1	9									
07	DLQ G-10	72	-0-	72	72	5	1	67	3	Y	-0-					3
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	72					Y	NO RPT					3

D.W. TRI-BAR 712 "B" WELL #: 3 RRCID -> 204353 COMPL. DATE 08/14/2004 TOTAL DEPTH 8418 PERF. 8205 - 8238

03	1440 N	1440	-0-	-0-	-0-	181	1	1252	3	Y	6					10
						7	9									
04	1382 N	1382	-0-	-0-	-0-	181	1	1198	3	Y	3	10	1			3
						3	9									
05	1380 N	1380	-0-	-0-	-0-	289	1	1091	3	Y	-0-					3
06	1376 N	1376	-0-	-0-	-0-	317	1	1059	3	Y	-0-	3	1			-0-
07	DLQ G-10	1409	-0-	1409	1409	332	1	1077	3	Y	-0-					-0-
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	1409					Y	NO RPT					-0-

SCHLETZE, A.E. WELL #: 5 RRCID -> 206806 COMPL. DATE 01/13/2005 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 8252 - 8310

03	1519 N	1344	-0-	-175	-0-	99	1	1245	3	N	-0-					-0-
04	1380 N	1340	-0-	-40	-0-	79	1	1261	3	N	-0-					-0-
05	1426 N	1279	-0-	-147	-0-	90	1	1189	3	N	-0-					-0-
06	1548 N	1548	-0-	-0-	-0-	126	1	1422	3	N	-0-					-0-
07	1452 N	1452	-0-	-0-	-0-	105	1	1346	3	N	1	1	8			-0-
						1	9									
08	1271 N	NO RPT	-0-	-1271	-0-					N	NO RPT					-0-

D W TRI-BAR 711 "C" WELL #: 1 RRCID -> 207436 COMPL. DATE 02/16/2005 TOTAL DEPTH 8520 PERF. 8327 - 8360

03	279 N	-0-	-0-	-279	-0-					Y	5					8
04	423 N	423	-0-	-0-	-0-	55	1	366	3	Y	2	8	1			2
						2	9									
05	254 N	254	-0-	-0-	-0-	53	1	201	3	Y	-0-					2
06	589 N	589	-0-	-0-	-0-	135	1	453	3	Y	1	2	1			1
						1	9									
07	DLQ G-10	387	-0-	387	387	91	1	296	3	Y	-0-					1
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	387					Y	NO RPT					1

TRI BAR (OLMOS) //CONT.// 91080 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978

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
03	240	N	240	-0-	-0-	-0-	7	1	233	3	N	-0-					-0-
04	77	N	77	-0-	-0-	-0-	2	1	75	3	N	-0-					-0-
05	744	N	80	-0-	-664	-0-	2	1	78	3	N	-0-					-0-
06	240	N	28	-0-	-212	-0-	2	1	25	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
07	107	N	107	-0-	-0-	-0-	3	1	103	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
08	93	N	NO RPT	-0-	-93	-0-					N	NO RPT					-0-

TRIPLE BAR 55 G WELL #: 5 RRCID -> 214624 COMPL. DATE 03/20/2008 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
03	1116	N	721	-0-	-395	-0-	8	1	713	3	N	-0-					-0-
04	1020	N	950	-0-	-70	-0-	58	1	891	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
05	1054	N	400	-0-	-654	-0-	28	1	371	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
06	690	N	32	-0-	-658	-0-	3	1	28	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
07	25	N	25	-0-	-0-	-0-	2	1	22	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
08	403	N	NO RPT	-0-	-403	-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
03	229	N	229	-0-	-0-	-0-	6	1	223	3	N	-0-					-0-
04	180	N	125	-0-	-55	-0-	4	1	121	3	N	-0-					-0-
05	124	N	50	-0-	-74	-0-	1	1	49	3	N	-0-					-0-
06	359	N	359	-0-	-0-	-0-	21	1	228	3	N	100	82	1			18
							110	9									
07	290	N	290	-0-	-0-	-0-	6	1	261	3	N	21	18	1			21
							23	9									
08	62	N	NO RPT	-0-	-62	-0-					N	NO RPT					21

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
03	843	N	843	-0-	-0-	-0-	9	1	834	3	N	-0-					-0-
04	654	N	654	-0-	-0-	-0-	40	1	614	3	N	-0-					-0-
05	1550	N	1068	-0-	-482	-0-	75	1	993	3	N	-0-					-0-
06	1271	N	1271	-0-	-0-	-0-	135	1	1136	3	N	-0-					-0-
07	1102	N	1102	-0-	-0-	-0-	80	1	1022	3	N	-0-					-0-
08	1054	N	NO RPT	-0-	-1054	-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
03	2914	X	1479	-0-	-1435	-0-	16	1	1463	3	Y	-0-					-0-
04	2820	X	1304	-0-	-1516	-0-	80	1	1224	3	Y	-0-					-0-
05	2914	X	1211	-0-	-1703	-0-	85	1	1126	3	Y	-0-					-0-
06	2160	X	1076	-0-	-1084	-0-	114	1	962	3	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		1117	-0-	1117	1117	81	1	1036	3	Y	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	1117					Y	NO RPT					-0-

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
03	277	N	277	-0-	-0-	-0-	3	1	274	3	Y	-0-					-0-
04	101	N	101	-0-	-0-	-0-	6	1	95	3	Y	-0-					-0-
05	108	N	108	-0-	-0-	-0-	8	1	100	3	Y	-0-					-0-
06	270	N	73	-0-	-197	-0-	8	1	65	3	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		104	-0-	104	104	8	1	96	3	Y	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	104					Y	NO RPT					-0-

TRI BAR (OLMOS) //CONT.// 91080 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
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
03	246	N	246	-0-	-0-	-0-	46	1	200	3	Y	-0-					-0-
04	215	N	215	-0-	-0-	-0-	17	1	198	3	Y	-0-					-0-
05	248	N	202	-0-	-46	-0-	29	1	173	3	Y	-0-					-0-
06	240	N	180	-0-	-60	-0-	27	1	153	3	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		189	-0-	189	189	10	1	179	3	Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	189					Y	NO RPT					-0-

TRIPLE BAR 55 G WELL #: 5 RRCID -> 238222 COMPL. DATE 02/23/2008 TOTAL DEPTH 8550 PERF. 6079 - 6088

03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MIL ANGELES WELL #: 1 RRCID -> 253309 COMPL. DATE 10/16/2009 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 6165 - 8452

03	806	N	432	-0-	-374	-0-	5	1	427	3	Y	-0-					-0-
04	540	N	445	-0-	-95	-0-	27	1	418	3	Y	-0-					-0-
05	775	N	455	-0-	-320	-0-	32	1	423	3	Y	-0-					-0-
06	619	N	619	-0-	-0-	-0-	66	1	553	3	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		581	-0-	581	581	42	1	539	3	Y	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	581					Y	NO RPT					-0-

SCHOOLFIELD 1614 WELL #: 2H RRCID -> 269139 COMPL. DATE 05/29/2014 TOTAL DEPTH 8498 PERF. 8498 - 12502

03	7382	X	7382	-0-	-0-	-0-	123 268	1 9	6991	3	Y	244	250	1			31
04	7085	X	7085	-0-	-0-	-0-	167 268	1 9	6650	3	Y	244	245	1			30
05	7198	X	7198	-0-	-0-	-0-	218 230	1 9	6750	3	Y	209	194	1			45
06	7140	X	6058	-0-	-1082	-0-	255 229	1 9	5574	3	Y	208	178	1			75
07	DLQ G-10		6448	-0-	6448	6448	245 204	1 9	5999	3	Y	185	186	1			74
08	0	X	NO RPT	-0-	-0-	6448					Y	NO RPT					74

SCHOOLFIELD 1614 WELL #: 1H RRCID -> 269909 COMPL. DATE 02/12/2013 TOTAL DEPTH 8521 PERF. 8730 - 12572

03	13110	X	13110	-0-	-0-	-0-	222 246	1 9	12642	3	Y	224	228	1	3	8	29
04	11191	X	11191	-0-	-0-	-0-	268 248	1 9	10675	3	Y	225	224	1	1	8	29
05	11104	X	11104	-0-	-0-	-0-	341 211	1 9	10552	3	Y	192	176	1	1	8	44
06	12690	X	8964	-0-	-3726	-0-	384 207	1 9	8373	3	Y	188	159	1	1	8	72
07	DLQ G-10		10417	-0-	10417	10417	401 210	1 9	9806	3	Y	191	184	1	1	8	78
08	0	X	NO RPT	-0-	-0-	10417					Y	NO RPT					78

APPLING TRUST WELL #: 3 RRCID -> 271915 COMPL. DATE 04/01/2013 TOTAL DEPTH 8282 PERF. 8126 - 8160

03	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-
04	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					-0-
05	248	N	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-					-0-
06	163	N	163	-0-	-0-	-0-	26	1	137	3	N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	2	2	8			-0-
08	0	N	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 GU B WELL #: 7H RRCID -> 272514 COMPL. DATE 04/12/2013 TOTAL DEPTH 8327 PERF. 8994 - 13381

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4402	X	3794	-0-	-608	-0-	636	1	2738	3	N	382	488	1	2	8	62
							420	9									
04	4170	X	3604	-0-	-566	-0-	270	1	3064	3	N	245	252	1	1	8	54
							270	9									
05	4309	X	3542	-0-	-767	-0-	457	1	2743	3	N	311	266	1	1	8	98
							342	9									
06	3841	X	3841	-0-	-0-	-0-	517	1	2910	3	N	376	309	1	1	8	164
							414	9									
07	DLQ G-10		3485	-0-	3485	3485	170	1	2900	3	N	377	419	1	1	8	121
							415	9									
08	0	X	NO RPT	-0-	-0-	3485					N	NO RPT					121

ALEXANDER-MANDEL 1762 WELL #: 1H RRCID -> 277011 COMPL. DATE 10/01/2014 TOTAL DEPTH 8261 PERF. 8572 - 12579

03	41695	X	7177	-0-	-34518	-0-	847	1	5838	3	N	447	263	1	3	8	220
							492	9									
04	40350	X	6223	-0-	-34127	-0-	757	1	5016	3	N	409	485	1	1	8	143
							450	9									
05	41695	X	6117	-0-	-35578	-0-	1191	1	4495	3	N	392	361	1	2	8	172
							431	9									
06	40350	X	5407	-0-	-34943	-0-	1154	1	3854	3	N	363	357	1	1	8	177
							399	9									
07	41695	X	5473	-0-	-36222	-0-	1198	1	3884	3	N	355	469	1	26	8	37
							391	9									
08	7192	X	NO RPT	-0-	-7192	-0-					N	NO RPT					37

VIRTEX OPERATING COMPANY, INC. 886261
FANSLER, LORRAINE WELL #: 7241 RRCID -> 142607 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8437 PERF. 8272 - 8306

03	186	N	86	-0-	-100	-0-	6	1	80	2	N	-0-	-0-
04	150	N	70	-0-	-80	-0-	6	1	64	2	N	-0-	-0-
05	141	N	141	-0-	-0-	-0-	12	1	129	2	N	-0-	-0-
06	119	N	119	-0-	-0-	-0-	10	1	109	2	N	-0-	-0-
07	66	N	66	-0-	-0-	-0-	5	1	61	2	N	-0-	-0-
08	155	N	64	-0-	-91	-0-	6	1	58	2	N	-0-	-0-

FANSLER, LORRAINE WELL #: 7001 RRCID -> 142608 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8400 PERF. 8284 - 8304

03	341	N	308	-0-	-33	-0-	20	1	288	2	N	-0-	-0-
04	300	N	190	-0-	-110	-0-	16	1	174	2	N	-0-	-0-
05	279	N	174	-0-	-105	-0-	14	1	160	2	N	-0-	-0-
06	300	N	149	-0-	-151	-0-	13	1	136	2	N	-0-	-0-
07	190	N	190	-0-	-0-	-0-	13	1	177	2	N	-0-	-0-
08	186	N	184	-0-	-2	-0-	18	1	166	2	N	-0-	-0-

FANSLER, LORRAINE WELL #: 7242 RRCID -> 142671 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8400 PERF. 8270 - 8296

03	155	N	154	-0-	-1	-0-	10	1	144	2	N	-0-	-0-
04	120	N	21	-0-	-99	-0-	2	1	19	2	N	-0-	-0-
05	160	N	160	-0-	-0-	-0-	13	1	147	2	N	-0-	-0-
06	150	N	144	-0-	-6	-0-	12	1	132	2	N	-0-	-0-
07	54	N	54	-0-	-0-	-0-	4	1	50	2	N	-0-	-0-
08	155	N	82	-0-	-73	-0-	8	1	74	2	N	-0-	-0-

TRI BAR (OLMOS) //CONT.// 91080 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
VIRTEX OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 886261

UNO MAS -A- WELL #: 1 RRCID -> 202442 COMPL. DATE 04/03/1984 TOTAL DEPTH 8450 PERF. 8320 - 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
03	14B2 EXT	237	-0-	237	365	29	1	207	2	Y	1					37
						1	9									
04	14B2 EXT	218	-0-	218	583	71	1	145	2	Y	2					39
						2	9									
05	666 X	83	-0-	-583	-0-	16	1	66	2	Y	1					40
						1	9									
06	181 X	181	-0-	-0-	-0-	92	1	87	2	Y	2					42
						2	9									
07	217 N	77	-0-	-140	-0-	37	1	40	2	Y	-0-					42
*08	121 N	121	-0-	-0-	-0-	42	1	53	2	Y	24	51	1			15
						26	9									

UNO MAS -A- WELL #: 5 RRCID -> 202443 COMPL. DATE 06/04/1985 TOTAL DEPTH 8498 PERF. 8370 - 8386

03	245 N	245	-0-	-0-	-0-	30	1	213	2	Y	2					57
						2	9									
04	335 N	335	-0-	-0-	-0-	109	1	223	2	Y	3					60
						3	9									
05	230 N	230	-0-	-0-	-0-	44	1	186	2	Y	-0-					60
06	153 N	153	-0-	-0-	-0-	77	1	72	2	Y	4					64
						4	9									
07	341 N	50	-0-	-291	-0-	24	1	26	2	Y	-0-					64
08	217 N	3	-0-	-214	-0-	1	1	2	2	Y	-0-	49	1			15

UNO MAS -A- WELL #: 7 RRCID -> 202445 COMPL. DATE 11/20/1985 TOTAL DEPTH 8436 PERF. 8376 - 8390

03	31 N	28	-0-	-3	-0-	3	1	25	2	Y	-0-					14
04	46 N	46	-0-	-0-	-0-	15	1	30	2	Y	1					15
						1	9									
05	62 N	28	-0-	-34	-0-	5	1	23	2	Y	-0-					15
06	30 N	9	-0-	-21	-0-	5	1	4	2	Y	-0-					15
07	62 N	42	-0-	-20	-0-	20	1	22	2	Y	-0-					15
*08	37 N	37	-0-	-0-	-0-	13	1	16	2	Y	7	17	1			5
						8	9									

UNO MAS -A- WELL #: 4 RRCID -> 202446 COMPL. DATE 03/11/1985 TOTAL DEPTH 8486 PERF. 8346 - 8368

03	233 N	233	-0-	-0-	-0-	28	1	204	2	Y	1					46
						1	9									
04	323 N	323	-0-	-0-	-0-	105	1	215	2	Y	3					49
						3	9									
05	310 N	184	-0-	-126	-0-	35	1	146	2	Y	3					52
						3	9									
06	248 N	248	-0-	-0-	-0-	127	1	119	2	Y	2					54
						2	9									
07	341 N	163	-0-	-178	-0-	78	1	85	2	Y	-0-					54
*08	244 N	244	-0-	-0-	-0-	84	1	106	2	Y	49	79	1			24
						54	9									

TRI BAR (OLMOS) //CONT.// 91080 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
VIRTEX OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 886261
LOWRY WELL #: 7241 RRCID -> 243840 COMPL. DATE 11/16/2008 TOTAL DEPTH 8356 PERF. 8157 - 8180

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	93 N	42	-0-	-51	-0-	3	1	37	2	N	2					142
						2	9									
04	60 N	35	-0-	-25	-0-	3	1	30	2	N	2					144
						2	9									
05	93 N	36	-0-	-57	-0-	3	1	33	2	N	-0-					144
06	89 N	89	-0-	-0-	-0-	7	1	75	2	N	6					150
						7	9									
07	73 N	73	-0-	-0-	-0-	5	1	64	2	N	4					154
						4	9									
*08	49 N	49	-0-	-0-	-0-	5	1	43	2	N	1					155
						1	9									

UNO MAS A WELL #: 3 RRCID -> 266207 COMPL. DATE 06/08/2011 TOTAL DEPTH 6705 PERF. 6358 - 6418

03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TRI BAR, NORTH (OLMOS) 91082 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. 499978
D.W. TRI BAR 32H WELL #: 1A RRCID -> 158045 COMPL. DATE 11/29/1995 TOTAL DEPTH 8315 PERF. 8172 - 8208

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

D.W. TRI BAR, 56C WELL #: 1 RRCID -> 158046 COMPL. DATE 12/21/1995 TOTAL DEPTH 8535 PERF. 8383 - 8416

03	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 03/06/2015 - PLUGGED 03/06/15

D. W. TRI BAR 32 "H" WELL #: 4 RRCID -> 159145 COMPL. DATE 04/11/1996 TOTAL DEPTH 8385 PERF. 8255 - 8284

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TRIPLE BAR 59 E WELL #: 3 RRCID -> 160197 COMPL. DATE 08/20/1996 TOTAL DEPTH 8475 PERF. 8309 - 8343

03	1426 N	1358	-0-	-68	-0-	15	1	1342	3	N	1	1	8			-0-
						1	9									
04	1380 N	1316	-0-	-64	-0-	80	1	1236	3	N	-0-					-0-
05	1426 N	1291	-0-	-135	-0-	91	1	1200	3	N	-0-					-0-
06	1360 N	1360	-0-	-0-	-0-	145	1	1215	3	N	-0-					-0-
07	1320 N	1320	-0-	-0-	-0-	95	1	1225	3	N	-0-					-0-
08	1302 N	NO RPT	-0-	-1302	-0-					N	NO RPT					-0-

TRI BAR, NORTH (OLMOS) //CONT.// 91082 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978

LYSSY 72 WELL #: 7 RRCID -> 160605 COMPL. DATE 10/18/1996 TOTAL DEPTH 8405 PERF. 8240 - 8265

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	T. A.		135	-0-	135	278	110	3	25	9	Y	23	22	1	1	8	-0-
04	T. A.		123	-0-	123	401	92	3	31	9	Y	28	1	8			27
05	T. A.		83	-0-	83	484	70	3	13	9	Y	12	37	1			2
06	484	X	-0-	-0-	-484	-0-					Y	-0-	2	1			-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	93	N	NO RPT	-0-	-93	-0-					Y	NO RPT					-0-

LYSSY 67 WELL #: 2 RRCID -> 160870 COMPL. DATE 11/06/1996 TOTAL DEPTH 8337 PERF. 8179 - 8204

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
07	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					2

LYSSY 72 WELL #: 10 RRCID -> 160973 COMPL. DATE 12/02/1996 TOTAL DEPTH 8383 PERF. 8189 - 8217

03	141	N	141	-0-	-0-	-0-	141	3			N	-0-					-0-
04	495	N	495	-0-	-0-	-0-	480	3	15	9	N	14					14
05	783	N	783	-0-	-0-	-0-	706	3	77	9	N	70	79	1	1	8	4
06	748	N	748	-0-	-0-	-0-	68	1	649	3	N	28	4	1			28
							31	9									
07	1829	N	1829	-0-	-0-	-0-	496	1	1304	3	N	26	38	1	1	8	15
							29	9									
08	775	N	NO RPT	-0-	-775	-0-					N	NO RPT					15

LYSSY 67 WELL #: 6 RRCID -> 161091 COMPL. DATE 12/05/1996 TOTAL DEPTH N/A PERF. 8216 - 8246

03	438	N	438	-0-	-0-	-0-	83	1	355	3	N	-0-					-0-
04	403	N	403	-0-	-0-	-0-	33	1	370	3	N	-0-					-0-
05	464	N	464	-0-	-0-	-0-	66	1	398	3	N	-0-					-0-
06	1917	N	1917	-0-	-0-	-0-	289	1	1628	3	N	-0-					-0-
07	2808	N	2808	-0-	-0-	-0-	156	1	2652	3	N	-0-					-0-
08	465	N	NO RPT	-0-	-465	-0-					N	NO RPT					-0-

LYSSY 72 WELL #: 16A RRCID -> 161132 COMPL. DATE 12/12/1996 TOTAL DEPTH 8383 PERF. 8128 - 8152

03	62	N	32	-0-	-30	-0-	28	3	4	9	Y	4	4	1			-0-
04	60	N	53	-0-	-7	-0-	49	3	4	9	Y	4					4
05	302	N	302	-0-	-0-	-0-	6	1	295	3	Y	1	3	1			2
							1	9									
06	660	N	660	-0-	-0-	-0-	603	3	57	9	Y	52	27	1			27
07	DLQ G-10		869	-0-	869	869	869	3			Y	-0-	27	1			-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	869					Y	NO RPT					-0-

LYSSY 76 1/2 WELL #: 8 RRCID -> 161133 COMPL. DATE 12/27/1996 TOTAL DEPTH 8389 PERF. 8245 - 8270

03	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TRI BAR, NORTH (OLMOS) //CONT.// 91082 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978

LYSSY 76.5 WELL #: 11 RRCID -> 162070 COMPL. DATE 01/31/1997 TOTAL DEPTH 8448 PERF. 8286 - 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
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
03	248 N	223	-0-	-25	-0-	13	1	210	3	Y	-0-					-0-
04	169 N	169	-0-	-0-	-0-	34	1	135	3	Y	-0-					-0-
05	186 N	171	-0-	-15	-0-	34	1	137	3	Y	-0-					-0-
06	482 N	482	-0-	-0-	-0-	108	1	374	3	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10	110	-0-	110	110	27	1	83	3	Y	-0-					-0-
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	110					Y	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
03	133 N	133	-0-	-0-	-0-	25	1	108	3	Y	-0-					6
04	167 N	167	-0-	-0-	-0-	14	1	153	3	Y	-0-					6
05	241 N	241	-0-	-0-	-0-	34	1	207	3	Y	-0-					6
06	200 N	200	-0-	-0-	-0-	30	1	170	3	Y	-0-					6
07	DLQ G-10	182	-0-	182	182	10	1	172	3	Y	-0-					6
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	182					Y	NO RPT					6

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
03	167 N	167	-0-	-0-	-0-	9	1	158	3	Y	-0-					-0-
04	187 N	187	-0-	-0-	-0-	38	1	149	3	Y	-0-					-0-
05	191 N	191	-0-	-0-	-0-	39	1	152	3	Y	-0-					-0-
06	198 N	198	-0-	-0-	-0-	44	1	154	3	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10	166	-0-	166	166	40	1	126	3	Y	-0-					-0-
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	166					Y	NO RPT					-0-

TRIPLE BAR 59 E WELL #: 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
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	2					11
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					11
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					11
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					11
07	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					11
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					11

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
03	1243 N	1243	-0-	-0-	-0-	70	1	1173	3	Y	-0-					-0-
04	884 N	884	-0-	-0-	-0-	178	1	706	3	Y	-0-					-0-
05	1333 N	845	-0-	-488	-0-	171	1	674	3	Y	-0-					-0-
06	1351 N	1351	-0-	-0-	-0-	302	1	1049	3	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10	1127	-0-	1127	1127	275	1	852	3	Y	-0-					-0-
08	0 X	NO RPT	-0-	-0-	1127					Y	NO RPT					-0-

LYSSY 69 WELL #: 31 RRCID -> 164927 COMPL. DATE 02/22/1997 TOTAL DEPTH 8417 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
03	310 N	254	-0-	-56	-0-	14	1	240	3	Y	-0-					-0-
04	305 N	305	-0-	-0-	-0-	62	1	243	3	Y	-0-					-0-
05	310 N	296	-0-	-14	-0-	60	1	236	3	Y	-0-					-0-
06	307 N	307	-0-	-0-	-0-	69	1	238	3	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10	454	-0-	454	454	111	1	343	3	Y	-0-					-0-
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	454					Y	NO RPT					-0-

TRI BAR, NORTH (OLMOS) //CONT.// 91082 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978

TRIPLE BAR 59 WELL #: E 4 RRCID -> 165034 COMPL. DATE 09/16/1997 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 8303 - 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
03	992	N	626	-0-	-366	-0-	7	1	619	3	Y	-0-					-0-
04	790	N	790	-0-	-0-	-0-	48	1	742	3	Y	-0-					-0-
05	682	N	428	-0-	-254	-0-	30	1	398	3	Y	-0-					-0-
06	600	N	363	-0-	-237	-0-	39	1	324	3	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		348	-0-	348	348	25	1	323	3	Y	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	348					Y	NO RPT					-0-

TRIPLE BAR 59 WELL #: E 1 RRCID -> 165770 COMPL. DATE 10/24/1997 TOTAL DEPTH 8494 PERF. 8341 - 8368

03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TRIPLE BAR 63 WELL #: E 6 RRCID -> 167691 COMPL. DATE 04/02/1998 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 8356 - 8380

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					9
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					9
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					9
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					9
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					9
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					9

TRIPLE BAR 63 WELL #: C 7 RRCID -> 167930 COMPL. DATE 01/02/1998 TOTAL DEPTH 8495 PERF. 8342 - 8363

03	1798	N	1786	-0-	-12	-0-	20	1	1766	3	Y	-0-					-0-
04	1770	N	1672	-0-	-98	-0-	102	1	1570	3	Y	-0-					-0-
05	1705	N	1677	-0-	-28	-0-	118	1	1559	3	Y	-0-					-0-
06	1740	N	1642	-0-	-98	-0-	175	1	1467	3	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		1545	-0-	1545	1545	112	1	1433	3	Y	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	1545					Y	NO RPT					-0-

LYSSY "C" WELL #: 5 RRCID -> 168674 COMPL. DATE 08/26/1984 TOTAL DEPTH 8289 PERF. 8028 - 8200

03	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

LYSSY 71 WELL #: 14 RRCID -> 168678 COMPL. DATE 09/22/1987 TOTAL DEPTH 8420 PERF. 8302 - 8318

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	22	22	1			-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	24					24
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	19	24	1			19
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	19	1			-0-
07	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TRI BAR, NORTH (OLMOS) //CONT.// 91082 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978

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
03	930	N	923	-0-	-7	-0-	162	1	699	3	Y	56	49	1			28
							62	9									
04	883	N	883	-0-	-0-	-0-	67	1	754	3	Y	56	56	1			28
							62	9									
05	651	N	599	-0-	-52	-0-	75	1	451	3	Y	66	37	1			57
							73	9									
06	900	N	672	-0-	-228	-0-	90	1	509	3	Y	66	119	1			4
							73	9									
07	DLQ G-10		720	-0-	720	720	36	1	614	3	Y	64	68	1			-0-
							70	9									
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	720					Y	NO RPT					-0-

LYSSY 71 WELL #: 9 RRCID -> 168681 COMPL. DATE 04/07/1985 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 8278 - 8302

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

LYSSY 71 WELL #: 6 RRCID -> 168683 COMPL. DATE 10/13/1984 TOTAL DEPTH 8285 PERF. 8004 - 8172

03	186	N	146	-0-	-40	-0-	28	1	118	3	Y	-0-					-0-
04	285	N	285	-0-	-0-	-0-	23	1	262	3	Y	-0-					-0-
05	419	N	419	-0-	-0-	-0-	60	1	359	3	Y	-0-					-0-
06	426	N	426	-0-	-0-	-0-	64	1	362	3	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		357	-0-	357	357	20	1	337	3	Y	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	357					Y	NO RPT					-0-

LYSSY WELL #: 4 RRCID -> 168687 COMPL. DATE 06/22/1984 TOTAL DEPTH 8278 PERF. 8205 - 8231

03	620	N	618	-0-	-2	-0-	116	1	502	3	Y	-0-					-0-
04	600	N	547	-0-	-53	-0-	44	1	503	3	Y	-0-					-0-
05	682	N	597	-0-	-85	-0-	85	1	512	3	Y	-0-					-0-
06	622	N	622	-0-	-0-	-0-	94	1	528	3	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		614	-0-	614	614	34	1	580	3	Y	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	614					Y	NO RPT					-0-

LYSSY WELL #: 5 RRCID -> 168689 COMPL. DATE 11/14/1987 TOTAL DEPTH 8380 PERF. 8251 - 8274

03	7	N	-0-	-0-	-7	-0-					Y	-0-					-0-
04	107	N	107	-0-	-0-	-0-	9	1	98	3	Y	-0-					-0-
05	54	N	54	-0-	-0-	-0-	8	1	46	3	Y	-0-					-0-
06	132	N	132	-0-	-0-	-0-	20	1	112	3	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		58	-0-	58	58	3	1	55	3	Y	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	58					Y	NO RPT					-0-

LYSSY 67 WELL #: 21 RRCID -> 168695 COMPL. DATE 03/18/1998 TOTAL DEPTH 8409 PERF. 8252 - 8266

03	217	N	159	-0-	-58	-0-	30	1	129	3	Y	-0-					-0-
04	240	N	193	-0-	-47	-0-	16	1	177	3	Y	-0-					-0-
05	248	N	143	-0-	-105	-0-	20	1	123	3	Y	-0-					-0-
06	201	N	201	-0-	-0-	-0-	30	1	171	3	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		160	-0-	160	160	9	1	151	3	Y	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	160					Y	NO RPT					-0-

TRI BAR, NORTH (OLMOS) //CONT.// 91082 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
TRIPLE BAR 63 C WELL #: 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
03	182	N	182	-0-	-0-	-0-	2	1	180	3	Y	-0-					-0-
04	183	N	183	-0-	-0-	-0-	11	1	172	3	Y	-0-					-0-
05	186	N	101	-0-	-85	-0-	7	1	94	3	Y	-0-					-0-
06	180	N	117	-0-	-63	-0-	12	1	105	3	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		132	-0-	132	132	10	1	122	3	Y	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	132					Y	NO RPT					-0-

SCHOOLFIELD, JOHN D. ET AL 65 WELL #: 11 RRCID -> 176324 COMPL. DATE 02/09/2000 TOTAL DEPTH 8570 PERF. 8433 - 8455

03	465	N	464	-0-	-1	-0-	5	1	459	3	Y	-0-					-0-
04	743	N	743	-0-	-0-	-0-	45	1	698	3	Y	-0-					-0-
05	719	N	719	-0-	-0-	-0-	51	1	668	3	Y	-0-					-0-
06	542	N	542	-0-	-0-	-0-	58	1	484	3	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		583	-0-	583	583	42	1	541	3	Y	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	583					Y	NO RPT					-0-

SCHOOLFIELD, M. S. 59 WELL #: 7L RRCID -> 176340 COMPL. DATE 02/03/2000 TOTAL DEPTH 8490 PERF. 8355 - 8371

03	403	N	366	-0-	-37	-0-	4	1	362	3	Y	-0-					-0-
04	330	N	226	-0-	-104	-0-	14	1	212	3	Y	-0-					-0-
05	440	N	440	-0-	-0-	-0-	31	1	409	3	Y	-0-					-0-
06	360	N	171	-0-	-189	-0-	18	1	153	3	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		211	-0-	211	211	15	1	196	3	Y	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	211					Y	NO RPT					-0-

SCHOOLFIELD, M. S. 59 WELL #: 6 RRCID -> 177477 COMPL. DATE 04/27/2000 TOTAL DEPTH 8480 PERF. 8311 - 8345

03	2206	N	2206	-0-	-0-	-0-	24	1	2180	3	Y	2					2
							2	9									
04	2092	N	2092	-0-	-0-	-0-	128	1	1964	3	Y	-0-					2
05	1368	N	1368	-0-	-0-	-0-	96	1	1272	3	Y	-0-					2
06	1547	N	1547	-0-	-0-	-0-	164	1	1382	3	Y	1					3
							1	9									
07	DLQ G-10		1365	-0-	1365	1365	99	1	1265	3	Y	1					4
							1	9									
08	0	X	NO RPT	-0-	-0-	1365					Y	NO RPT					4

LYSSY 67 WELL #: 8 RRCID -> 181197 COMPL. DATE 09/19/2000 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 8202 - 8240

03	186	N	112	-0-	-74	-0-	21	1	91	3	Y	-0-					-0-
04	367	N	367	-0-	-0-	-0-	30	1	337	3	Y	-0-					-0-
05	230	N	230	-0-	-0-	-0-	33	1	197	3	Y	-0-					-0-
06	369	N	369	-0-	-0-	-0-	56	1	313	3	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		291	-0-	291	291	16	1	275	3	Y	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	291					Y	NO RPT					-0-

TRI-BAR 63 WELL #: 19 RRCID -> 204349 COMPL. DATE 07/28/2004 TOTAL DEPTH 8550 PERF. 8363 - 8404

03	744	N	505	-0-	-239	-0-	6	1	499	3	Y	-0-					-0-
04	690	N	276	-0-	-414	-0-	17	1	259	3	Y	-0-					-0-
05	682	N	291	-0-	-391	-0-	20	1	271	3	Y	-0-					-0-
06	480	N	299	-0-	-181	-0-	32	1	267	3	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		348	-0-	348	348	25	1	323	3	Y	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	348					Y	NO RPT					-0-

TRI BAR, NORTH (OLMOS) //CONT.// 91082 500 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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1364	N	1279	-0-	-85	-0-	235	1	1013	3	Y	28	25	1			12
							31	9									
04	1290	N	1255	-0-	-35	-0-	99	1	1125	3	Y	28	28	1			12
							31	9									
05	1333	N	1303	-0-	-30	-0-	181	1	1085	3	Y	34	19	1			27
							37	9									
06	1283	N	1283	-0-	-0-	-0-	188	1	1058	3	Y	34	60	1			1
							37	9									
07	DLQ G-10		1191	-0-	1191	1191	64	1	1092	3	Y	32	33	1			-0-
							35	9									
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	1191					Y	NO RPT					-0-

LYSSY 71 WELL #: 26 RRCID -> 247486 COMPL. DATE 10/18/2008 TOTAL DEPTH 8470 PERF. 8310 - 8327

03	279	N	28	-0-	-251	-0-	28	3			Y	-0-					-0-
04	300	N	213	-0-	-87	-0-	213	3			Y	-0-					-0-
05	248	N	105	-0-	-143	-0-	2	1	103	3	Y	-0-					-0-
06	112	N	112	-0-	-0-	-0-	112	3			Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		44	-0-	44	44	15	3	29	9	Y	26	14	1			12
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	44					Y	NO RPT					12

LYSSY 745 WELL #: 35 RRCID -> 251759 COMPL. DATE 05/21/2009 TOTAL DEPTH 8614 PERF. 8291 - 8310

03	744	N	537	-0-	-207	-0-	525	3	12	9	Y	11	11	1			-0-
04	792	N	792	-0-	-0-	-0-	778	3	14	9	Y	13					13
05	744	N	719	-0-	-25	-0-	718	3	1	9	Y	1	13	1			1
06	1089	N	1089	-0-	-0-	-0-	95	1	917	3	Y	70	51	1			20
							77	9									
07	DLQ G-10		560	-0-	560	560	149	1	393	3	Y	16					36
							18	9									
08	0	X	NO RPT	-0-	-0-	560					Y	NO RPT					36

TWO M (GEORGETOWN) 92102 350 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MAVERICK
NEWFIELD EXPLORATION COMPANY 606617
BURR "C" WELL #: 1231XD RRCID -> 214359 COMPL. DATE 09/10/2004 TOTAL DEPTH 2427 PERF. 2219 - 4060

03	899	N	629	-0-	-270	-0-	138	1	377	2	N	103	178	1			145
							1	4	113	9							
04	559	N	559	-0-	-0-	-0-	100	1	351	2	N	98	11	1			232
							108	9									
05	496	N	434	-0-	-62	-0-	55	1	305	2	N	67	178	1			121
							74	9									
06	600	N	565	-0-	-35	-0-	122	1	337	2	N	96	181	1			36
							106	9									
07	589	N	450	-0-	-139	-0-	91	1	228	2	N	55					91
							70	4	61	9							
*08	650	N	650	-0-	-0-	-0-	149	1	337	2	N	132	183	1			40
							19	4	145	9							

PATTERSON ENERGY CORPORATION 643402
BRISCOE-SANER WELL #: 133H RRCID -> 251300 COMPL. DATE 03/13/2008 TOTAL DEPTH 2854 PERF. 2670 - 3427

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22

VINEGARONE (STRAWN) 93874 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAL VERDE
AGHORN OPERATING, INC. 008716
CAUTHORN, ADDAH WELL #: 1010 RRCID -> 052352 COMPL. DATE 03/03/1972 TOTAL DEPTH 10194 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1488	N	1412	-0-	-76	-0-	1412	2			N	-0-					-0-
04	1410	N	1373	-0-	-37	-0-	1373	2			N	-0-					-0-
05	1402	N	1402	-0-	-0-	-0-	1402	2			N	-0-					-0-
06	1380	N	1342	-0-	-38	-0-	1342	2			N	-0-					-0-
07	1426	N	1383	-0-	-43	-0-	1383	2			N	-0-					-0-
08	1395	N	1363	-0-	-32	-0-	1363	2			N	-0-					-0-

CONOCOPHILLIPS COMPANY 172232
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
03	1581	N	1209	-0-	-372	-0-	1209	3			N	-0-					-0-
04	1620	N	1273	-0-	-347	-0-	1273	3			N	-0-					-0-
05	1519	N	1347	-0-	-172	-0-	1347	3			N	-0-					-0-
06	1513	N	1513	-0-	-0-	-0-	1513	3			N	-0-					-0-
07	1559	N	1559	-0-	-0-	-0-	1559	3			N	-0-					-0-
*08	1541	N	1541	-0-	-0-	-0-	1541	3			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
03	713	N	583	-0-	-130	-0-	583	3			N	-0-					-0-
04	690	N	526	-0-	-164	-0-	526	3			N	-0-					-0-
05	620	N	599	-0-	-21	-0-	599	3			N	-0-					-0-
06	589	N	589	-0-	-0-	-0-	589	3			N	-0-					-0-
07	563	N	563	-0-	-0-	-0-	563	3			N	-0-					-0-
08	589	N	556	-0-	-33	-0-	556	3			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
03	2047	N	2047	-0-	-0-	-0-	2047	3			N	-0-					-0-
04	1964	N	1964	-0-	-0-	-0-	1964	3			N	-0-					-0-
05	2024	N	2024	-0-	-0-	-0-	2024	3			N	-0-					-0-
06	1980	N	1941	-0-	-39	-0-	1941	3			N	-0-					-0-
07	2015	N	1981	-0-	-34	-0-	1981	3			N	-0-					-0-
08	2015	N	1873	-0-	-142	-0-	1873	3			N	-0-					-0-

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
03	1736	N	1664	-0-	-72	-0-	1664	3			N	-0-					-0-
04	1680	N	1604	-0-	-76	-0-	1604	3			N	-0-					-0-
05	1705	N	1672	-0-	-33	-0-	1672	3			N	-0-					-0-
06	1620	N	1599	-0-	-21	-0-	1599	3			N	-0-					-0-
07	1679	N	1679	-0-	-0-	-0-	1679	3			N	-0-					-0-
*08	1703	N	1703	-0-	-0-	-0-	1703	3			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
03	2260	N	2260	-0-	-0-	-0-	2260	3			N	-0-					-0-
04	2210	N	2210	-0-	-0-	-0-	2210	3			N	-0-					-0-
05	2269	N	2269	-0-	-0-	-0-	2269	3			N	-0-					-0-
06	2207	N	2207	-0-	-0-	-0-	2207	3			N	-0-					-0-
07	2294	N	2254	-0-	-40	-0-	2254	3			N	-0-					-0-
08	2263	N	2193	-0-	-70	-0-	2193	3			N	-0-					-0-

VINEGARONE (STRAWN) //CONT.// 93874 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAL VERDE
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232

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
03	2945	X	2822	-0-	-123	-0-	2822	3			N	-0-					-0-
04	2862	X	2862	-0-	-0-	-0-	2862	3			N	-0-					-0-
05	3439	X	3439	-0-	-0-	-0-	3439	3			N	-0-					-0-
06	3213	X	3213	-0-	-0-	-0-	3213	3			N	-0-					-0-
07	3215	X	3215	-0-	-0-	-0-	3215	3			N	-0-					-0-
*08	3177	X	3177	-0-	-0-	-0-	3177	3			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
03	1116	N	958	-0-	-158	-0-	958	3			N	-0-					-0-
04	990	N	903	-0-	-87	-0-	903	3			N	-0-					-0-
05	992	N	928	-0-	-64	-0-	928	3			N	-0-					-0-
06	930	N	848	-0-	-82	-0-	848	3			N	-0-					-0-
07	930	N	892	-0-	-38	-0-	892	3			N	-0-					-0-
08	930	N	827	-0-	-103	-0-	827	3			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
03	2860	X	2860	-0-	-0-	-0-	2860	3			N	-0-					-0-
04	2804	N	2804	-0-	-0-	-0-	2804	3			N	-0-					-0-
05	2586	N	2586	-0-	-0-	-0-	2586	3			N	-0-					-0-
06	2532	N	2532	-0-	-0-	-0-	2532	3			N	-0-					-0-
07	2640	N	2640	-0-	-0-	-0-	2640	3			N	-0-					-0-
*08	1923	N	1923	-0-	-0-	-0-	1923	3			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
03	5766	X	5261	-0-	-505	-0-	5261	3			N	-0-					-0-
04	7055	X	7055	-0-	-0-	-0-	7055	3			N	-0-					-0-
05	5487	X	5347	-0-	-140	-0-	5347	3			N	-0-					-0-
06	5100	X	4523	-0-	-577	-0-	4523	3			N	-0-					-0-
07	4743	X	4371	-0-	-372	-0-	4371	3			N	-0-					-0-
08	4743	X	4156	-0-	-587	-0-	4156	3			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
03	5566	X	5566	-0-	-0-	-0-	5566	3			N	-0-					-0-
04	7275	X	7275	-0-	-0-	-0-	7275	3			N	-0-					-0-
05	7024	X	7024	-0-	-0-	-0-	7024	3			N	-0-					-0-
06	6396	X	6396	-0-	-0-	-0-	6396	3			N	-0-					-0-
07	7533	X	6534	-0-	-999	-0-	6534	3			N	-0-					-0-
08	7533	X	6597	-0-	-936	-0-	6597	3			N	-0-					-0-

CAUTHORN -C- WELL #: 4 RRCID -> 167369 COMPL. DATE 02/23/1998 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 9492 - 9553

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2852	X	2782	-0-	-70	-0-	2782	3			N	-0-					-0-
04	2904	X	2904	-0-	-0-	-0-	2904	3			N	-0-					-0-
05	3024	N	3024	-0-	-0-	-0-	3024	3			N	-0-					-0-
06	2865	N	2865	-0-	-0-	-0-	2865	3			N	-0-					-0-
07	3079	N	3079	-0-	-0-	-0-	3079	3			N	-0-					-0-
08	2852	N	2793	-0-	-59	-0-	2793	3			N	-0-					-0-

CAUTHORN -D- WELL #: 4 RRCID -> 167621 COMPL. DATE 03/19/1998 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 9982 - 9999

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	589	N	586	-0-	-3	-0-	586	3			N	-0-					-0-
04	573	N	573	-0-	-0-	-0-	573	3			N	-0-					-0-
05	590	N	590	-0-	-0-	-0-	590	3			N	-0-					-0-
06	570	N	557	-0-	-13	-0-	557	3			N	-0-					-0-
07	589	N	561	-0-	-28	-0-	561	3			N	-0-					-0-
08	589	N	555	-0-	-34	-0-	555	3			N	-0-					-0-

VINEGARONE (STRAWN) //CONT.// 93874 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAL VERDE
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232

CAUTHORN -C- WELL #: 5 RRCID -> 171800 COMPL. DATE 12/21/1998 TOTAL DEPTH 10270 PERF. 9832 - 10036

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1829	N	1720	-0-	-109	-0-	1720	3			N	-0-					-0-
04	1830	N	1597	-0-	-233	-0-	1597	3			N	-0-					-0-
05	1922	N	1594	-0-	-328	-0-	1594	3			N	-0-					-0-
06	1650	N	1622	-0-	-28	-0-	1622	3			N	-0-					-0-
07	1643	N	1613	-0-	-30	-0-	1613	3			N	-0-					-0-
*08	1589	N	1589	-0-	-0-	-0-	1589	3			N	-0-					-0-

CAUTHORN -B- WELL #: 5 RRCID -> 171896 COMPL. DATE 12/05/1998 TOTAL DEPTH 10340 PERF. 9902 - 10157

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2002	X	2002	-0-	-0-	-0-	2002	3			N	-0-					-0-
04	2982	X	2982	-0-	-0-	-0-	2982	3			N	-0-					-0-
05	1894	X	1894	-0-	-0-	-0-	1894	3			N	-0-					-0-
06	1140	X	1114	-0-	-26	-0-	1114	3			N	-0-					-0-
07	1396	X	1396	-0-	-0-	-0-	1396	3			N	-0-					-0-
*08	1279	X	1279	-0-	-0-	-0-	1279	3			N	-0-					-0-

CAUTHORN -D- WELL #: 5 RRCID -> 172137 COMPL. DATE 01/24/1999 TOTAL DEPTH 10095 PERF. 9750 - 9920

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2477	N	2477	-0-	-0-	-0-	2477	3			N	-0-					-0-
04	2636	N	2636	-0-	-0-	-0-	2636	3			N	-0-					-0-
05	2661	N	2661	-0-	-0-	-0-	2661	3			N	-0-					-0-
06	2567	N	2567	-0-	-0-	-0-	2567	3			N	-0-					-0-
07	2728	N	2437	-0-	-291	-0-	2437	3			N	-0-					-0-
08	2666	N	1812	-0-	-854	-0-	1812	3			N	-0-					-0-

CAUTHORN -B- WELL #: 7 RRCID -> 173360 COMPL. DATE 01/20/2005 TOTAL DEPTH 10303 PERF.10070 - 10184

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	5053	X	4980	-0-	-73	-0-	4980	3			N	-0-					-0-
04	4890	X	4853	-0-	-37	-0-	4853	3			N	-0-					-0-
05	5053	X	4993	-0-	-60	-0-	4993	3			N	-0-					-0-
06	4890	X	4645	-0-	-245	-0-	4645	3			N	-0-					-0-
07	5022	X	4677	-0-	-345	-0-	4677	3			N	-0-					-0-
08	5022	X	4754	-0-	-268	-0-	4754	3			N	-0-					-0-

CAUTHORN -D- WELL #: 6 RRCID -> 173538 COMPL. DATE 07/02/1999 TOTAL DEPTH 9998 PERF. 9440 - 9790

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1736	N	1734	-0-	-2	-0-	1734	3			N	-0-					-0-
04	1740	N	1609	-0-	-131	-0-	1609	3			N	-0-					-0-
05	1705	N	1619	-0-	-86	-0-	1619	3			N	-0-					-0-
06	1680	N	1549	-0-	-131	-0-	1549	3			N	-0-					-0-
07	1674	N	1491	-0-	-183	-0-	1491	3			N	-0-					-0-
08	1612	N	1485	-0-	-127	-0-	1485	3			N	-0-					-0-

CAUTHORN -D- WELL #: 7 RRCID -> 173879 COMPL. DATE 09/20/2004 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 9516 - 9845

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	6672	X	6672	-0-	-0-	-0-	6672	3			N	-0-					-0-
04	6245	X	6245	-0-	-0-	-0-	6245	3			N	-0-					-0-
05	6466	X	6466	-0-	-0-	-0-	6466	3			N	-0-					-0-
06	6305	X	6305	-0-	-0-	-0-	6305	3			N	-0-					-0-
07	6541	X	6430	-0-	-111	-0-	6430	3			N	-0-					-0-
08	6541	X	6291	-0-	-250	-0-	6291	3			N	-0-					-0-

CAUTHORN -C- WELL #: 6 RRCID -> 174457 COMPL. DATE 08/01/1999 TOTAL DEPTH 10142 PERF. 9790 - 9926

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2977	N	2758	-0-	-219	-0-	2758	3			N	-0-					-0-
04	2238	N	2238	-0-	-0-	-0-	2238	3			N	-0-					-0-
05	2122	X	2122	-0-	-0-	-0-	2122	3			N	-0-					-0-
06	2052	X	2052	-0-	-0-	-0-	2052	3			N	-0-					-0-
07	2000	X	2000	-0-	-0-	-0-	2000	3			N	-0-					-0-
*08	1926	X	1926	-0-	-0-	-0-	1926	3			N	-0-					-0-

VINEGARONE (STRAWN) //CONT.// 93874 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAL VERDE
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232

CAUTHORN -E- WELL #: 2 RRCID -> 176763 COMPL. DATE 01/16/2000 TOTAL DEPTH 10006 PERF. 9434 - 9800

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2010	N	2010	-0-	-0-	-0-	2010	3			N	-0-					-0-
04	1670	N	1670	-0-	-0-	-0-	1670	3			N	-0-					-0-
05	1612	N	1508	-0-	-104	-0-	1508	3			N	-0-					-0-
06	1560	N	1560	-0-	-0-	-0-	1560	3			N	-0-					-0-
07	1612	N	1542	-0-	-70	-0-	1542	3			N	-0-					-0-
*08	1593	N	1593	-0-	-0-	-0-	1593	3			N	-0-					-0-

CAUTHORN "G" WELL #: 2 RRCID -> 178535 COMPL. DATE 06/21/2003 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8565 - 10032

03	155	N	45	-0-	-110	-0-	45	3			N	-0-					-0-
04	240	N	-0-	-0-	-240	-0-					N	-0-					-0-
05	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
06	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CAUTHORN -D- WELL #: 8 RRCID -> 178552 COMPL. DATE 06/14/2000 TOTAL DEPTH 10205 PERF. 9542 - 9880

03	4340	X	3848	-0-	-492	-0-	3848	3			N	-0-					-0-
04	4080	X	3853	-0-	-227	-0-	3853	3			N	-0-					-0-
05	3937	X	3902	-0-	-35	-0-	3902	3			N	-0-					-0-
06	3750	X	3719	-0-	-31	-0-	3719	3			N	-0-					-0-
07	3906	X	3799	-0-	-107	-0-	3799	3			N	-0-					-0-
08	3906	X	3497	-0-	-409	-0-	3497	3			N	-0-					-0-

CAUTHRON -D- WELL #: 9 RRCID -> 183314 COMPL. DATE 05/16/2001 TOTAL DEPTH 10272 PERF. 9752 - 9772

03	11780	X	11490	-0-	-290	-0-	11490	3			N	-0-					-0-
04	11370	X	10957	-0-	-413	-0-	10957	3			N	-0-					-0-
05	11625	X	11298	-0-	-327	-0-	11298	3			N	-0-					-0-
06	11250	X	10936	-0-	-314	-0-	10936	3			N	-0-					-0-
07	11625	X	10951	-0-	-674	-0-	10951	3			N	-0-					-0-
08	11501	X	11044	-0-	-457	-0-	11044	3			N	-0-					-0-

CAUTHORN -G- WELL #: 3 RRCID -> 183454 COMPL. DATE 05/09/2001 TOTAL DEPTH 10600 PERF.10030 - 10076

03	74	N	74	-0-	-0-	-0-	74	3			N	-0-					-0-
04	90	N	58	-0-	-32	-0-	58	3			N	-0-					-0-
05	93	N	59	-0-	-34	-0-	59	3			N	-0-					-0-
06	60	N	54	-0-	-6	-0-	54	3			N	-0-					-0-
07	62	N	59	-0-	-3	-0-	59	3			N	-0-					-0-
08	62	N	15	-0-	-47	-0-	15	3			N	-0-					-0-

CAUTHRON "C" WELL #: 8 RRCID -> 184831 COMPL. DATE 06/02/2001 TOTAL DEPTH 10197 PERF. 9932 - 9960

03	642	N	642	-0-	-0-	-0-	642	3			N	-0-					-0-
04	600	N	561	-0-	-39	-0-	561	3			N	-0-					-0-
05	651	N	597	-0-	-54	-0-	597	3			N	-0-					-0-
06	630	N	577	-0-	-53	-0-	577	3			N	-0-					-0-
07	589	N	588	-0-	-1	-0-	588	3			N	-0-					-0-
*08	594	N	594	-0-	-0-	-0-	594	3			N	-0-					-0-

CAUTHORN "B" WELL #: 8 RRCID -> 187732 COMPL. DATE 03/12/2004 TOTAL DEPTH 10267 PERF. 9781 - 10004

03	4805	X	4666	-0-	-139	-0-	4666	3			N	-0-					-0-
04	4650	X	4216	-0-	-434	-0-	4216	3			N	-0-					-0-
05	4662	X	4662	-0-	-0-	-0-	4662	3			N	-0-					-0-
06	4530	X	4234	-0-	-296	-0-	4234	3			N	-0-					-0-
07	4495	X	4210	-0-	-285	-0-	4210	3			N	-0-					-0-
08	4495	X	4001	-0-	-494	-0-	4001	3			N	-0-					-0-

VINEGARONE (STRAWN) //CONT.// 93874 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAL VERDE
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232

CAUTHORN -H- WELL #: 1 RRCID -> 196277 COMPL. DATE 05/15/2003 TOTAL DEPTH 10390 PERF. 9764 - 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
03	2604	N	2522	-0-	-82	-0-	2522	3			N	-0-					-0-
04	2490	N	2452	-0-	-38	-0-	2452	3			N	-0-					-0-
05	2604	N	2264	-0-	-340	-0-	2264	3			N	-0-					-0-
06	2430	N	2354	-0-	-76	-0-	2354	3			N	-0-					-0-
07	2542	N	2424	-0-	-118	-0-	2424	3			N	-0-					-0-
08	2263	N	2218	-0-	-45	-0-	2218	3			N	-0-					-0-

CAUTHORN -J- WELL #: 1 RRCID -> 205493 COMPL. DATE 07/25/2004 TOTAL DEPTH 10137 PERF. 9700 - 9750

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	12617	X	11970	-0-	-647	-0-	11970	3			N	-0-					-0-
04	12120	X	11341	-0-	-779	-0-	11341	3			N	-0-					-0-
05	12276	X	11543	-0-	-733	-0-	11543	3			N	-0-					-0-
06	11880	X	11026	-0-	-854	-0-	11026	3			N	-0-					-0-
07	11904	X	11159	-0-	-745	-0-	11159	3			N	-0-					-0-
08	11904	X	10905	-0-	-999	-0-	10905	3			N	-0-					-0-

J. A. RANCH -L- WELL #: L 1 RRCID -> 206313 COMPL. DATE 06/05/2004 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9612 - 9674

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	144	N	144	-0-	-0-	-0-	144	3			N	-0-					-0-
04	142	N	142	-0-	-0-	-0-	142	3			N	-0-					-0-
05	148	N	148	-0-	-0-	-0-	148	3			N	-0-					-0-
06	150	N	127	-0-	-23	-0-	127	3			N	-0-					-0-
07	155	N	149	-0-	-6	-0-	149	3			N	-0-					-0-
*08	156	N	156	-0-	-0-	-0-	156	3			N	-0-					-0-

CAUTHORN -F- WELL #: 4 RRCID -> 213633 COMPL. DATE 07/22/2005 TOTAL DEPTH 10684 PERF. 9895 - 9925

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2108	N	2093	-0-	-15	-0-	2093	3			N	-0-					-0-
04	2040	N	1949	-0-	-91	-0-	1949	3			N	-0-					-0-
05	2034	N	2034	-0-	-0-	-0-	2034	3			N	-0-					-0-
06	2040	N	1869	-0-	-171	-0-	1869	3			N	-0-					-0-
07	2027	N	2027	-0-	-0-	-0-	2027	3			N	-0-					-0-
08	2046	N	1942	-0-	-104	-0-	1942	3			N	-0-					-0-

CAUTHORN -B- WELL #: 9 RRCID -> 214219 COMPL. DATE 08/10/2005 TOTAL DEPTH 10385 PERF.10100 - 10158

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2852	N	2816	-0-	-36	-0-	2816	3			N	-0-					-0-
04	2790	N	2689	-0-	-101	-0-	2689	3			N	-0-					-0-
05	3100	N	4635	-0-	1535	1535	4635	3			N	-0-					-0-
06	3000	N	5292	-0-	2292	3827	5292	3			N	-0-					-0-
07	3100	N	5599	-0-	2499	6326	5599	3			N	-0-					-0-
*08	11035	X	4709	-0-	-6326	-0-	4709	3			N	-0-					-0-

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
03	338	N	338	-0-	-0-	-0-	338	3			N	-0-					-0-
04	330	N	315	-0-	-15	-0-	315	3			N	-0-					-0-
05	341	N	322	-0-	-19	-0-	322	3			N	-0-					-0-
06	330	N	309	-0-	-21	-0-	309	3			N	-0-					-0-
07	341	N	308	-0-	-33	-0-	308	3			N	-0-					-0-
08	310	N	292	-0-	-18	-0-	292	3			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
03	5208	X	5170	-0-	-38	-0-	5170	3			N	-0-					-0-
04	5130	X	4825	-0-	-305	-0-	4825	3			N	-0-					-0-
05	5301	X	4779	-0-	-522	-0-	4779	3			N	-0-					-0-
06	5130	X	5018	-0-	-112	-0-	5018	3			N	-0-					-0-
07	5957	X	5957	-0-	-0-	-0-	5957	3			N	-0-					-0-
*08	5232	X	5232	-0-	-0-	-0-	5232	3			N	-0-					-0-

VINEGARONE (STRAWN) //CONT.// 93874 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAL VERDE
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
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
03	279	N	257	-0-	-22	-0-	257	3			N	-0-					-0-
04	270	N	242	-0-	-28	-0-	242	3			N	-0-					-0-
05	262	N	262	-0-	-0-	-0-	262	3			N	-0-					-0-
06	249	N	249	-0-	-0-	-0-	249	3			N	-0-					-0-
07	265	N	265	-0-	-0-	-0-	265	3			N	-0-					-0-
*08	268	N	268	-0-	-0-	-0-	268	3			N	-0-					-0-

RANCH, J. A. -K- WELL #: 3 RRCID -> 228675 COMPL. DATE 10/26/2006 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 9698 - 9852

03	186	N	134	-0-	-52	-0-	134	3			N	-0-					-0-
04	300	N	174	-0-	-126	-0-	174	3			N	-0-					-0-
05	341	N	177	-0-	-164	-0-	177	3			N	-0-					-0-
06	138	N	138	-0-	-0-	-0-	138	3			N	-0-					-0-
07	186	N	145	-0-	-41	-0-	145	3			N	-0-					-0-
08	186	N	164	-0-	-22	-0-	164	3			N	-0-					-0-

DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. 216378
GUIDA ROSE WELL #: 1 RRCID -> 000505 COMPL. DATE 05/12/1951 TOTAL DEPTH 11590 PERF. 9918 - 10100

03	1550	N	1463	-0-	-87	-0-	1463	2			N	-0-					-0-
04	1530	N	1418	-0-	-112	-0-	1418	2			N	-0-					-0-
05	1705	N	1425	-0-	-280	-0-	1425	2			N	-0-					-0-
06	1493	N	1493	-0-	-0-	-0-	1493	2			N	-0-					-0-
07	1475	N	1475	-0-	-0-	-0-	1475	2			N	-0-					-0-
*08	1461	N	1461	-0-	-0-	-0-	1461	2			N	-0-					-0-

GUIDA ROSE WELL #: 2 RRCID -> 161504 COMPL. DATE 11/11/1996 TOTAL DEPTH 12993 PERF.10293 - 12993

03	20633	X	6885	-0-	-13748	-0-	463	1	6422	2	N	-0-					-0-
04	6720	X	6720	-0-	-0-	-0-	449	1	6271	2	N	-0-					-0-
05	7130	X	6970	-0-	-160	-0-	444	1	6526	2	N	-0-					-0-
06	6900	X	6692	-0-	-208	-0-	450	1	6242	2	N	-0-					-0-
07	7130	X	6735	-0-	-395	-0-	452	1	6283	2	N	-0-					-0-
08	6975	X	6800	-0-	-175	-0-	464	1	6336	2	N	-0-					-0-

GUIDA ROSE WELL #: 3 RRCID -> 163603 COMPL. DATE 06/07/1997 TOTAL DEPTH 12691 PERF.10630 - 12690

03	18178	X	6541	-0-	-11637	-0-	6541	2			N	-0-					-0-
04	6227	X	6227	-0-	-0-	-0-	6227	2			N	-0-					-0-
05	6479	X	6161	-0-	-318	-0-	6161	2			N	-0-					-0-
06	6330	X	6201	-0-	-129	-0-	6201	2			N	-0-					-0-
07	6541	X	6252	-0-	-289	-0-	6252	2			N	-0-					-0-
08	6541	X	6307	-0-	-234	-0-	6307	2			N	-0-					-0-

HILLIN, T. A. 388787
BROWN, S. M. WELL #: 1 RRCID -> 077182 COMPL. DATE 05/20/1978 TOTAL DEPTH 10500 PERF.10260 - 10305

03	3968	X	3896	-0-	-72	-0-	3896	2			N	-0-					-0-
04	3840	X	3766	-0-	-74	-0-	3766	2			N	-0-					-0-
05	3937	X	3889	-0-	-48	-0-	3889	2			N	-0-					-0-
06	3810	X	3758	-0-	-52	-0-	3758	2			N	-0-					-0-
07	3906	X	3782	-0-	-124	-0-	3782	2			N	-0-					-0-
08	3906	X	3902	-0-	-4	-0-	3902	2			N	-0-					-0-

VINEGARONE (STRAWN) //CONT.// 93874 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAL VERDE
S & C CONSTRUCTION, INC. 740160
P. Q. ALTIZER UNIT WELL #: 1 RRCID -> 137195 COMPL. DATE 11/20/1990 TOTAL DEPTH 10319 PERF.10185 - 10205

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1254	N	1254	-0-	-0-	-0-	1254	2			N	-0-					-0-
04	1226	N	1226	-0-	-0-	-0-	1226	2			N	-0-					-0-
05	1257	N	1257	-0-	-0-	-0-	1257	2			N	-0-					-0-
06	1208	N	1208	-0-	-0-	-0-	1208	2			N	-0-					-0-
*07	1239	N	1239	-0-	-0-	-0-	1239	2			N	-0-					-0-
08	1271	N	1235	-0-	-36	-0-	1235	2			N	-0-					-0-

THOMPSON, J. CLEO 855610
CAUTHORN 3 WELL #: 2 RRCID -> 174615 COMPL. DATE 09/03/1999 TOTAL DEPTH 10020 PERF. 9531 - 9901

03	8235	X	8235	-0-	-0-	-0-	8235	3			N	-0-					-0-
04	7956	X	7956	-0-	-0-	-0-	7956	3			N	-0-					-0-
05	8050	X	8050	-0-	-0-	-0-	8050	3			N	-0-					-0-
06	7678	X	7678	-0-	-0-	-0-	7678	3			N	-0-					-0-
07	7852	X	7852	-0-	-0-	-0-	7852	3			N	-0-					-0-
*08	7799	X	7799	-0-	-0-	-0-	7799	3			N	-0-					-0-

CAUTHORN 3 WELL #: 3 RRCID -> 198088 COMPL. DATE 10/30/2003 TOTAL DEPTH 10009 PERF. 9831 - 9897

03	3928	X	3928	-0-	-0-	-0-	3928	3			N	-0-					-0-
04	3615	X	3615	-0-	-0-	-0-	3615	3			N	-0-					-0-
05	3773	X	3773	-0-	-0-	-0-	3773	3			N	-0-					-0-
06	3741	X	3741	-0-	-0-	-0-	3741	3			N	-0-					-0-
07	3789	X	3789	-0-	-0-	-0-	3789	3			N	-0-					-0-
*08	3804	X	3804	-0-	-0-	-0-	3804	3			N	-0-					-0-

CAUTHORN 3 WELL #: 4 RRCID -> 207229 COMPL. DATE 12/17/2004 TOTAL DEPTH 10131 PERF. 9774 - 9909

03	4278	X	3983	-0-	-295	-0-	3983	3			N	-0-					-0-
04	4110	X	3829	-0-	-281	-0-	3829	3			N	-0-					-0-
05	4061	X	3999	-0-	-62	-0-	3999	3			N	-0-					-0-
06	3891	X	3891	-0-	-0-	-0-	3891	3			N	-0-					-0-
07	3933	X	3933	-0-	-0-	-0-	3933	3			N	-0-					-0-
08	3844	X	3835	-0-	-9	-0-	3835	3			N	-0-					-0-

VANGUARD OPERATING, LLC 881585
CAUTHORN -A- WELL #: 1 RRCID -> 000498 COMPL. DATE 04/04/1955 TOTAL DEPTH 10303 PERF. 9982 - 10262

03	3427	X	3427	-0-	-0-	-0-	411	1	3016	3	N	-0-					-0-
04	3384	X	3384	-0-	-0-	-0-	407	1	2977	3	N	-0-					-0-
05	2994	X	2994	-0-	-0-	-0-	411	1	2583	3	N	-0-					-0-
06	2820	X	2369	-0-	-451	-0-	350	1	2019	3	N	-0-					-0-
07	3337	X	3337	-0-	-0-	-0-	414	1	2923	3	N	-0-					-0-
*08	3305	X	3305	-0-	-0-	-0-	419	1	2886	3	N	-0-					-0-

ALTIZER, MINNIE LEE WELL #: 1 RRCID -> 000499 COMPL. DATE 03/17/1957 TOTAL DEPTH 10243 PERF.10363 - 10400

03	2372	N	2372	-0-	-0-	-0-	284	1	2088	3	N	-0-					-0-
04	2479	N	2479	-0-	-0-	-0-	298	1	2181	3	N	-0-					-0-
05	2358	N	2358	-0-	-0-	-0-	323	1	2035	3	N	-0-					-0-
06	1884	N	1884	-0-	-0-	-0-	279	1	1605	3	N	-0-					-0-
07	2803	N	2803	-0-	-0-	-0-	347	1	2456	3	N	-0-					-0-
*08	2646	N	2646	-0-	-0-	-0-	336	1	2310	3	N	-0-					-0-

VINEGARONE (STRAWN) //CONT.// 93874 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAL VERDE
VANGUARD OPERATING, LLC //CONT.// 881585
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
03	1178	N	1146	-0-	-32	-0-	1146	3			N	-0-					-0-
04	1107	N	1107	-0-	-0-	-0-	1107	3			N	-0-					-0-
05	1147	N	1140	-0-	-7	-0-	1140	3			N	-0-					-0-
06	1110	N	1099	-0-	-11	-0-	1099	3			N	-0-					-0-
07	1147	N	1112	-0-	-35	-0-	1112	3			N	-0-					-0-
08	1147	N	1106	-0-	-41	-0-	1106	3			N	-0-					-0-

CAUTHORN -11- WELL #: 1 RRCID -> 062055 COMPL. DATE 04/22/1975 TOTAL DEPTH 10350 PERF. N/A

03	774	N	774	-0-	-0-	-0-	774	3			N	-0-					-0-
04	682	N	682	-0-	-0-	-0-	682	3			N	-0-					-0-
05	775	N	698	-0-	-77	-0-	698	3			N	-0-					-0-
06	750	N	659	-0-	-91	-0-	659	3			N	-0-					-0-
07	713	N	699	-0-	-14	-0-	699	3			N	-0-					-0-
*08	746	N	746	-0-	-0-	-0-	746	3			N	-0-					-0-

ALTIZER, MINNIE LEE "B" WELL #: 1 RRCID -> 073987 COMPL. DATE 07/02/1977 TOTAL DEPTH 10542 PERF. N/A

03	4402	X	4301	-0-	-101	-0-	4301	3			N	-0-					-0-
04	4260	X	4118	-0-	-142	-0-	4118	3			N	-0-					-0-
05	4371	X	4214	-0-	-157	-0-	4214	3			N	-0-					-0-
06	4200	X	4085	-0-	-115	-0-	4085	3			N	-0-					-0-
07	4278	X	4167	-0-	-111	-0-	4167	3			N	-0-					-0-
08	4278	X	4166	-0-	-112	-0-	4166	3			N	-0-					-0-

CAUTHORN, ADAH -11- WELL #: 2 RRCID -> 089368 COMPL. DATE 04/21/1980 TOTAL DEPTH 10110 PERF. 9984 - 10036

03	647	N	647	-0-	-0-	-0-	647	3			N	-0-					-0-
04	695	N	695	-0-	-0-	-0-	695	3			N	-0-					-0-
05	714	N	714	-0-	-0-	-0-	714	3			N	-0-					-0-
06	665	N	665	-0-	-0-	-0-	665	3			N	-0-					-0-
07	716	N	716	-0-	-0-	-0-	716	3			N	-0-					-0-
08	713	N	692	-0-	-21	-0-	692	3			N	-0-					-0-

CAUTHORN -A- WELL #: 49C RRCID -> 150759 COMPL. DATE 07/31/1994 TOTAL DEPTH 10245 PERF.10099 - 10146

03	9207	X	9200	-0-	-7	-0-	9200	3			N	-0-					-0-
04	8910	X	8861	-0-	-49	-0-	8861	3			N	-0-					-0-
05	9207	X	8983	-0-	-224	-0-	8983	3			N	-0-					-0-
06	8910	X	8665	-0-	-245	-0-	8665	3			N	-0-					-0-
07	9021	X	8733	-0-	-288	-0-	8733	3			N	-0-					-0-
08	9021	X	8675	-0-	-346	-0-	8675	3			N	-0-					-0-

CAUTHORN -A- WELL #: 49D RRCID -> 157635 COMPL. DATE 03/16/1996 TOTAL DEPTH 10505 PERF.10330 - 10365

03	2212	N	2212	-0-	-0-	-0-	2212	3			N	-0-					-0-
04	2117	N	2117	-0-	-0-	-0-	2117	3			N	-0-					-0-
05	2201	N	2176	-0-	-25	-0-	2176	3			N	-0-					-0-
06	2130	N	2123	-0-	-7	-0-	2123	3			N	-0-					-0-
07	2201	N	2135	-0-	-66	-0-	2135	3			N	-0-					-0-
08	2170	N	2117	-0-	-53	-0-	2117	3			N	-0-					-0-

ALTIZER WELL #: 6B RRCID -> 159023 COMPL. DATE 06/20/1996 TOTAL DEPTH 10535 PERF.10308 - 10383

03	6882	X	6715	-0-	-167	-0-	6715	3			N	-0-					-0-
04	6868	X	6868	-0-	-0-	-0-	6868	3			N	-0-					-0-
05	7113	X	7113	-0-	-0-	-0-	7113	3			N	-0-					-0-
06	6798	X	6798	-0-	-0-	-0-	6798	3			N	-0-					-0-
07	6899	X	6899	-0-	-0-	-0-	6899	3			N	-0-					-0-
08	6820	X	6664	-0-	-156	-0-	6664	3			N	-0-					-0-

VINEGARONE (STRAWN) //CONT.// 93874 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAL VERDE
VANGUARD OPERATING, LLC //CONT.// 881585
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
03	2294	N	2290	-0-	-4	-0-	2290	3			N	-0-					-0-
04	2169	N	2169	-0-	-0-	-0-	2169	3			N	-0-					-0-
05	2325	N	2155	-0-	-170	-0-	2155	3			N	-0-					-0-
06	2220	N	2009	-0-	-211	-0-	2009	3			N	-0-					-0-
07	2232	N	2023	-0-	-209	-0-	2023	3			N	-0-					-0-
08	2170	N	1990	-0-	-180	-0-	1990	3			N	-0-					-0-

ALTIZER WELL #: 8B RRCID -> 160619 COMPL. DATE 10/20/1996 TOTAL DEPTH 11987 PERF.10663 - 11987

03	5211	X	5211	-0-	-0-	-0-	624	1	4587	3	N	-0-					-0-
04	4800	X	4697	-0-	-103	-0-	564	1	4133	3	N	-0-					-0-
05	4960	X	4217	-0-	-743	-0-	579	1	3638	3	N	-0-					-0-
06	4800	X	4477	-0-	-323	-0-	662	1	3815	3	N	-0-					-0-
07	4416	X	4416	-0-	-0-	-0-	548	1	3868	3	N	-0-					-0-
*08	4392	X	4392	-0-	-0-	-0-	558	1	3834	3	N	-0-					-0-

ADAH - CAUTHORN WELL #: 10A RRCID -> 161987 COMPL. DATE 02/26/1997 TOTAL DEPTH 10085 PERF. 9849 - 10008

03	15628	X	15628	-0-	-0-	-0-	15628	3			N	-0-					-0-
04	14370	X	14172	-0-	-198	-0-	14172	3			N	-0-					-0-
05	14601	X	14220	-0-	-381	-0-	14220	3			N	-0-					-0-
06	14880	X	13650	-0-	-1230	-0-	13650	3			N	-0-					-0-
07	14849	X	13909	-0-	-940	-0-	13909	3			N	-0-					-0-
*08	15394	X	15394	-0-	-0-	-0-	15394	3			N	-0-					-0-

WARDLAW WELL #: 9A RRCID -> 162206 COMPL. DATE 02/18/1997 TOTAL DEPTH 11158 PERF.10700 - 11158

03	197	N	197	-0-	-0-	-0-	197	3			N	-0-					-0-
04	186	N	186	-0-	-0-	-0-	186	3			N	-0-					-0-
05	217	N	179	-0-	-38	-0-	179	3			N	-0-					-0-
06	192	N	192	-0-	-0-	-0-	192	3			N	-0-					-0-
07	186	N	167	-0-	-19	-0-	167	3			N	-0-					-0-
08	186	N	119	-0-	-67	-0-	119	3			N	-0-					-0-

CAUTHORN -A- WELL #: 49E RRCID -> 165989 COMPL. DATE 12/22/1997 TOTAL DEPTH 10293 PERF. 9628 - 10121

03	2548	N	2548	-0-	-0-	-0-	2548	3			N	-0-					-0-
04	2423	N	2423	-0-	-0-	-0-	2423	3			N	-0-					-0-
05	2542	N	2395	-0-	-147	-0-	2395	3			N	-0-					-0-
06	2607	N	2607	-0-	-0-	-0-	2607	3			N	-0-					-0-
07	2661	N	2661	-0-	-0-	-0-	2661	3			N	-0-					-0-
*08	2471	N	2471	-0-	-0-	-0-	2471	3			N	-0-					-0-

ALTIZER "B" WELL #: 7B RRCID -> 167077 COMPL. DATE 02/10/1998 TOTAL DEPTH 10490 PERF.10213 - 10261

03	2914	N	2904	-0-	-10	-0-	2904	3			N	-0-					-0-
04	2793	N	2793	-0-	-0-	-0-	2793	3			N	-0-					-0-
05	2914	N	2857	-0-	-57	-0-	2857	3			N	-0-					-0-
06	2820	N	2638	-0-	-182	-0-	2638	3			N	-0-					-0-
07	2883	N	2754	-0-	-129	-0-	2754	3			N	-0-					-0-
08	2852	N	2746	-0-	-106	-0-	2746	3			N	-0-					-0-

ALTIZER "B" WELL #: 9 RRCID -> 173823 COMPL. DATE 05/12/1999 TOTAL DEPTH 10600 PERF.10307 - 10432

03	5394	X	5144	-0-	-250	-0-	5144	3			N	-0-					-0-
04	5130	X	4961	-0-	-169	-0-	4961	3			N	-0-					-0-
05	5208	X	5162	-0-	-46	-0-	5162	3			N	-0-					-0-
06	5023	X	5023	-0-	-0-	-0-	5023	3			N	-0-					-0-
07	5107	X	5107	-0-	-0-	-0-	5107	3			N	-0-					-0-
08	5084	X	4995	-0-	-89	-0-	4995	3			N	-0-					-0-

VINEGARONE (STRAWN) //CONT.// 93874 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAL VERDE
VANGUARD OPERATING, LLC //CONT.// 881585
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
03	1426 N	1413	-0-	-13	-0-	169	1	1244	3	N	-0-			-0-
04	1423 N	1423	-0-	-0-	-0-	171	1	1252	3	N	-0-			-0-
05	1395 N	1275	-0-	-120	-0-	175	1	1100	3	N	-0-			-0-
06	1380 N	1006	-0-	-374	-0-	149	1	857	3	N	-0-			-0-
07	1457 N	1442	-0-	-15	-0-	179	1	1263	3	N	-0-			-0-
*08	1379 N	1379	-0-	-0-	-0-	175	1	1204	3	N	-0-			-0-

ALTIZER "B" WELL #: 15 RRCID -> 177215 COMPL. DATE 04/08/2000 TOTAL DEPTH 10483 PERF.10180 - 10251

03	341 N	324	-0-	-17	-0-	324	3			N	-0-			-0-
04	309 N	309	-0-	-0-	-0-	309	3			N	-0-			-0-
05	341 N	315	-0-	-26	-0-	315	3			N	-0-			-0-
06	313 N	313	-0-	-0-	-0-	313	3			N	-0-			-0-
07	333 N	333	-0-	-0-	-0-	333	3			N	-0-			-0-
*08	321 N	321	-0-	-0-	-0-	321	3			N	-0-			-0-

ALTIZER 48A WELL #: 1 RRCID -> 188371 COMPL. DATE 11/24/2001 TOTAL DEPTH 10250 PERF.10090 - 10110

03	7719 X	7332	-0-	-387	-0-	7332	3			N	-0-			-0-
04	7410 X	6988	-0-	-422	-0-	6988	3			N	-0-			-0-
05	7626 X	6790	-0-	-836	-0-	6790	3			N	-0-			-0-
06	7380 X	7279	-0-	-101	-0-	7279	3			N	-0-			-0-
07	7285 X	7132	-0-	-153	-0-	7132	3			N	-0-			-0-
08	7285 X	6263	-0-	-1022	-0-	6263	3			N	-0-			-0-

CAUTHORN -A- WELL #: 49F RRCID -> 203659 COMPL. DATE 08/10/2004 TOTAL DEPTH 10350 PERF.10096 - 10165

03	3534 X	3408	-0-	-126	-0-	3408	3			N	-0-			-0-
04	3390 X	3127	-0-	-263	-0-	3127	3			N	-0-			-0-
05	3596 X	3160	-0-	-436	-0-	3160	3			N	-0-			-0-
06	3480 X	3031	-0-	-449	-0-	3031	3			N	-0-			-0-
07	3348 X	2973	-0-	-375	-0-	2973	3			N	-0-			-0-
08	3348 X	2874	-0-	-474	-0-	2874	3			N	-0-			-0-

COE, H. W. WELL #: 27 RRCID -> 203662 COMPL. DATE 08/19/2004 TOTAL DEPTH 10650 PERF.10401 - 10491

03	9982 X	9621	-0-	-361	-0-	9621	3			N	-0-			-0-
04	9600 X	9158	-0-	-442	-0-	9158	3			N	-0-			-0-
05	9796 X	9493	-0-	-303	-0-	9493	3			N	-0-			-0-
06	9420 X	9082	-0-	-338	-0-	9082	3			N	-0-			-0-
07	9579 X	9103	-0-	-476	-0-	9103	3			N	-0-			-0-
08	9579 X	9375	-0-	-204	-0-	9375	3			N	-0-			-0-

VINEGARONE (SWANSON) 93874 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAL VERDE
VANGUARD OPERATING, LLC 881585
ALTIZER WELL #: 5B RRCID -> 158689 COMPL. DATE 05/15/1996 TOTAL DEPTH 10505 PERF.10397 - 10409

03	5983 X	5947	-0-	-36	-0-	5947	3			N	-0-			-0-
04	5817 X	5817	-0-	-0-	-0-	5817	3			N	-0-			-0-
05	6014 X	5928	-0-	-86	-0-	5928	3			N	-0-			-0-
06	5820 X	5645	-0-	-175	-0-	5645	3			N	-0-			-0-
07	6014 X	5655	-0-	-359	-0-	5655	3			N	-0-			-0-
08	6014 X	5690	-0-	-324	-0-	5690	3			N	-0-			-0-

VINEGARONE (SWANSON) //CONT.// 93874 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAL VERDE
VANGUARD OPERATING, LLC //CONT.// 881585
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
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

VINEGARONE, E. (PENN. SAND) 93875 365 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: EDWARDS
NEWFIELD EXPLORATION COMPANY 606617
EARWOOD "B" WELL #: 1 RRCID -> 165014 COMPL. DATE 05/01/1997 TOTAL DEPTH 9680 PERF. 8876 - 9020

03	6585 X	6585	-0-	-0-	-0-	487	1	6098	2	N	-0-			-0-
04	7080 X	5009	-0-	-2071	-0-	393	1	4616	2	N	-0-			-0-
05	7316 X	6267	-0-	-1049	-0-	466	1	5801	2	N	-0-			-0-
06	7080 X	5826	-0-	-1254	-0-	461	1	5365	2	N	-0-			-0-
07	6572 X	5720	-0-	-852	-0-	460	1	5260	2	N	-0-			-0-
08	6572 X	5716	-0-	-856	-0-	464	1	5252	2	N	-0-			-0-

EARWOOD "A" WELL #: 1 RRCID -> 165336 COMPL. DATE 04/30/1997 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8889 - 8992

03	342 N	342	-0-	-0-	-0-	37	1	305	2	N	-0-			-0-
04	540 N	202	-0-	-338	-0-	24	1	178	2	N	-0-			-0-
05	370 N	370	-0-	-0-	-0-	38	1	332	2	N	-0-			-0-
06	330 N	215	-0-	-115	-0-	23	1	192	2	N	-0-			-0-
07	217 N	150	-0-	-67	-0-	16	1	134	2	N	-0-			-0-
08	372 N	265	-0-	-107	-0-	29	1	236	2	N	-0-			-0-

EARWOOD G.U. 2 WELL #: 1 RRCID -> 165533 COMPL. DATE 10/21/1997 TOTAL DEPTH 9280 PERF. 8969 - 9063

03	1829 X	1007	-0-	-822	-0-	75	1	932	2	N	-0-			-0-
04	1770 X	707	-0-	-1063	-0-	55	1	652	2	N	-0-			-0-
05	1829 X	632	-0-	-1197	-0-	47	1	585	2	N	-0-			-0-
06	1770 X	561	-0-	-1209	-0-	44	1	517	2	N	-0-			-0-
07	1209 X	552	-0-	-657	-0-	44	1	508	2	N	-0-			-0-
08	992 X	548	-0-	-444	-0-	44	1	504	2	N	-0-			-0-

NEWBY G.U. 1 WELL #: 1C RRCID -> 167314 COMPL. DATE 12/31/1997 TOTAL DEPTH 10067 PERF. 8764 - 8818

03	1251 N	1251	-0-	-0-	-0-	134	1	1117	2	N	-0-			-0-
04	1200 N	975	-0-	-225	-0-	115	1	860	2	N	-0-			-0-
05	1209 N	1204	-0-	-5	-0-	125	1	1079	2	N	-0-			-0-
06	1200 N	1143	-0-	-57	-0-	121	1	1022	2	N	-0-			-0-
07	1054 N	1054	-0-	-0-	-0-	114	1	940	2	N	-0-			-0-
08	1209 N	1015	-0-	-194	-0-	112	1	903	2	N	-0-			-0-

EARWOOD "B" WELL #: 2 RRCID -> 167865 COMPL. DATE 03/22/1998 TOTAL DEPTH 9536 PERF. 8722 - 8804

03	9393 X	9301	-0-	-92	-0-	688	1	8613	2	N	-0-			-0-
04	8100 X	7200	-0-	-900	-0-	564	1	6636	2	N	-0-			-0-
05	9070 X	9070	-0-	-0-	-0-	674	1	8396	2	N	-0-			-0-
06	9076 X	9076	-0-	-0-	-0-	718	1	8358	2	N	-0-			-0-
07	9300 X	8745	-0-	-555	-0-	703	1	8042	2	N	-0-			-0-
08	9300 X	8896	-0-	-404	-0-	722	1	8174	2	N	-0-			-0-

VINEGARONE, E. (PENN. SAND) //CONT.// 93875 365 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: EDWARDS
NEWFIELD EXPLORATION COMPANY //CONT.// 606617

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
03	1774 N	1774	-0-	-0-	-0-	190	1	1584	2	N	-0-					-0-
04	1590 N	1393	-0-	-197	-0-	164	1	1229	2	N	-0-					-0-
05	1660 N	1660	-0-	-0-	-0-	172	1	1488	2	N	-0-					-0-
06	1774 N	1774	-0-	-0-	-0-	188	1	1586	2	N	-0-					-0-
07	1635 N	1635	-0-	-0-	-0-	177	1	1458	2	N	-0-					-0-
08	1674 N	1641	-0-	-33	-0-	181	1	1460	2	N	-0-					-0-

NEWBY "A" WELL #: 1 RRCID -> 169049 COMPL. DATE 06/10/1998 TOTAL DEPTH 10550 PERF. 9022 - 9100

03	1796 N	1796	-0-	-0-	-0-	192	1	1604	2	N	-0-					-0-
04	1980 N	1499	-0-	-481	-0-	177	1	1322	2	N	-0-					-0-
05	1796 N	1796	-0-	-0-	-0-	186	1	1610	2	N	-0-					-0-
06	1740 N	1624	-0-	-116	-0-	172	1	1452	2	N	-0-					-0-
07	1738 N	1738	-0-	-0-	-0-	188	1	1550	2	N	-0-					-0-
08	1798 N	1596	-0-	-202	-0-	176	1	1420	2	N	-0-					-0-

EARWOOD G.U. 1 WELL #: 1 RRCID -> 169387 COMPL. DATE 07/15/1998 TOTAL DEPTH 10640 PERF. 9034 - 9156

03	3713 X	3713	-0-	-0-	-0-	397	1	3316	2	N	-0-					-0-
04	3300 X	3079	-0-	-221	-0-	363	1	2716	2	N	-0-					-0-
05	4874 X	4874	-0-	-0-	-0-	505	1	4369	2	N	-0-					-0-
06	3982 X	3982	-0-	-0-	-0-	421	1	3561	2	N	-0-					-0-
07	4516 X	4516	-0-	-0-	-0-	490	1	4026	2	N	-0-					-0-
08	4867 X	4305	-0-	-562	-0-	474	1	3831	2	N	-0-					-0-

NEWBY G. U. 2 WELL #: 1 RRCID -> 170643 COMPL. DATE 10/07/1998 TOTAL DEPTH 10280 PERF. 8754 - 8858

03	873 N	873	-0-	-0-	-0-	93	1	780	2	N	-0-					-0-
04	1200 N	1066	-0-	-134	-0-	126	1	940	2	N	-0-					-0-
05	957 N	957	-0-	-0-	-0-	99	1	858	2	N	-0-					-0-
06	840 N	738	-0-	-102	-0-	78	1	660	2	N	-0-					-0-
07	1116 N	673	-0-	-443	-0-	73	1	600	2	N	-0-					-0-
08	961 N	665	-0-	-296	-0-	73	1	592	2	N	-0-					-0-

NEWBY "A" WELL #: 3 RRCID -> 172050 COMPL. DATE 12/09/1998 TOTAL DEPTH 10016 PERF. 8756 - 8828

03	1305 N	1305	-0-	-0-	-0-	140	1	1165	2	N	-0-					-0-
04	1320 N	998	-0-	-322	-0-	118	1	880	2	N	-0-					-0-
05	1204 N	1204	-0-	-0-	-0-	125	1	1079	2	N	-0-					-0-
06	1260 N	1102	-0-	-158	-0-	117	1	985	2	N	-0-					-0-
07	1052 N	1052	-0-	-0-	-0-	114	1	938	2	N	-0-					-0-
08	1209 N	1080	-0-	-129	-0-	119	1	961	2	N	-0-					-0-

NEWBY G. U. 3 WELL #: 1 RRCID -> 172566 COMPL. DATE 03/23/1999 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8846 - 8920

03	3039 X	3039	-0-	-0-	-0-	550	1	2489	2	N	-0-					-0-
04	2850 X	2416	-0-	-434	-0-	482	1	1934	2	N	-0-					-0-
05	3224 X	2814	-0-	-410	-0-	500	1	2314	2	N	-0-					-0-
06	3120 X	3046	-0-	-74	-0-	618	1	2428	2	N	-0-					-0-
07	3224 X	2883	-0-	-341	-0-	590	1	2293	2	N	-0-					-0-
08	3038 X	2719	-0-	-319	-0-	550	1	2169	2	N	-0-					-0-

EARWOOD "A" WELL #: 4 RRCID -> 173842 COMPL. DATE 05/14/1999 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 8826 - 9022

03	4933 X	4933	-0-	-0-	-0-	528	1	4405	2	N	-0-					-0-
04	5310 X	3650	-0-	-1660	-0-	430	1	3220	2	N	-0-					-0-
05	5487 X	4835	-0-	-652	-0-	501	1	4334	2	N	-0-					-0-
06	5310 X	4368	-0-	-942	-0-	462	1	3906	2	N	-0-					-0-
07	4929 X	4473	-0-	-456	-0-	485	1	3988	2	N	-0-					-0-
08	4929 X	3525	-0-	-1404	-0-	388	1	3137	2	N	-0-					-0-

VINEGARONE, E. (PENN. SAND) //CONT.// 93875 365 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: EDWARDS
NEWFIELD EXPLORATION COMPANY //CONT.// 606617

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
03	1226	N	1226	-0-	-0-	-0-	131	1	1095	2	N	-0-					-0-
04	1170	N	943	-0-	-227	-0-	111	1	832	2	N	-0-					-0-
05	1147	N	1065	-0-	-82	-0-	110	1	955	2	N	-0-					-0-
06	1200	N	1094	-0-	-106	-0-	116	1	978	2	N	-0-					-0-
07	1042	N	1042	-0-	-0-	-0-	113	1	929	2	N	-0-					-0-
*08	1152	N	1152	-0-	-0-	-0-	127	1	1025	2	N	-0-					-0-

EARWOOD "A" WELL #: 6 RRCID -> 176804 COMPL. DATE 03/27/2000 TOTAL DEPTH 9190 PERF. 9001 - 9190

03	1409	N	1409	-0-	-0-	-0-	151	1	1258	2	N	-0-					-0-
04	1440	N	1084	-0-	-356	-0-	128	1	956	2	N	-0-					-0-
05	1553	N	1553	-0-	-0-	-0-	161	1	1392	2	N	-0-					-0-
06	1554	N	1554	-0-	-0-	-0-	164	1	1390	2	N	-0-					-0-
07	1487	N	1487	-0-	-0-	-0-	161	1	1326	2	N	-0-					-0-
08	1550	N	1487	-0-	-63	-0-	164	1	1323	2	N	-0-					-0-

EARWOOD "A" WELL #: 7 RRCID -> 177156 COMPL. DATE 05/04/2000 TOTAL DEPTH 8990 PERF. 8785 - 8990

03	1525	N	1525	-0-	-0-	-0-	163	1	1362	2	N	-0-					-0-
04	1620	N	1079	-0-	-541	-0-	127	1	952	2	N	-0-					-0-
05	1383	N	1383	-0-	-0-	-0-	143	1	1240	2	N	-0-					-0-
06	1689	N	1689	-0-	-0-	-0-	179	1	1510	2	N	-0-					-0-
07	1770	N	1770	-0-	-0-	-0-	192	1	1578	2	N	-0-					-0-
*08	1621	N	1621	-0-	-0-	-0-	179	1	1442	2	N	-0-					-0-

WHITEHEAD "45" WELL #: 1 RRCID -> 177421 COMPL. DATE 04/17/2000 TOTAL DEPTH 9160 PERF. 8901 - 9160

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

EARWOOD "A" WELL #: 8 RRCID -> 177565 COMPL. DATE 05/20/2000 TOTAL DEPTH 9140 PERF. 9025 - 9044

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

EARWOOD "A" WELL #: 9 RRCID -> 178614 COMPL. DATE 06/15/2000 TOTAL DEPTH 9624 PERF. 9162 - 9200

03	803	N	803	-0-	-0-	-0-	86	1	717	2	N	-0-					-0-
04	930	N	650	-0-	-280	-0-	77	1	573	2	N	-0-					-0-
05	769	N	769	-0-	-0-	-0-	80	1	689	2	N	-0-					-0-
06	780	N	763	-0-	-17	-0-	81	1	682	2	N	-0-					-0-
07	832	N	832	-0-	-0-	-0-	90	1	742	2	N	-0-					-0-
*08	914	N	914	-0-	-0-	-0-	101	1	813	2	N	-0-					-0-

WHITEHEAD "45" WELL #: 2 RRCID -> 179619 COMPL. DATE 09/01/2000 TOTAL DEPTH 11007 PERF. 8876 - 8978

03	2526	N	2526	-0-	-0-	-0-	20	1	2506	2	N	-0-					-0-
04	2520	N	1926	-0-	-594	-0-	18	1	1908	2	N	-0-					-0-
05	2381	N	2381	-0-	-0-	-0-	16	1	2365	2	N	-0-					-0-
06	2430	N	2233	-0-	-197	-0-	17	1	2216	2	N	-0-					-0-
07	2096	N	2096	-0-	-0-	-0-	16	1	2080	2	N	-0-					-0-
08	2387	N	2135	-0-	-252	-0-	18	1	2117	2	N	-0-					-0-

VINEGARONE, E. (PENN. SAND) //CONT.// 93875 365 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: EDWARDS
NEWFIELD EXPLORATION COMPANY //CONT.// 606617

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
03	1259	N	1259	-0-	-0-	-0-	135	1	1124	2	N	-0-					-0-
04	1461	N	1461	-0-	-0-	-0-	172	1	1289	2	N	-0-					-0-
05	1542	N	1542	-0-	-0-	-0-	160	1	1382	2	N	-0-					-0-
06	1405	N	1405	-0-	-0-	-0-	149	1	1256	2	N	-0-					-0-
07	1519	N	1291	-0-	-228	-0-	140	1	1151	2	N	-0-					-0-
08	1550	N	1329	-0-	-221	-0-	146	1	1183	2	N	-0-					-0-

EARWOOD "A" WELL #: 11 RRCID -> 181112 COMPL. DATE 01/23/2001 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 9100 - 9188

03	1246	N	1246	-0-	-0-	-0-	133	1	1113	2	N	-0-					-0-
04	1320	N	961	-0-	-359	-0-	113	1	848	2	N	-0-					-0-
05	1147	N	1142	-0-	-5	-0-	118	1	1024	2	N	-0-					-0-
06	1200	N	1100	-0-	-100	-0-	116	1	984	2	N	-0-					-0-
07	1078	N	1078	-0-	-0-	-0-	117	1	961	2	N	-0-					-0-
08	1147	N	1119	-0-	-28	-0-	123	1	996	2	N	-0-					-0-

WHITEHEAD 45 WELL #: 4 RRCID -> 181621 COMPL. DATE 12/02/2000 TOTAL DEPTH 9333 PERF. 8931 - 9081

03	3249	X	3249	-0-	-0-	-0-	25	1	3224	2	N	-0-					-0-
04	3060	X	2337	-0-	-723	-0-	22	1	2315	2	N	-0-					-0-
05	3162	X	3115	-0-	-47	-0-	21	1	3094	2	N	-0-					-0-
06	3150	X	2937	-0-	-213	-0-	22	1	2915	2	N	-0-					-0-
07	3255	X	2922	-0-	-333	-0-	22	1	2900	2	N	-0-					-0-
08	3255	X	2954	-0-	-301	-0-	25	1	2929	2	N	-0-					-0-

EARWOOD "B" WELL #: 5 RRCID -> 181622 COMPL. DATE 12/17/2000 TOTAL DEPTH 9128 PERF. 8775 - 8853

03	130	N	130	-0-	-0-	-0-	10	1	120	2	N	-0-					-0-
04	450	N	119	-0-	-331	-0-	9	1	110	2	N	-0-					-0-
05	217	N	194	-0-	-23	-0-	14	1	180	2	N	-0-					-0-
06	149	N	149	-0-	-0-	-0-	12	1	137	2	N	-0-					-0-
07	125	N	125	-0-	-0-	-0-	10	1	115	2	N	-0-					-0-
08	186	N	137	-0-	-49	-0-	11	1	126	2	N	-0-					-0-

EARWOOD G.U. 1 WELL #: 2 RRCID -> 181814 COMPL. DATE 04/29/2006 TOTAL DEPTH 9009 PERF. 8906 - 9009

03	2167	N	2167	-0-	-0-	-0-	160	1	2007	2	N	-0-					-0-
04	1761	N	1761	-0-	-0-	-0-	138	1	1623	2	N	-0-					-0-
05	2003	N	2003	-0-	-0-	-0-	149	1	1854	2	N	-0-					-0-
06	1889	N	1889	-0-	-0-	-0-	149	1	1740	2	N	-0-					-0-
07	1829	N	1829	-0-	-0-	-0-	147	1	1682	2	N	-0-					-0-
*08	1617	N	1617	-0-	-0-	-0-	131	1	1486	2	N	-0-					-0-

EARWOOD G. U. 2 WELL #: 2 RRCID -> 181819 COMPL. DATE 02/14/2001 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8836 - 8946

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WHITEHEAD 45 WELL #: 3 RRCID -> 182081 COMPL. DATE 11/22/2000 TOTAL DEPTH 11080 PERF. 8930 - 9090

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

VINEGARONE, E. (PENN. SAND) //CONT.// 93875 365 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: EDWARDS
NEWFIELD EXPLORATION COMPANY //CONT.// 606617

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
03	3347	X	3347	-0-	-0-	-0-	248	1	3099	2	N	-0-					-0-
04	3030	X	2767	-0-	-263	-0-	217	1	2550	2	N	-0-					-0-
05	3463	X	3463	-0-	-0-	-0-	257	1	3206	2	N	-0-					-0-
06	3240	X	3133	-0-	-107	-0-	248	1	2885	2	N	-0-					-0-
07	3348	X	3031	-0-	-317	-0-	244	1	2787	2	N	-0-					-0-
08	3472	X	3049	-0-	-423	-0-	247	1	2802	2	N	-0-					-0-

WALKER, R. C. WELL #: 1 RRCID -> 186006 COMPL. DATE 08/29/2001 TOTAL DEPTH 9206 PERF. 8830 - 8953

03	684	N	684	-0-	-0-	-0-	73	1	611	2	N	-0-					-0-
04	810	N	477	-0-	-333	-0-	56	1	421	2	N	-0-					-0-
05	713	N	633	-0-	-80	-0-	66	1	567	2	N	-0-					-0-
06	660	N	552	-0-	-108	-0-	58	1	494	2	N	-0-					-0-
07	589	N	589	-0-	-0-	-0-	64	1	525	2	N	-0-					-0-
08	620	N	589	-0-	-31	-0-	65	1	524	2	N	-0-					-0-

NEWBY A WELL #: 4 RRCID -> 194616 COMPL. DATE 04/08/2003 TOTAL DEPTH 9309 PERF. 8865 - 8974

03	9546	X	9546	-0-	-0-	-0-	1021	1	8525	2	N	-0-					-0-
04	9450	X	7096	-0-	-2354	-0-	836	1	6260	2	N	-0-					-0-
05	9765	X	8850	-0-	-915	-0-	917	1	7933	2	N	-0-					-0-
06	9450	X	8979	-0-	-471	-0-	950	1	8029	2	N	-0-					-0-
07	9548	X	8431	-0-	-1117	-0-	914	1	7517	2	N	-0-					-0-
08	9548	X	8416	-0-	-1132	-0-	927	1	7489	2	N	-0-					-0-

NEWBY G.U. 2 WELL #: 2C RRCID -> 195698 COMPL. DATE 02/21/2003 TOTAL DEPTH 10240 PERF. 8740 - 8864

03	3424	X	3424	-0-	-0-	-0-	640	1	2784	2	N	-0-					-0-
04	2940	X	2581	-0-	-359	-0-	510	1	2071	2	N	-0-					-0-
05	3441	X	3113	-0-	-328	-0-	598	1	2515	2	N	-0-					-0-
06	3330	X	3086	-0-	-244	-0-	616	1	2470	2	N	-0-					-0-
07	3441	X	3043	-0-	-398	-0-	627	1	2416	2	N	-0-					-0-
08	3410	X	3271	-0-	-139	-0-	618	1	2653	2	N	-0-					-0-

WHITEHEAD "45" WELL #: 5 RRCID -> 196406 COMPL. DATE 07/16/2003 TOTAL DEPTH 9405 PERF. 9046 - 9215

03	1347	X	1347	-0-	-0-	-0-	10	1	1337	2	N	-0-					-0-
04	2220	X	1056	-0-	-1164	-0-	10	1	1046	2	N	-0-					-0-
05	2294	X	1036	-0-	-1258	-0-	7	1	1029	2	N	-0-					-0-
06	2220	X	708	-0-	-1512	-0-	5	1	703	2	N	-0-					-0-
07	1674	X	576	-0-	-1098	-0-	4	1	572	2	N	-0-					-0-
08	1333	X	380	-0-	-953	-0-	3	1	377	2	N	-0-					-0-

NEWBY "A" WELL #: 6 RRCID -> 197155 COMPL. DATE 08/26/2003 TOTAL DEPTH 10023 PERF. 8742 - 8786

03	819	N	819	-0-	-0-	-0-	88	1	731	2	N	-0-					-0-
04	870	N	646	-0-	-224	-0-	76	1	570	2	N	-0-					-0-
05	766	N	766	-0-	-0-	-0-	79	1	687	2	N	-0-					-0-
06	780	N	628	-0-	-152	-0-	66	1	562	2	N	-0-					-0-
07	682	N	587	-0-	-95	-0-	64	1	523	2	N	-0-					-0-
08	775	N	587	-0-	-188	-0-	65	1	522	2	N	-0-					-0-

EARWOOD "A" WELL #: 12 RRCID -> 197156 COMPL. DATE 08/13/2003 TOTAL DEPTH 9375 PERF. 9056 - 9095

03	1453	N	1453	-0-	-0-	-0-	155	1	1298	2	N	-0-					-0-
04	1113	N	1113	-0-	-0-	-0-	131	1	982	2	N	-0-					-0-
05	1116	N	1112	-0-	-4	-0-	115	1	997	2	N	-0-					-0-
06	1410	N	1116	-0-	-294	-0-	118	1	998	2	N	-0-					-0-
07	1147	N	1105	-0-	-42	-0-	120	1	985	2	N	-0-					-0-
*08	1149	N	1149	-0-	-0-	-0-	127	1	1022	2	N	-0-					-0-

VINEGARONE, E. (PENN. SAND) //CONT.// 93875 365 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: EDWARDS
NEWFIELD EXPLORATION COMPANY //CONT.// 606617
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
03	3255	X	2589	-0-	-666	-0-	277	1	2312	2	N	-0-					-0-
04	3150	X	2505	-0-	-645	-0-	295	1	2210	2	N	-0-					-0-
05	3255	X	3176	-0-	-79	-0-	329	1	2847	2	N	-0-					-0-
06	3150	X	2841	-0-	-309	-0-	301	1	2540	2	N	-0-					-0-
07	2945	X	2754	-0-	-191	-0-	299	1	2455	2	N	-0-					-0-
08	3162	X	2693	-0-	-469	-0-	297	1	2396	2	N	-0-					-0-

NEWBY "B" WELL #: 2 RRCID -> 197969 COMPL. DATE 08/27/2003 TOTAL DEPTH 9150 PERF. 8838 - 8858

03	1593	N	1593	-0-	-0-	-0-	170	1	1423	2	N	-0-					-0-
04	1080	N	807	-0-	-273	-0-	95	1	712	2	N	-0-					-0-
05	1023	N	965	-0-	-58	-0-	100	1	865	2	N	-0-					-0-
06	1380	N	924	-0-	-456	-0-	98	1	826	2	N	-0-					-0-
07	1016	N	1016	-0-	-0-	-0-	110	1	906	2	N	-0-					-0-
08	961	N	666	-0-	-295	-0-	73	1	593	2	N	-0-					-0-

NEWBY "A" WELL #: 8 RRCID -> 198498 COMPL. DATE 10/14/2003 TOTAL DEPTH 10106 PERF. 8820 - 8832

03	620	N	570	-0-	-50	-0-	61	1	509	2	N	-0-					-0-
04	690	N	599	-0-	-91	-0-	71	1	528	2	N	-0-					-0-
05	713	N	572	-0-	-141	-0-	59	1	513	2	N	-0-					-0-
06	702	N	702	-0-	-0-	-0-	74	1	628	2	N	-0-					-0-
07	766	N	766	-0-	-0-	-0-	83	1	683	2	N	-0-					-0-
*08	748	N	748	-0-	-0-	-0-	82	1	666	2	N	-0-					-0-

WHITEHEAD "45" WELL #: 6 RRCID -> 199656 COMPL. DATE 11/11/2003 TOTAL DEPTH 10750 PERF. 8937 - 9004

03	1534	N	1534	-0-	-0-	-0-	12	1	1522	2	N	-0-					-0-
04	1590	N	1197	-0-	-393	-0-	11	1	1186	2	N	-0-					-0-
05	1532	N	1532	-0-	-0-	-0-	10	1	1522	2	N	-0-					-0-
06	1470	N	1317	-0-	-153	-0-	10	1	1307	2	N	-0-					-0-
07	1240	N	1209	-0-	-31	-0-	9	1	1200	2	N	-0-					-0-
*08	1585	N	1585	-0-	-0-	-0-	13	1	1572	2	N	-0-					-0-

WHITEHEAD "46" WELL #: 1 RRCID -> 199658 COMPL. DATE 10/28/2003 TOTAL DEPTH 10545 PERF. 8954 - 9010

03	562	N	562	-0-	-0-	-0-	4	1	558	2	N	-0-					-0-
04	540	N	391	-0-	-149	-0-	4	1	387	2	N	-0-					-0-
05	527	N	513	-0-	-14	-0-	3	1	510	2	N	-0-					-0-
06	540	N	492	-0-	-48	-0-	4	1	488	2	N	-0-					-0-
07	487	N	487	-0-	-0-	-0-	4	1	483	2	N	-0-					-0-
08	527	N	470	-0-	-57	-0-	4	1	466	2	N	-0-					-0-

WHITEHEAD "46" WELL #: 2 RRCID -> 205802 COMPL. DATE 08/17/2004 TOTAL DEPTH 10965 PERF. 9004 - 9110

03	4488	X	4488	-0-	-0-	-0-	35	1	4453	2	N	-0-					-0-
04	4590	X	3461	-0-	-1129	-0-	32	1	3429	2	N	-0-					-0-
05	4743	X	4463	-0-	-280	-0-	30	1	4433	2	N	-0-					-0-
06	4590	X	4048	-0-	-542	-0-	30	1	4018	2	N	-0-					-0-
07	4495	X	3932	-0-	-563	-0-	30	1	3902	2	N	-0-					-0-
08	4495	X	4044	-0-	-451	-0-	34	1	4010	2	N	-0-					-0-

WHITEHEAD "45" WELL #: 7 RRCID -> 206411 COMPL. DATE 09/02/2004 TOTAL DEPTH 9464 PERF. 9021 - 9236

03	3472	X	3399	-0-	-73	-0-	26	1	3373	2	N	-0-					-0-
04	3690	X	2664	-0-	-1026	-0-	25	1	2639	2	N	-0-					-0-
05	3813	X	3397	-0-	-416	-0-	23	1	3374	2	N	-0-					-0-
06	3690	X	3112	-0-	-578	-0-	23	1	3089	2	N	-0-					-0-
07	3410	X	3026	-0-	-384	-0-	23	1	3003	2	N	-0-					-0-
08	3410	X	3078	-0-	-332	-0-	26	1	3052	2	N	-0-					-0-

VINEGARONE, E. (PENN. SAND) //CONT.// 93875 365 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: EDWARDS
NEWFIELD EXPLORATION COMPANY //CONT.// 606617

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
03	1446 N	1446	-0-	-0-	-0-	11	1	1435	2	N	-0-					-0-
04	1530 N	1139	-0-	-391	-0-	11	1	1128	2	N	-0-					-0-
05	1323 N	1323	-0-	-0-	-0-	9	1	1314	2	N	-0-					-0-
06	1410 N	1360	-0-	-50	-0-	10	1	1350	2	N	-0-					-0-
07	1346 N	1346	-0-	-0-	-0-	10	1	1336	2	N	-0-					-0-
*08	1360 N	1360	-0-	-0-	-0-	11	1	1349	2	N	-0-					-0-

NEWBY "A" WELL #: 5 RRCID -> 214325 COMPL. DATE 12/09/2005 TOTAL DEPTH 10190 PERF. 8936 - 8988

03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWBY GU 1 WELL #: 3C RRCID -> 214613 COMPL. DATE 10/17/2005 TOTAL DEPTH 9780 PERF. 8752 - 8772

03	5206 X	5206	-0-	-0-	-0-	797	1	4409	2	N	-0-					-0-
04	5010 X	3262	-0-	-1748	-0-	569	1	2693	2	N	-0-					-0-
05	4929 X	4078	-0-	-851	-0-	652	1	3426	2	N	-0-					-0-
06	5040 X	4984	-0-	-56	-0-	768	1	4216	2	N	-0-					-0-
07	5208 X	4718	-0-	-490	-0-	726	1	3992	2	N	-0-					-0-
08	5208 X	3074	-0-	-2134	-0-	538	1	2536	2	N	-0-					-0-

NEWBY G.U. 2 WELL #: 3 RRCID -> 220305 COMPL. DATE 04/18/2006 TOTAL DEPTH 10087 PERF. 8740 - 8920

03	2279 N	2279	-0-	-0-	-0-	244	1	2035	2	N	-0-					-0-
04	1806 N	1806	-0-	-0-	-0-	213	1	1593	2	N	-0-					-0-
05	1963 N	1963	-0-	-0-	-0-	203	1	1760	2	N	-0-					-0-
06	2220 N	1975	-0-	-245	-0-	209	1	1766	2	N	-0-					-0-
07	2267 N	2267	-0-	-0-	-0-	246	1	2021	2	N	-0-					-0-
08	1953 N	1791	-0-	-162	-0-	197	1	1594	2	N	-0-					-0-

NEWBY G.U. 3 WELL #: 2 RRCID -> 220306 COMPL. DATE 04/25/2006 TOTAL DEPTH 10164 PERF. 8818 - 8926

03	2728 X	2333	-0-	-395	-0-	18	1	2315	2	N	-0-					-0-
04	2640 X	1652	-0-	-988	-0-	15	1	1637	2	N	-0-					-0-
05	2418 X	1997	-0-	-421	-0-	13	1	1984	2	N	-0-					-0-
06	2340 X	1870	-0-	-470	-0-	14	1	1856	2	N	-0-					-0-
07	2418 X	1843	-0-	-575	-0-	14	1	1829	2	N	-0-					-0-
08	2325 X	2026	-0-	-299	-0-	17	1	2009	2	N	-0-					-0-

NEWBY 151 "D" WELL #: 5 RRCID -> 220398 COMPL. DATE 06/13/2006 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 8834 - 8886

03	2939 X	2939	-0-	-0-	-0-	314	1	2625	2	N	-0-					-0-
04	2066 X	2066	-0-	-0-	-0-	243	1	1823	2	N	-0-					-0-
05	2946 X	2946	-0-	-0-	-0-	305	1	2641	2	N	-0-					-0-
06	3083 X	3083	-0-	-0-	-0-	326	1	2757	2	N	-0-					-0-
07	2712 X	2712	-0-	-0-	-0-	294	1	2418	2	N	-0-					-0-
*08	2680 X	2680	-0-	-0-	-0-	295	1	2385	2	N	-0-					-0-

EARWOOD G U 1 WELL #: 4 RRCID -> 220620 COMPL. DATE 07/05/2006 TOTAL DEPTH 10180 PERF. 9068 - 9186

03	529 N	529	-0-	-0-	-0-	39	1	490	2	N	-0-					-0-
04	510 N	416	-0-	-94	-0-	33	1	383	2	N	-0-					-0-
05	465 N	378	-0-	-87	-0-	28	1	350	2	N	-0-					-0-
06	510 N	308	-0-	-202	-0-	24	1	284	2	N	-0-					-0-
07	434 N	322	-0-	-112	-0-	26	1	296	2	N	-0-					-0-
08	372 N	290	-0-	-82	-0-	24	1	266	2	N	-0-					-0-

VINEGARONE, E. (PENN. SAND) //CONT.// 93875 365 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: EDWARDS
NEWFIELD EXPLORATION COMPANY //CONT.// 606617
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
03	1040	N	1040	-0-	-0-	-0-	111	1	929	2	N	-0-					-0-
04	1140	N	930	-0-	-210	-0-	110	1	820	2	N	-0-					-0-
05	992	N	978	-0-	-14	-0-	101	1	877	2	N	-0-					-0-
06	1020	N	857	-0-	-163	-0-	91	1	766	2	N	-0-					-0-
07	961	N	843	-0-	-118	-0-	91	1	752	2	N	-0-					-0-
08	992	N	783	-0-	-209	-0-	86	1	697	2	N	-0-					-0-

WALKER, R. C. WELL #: 2 RRCID -> 221162 COMPL. DATE 05/16/2006 TOTAL DEPTH 11275 PERF. 9116 - 9228

03	1704	N	1704	-0-	-0-	-0-	182	1	1522	2	N	-0-					-0-
04	2190	N	1334	-0-	-856	-0-	157	1	1177	2	N	-0-					-0-
05	1674	N	1632	-0-	-42	-0-	169	1	1463	2	N	-0-					-0-
06	1650	N	1605	-0-	-45	-0-	170	1	1435	2	N	-0-					-0-
07	1492	N	1492	-0-	-0-	-0-	162	1	1330	2	N	-0-					-0-
08	1643	N	1546	-0-	-97	-0-	170	1	1376	2	N	-0-					-0-

NEWBY GU 1 WELL #: 4 C RRCID -> 221376 COMPL. DATE 03/23/2006 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8682 - 8859

03	4650	X	4519	-0-	-131	-0-	746	1	3773	2	N	-0-					-0-
04	4500	X	2955	-0-	-1545	-0-	532	1	2423	2	N	-0-					-0-
05	4433	X	3661	-0-	-772	-0-	596	1	3065	2	N	-0-					-0-
06	4380	X	4049	-0-	-331	-0-	669	1	3380	2	N	-0-					-0-
07	4526	X	4264	-0-	-262	-0-	740	1	3524	2	N	-0-					-0-
08	4526	X	4118	-0-	-408	-0-	704	1	3414	2	N	-0-					-0-

NEWBY 151 "D" WELL #: 6 RRCID -> 223325 COMPL. DATE 09/05/2006 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8852 - 8926

03	1154	N	1154	-0-	-0-	-0-	123	1	1031	2	N	-0-					-0-
04	1110	N	794	-0-	-316	-0-	94	1	700	2	N	-0-					-0-
05	1178	N	890	-0-	-288	-0-	92	1	798	2	N	-0-					-0-
06	1110	N	736	-0-	-374	-0-	78	1	658	2	N	-0-					-0-
07	806	N	717	-0-	-89	-0-	78	1	639	2	N	-0-					-0-
08	899	N	628	-0-	-271	-0-	69	1	559	2	N	-0-					-0-

NEWBY G.U. 3 WELL #: 3 RRCID -> 224977 COMPL. DATE 08/21/2006 TOTAL DEPTH 9545 PERF. 8765 - 8860

03	1016	N	1016	-0-	-0-	-0-	109	1	907	2	N	-0-					-0-
04	1050	N	926	-0-	-124	-0-	109	1	817	2	N	-0-					-0-
05	1138	N	1138	-0-	-0-	-0-	118	1	1020	2	N	-0-					-0-
06	990	N	891	-0-	-99	-0-	94	1	797	2	N	-0-					-0-
07	961	N	845	-0-	-116	-0-	92	1	753	2	N	-0-					-0-
08	1085	N	909	-0-	-176	-0-	100	1	809	2	N	-0-					-0-

NEWBY G. U. 1 WELL #: 2 RRCID -> 226894 COMPL. DATE 03/13/2006 TOTAL DEPTH 10172 PERF. 8958 - 9042

03	139	N	139	-0-	-0-	-0-	15	1	124	2	N	-0-					-0-
04	150	N	59	-0-	-91	-0-	7	1	52	2	N	-0-					-0-
05	279	N	62	-0-	-217	-0-	6	1	56	2	N	-0-					-0-
06	120	N	59	-0-	-61	-0-	6	1	53	2	N	-0-					-0-
07	62	N	58	-0-	-4	-0-	6	1	52	2	N	-0-					-0-
08	62	N	57	-0-	-5	-0-	6	1	51	2	N	-0-					-0-

WHITEHEAD "45" WELL #: 8 RRCID -> 242033 COMPL. DATE 06/15/2008 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 8972 - 8992

03	870	N	870	-0-	-0-	-0-	7	1	863	2	N	-0-					-0-
04	840	N	635	-0-	-205	-0-	6	1	629	2	N	-0-					-0-
05	899	N	771	-0-	-128	-0-	5	1	766	2	N	-0-					-0-
06	840	N	762	-0-	-78	-0-	6	1	756	2	N	-0-					-0-
07	677	N	677	-0-	-0-	-0-	5	1	672	2	N	-0-					-0-
08	775	N	708	-0-	-67	-0-	6	1	702	2	N	-0-					-0-

VON ORMY (ANACHACHO LIME) 94100 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: BEXAR
JARVIS, ROY R. 430235
VON ORMY WELL #: 1 RRCID -> 000507 COMPL. DATE 12/20/1961 TOTAL DEPTH 1177 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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-

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	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

WASHBURN (EDWARDS) 95314 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. 665748
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	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	5859 X	3710	-0-	-2149	-0-	3702	3	8 9	Y	7			20
04	5670 X	4002	-0-	-1668	-0-	3995	3	7 9	Y	6			26
05	5859 X	1015	-0-	-4844	-0-	1012	3	3 9	Y	3			29
06	4260 X	-0-	-0-	-4260	-0-				Y	-0-			29
07	6695 X	6695	-0-	-0-	-0-	6692	3	3 9	Y	3			32
*08	5204 X	5204	-0-	-0-	-0-	5204	3		Y	-0-			32

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	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	4309 X	2962	-0-	-1347	-0-	2954	3	8 9	Y	7			20
04	4170 X	3102	-0-	-1068	-0-	3096	3	6 9	Y	5			25
05	4309 X	770	-0-	-3539	-0-	767	3	3 9	Y	3			28
06	3960 X	-0-	-0-	-3960	-0-				Y	-0-			28
07	4506 X	4506	-0-	-0-	-0-	4503	3	3 9	Y	3			31
*08	3982 X	3982	-0-	-0-	-0-	3981	3	1 9	Y	1			32

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	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	1085 X	772	-0-	-313	-0-	768	3	4 9	Y	4			14
04	990 X	904	-0-	-86	-0-	903	3	1 9	Y	1			15
05	1023 X	219	-0-	-804	-0-	219	3		Y	-0-			15
06	930 X	-0-	-0-	-930	-0-				Y	-0-			15
07	1358 X	1358	-0-	-0-	-0-	1356	3	2 9	Y	2			17
*08	1314 X	1314	-0-	-0-	-0-	1313	3	1 9	Y	1			18

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	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	14074 X	9665	-0-	-4409	-0-	9657	3	8 9	Y	7			19
04	13620 X	10407	-0-	-3213	-0-	10401	3	6 9	Y	5			24
05	14074 X	2250	-0-	-11824	-0-	2248	3	2 9	Y	2			26
06	11460 X	-0-	-0-	-11460	-0-				Y	-0-			26
07	16687 X	16687	-0-	-0-	-0-	16684	3	3 9	Y	3			29
*08	12681 X	12681	-0-	-0-	-0-	12680	3	1 9	Y	1			30

WASHBURN (EDWARDS) //CONT.// 95314 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748
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
03	207 N	207	-0-	-0-	-0-	199	3	8	9	Y	7					15
04	162 N	162	-0-	-0-	-0-	160	3	2	9	Y	2					17
05	124 N	30	-0-	-94	-0-	29	3	1	9	Y	1					18
06	210 N	-0-	-0-	-210	-0-					Y	-0-					18
07	155 N	8	-0-	-147	-0-	5	3	3	9	Y	3					21
*08	135 N	135	-0-	-0-	-0-	134	3	1	9	Y	1					22

SOUTH TEXAS SYNDICATE II-B WELL #: 14 RRCID -> 221318 COMPL. DATE 09/22/2006 TOTAL DEPTH 10880 PERF.10310 - 10340

03	3503 X	3109	-0-	-394	-0-	3103	3	6	9	N	5					15
04	3390 X	3166	-0-	-224	-0-	3159	3	7	9	N	6					21
05	3534 X	873	-0-	-2661	-0-	871	3	2	9	N	2					23
06	3420 X	-0-	-0-	-3420	-0-					N	-0-					23
07	3534 X	3453	-0-	-81	-0-	3450	3	3	9	N	3					26
*08	4620 X	4620	-0-	-0-	-0-	4619	3	1	9	N	1					27

SOUTH TEXAS SYNDICATE II-A WELL #: 11 RRCID -> 221403 COMPL. DATE 09/22/2006 TOTAL DEPTH 10880 PERF.10283 - 10356

03	18693 X	13461	-0-	-5232	-0-	13453	3	8	9	N	7					21
04	19410 X	17176	-0-	-2234	-0-	17169	3	7	9	N	6					27
05	20057 X	3951	-0-	-16106	-0-	3948	3	3	9	N	3					30
06	19410 X	-0-	-0-	-19410	-0-					N	-0-					30
07	18786 X	18753	-0-	-33	-0-	18751	3	2	9	N	2					32
08	17763 X	12845	-0-	-4918	-0-	12844	3	1	9	N	1					33

WASHBURN RANCH, WEST (4800) 95341 333 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: LA SALLE
PYLE PETROLEUM, INC. 683968
SO. TEXAS SYNDICATE #39 WELL #: 2 RRCID -> 137194 COMPL. DATE 01/28/1991 TOTAL DEPTH 6012 PERF. 4773 - 4779

03	124 N	121	-0-	-3	-0-	120	1	1	9	N	1					21
04	222 N	222	-0-	-0-	-0-	220	1	2	9	N	2	5	1			18
05	182 N	182	-0-	-0-	-0-	180	1	2	9	N	2					20
06	222 N	222	-0-	-0-	-0-	220	1	2	9	N	2					22
07	217 N	122	-0-	-95	-0-	120	1	2	9	N	2	7	1			17
*08	325 N	325	-0-	-0-	-0-	320	1	1	2	N	4					21
						4	9									

SO. TEXAS SYNDICATE #39 WELL #: 4 RRCID -> 178917 COMPL. DATE 07/08/2000 TOTAL DEPTH 5815 PERF. 4750 - 4761

03	93 N	36	-0-	-57	-0-	30	1	6	9	Y	5					35
04	39 N	39	-0-	-0-	-0-	30	1	9	9	Y	8	22	1			21
05	41 N	41	-0-	-0-	-0-	30	1	11	9	Y	10					31
06	41 N	41	-0-	-0-	-0-	30	1	11	9	Y	10					41
07	DLQ G-10	40	-0-	40	40	30	1	10	9	Y	9	29	1			21
*08	299 N	259	-0-	-40	-0-	240	1	19	9	Y	17					38

SO. TEXAS SYNDICATE #39 WELL #: 5 RRCID -> 178920 COMPL. DATE 06/22/2000 TOTAL DEPTH 5886 PERF. 4784 - 4798

03	63 N	63	-0-	-0-	-0-	60	1	3	9	Y	3					11
04	116 N	116	-0-	-0-	-0-	110	1	6	9	Y	5	14	1			2
05	97 N	97	-0-	-0-	-0-	90	1	7	9	Y	6					8
06	117 N	117	-0-	-0-	-0-	110	1	7	9	Y	6					14
07	DLQ G-10	67	-0-	67	67	60	1	7	9	Y	6	18	1			2
*08	238 N	171	-0-	-67	-0-	160	1	11	9	Y	10					12

WEIGANG (REKLAW) 95888 333 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ATASCOSA
ACOCK/ANAQUA OPERATING CO., LP 003599
HURT & TARTT WELL #: 5 RRCID -> 203306 COMPL. DATE 07/16/2004 TOTAL DEPTH 3787 PERF. 3685 - 3689

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

WHEELER-MAG (HOCKLEY 800) 96775 333 ASSOCIATED 49B CNTY: MCMULLEN
PINKLEY, GEORGE R. 665675
WHEELER-TWO RIVERS WELL #: 1 RRCID -> 000515 COMPL. DATE 12/03/1962 TOTAL DEPTH 1401 PERF. 789 - 794

03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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-

WHITE KITCHEN (EDWARDS LIME) 96950 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. 499978
HELEN WELL #: 1 RRCID -> 132515 COMPL. DATE 02/15/1990 TOTAL DEPTH 10546 PERF.10283 - 10398

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			195
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			195
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			195
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			195
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			195
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			195

RITA WELL #: 1 RRCID -> 132522 COMPL. DATE 04/18/1989 TOTAL DEPTH 10540 PERF.10278 - 10388

03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	43				N	-0-			60
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	43				N	-0-			60
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	43				N	-0-			60
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	43				N	-0-	40	7	20
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	43				N	-0-			20
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	43				N	NO RPT			20

PIONEER NATURAL RES. USA, INC. 665748
SOUTH TEXAS SYNDICATE II-B WELL #: 8 RRCID -> 139165 COMPL. DATE 12/12/1990 TOTAL DEPTH 10700 PERF.10296 - 10344

03	19 N	19	-0-	-0-	-0-	16	3	3	9	Y	3		13
04	24 N	24	-0-	-0-	-0-	24	3			Y	-0-		13
05	31 N	6	-0-	-25	-0-	6	3			Y	-0-		13
06	30 N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-		13
07	7 N	7	-0-	-0-	-0-	5	3	2	9	Y	2		15
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1		16

SOUTH TEXAS SYNDICATE II-B WELL #: 12 RRCID -> 221325 COMPL. DATE 09/22/2006 TOTAL DEPTH 10750 PERF.10290 - 10336

03	4092 X	3369	-0-	-723	-0-	3369	3			N	-0-		-0-
04	4890 X	4367	-0-	-523	-0-	4367	3			N	-0-		-0-
05	5053 X	900	-0-	-4153	-0-	900	3			N	-0-		-0-
06	4890 X	-0-	-0-	-4890	-0-					N	-0-		-0-
07	5489 X	5489	-0-	-0-	-0-	5489	3			N	-0-		-0-
*08	4871 X	4871	-0-	-0-	-0-	4871	3			N	-0-		-0-

WHITE KITCHEN (EDWARDS LIME) //CONT.// 96950 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
VIRTEX OPERATING COMPANY, INC. 886261

BECKMAN, M. A. WELL #: 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
03	319 N	319	-0-	-0-	-0-	22	1	297	2	N	-0-			-0-
04	251 N	251	-0-	-0-	-0-	21	1	230	2	N	-0-			-0-
05	248 N	11	-0-	-237	-0-	1	1	10	2	N	-0-			-0-
06	300 N	-0-	-0-	-300	-0-					N	-0-			-0-
07	248 N	147	-0-	-101	-0-	147	2			N	-0-			-0-
*08	380 N	380	-0-	-0-	-0-	27	1	353	2	N	-0-			-0-

STOREY ESTATE WELL #: 7 RRCID -> 132136 COMPL. DATE 08/30/1989 TOTAL DEPTH 10452 PERF.10311 - 10393

03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

BECKMAN, M. A. WELL #: 2 RRCID -> 133372 COMPL. DATE 01/24/1990 TOTAL DEPTH 10640 PERF.10263 - 10291

03	1550 X	1538	-0-	-12	-0-	108	1	1430	2	N	-0-			-0-
04	1410 X	1351	-0-	-59	-0-	115	1	1236	2	N	-0-			-0-
05	1395 X	202	-0-	-1193	-0-	14	1	188	2	N	-0-			-0-
06	1500 X	-0-	-0-	-1500	-0-					N	-0-			-0-
07	2446 X	2446	-0-	-0-	-0-	2446	2			N	-0-			-0-
08	1550 X	1516	-0-	-34	-0-	106	1	1410	2	N	-0-			-0-

STOREY ESTATE WELL #: 8 RRCID -> 135629 COMPL. DATE 07/27/1990 TOTAL DEPTH 10650 PERF.10304 - 10418

03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

BECKMAN, M.A. WELL #: 4 RRCID -> 145461 COMPL. DATE 02/18/1993 TOTAL DEPTH 10493 PERF.10284 - 10485

03	930 N	401	-0-	-529	-0-	28	1	373	2	N	-0-			-0-
04	1020 N	246	-0-	-774	-0-	21	1	225	2	N	-0-			-0-
05	527 N	-0-	-0-	-527	-0-					N	-0-			-0-
06	390 N	-0-	-0-	-390	-0-					N	-0-			-0-
07	522 N	522	-0-	-0-	-0-	522	2			N	-0-			-0-
*08	364 N	364	-0-	-0-	-0-	25	1	339	2	N	-0-			-0-

STOREY ESTATE WELL #: 11 RRCID -> 196353 COMPL. DATE 06/13/2003 TOTAL DEPTH 10617 PERF.10315 - 10418

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

WILDFLOWER (STRAWN) 97368 375 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAL VERDE
PATTON, E. N. OIL COMPANY, INC. 643525
WHITEHEAD "30" WELL #: 1 RRCID -> 163948 COMPL. DATE 05/28/1997 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 9760 - 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
03	2025 N	2025	-0-	-0-	-0-	2025	3			N	-0-					-0-
04	1934 N	1934	-0-	-0-	-0-	1934	3			N	-0-					-0-
05	1863 N	1863	-0-	-0-	-0-	1863	3			N	-0-					-0-
06	1950 N	1828	-0-	-122	-0-	1828	3			N	-0-					-0-
07	1984 N	1775	-0-	-209	-0-	1775	3			N	-0-					-0-
08	1860 N	1100	-0-	-760	-0-	1100	3			N	-0-					-0-

WHITEHEAD "45" WELL #: 1 RRCID -> 164283 COMPL. DATE 08/03/1997 TOTAL DEPTH 11002 PERF. 9960 - 9980

03	3663 X	3663	-0-	-0-	-0-	3663	3			N	-0-					-0-
04	3480 X	3480	-0-	-0-	-0-	3480	3			N	-0-					-0-
05	3534 X	3487	-0-	-47	-0-	3487	3			N	-0-					-0-
06	3540 X	3426	-0-	-114	-0-	3426	3			N	-0-					-0-
07	3658 X	3435	-0-	-223	-0-	3435	3			N	-0-					-0-
08	3658 X	3402	-0-	-256	-0-	3402	3			N	-0-					-0-

WILL O. (ELLENBURGER) 97474 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAL VERDE
ARLEDGE GAS GATHERING, LP 030817
ARLEDGE, PHILLIP WELL #: 1 RRCID -> 000376 COMPL. DATE 10/16/1988 TOTAL DEPTH N/A PERF.13540 - 14940

03	2728 X	2652	-0-	-76	-0-	2652	3			N	-0-					-0-
04	2910 X	2889	-0-	-21	-0-	2889	3			N	-0-					-0-
05	3007 X	2827	-0-	-180	-0-	2827	3			N	-0-					-0-
06	2940 X	2824	-0-	-116	-0-	2824	3			N	-0-					-0-
07	DLQ G-10	2843	-0-	2843	2843	2843	3			N	-0-					-0-
08	DLQ G-10	2821	-0-	2821	5664	2821	3			N	-0-					-0-

MILLS MINERAL TRUST WELL #: 1 RRCID -> 063679 COMPL. DATE 06/24/1975 TOTAL DEPTH 15600 PERF. N/A

03	2728 N	2703	-0-	-25	-0-	2703	3			N	-0-					-0-
04	2710 N	2710	-0-	-0-	-0-	2710	3			N	-0-					-0-
05	2735 N	2735	-0-	-0-	-0-	2735	3			N	-0-					-0-
06	2610 N	2394	-0-	-216	-0-	2394	3			N	-0-					-0-
07	2790 N	2455	-0-	-335	-0-	2455	3			N	-0-					-0-
*08	2116 N	2116	-0-	-0-	-0-	2116	3			N	-0-					-0-

MILLS -18- WELL #: 1 RRCID -> 074328 COMPL. DATE 11/11/1977 TOTAL DEPTH 15621 PERF. N/A

03	8162 X	5823	-0-	-2339	-0-	5823	3			N	-0-					-0-
04	4708 X	4708	-0-	-0-	-0-	4708	3			N	-0-					-0-
05	4279 X	4279	-0-	-0-	-0-	4279	3			N	-0-					-0-
06	3841 X	3841	-0-	-0-	-0-	3841	3			N	-0-					-0-
07	3957 X	3957	-0-	-0-	-0-	3957	3			N	-0-					-0-
*08	3621 X	3621	-0-	-0-	-0-	3621	3			N	-0-					-0-

ARLEDGE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 079224 COMPL. DATE 03/14/1989 TOTAL DEPTH 15100 PERF.13903 - 15056

03	4879 X	4879	-0-	-0-	-0-	4879	3			N	-0-					-0-
04	4661 X	4661	-0-	-0-	-0-	4661	3			N	-0-					-0-
05	4228 X	4228	-0-	-0-	-0-	4228	3			N	-0-					-0-
06	4194 X	4194	-0-	-0-	-0-	4194	3			N	-0-					-0-
07	DLQ G-10	4277	-0-	4277	4277	4277	3			N	-0-					-0-
08	DLQ G-10	3859	-0-	3859	8136	3859	3			N	-0-					-0-

WILL O. (ELLENBURGER) //CONT.// 97474 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAL VERDE
ARLEDGE GAS GATHERING, LP //CONT.// 030817

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
03	8897 X	7243	-0-	-1654	-0-	7243	3			N	-0-					-0-
04	8550 X	6881	-0-	-1669	-0-	6881	3			N	-0-					-0-
05	7936 X	7075	-0-	-861	-0-	7075	3			N	-0-					-0-
06	7200 X	6922	-0-	-278	-0-	6922	3			N	-0-					-0-
07	DLQ G-10	7021	-0-	7021	7021	7021	3			N	-0-					-0-
08	DLQ G-10	7010	-0-	7010	14031	7010	3			N	-0-					-0-

ARLEDGE WELL #: 108 RRCID -> 082270 COMPL. DATE 06/21/1978 TOTAL DEPTH 14862 PERF.13285 - 14664

03	930 X	909	-0-	-21	-0-	909	3			N	-0-					-0-
04	900 X	881	-0-	-19	-0-	881	3			N	-0-					-0-
05	930 X	903	-0-	-27	-0-	903	3			N	-0-					-0-
06	904 N	904	-0-	-0-	-0-	904	3			N	-0-					-0-
07	945 N	945	-0-	-0-	-0-	945	3			N	-0-					-0-
*08	920 N	920	-0-	-0-	-0-	920	3			N	-0-					-0-

ARLEDGE, PHILLIP WELL #: 5 RRCID -> 180491 COMPL. DATE 03/25/2006 TOTAL DEPTH 14934 PERF.13516 - 14616

03	3849 X	3849	-0-	-0-	-0-	3849	3			N	-0-					-0-
04	3540 X	3091	-0-	-449	-0-	3091	3			N	-0-					-0-
05	3965 X	3965	-0-	-0-	-0-	3965	3			N	-0-					-0-
06	4020 X	3657	-0-	-363	-0-	3657	3			N	-0-					-0-
07	DLQ G-10	3697	-0-	3697	3697	3697	3			N	-0-					-0-
08	DLQ G-10	3507	-0-	3507	7204	3507	3			N	-0-					-0-

ARLEDGE, PHILLIP WELL #: 6 RRCID -> 182475 COMPL. DATE 03/31/2001 TOTAL DEPTH 14600 PERF.13191 - 14600

03	4833 X	3855	-0-	-978	-0-	3855	3			N	-0-					-0-
04	4925 X	4925	-0-	-0-	-0-	4925	3			N	-0-					-0-
05	5800 X	5800	-0-	-0-	-0-	5800	3			N	-0-					-0-
06	5266 X	5266	-0-	-0-	-0-	5266	3			N	-0-					-0-
07	5099 X	5099	-0-	-0-	-0-	5099	3			N	-0-					-0-
08	2170 X	1579	-0-	-591	-0-	1579	3			N	-0-					-0-

ARLEDGE WELL #: 208 RRCID -> 213951 COMPL. DATE 08/19/2005 TOTAL DEPTH 14300 PERF.12992 - 14152

03	29319 X	29319	-0-	-0-	-0-	29319	3			N	-0-					-0-
04	29033 X	29033	-0-	-0-	-0-	29033	3			N	-0-					-0-
05	29411 X	29411	-0-	-0-	-0-	29411	3			N	-0-					-0-
06	29076 X	29076	-0-	-0-	-0-	29076	3			N	-0-					-0-
07	DLQ G-10	29284	-0-	29284	29284	29284	3			N	-0-					-0-
08	DLQ G-10	29062	-0-	29062	58346	29062	3			N	-0-					-0-

ARLEDGE, PHILLIP WELL #: 8 RRCID -> 219173 COMPL. DATE 04/23/2006 TOTAL DEPTH 15150 PERF.13772 - 14748

03	18786 X	18193	-0-	-593	-0-	18193	3			N	-0-					-0-
04	18016 X	18016	-0-	-0-	-0-	18016	3			N	-0-					-0-
05	18290 X	17300	-0-	-990	-0-	17300	3			N	-0-					-0-
06	17700 X	16732	-0-	-968	-0-	16732	3			N	-0-					-0-
07	DLQ G-10	16765	-0-	16765	16765	16765	3			N	-0-					-0-
08	DLQ G-10	16249	-0-	16249	33014	16249	3			N	-0-					-0-

ARLEDGE, PHILLIP WELL #: 10 RRCID -> 219880 COMPL. DATE 05/02/2006 TOTAL DEPTH 14790 PERF.13200 - 14651

03	586 N	586	-0-	-0-	-0-	586	3			N	-0-					-0-
04	579 N	579	-0-	-0-	-0-	579	3			N	-0-					-0-
05	583 N	583	-0-	-0-	-0-	583	3			N	-0-					-0-
06	573 N	573	-0-	-0-	-0-	573	3			N	-0-					-0-
07	589 N	588	-0-	-1	-0-	588	3			N	-0-					-0-
*08	571 N	571	-0-	-0-	-0-	571	3			N	-0-					-0-

WILL O. (ELLENBURGER) //CONT.// 97474 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAL VERDE
ARLEDGE GAS GATHERING, LP //CONT.// 030817

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
ARLEDGE, PHILLIP WELL #: 9 RRCID -> 220810 COMPL. DATE 08/19/2006 TOTAL DEPTH 15110 PERF.13935 - 14815																	
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
MILLS "36" WELL #: 1 RRCID -> 221692 COMPL. DATE 11/26/2005 TOTAL DEPTH 14806 PERF.13850 - 14750																	
03	4433	X	3849	-0-	-584	-0-	3849	3			N	-0-					-0-
04	5040	X	3674	-0-	-1366	-0-	3674	3			N	-0-					-0-
05	3937	X	3661	-0-	-276	-0-	3661	3			N	-0-					-0-
06	3720	X	3464	-0-	-256	-0-	3464	3			N	-0-					-0-
07	DLQ G-10		3938	-0-	3938	3938	3938	3			N	-0-					-0-
08	DLQ G-10		3431	-0-	3431	7369	3431	3			N	-0-					-0-
ARLEDGE, PHILLIP WELL #: 12 RRCID -> 226485 COMPL. DATE 12/28/2006 TOTAL DEPTH 15110 PERF.13650 - 14720																	
03	5828	X	2372	-0-	-3456	-0-	2372	3			N	-0-					-0-
04	5757	X	5757	-0-	-0-	-0-	5757	3			N	-0-					-0-
05	5208	X	3644	-0-	-1564	-0-	3644	3			N	-0-					-0-
06	5040	X	3325	-0-	-1715	-0-	3325	3			N	-0-					-0-
07	DLQ G-10		3319	-0-	3319	3319	3319	3			N	-0-					-0-
08	DLQ G-10		3239	-0-	3239	6558	3239	3			N	-0-					-0-
MILLS "16" WELL #: 1 RRCID -> 226608 COMPL. DATE 05/20/2006 TOTAL DEPTH 15138 PERF.13824 - 15002																	
03	6916	X	6916	-0-	-0-	-0-	6916	3			N	-0-					-0-
04	6595	X	6595	-0-	-0-	-0-	6595	3			N	-0-					-0-
05	6700	X	6700	-0-	-0-	-0-	6700	3			N	-0-					-0-
06	6569	X	6569	-0-	-0-	-0-	6569	3			N	-0-					-0-
07	DLQ G-10		5707	-0-	5707	5707	5707	3			N	-0-					-0-
08	DLQ G-10		5867	-0-	5867	11574	5867	3			N	-0-					-0-
BLAKENEY-KRUEGER WELL #: 4 RRCID -> 226893 COMPL. DATE 08/19/2006 TOTAL DEPTH 15063 PERF.13593 - 14963																	
03	5022	X	4716	-0-	-306	-0-	4716	3			N	-0-					-0-
04	4860	X	4514	-0-	-346	-0-	4514	3			N	-0-					-0-
05	4836	X	4612	-0-	-224	-0-	4612	3			N	-0-					-0-
06	4680	X	4607	-0-	-73	-0-	4607	3			N	-0-					-0-
07	DLQ G-10		4279	-0-	4279	4279	4279	3			N	-0-					-0-
08	DLQ G-10		4650	-0-	4650	8929	4650	3			N	-0-					-0-
ARLEDGE WELL #: 508 RRCID -> 228809 COMPL. DATE 11/06/2006 TOTAL DEPTH 14405 PERF.13178 - 14316																	
03	4464	X	4462	-0-	-2	-0-	4462	3			N	-0-					-0-
04	4560	X	4416	-0-	-144	-0-	4416	3			N	-0-					-0-
05	4712	X	4319	-0-	-393	-0-	4319	3			N	-0-					-0-
06	4560	X	3991	-0-	-569	-0-	3991	3			N	-0-					-0-
07	DLQ G-10		4414	-0-	4414	4414	4414	3			N	-0-					-0-
08	DLQ G-10		4189	-0-	4189	8603	4189	3			N	-0-					-0-
ARLEDGE, PHILLIP WELL #: 15 RRCID -> 229779 COMPL. DATE 03/13/2007 TOTAL DEPTH 15117 PERF.13838 - 14592																	
03	18042	X	15189	-0-	-2853	-0-	15189	3			N	-0-					-0-
04	17130	X	12036	-0-	-5094	-0-	12036	3			N	-0-					-0-
05	16616	X	12765	-0-	-3851	-0-	12765	3			N	-0-					-0-
06	15750	X	6763	-0-	-8987	-0-	6763	3			N	-0-					-0-
07	DLQ G-10		4311	-0-	4311	4311	4311	3			N	-0-					-0-
08	DLQ G-10		4354	-0-	4354	8665	4354	3			N	-0-					-0-

WILL O. (ELLENBURGER) //CONT.// 97474 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAL VERDE
ARLEDGE GAS GATHERING, LP //CONT.// 030817
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
03	47417 X	12640	-0-	-34777	-0-	12640 3		N	-0-			-0-
04	14123 X	14123	-0-	-0-	-0-	14123 3		N	-0-			-0-
05	13738 X	13738	-0-	-0-	-0-	13738 3		N	-0-			-0-
06	12970 X	12970	-0-	-0-	-0-	12970 3		N	-0-			-0-
07	12996 X	12996	-0-	-0-	-0-	12996 3		N	-0-			-0-
*08	15316 X	15316	-0-	-0-	-0-	15316 3		N	-0-			-0-

ARLEDGE UNIT WELL #: 2 RRCID -> 240096 COMPL. DATE 02/10/2008 TOTAL DEPTH 15240 PERF.14077 - 14959

03	3596 X	3199	-0-	-397	-0-	3199 3		N	-0-			-0-
04	3480 X	3191	-0-	-289	-0-	3191 3		N	-0-			-0-
05	3596 X	3047	-0-	-549	-0-	3047 3		N	-0-			-0-
06	3270 X	2974	-0-	-296	-0-	2974 3		N	-0-			-0-
07	DLQ G-10	2980	-0-	2980	2980	2980 3		N	-0-			-0-
08	DLQ G-10	2411	-0-	2411	5391	2411 3		N	-0-			-0-

ARLEDGE, PHILLIP WELL #: 16 RRCID -> 242844 COMPL. DATE 10/13/2007 TOTAL DEPTH 15256 PERF.14572 - 15092

03	6603 X	5994	-0-	-609	-0-	5994 3		N	-0-			-0-
04	6390 X	5689	-0-	-701	-0-	5689 3		N	-0-			-0-
05	6138 X	5420	-0-	-718	-0-	5420 3		N	-0-			-0-
06	5790 X	5094	-0-	-696	-0-	5094 3		N	-0-			-0-
07	DLQ G-10	5426	-0-	5426	5426	5426 3		N	-0-			-0-
08	DLQ G-10	5002	-0-	5002	10428	5002 3		N	-0-			-0-

ARLEDGE WELL #: 408 RRCID -> 250471 COMPL. DATE 11/06/2006 TOTAL DEPTH 14235 PERF.12984 - 14166

03	7037 X	5615	-0-	-1422	-0-	5615 3		N	-0-			-0-
04	6810 X	6126	-0-	-684	-0-	6126 3		N	-0-			-0-
05	5983 X	5336	-0-	-647	-0-	5336 3		N	-0-			-0-
06	6270 X	6129	-0-	-141	-0-	6129 3		N	-0-			-0-
07	DLQ G-10	6547	-0-	6547	6547	6547 3		N	-0-			-0-
08	DLQ G-10	5781	-0-	5781	12328	5781 3		N	-0-			-0-

MILLS "36" WELL #: 2 RRCID -> 255988 COMPL. DATE 02/18/2007 TOTAL DEPTH 15000 PERF.13757 - 14985

03	7750 X	7166	-0-	-584	-0-	7166 3		N	-0-			-0-
04	7529 X	7529	-0-	-0-	-0-	7529 3		N	-0-			-0-
05	7564 X	7096	-0-	-468	-0-	7096 3		N	-0-			-0-
06	7320 X	6940	-0-	-380	-0-	6940 3		N	-0-			-0-
07	DLQ G-10	7143	-0-	7143	7143	7143 3		N	-0-			-0-
08	DLQ G-10	7542	-0-	7542	14685	7542 3		N	-0-			-0-

ENDEAVOR ENERGY RESOURCES L.P. 251726
EXXON MILLS -39- WELL #: 1 RRCID -> 075468 COMPL. DATE 01/01/1978 TOTAL DEPTH 15383 PERF. N/A

03	4030 X	3888	-0-	-142	-0-	3888 3		N	-0-			-0-
04	4140 X	3915	-0-	-225	-0-	3915 3		N	-0-			-0-
05	4371 X	4067	-0-	-304	-0-	4067 3		N	-0-			-0-
06	4230 X	3817	-0-	-413	-0-	3817 3		N	-0-			-0-
07	4371 X	3870	-0-	-501	-0-	3870 3		N	-0-			-0-
*08	4038 X	4038	-0-	-0-	-0-	4038 3		N	-0-			-0-

WILL O. (ELLENBURGER) //CONT.// 97474 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAL VERDE
FORTUNE RESOURCES LLC 278755
MILLS MIN. TRUST G. U. NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 094155 COMPL. DATE 06/09/1981 TOTAL DEPTH 14970 PERF.13918 - 14913

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	4138 X	4138	-0-	-0-	-0-	4138	2			N	-0-			-0-
04	3995 X	3995	-0-	-0-	-0-	3995	2			N	-0-			-0-
05	4127 X	4127	-0-	-0-	-0-	4127	2			N	-0-			-0-
06	3981 X	3981	-0-	-0-	-0-	3981	2			N	-0-			-0-
*07	4145 X	4145	-0-	-0-	-0-	4145	2			N	-0-			-0-
*08	4200 X	4200	-0-	-0-	-0-	4200	2			N	-0-			-0-

MILLS MINERAL TRUST "B" WELL #: 1 RRCID -> 094437 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 14797 PERF.13996 - 14797

03	589 N	458	-0-	-131	-0-	458	2			N	-0-			-0-
04	425 N	425	-0-	-0-	-0-	425	2			N	-0-			-0-
05	651 N	430	-0-	-221	-0-	430	2			N	-0-			-0-
06	480 N	469	-0-	-11	-0-	469	2			N	-0-			-0-
*07	527 N	500	-0-	-27	-0-	500	2			N	-0-			-0-
08	589 N	500	-0-	-89	-0-	500	2			N	-0-			-0-

WILLO OIL & GAS EXPLORATION, LLC 927659
BLAKENEY-KRUEGER -B- WELL #: 2 RRCID -> 080122 COMPL. DATE 12/01/1983 TOTAL DEPTH 15600 PERF. 3788 - 4049

03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

ARLEDGE, PHILLIP WELL #: 1H RRCID -> 201559 COMPL. DATE 03/12/2004 TOTAL DEPTH 14668 PERF.14503 - 16899

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-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-

XTO ENERGY INC. 945936
MILLS WELL #: 1 RRCID -> 068565 COMPL. DATE 10/22/1975 TOTAL DEPTH 15571 PERF.14053 - 15465

03	6314 X	6314	-0-	-0-	-0-	744	1	5570	3	N	-0-			-0-
04	5371 X	5371	-0-	-0-	-0-	720	1	4651	3	N	-0-			-0-
05	5469 X	5469	-0-	-0-	-0-	744	1	4725	3	N	-0-			-0-
06	5314 X	5314	-0-	-0-	-0-	720	1	4594	3	N	-0-			-0-
07	5425 X	5425	-0-	-0-	-0-	744	1	4681	3	N	-0-			-0-
*08	5427 X	5427	-0-	-0-	-0-	744	1	4683	3	N	-0-			-0-

WILL O. (STRAWN) 97474 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAL VERDE
ARLEDGE GAS GATHERING, LP 030817
MOBIL MILLS "40" WELL #: 1 RRCID -> 165374 COMPL. DATE 08/26/1997 TOTAL DEPTH 15186 PERF.12095 - 12157

03	2562 X	2562	-0-	-0-	-0-	2562	3			N	-0-			-0-
04	2666 X	2666	-0-	-0-	-0-	2666	3			N	-0-			-0-
05	2577 X	2577	-0-	-0-	-0-	2577	3			N	-0-			-0-
06	2737 X	2737	-0-	-0-	-0-	2737	3			N	-0-			-0-
07	2759 X	2508	-0-	-251	-0-	2508	3			N	-0-			-0-
08	2759 X	2173	-0-	-586	-0-	2173	3			N	-0-			-0-

WILL O. (STRAWN) //CONT.// 97474 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAL VERDE
ARLEDGE GAS GATHERING, LP //CONT.// 030817
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
03	1519 X	1449	-0-	-70	-0-	1449	3		N	-0-			-0-
04	1590 X	1468	-0-	-122	-0-	1468	3		N	-0-			-0-
05	1643 X	1545	-0-	-98	-0-	1545	3		N	-0-			-0-
06	1620 X	1393	-0-	-227	-0-	1393	3		N	-0-			-0-
07	1674 X	1295	-0-	-379	-0-	1295	3		N	-0-			-0-
08	1519 X	1196	-0-	-323	-0-	1196	3		N	-0-			-0-

ARLEDGE WELL #: 308 RRCID -> 220005 COMPL. DATE 12/18/2005 TOTAL DEPTH 12023 PERF.11544 - 11672

03	5253 X	5253	-0-	-0-	-0-	5253	3		N	-0-			-0-
04	5400 X	4960	-0-	-440	-0-	4960	3		N	-0-			-0-
05	5580 X	4905	-0-	-675	-0-	4905	3		N	-0-			-0-
06	5400 X	4893	-0-	-507	-0-	4893	3		N	-0-			-0-
07	5487 X	4927	-0-	-560	-0-	4927	3		N	-0-			-0-
08	5239 X	4926	-0-	-313	-0-	4926	3		N	-0-			-0-

ARLEDGE, PHILLIP WELL #: 14 RRCID -> 228674 COMPL. DATE 11/16/2006 TOTAL DEPTH 12568 PERF.11680 - 11832

03	3813 X	3696	-0-	-117	-0-	3696	3		N	-0-			-0-
04	3690 X	3563	-0-	-127	-0-	3563	3		N	-0-			-0-
05	3751 X	3555	-0-	-196	-0-	3555	3		N	-0-			-0-
06	3690 X	3480	-0-	-210	-0-	3480	3		N	-0-			-0-
07	3813 X	3561	-0-	-252	-0-	3561	3		N	-0-			-0-
08	3689 X	3516	-0-	-173	-0-	3516	3		N	-0-			-0-

WILL O. (WOLFCAMP) 97474 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAL VERDE
ARLEDGE GAS GATHERING, LP 030817
MILLS "15" WELL #: 3 RRCID -> 212887 COMPL. DATE 07/23/2005 TOTAL DEPTH 4000 PERF. 3213 - 3231

03	152 N	152	-0-	-0-	-0-	152	3		N	-0-			-0-
04	150 N	129	-0-	-21	-0-	129	3		N	-0-			-0-
05	135 N	135	-0-	-0-	-0-	135	3		N	-0-			-0-
06	150 N	122	-0-	-28	-0-	122	3		N	-0-			-0-
07	124 N	123	-0-	-1	-0-	123	3		N	-0-			-0-
*08	129 N	129	-0-	-0-	-0-	129	3		N	-0-			-0-

ARLEDGE WELL #: 608 RRCID -> 230061 COMPL. DATE 11/09/2006 TOTAL DEPTH 10152 PERF. 3604 - 3630

03	4526 X	4284	-0-	-242	-0-	4284	3		N	-0-			-0-
04	4419 X	4419	-0-	-0-	-0-	4419	3		N	-0-			-0-
05	4730 X	4730	-0-	-0-	-0-	4730	3		N	-0-			-0-
06	4800 X	4510	-0-	-290	-0-	4510	3		N	-0-			-0-
07	DLQ G-10	4380	-0-	4380	4380	4380	3		N	-0-			-0-
08	DLQ G-10	4659	-0-	4659	9039	4659	3		N	-0-			-0-

MILLS 16 WELL #: 2 RRCID -> 243037 COMPL. DATE 03/10/2007 TOTAL DEPTH 11128 PERF. 3166 - 3198

03	403 N	381	-0-	-22	-0-	381	3		N	-0-			-0-
04	330 N	277	-0-	-53	-0-	277	3		N	-0-			-0-
05	332 N	332	-0-	-0-	-0-	332	3		N	-0-			-0-
06	360 N	356	-0-	-4	-0-	356	3		N	-0-			-0-
07	564 N	564	-0-	-0-	-0-	564	3		N	-0-			-0-
*08	521 N	521	-0-	-0-	-0-	521	3		N	-0-			-0-

WILL O. (WOLFCAMP) //CONT.// 97474 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAL VERDE
WILLO OIL & GAS EXPLORATION, LLC 927659
MILLS "15" WELL #: 2 RRCID -> 208280 COMPL. DATE 03/18/2005 TOTAL DEPTH 3616 PERF. 2840 - 3537

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

MILLS "18" WELL #: 3 RRCID -> 210843 COMPL. DATE 02/15/2005 TOTAL DEPTH 3531 PERF. 2774 - 3324

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-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-

KINCAID WELL #: 1011 RRCID -> 212069 COMPL. DATE 06/29/2005 TOTAL DEPTH 4521 PERF. 3650 - 3660

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

ARLEDGE, PHILLIP WELL #: 7 RRCID -> 269300 COMPL. DATE 01/30/2008 TOTAL DEPTH 15853 PERF. 3260 - 4568

03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

WOLFCAMP ENERGY, LLC 935660
MILLS WELL #: 218 RRCID -> 074939 COMPL. DATE 12/13/1977 TOTAL DEPTH 3500 PERF. 2778 - 2808

03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

KINCAID WELL #: 3012 RRCID -> 120515 COMPL. DATE 07/31/1985 TOTAL DEPTH 3950 PERF. 3345 - 3401

03	727 N	727	-0-	-0-	-0-	43	1	684	2	N	-0-			-0-
04	691 N	691	-0-	-0-	-0-	41	1	650	2	N	-0-			-0-
05	497 N	497	-0-	-0-	-0-	29	1	468	2	N	-0-			-0-
*06	389 N	389	-0-	-0-	-0-	26	1	363	2	N	-0-			-0-
*07	1219 N	1219	-0-	-0-	-0-	73	1	1146	2	N	-0-			-0-
*08	1384 N	1384	-0-	-0-	-0-	83	1	1301	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
03	1026 N	589	-0-	-437	-0-	35	1	554	2	N	-0-			-0-
04	831 N	831	-0-	-0-	-0-	50	1	781	2	N	-0-			-0-
05	670 N	670	-0-	-0-	-0-	40	1	630	2	N	-0-			-0-
*06	292 N	292	-0-	-0-	-0-	17	1	275	2	N	-0-			-0-
*07	1339 N	1339	-0-	-0-	-0-	80	1	1259	2	N	-0-			-0-
*08	1222 N	1222	-0-	-0-	-0-	73	1	1149	2	N	-0-			-0-

KINCAID A WELL #: 7012 RRCID -> 212890 COMPL. DATE 10/23/2005 TOTAL DEPTH 4700 PERF. 4036 - 4600

03	14B2 EXT	80	-0-	80	1354	5	1	75	2	N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	70	-0-	70	1424	4	1	66	2	N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	61	-0-	61	1485	4	1	57	2	N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	42	-0-	42	1527	2	1	40	2	N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	45	-0-	45	1572	3	1	42	2	N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	40	-0-	40	1612	2	1	38	2	N	-0-			-0-

KINCAID A WELL #: 2012 RRCID -> 213268 COMPL. DATE 10/23/2005 TOTAL DEPTH 4294 PERF. 3905 - 4106

03	14B2 EXT	47	-0-	47	4049	3	1	44	2	N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	41	-0-	41	4090	2	1	39	2	N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	29	-0-	29	4119	2	1	27	2	N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	22	-0-	22	4141	1	1	21	2	N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	65	-0-	65	4206	4	1	61	2	N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	49	-0-	49	4255	3	1	46	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	358 N	358	-0-	-0-	-0-	21	1	337	2	N	-0-			-0-
04	374 N	374	-0-	-0-	-0-	22	1	352	2	N	-0-			-0-
05	365 N	365	-0-	-0-	-0-	22	1	343	2	N	-0-			-0-
*06	269 N	269	-0-	-0-	-0-	16	1	253	2	N	-0-			-0-
*07	844 N	844	-0-	-0-	-0-	51	1	793	2	N	-0-			-0-
*08	597 N	597	-0-	-0-	-0-	36	1	561	2	N	-0-			-0-

KINCAID WELL #: 1064 RRCID -> 187461 COMPL. DATE 03/01/2000 TOTAL DEPTH 3640 PERF. 3104 - 3414

03	80 N	80	-0-	-0-	-0-	5	1	75	2	N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*06	16 N	16	-0-	-0-	-0-	1	1	15	2	N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					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

03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

WINN-DULCE (BRACERO) 98075 200 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: ZAVALA
MCDAY ENERGY CORP. 546675

PRYOR RANCH WELL #: 19 T RRCID -> 094323 COMPL. DATE 08/04/1979 TOTAL DEPTH 3000 PERF. 2886 - 2910

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	64 N	64	-0-	-0- B	-0-	64	1			N	-0-					-0-
04	61 N	61	-0-	-0- B	-0-	61	1			N	-0-					-0-
05	65 N	65	-0-	-0- B	-0-	65	1			N	-0-					-0-
06	70 N	70	-0-	-0- B	-0-	70	1			N	-0-					-0-
07	71 N	71	-0-	-0- B	-0-	71	1			N	-0-					-0-
*08	70 N	70	-0-	-0- B	-0-	70	1			N	-0-					-0-

PRYOR RANCH WELL #: 17 T RRCID -> 094324 COMPL. DATE 07/23/1979 TOTAL DEPTH 3020 PERF. 2890 - 2910

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

PRYOR RANCH WELL #: 30 T RRCID -> 096408 COMPL. DATE 08/06/1981 TOTAL DEPTH 2871 PERF. 2674 - 2702

03	59 N	59	-0-	-0- B	-0-	59	1			N	-0-					-0-
04	60 N	60	-0-	-0- B	-0-	60	1			N	-0-					-0-
05	63 N	63	-0-	-0- B	-0-	63	1			N	-0-					-0-
06	73 N	73	-0-	-0- B	-0-	73	1			N	-0-					-0-
07	70 N	70	-0-	-0- B	-0-	70	1			N	-0-					-0-
*08	73 N	73	-0-	-0- B	-0-	73	1			N	-0-					-0-

PRYOR RANCH WELL #: 63 T RRCID -> 100166 COMPL. DATE 05/11/1982 TOTAL DEPTH 3080 PERF. 2908 - 2936

03	56 N	56	-0-	-0- B	-0-	56	1			N	-0-					-0-
04	54 N	54	-0-	-0- B	-0-	54	1			N	-0-					-0-
05	60 N	60	-0-	-0- B	-0-	60	1			N	-0-					-0-
06	59 N	59	-0-	-0- B	-0-	59	1			N	-0-					-0-
07	59 N	59	-0-	-0- B	-0-	59	1			N	-0-					-0-
*08	64 N	64	-0-	-0- B	-0-	64	1			N	-0-					-0-

PRYOR RANCH WELL #: 59 T RRCID -> 100551 COMPL. DATE 05/06/1982 TOTAL DEPTH 2923 PERF. 2752 - 2783

03	63 N	63	-0-	-0- B	-0-	63	1			N	-0-					-0-
04	60 N	60	-0-	-0- B	-0-	60	1			N	-0-					-0-
05	68 N	68	-0-	-0- B	-0-	68	1			N	-0-					-0-
06	75 N	75	-0-	-0- B	-0-	75	1			N	-0-					-0-
07	75 N	75	-0-	-0- B	-0-	75	1			N	-0-					-0-
*08	78 N	78	-0-	-0- B	-0-	78	1			N	-0-					-0-

PRYOR RANCH WELL #: 79 T RRCID -> 102559 COMPL. DATE 08/30/1982 TOTAL DEPTH 2936 PERF. 2765 - 2788

03	75 N	75	-0-	-0- B	-0-	75	1			N	-0-					-0-
04	71 N	71	-0-	-0- B	-0-	71	1			N	-0-					-0-
05	93 N	60	-0-	-33 B	-0-	60	1			N	-0-					-0-
06	75 N	75	-0-	-0- B	-0-	75	1			N	-0-					-0-
07	70 N	70	-0-	-0- B	-0-	70	1			N	-0-					-0-
*08	79 N	79	-0-	-0- B	-0-	79	1			N	-0-					-0-

PRYOR RANCH WELL #: 93 T RRCID -> 102696 COMPL. DATE 09/01/1982 TOTAL DEPTH 3070 PERF. 2920 - 2942

03	66 N	66	-0-	-0- B	-0-	66	1			N	-0-					-0-
04	72 N	72	-0-	-0- B	-0-	72	1			N	-0-					-0-
05	72 N	72	-0-	-0- B	-0-	72	1			N	-0-					-0-
06	64 N	64	-0-	-0- B	-0-	64	1			N	-0-					-0-
07	75 N	75	-0-	-0- B	-0-	75	1			N	-0-					-0-
*08	63 N	63	-0-	-0- B	-0-	63	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
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT				-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT				-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT				-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT				-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT				-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT				-0-

PRYOR RANCH WELL #: 151 T RRCID -> 106225 COMPL. DATE 02/12/1983 TOTAL DEPTH 3030 PERF. 2846 - 2866

03	72 N	72	-0-	-0-	B	-0-	72	1			N	-0-				-0-
04	72 N	72	-0-	-0-	B	-0-	72	1			N	-0-				-0-
05	69 N	69	-0-	-0-	B	-0-	69	1			N	-0-				-0-
06	65 N	65	-0-	-0-	B	-0-	65	1			N	-0-				-0-
07	74 N	74	-0-	-0-	B	-0-	74	1			N	-0-				-0-
*08	73 N	73	-0-	-0-	B	-0-	73	1			N	-0-				-0-

PRYOR RANCH WELL #: 12 RRCID -> 110834 COMPL. DATE 05/14/1984 TOTAL DEPTH 2770 PERF. 2595 - 2599

03	79 N	79	-0-	-0-	B	-0-	79	1			N	-0-				-0-
04	90 N	63	-0-	-27	B	-0-	63	1			N	-0-				-0-
05	93 N	79	-0-	-14	B	-0-	79	1			N	-0-				-0-
06	90 N	65	-0-	-25	B	-0-	65	1			N	-0-				-0-
07	75 N	75	-0-	-0-	B	-0-	75	1			N	-0-				-0-
08	93 N	64	-0-	-29	B	-0-	64	1			N	-0-				-0-

PRYOR RANCH WELL #: 64 RRCID -> 113235 COMPL. DATE 09/25/1984 TOTAL DEPTH 2704 PERF. 2592 - 2596

03	63 N	63	-0-	-0-	B	-0-	63	1			N	-0-				-0-
04	71 N	71	-0-	-0-	B	-0-	71	1			N	-0-				-0-
05	78 N	78	-0-	-0-	B	-0-	78	1			N	-0-				-0-
06	72 N	72	-0-	-0-	B	-0-	72	1			N	-0-				-0-
07	72 N	72	-0-	-0-	B	-0-	72	1			N	-0-				-0-
08	93 N	66	-0-	-27	B	-0-	66	1			N	-0-				-0-

PRYOR RANCH WELL #: 143 RRCID -> 118191 COMPL. DATE 09/05/1985 TOTAL DEPTH 3150 PERF. 2944 - 2952

03	93 N	60	-0-	-33	B	-0-	60	1			N	-0-				-0-
04	64 N	64	-0-	-0-	B	-0-	64	1			N	-0-				-0-
05	93 N	79	-0-	-14	B	-0-	79	1			N	-0-				-0-
06	61 N	61	-0-	-0-	B	-0-	61	1			N	-0-				-0-
07	64 N	64	-0-	-0-	B	-0-	64	1			N	-0-				-0-
08	93 N	74	-0-	-19	B	-0-	74	1			N	-0-				-0-

PRYOR RANCH WELL #: 45 RRCID -> 125281 COMPL. DATE 09/21/1987 TOTAL DEPTH 3050 PERF. 2868 - 2891

03	93 N	78	-0-	-15	B	-0-	78	1			N	-0-				-0-
04	69 N	69	-0-	-0-	B	-0-	69	1			N	-0-				-0-
05	93 N	62	-0-	-31	B	-0-	62	1			N	-0-				-0-
06	90 N	80	-0-	-10	B	-0-	80	1			N	-0-				-0-
07	65 N	65	-0-	-0-	B	-0-	65	1			N	-0-				-0-
*08	66 N	66	-0-	-0-	B	-0-	66	1			N	-0-				-0-

PRYOR RANCH WELL #: 200 RRCID -> 130996 COMPL. DATE 05/03/1989 TOTAL DEPTH 2790 PERF. 2619 - 2625

03	63 N	63	-0-	-0-	B	-0-	63	1			N	-0-				-0-
04	64 N	64	-0-	-0-	B	-0-	64	1			N	-0-				-0-
05	62 N	62	-0-	-0-	B	-0-	62	1			N	-0-				-0-
06	62 N	62	-0-	-0-	B	-0-	62	1			N	-0-				-0-
07	65 N	65	-0-	-0-	B	-0-	65	1			N	-0-				-0-
*08	65 N	65	-0-	-0-	B	-0-	65	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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-

PRYOR RANCH WELL #: 190 RRCID -> 135052 COMPL. DATE 05/17/1990 TOTAL DEPTH 2900 PERF. 2598 - 2606

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-

WINN-DULCE (BRACERO-OIL) 98075 210 ASSOCIATED 49B CNTY: ZAVALA
MCDAY ENERGY CORP. 546675
PRYOR RANCH WELL #: 206 RRCID -> 112578 COMPL. DATE 02/15/1984 TOTAL DEPTH 2800 PERF. 2637 - 2652

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WINN-DULCE (BRACERO 2825) 98075 215 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ZAVALA
MCDAY ENERGY CORP. 546675
PRYOR RANCH WELL #: 175 T RRCID -> 106222 COMPL. DATE 04/13/1983 TOTAL DEPTH 3005 PERF. 2825 - 2831

03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WINN-DULCE (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

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WINN-DULCE (DEL MONTE) 98075 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAVALA
MCDAY ENERGY CORP. 546675
PRYOR RANCH WELL #: 3 T RRCID -> 094152 COMPL. DATE 06/21/1979 TOTAL DEPTH 2867 PERF. 2704 - 2734

03	62 N	60	-0-	-2	-0-	60	1	N	-0-			-0-
04	62 N	62	-0-	-0-	-0-	62	1	N	-0-			-0-
05	69 N	69	-0-	-0-	-0-	69	1	N	-0-			-0-
06	67 N	67	-0-	-0-	-0-	67	1	N	-0-			-0-
07	63 N	63	-0-	-0-	-0-	63	1	N	-0-			-0-
*08	65 N	65	-0-	-0-	-0-	65	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
03	75 N	75	-0-	-0-	-0-	75	1			N	-0-					-0-
04	69 N	69	-0-	-0-	-0-	69	1			N	-0-					-0-
05	93 N	71	-0-	-22	-0-	71	1			N	-0-					-0-
06	60 N	60	-0-	-0-	-0-	60	1			N	-0-					-0-
07	76 N	76	-0-	-0-	-0-	76	1			N	-0-					-0-
*08	70 N	70	-0-	-0-	-0-	70	1			N	-0-					-0-

PRYOR RANCH WELL #: 20 T RRCID -> 094317 COMPL. DATE 11/20/1979 TOTAL DEPTH 3217 PERF. 2993 - 3000

03	75 N	75	-0-	-0-	-0-	75	1			N	-0-					-0-
04	74 N	74	-0-	-0-	-0-	74	1			N	-0-					-0-
05	74 N	74	-0-	-0-	-0-	74	1			N	-0-					-0-
06	79 N	79	-0-	-0-	-0-	79	1			N	-0-					-0-
07	62 N	60	-0-	-2	-0-	60	1			N	-0-					-0-
*08	69 N	69	-0-	-0-	-0-	69	1			N	-0-					-0-

PRYOR RANCH WELL #: 4 C RRCID -> 094319 COMPL. DATE 06/30/1979 TOTAL DEPTH 3122 PERF. 2902 - 2914

03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PRYOR RANCH WELL #: 11 T RRCID -> 094320 COMPL. DATE 07/13/1979 TOTAL DEPTH 3058 PERF. 2830 - 2850

03	72 N	72	-0-	-0-	-0-	72	1			N	-0-					-0-
04	90 N	66	-0-	-24	-0-	66	1			N	-0-					-0-
05	64 N	64	-0-	-0-	-0-	64	1			N	-0-					-0-
06	71 N	71	-0-	-0-	-0-	71	1			N	-0-					-0-
07	70 N	70	-0-	-0-	-0-	70	1			N	-0-					-0-
08	62 N	60	-0-	-2	-0-	60	1			N	-0-					-0-

PRYOR RANCH WELL #: 29 T RRCID -> 095064 COMPL. DATE 06/11/1981 TOTAL DEPTH 3055 PERF. 2790 - 2810

03	93 N	79	-0-	-14	-0-	79	1			N	-0-					-0-
04	77 N	77	-0-	-0-	-0-	77	1			N	-0-					-0-
05	73 N	73	-0-	-0-	-0-	73	1			N	-0-					-0-
06	90 N	61	-0-	-29	-0-	61	1			N	-0-					-0-
07	93 N	68	-0-	-25	-0-	68	1			N	-0-					-0-
*08	80 N	80	-0-	-0-	-0-	80	1			N	-0-					-0-

PRYOR RANCH WELL #: 61 T RRCID -> 100438 COMPL. DATE 05/08/1982 TOTAL DEPTH 3010 PERF. 2774 - 2792

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PRYOR RANCH WELL #: 63 C RRCID -> 100548 COMPL. DATE 05/10/1982 TOTAL DEPTH 3080 PERF. 2834 - 2852

03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
03	75	N	75	-0-	-0-	-0-	75	1			N	-0-					-0-
04	65	N	65	-0-	-0-	-0-	65	1			N	-0-					-0-
05	93	N	62	-0-	-31	-0-	62	1			N	-0-					-0-
06	60	N	60	-0-	-0-	-0-	60	1			N	-0-					-0-
07	74	N	74	-0-	-0-	-0-	74	1			N	-0-					-0-
*08	80	N	80	-0-	-0-	-0-	80	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
03	71	N	71	-0-	-0-	-0-	71	1			N	-0-					-0-
04	90	N	67	-0-	-23	-0-	67	1			N	-0-					-0-
05	93	N	75	-0-	-18	-0-	75	1			N	-0-					-0-
06	64	N	64	-0-	-0-	-0-	64	1			N	-0-					-0-
07	79	N	79	-0-	-0-	-0-	79	1			N	-0-					-0-
*08	76	N	76	-0-	-0-	-0-	76	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
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PRYOR RANCH WELL #: 9 RRCID -> 127883 COMPL. DATE 07/14/1988 TOTAL DEPTH 3010 PERF. 2814 - 2819

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	T.	A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T.	A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T.	A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T.	A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T.	A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	T.	A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PRYOR RANCH WELL #: 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
03	59	N	59	-0-	-0-	-0-	59	1			N	-0-					-0-
04	60	N	60	-0-	-0-	-0-	60	1			N	-0-					-0-
05	69	N	69	-0-	-0-	-0-	69	1			N	-0-					-0-
06	74	N	74	-0-	-0-	-0-	74	1			N	-0-					-0-
07	70	N	70	-0-	-0-	-0-	70	1			N	-0-					-0-
*08	64	N	64	-0-	-0-	-0-	64	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
03	71	N	71	-0-	-0-	-0-	71	1			N	-0-					-0-
04	78	N	78	-0-	-0-	-0-	78	1			N	-0-					-0-
05	62	N	62	-0-	-0-	-0-	62	1			N	-0-					-0-
06	64	N	64	-0-	-0-	-0-	64	1			N	-0-					-0-
07	93	N	80	-0-	-13	-0-	80	1			N	-0-					-0-
*08	63	N	63	-0-	-0-	-0-	63	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
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WINN-DULCE (DEL MONTE) //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
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

PRYOR RANCH WELL #: 14 RRCID -> 132336 COMPL. DATE 09/23/1989 TOTAL DEPTH 3090 PERF. 2897 - 2905

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

WINN-DULCE (DEL MONTE 2575) 98075 260 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: ZAVALA
MCDAY ENERGY CORP. 546675
PRYOR RANCH WELL #: 40 RRCID -> 116801 COMPL. DATE 05/30/1985 TOTAL DEPTH 2770 PERF. 2562 - 2568

03	65 N	65	-0-	-0-	-0-	65	1		N	-0-			-0-
04	66 N	66	-0-	-0-	-0-	66	1		N	-0-			-0-
05	70 N	70	-0-	-0-	-0-	70	1		N	-0-			-0-
06	68 N	68	-0-	-0-	-0-	68	1		N	-0-			-0-
07	70 N	70	-0-	-0-	-0-	70	1		N	-0-			-0-
*08	68 N	68	-0-	-0-	-0-	68	1		N	-0-			-0-

PRYOR RANCH WELL #: 186 RRCID -> 116837 COMPL. DATE 05/30/1985 TOTAL DEPTH 2850 PERF. 2592 - 2622

03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

PRYOR RANCH WELL #: 118 RRCID -> 124933 COMPL. DATE 07/26/1987 TOTAL DEPTH 2780 PERF. 2574 - 2579

03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

PRYOR RANCH WELL #: 184 RRCID -> 130997 COMPL. DATE 03/22/1989 TOTAL DEPTH 2807 PERF. 2576 - 2580

03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

WINN-DULCE (DEL MONTE 2715) 98075 275 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ZAVALA
MCDAY ENERGY CORP. 546675
PRYOR RANCH WELL #: 7 T RRCID -> 094673 COMPL. DATE 06/27/1979 TOTAL DEPTH 2904 PERF. 2709 - 2721

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

WINN-DULCE (DEL MONTE 2810) 98075 280 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ZAVALA
MCDAY ENERGY CORP. 546675
PRYOR RANCH WELL #: 153 T RRCID -> 106205 COMPL. DATE 02/14/1983 TOTAL DEPTH 3082 PERF. 2812 - 2820

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	62 N	62	-0-	-0-	-0-	62	1		N	-0-			-0-
04	59 N	59	-0-	-0-	-0-	59	1		N	-0-			-0-
05	65 N	65	-0-	-0-	-0-	65	1		N	-0-			-0-
06	72 N	72	-0-	-0-	-0-	72	1		N	-0-			-0-
07	69 N	69	-0-	-0-	-0-	69	1		N	-0-			-0-
*08	70 N	70	-0-	-0-	-0-	70	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
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

WINN-DULCE (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
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

WINN-DULCE (ELAINE) 98075 300 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: ZAVALA
MCDAY ENERGY CORP. 546675
PRYOR RANCH WELL #: 4 T RRCID -> 100437 COMPL. DATE 04/23/1982 TOTAL DEPTH 3122 PERF. 3030 - 3042

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

PRYOR RANCH WELL #: 141 T RRCID -> 106223 COMPL. DATE 03/28/1983 TOTAL DEPTH 2962 PERF. 2818 - 2826

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

WINN-DULCE (ELAINE) //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
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WINN-DULCE (ESCONDIDO) 98075 350 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ZAVALA
MCDAY ENERGY CORP. 546675
PRYOR RANCH WELL #: 2 C RRCID -> 121757 COMPL. DATE 06/30/1986 TOTAL DEPTH 2863 PERF. 1971 - 1978

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PRYOR RANCH WELL #: 62 RRCID -> 129756 COMPL. DATE 12/22/1988 TOTAL DEPTH 2795 PERF. 1930 - 1944

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	93 N	88	-0-	-5	-0-	88	1			N	-0-					-0-
04	90 N	84	-0-	-6	-0-	84	1			N	-0-					-0-
05	93 N	93	-0-	-0-	-0-	93	1			N	-0-					-0-
06	91 N	91	-0-	-0-	-0-	91	1			N	-0-					-0-
07	93 N	-0-	-0-	-93	-0-					N	18	18	8			-0-
08	93 N	90	-0-	-3	-0-	90	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
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PRYOR RANCH WELL #: 3 C RRCID -> 094142 COMPL. DATE 06/21/1979 TOTAL DEPTH 2867 PERF. 2436 - 2452

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PRYOR RANCH WELL #: 32 C RRCID -> 094327 COMPL. DATE 11/30/1979 TOTAL DEPTH 3160 PERF. 2557 - 2562

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WINN-DULCE (OLMOS) //CONT.// 98075 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: ZAVALA
MCDAY ENERGY CORP. //CONT.// 546675

PRYOR RANCH WELL #: 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
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PRYOR RANCH WELL #: 17 C RRCID -> 094330 COMPL. DATE 07/23/1979 TOTAL DEPTH 3020 PERF. 2534 - 2546

03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PRYOR RANCH WELL #: 9 C RRCID -> 094331 COMPL. DATE 07/03/1979 TOTAL DEPTH 3010 PERF. 2522 - 2540

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PRYOR RANCH WELL #: 11 C RRCID -> 094332 COMPL. DATE 07/13/1979 TOTAL DEPTH 3058 PERF. 2496 - 2512

03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PRYOR RANCH WELL #: 15 C RRCID -> 094334 COMPL. DATE 07/19/1979 TOTAL DEPTH 3065 PERF. 2620 - 2626

03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PRYOR RANCH WELL #: 29 C RRCID -> 095065 COMPL. DATE 06/11/1981 TOTAL DEPTH 3055 PERF. 2510 - 2520

03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PRYOR RANCH WELL #: 30 C RRCID -> 096409 COMPL. DATE 08/06/1981 TOTAL DEPTH 2871 PERF. 2301 - 2305

03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PRYOR RANCH WELL #: 61 C RRCID -> 100549 COMPL. DATE 05/07/1982 TOTAL DEPTH 3010 PERF. 2510 - 2520

03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PRYOR RANCH WELL #: 59 C RRCID -> 100550 COMPL. DATE 05/05/1982 TOTAL DEPTH 2923 PERF. 2384 - 2400

03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PRYOR RANCH WELL #: 43 C RRCID -> 101768 COMPL. DATE 06/17/1982 TOTAL DEPTH 3185 PERF. 2550 - 2557

03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PRYOR RANCH WELL #: 65 RRCID -> 101769 COMPL. DATE 06/08/1982 TOTAL DEPTH 3109 PERF. 2613 - 2617

03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PRYOR RANCH WELL #: 79 C RRCID -> 102560 COMPL. DATE 08/30/1982 TOTAL DEPTH 2936 PERF. 2510 - 2516

03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PRYOR RANCH WELL #: 93 C RRCID -> 102695 COMPL. DATE 09/01/1982 TOTAL DEPTH 3070 PERF. 2499 - 2509

03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PRYOR RANCH WELL #: 129 RRCID -> 106193 COMPL. DATE 05/05/1983 TOTAL DEPTH 3195 PERF. 2604 - 2607

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PRYOR RANCH WELL #: 175 C RRCID -> 106221 COMPL. DATE 04/13/1983 TOTAL DEPTH 3005 PERF. 2553 - 2559

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PRYOR RANCH WELL #: 151 C RRCID -> 106226 COMPL. DATE 02/12/1983 TOTAL DEPTH 3030 PERF. 2510 - 2524

03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PRYOR RANCH WELL #: 157 RRCID -> 126717 COMPL. DATE 05/24/1988 TOTAL DEPTH 3100 PERF. 2522 - 2548

03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WINN-DULCE (OLMOS, LOWER) 98075 525 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: ZAVALA
MCDAY ENERGY CORP. 546675
PRYOR RANCH WELL #: 13 T RRCID -> 094821 COMPL. DATE 04/20/1988 TOTAL DEPTH 2975 PERF. 2584 - 2592

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PRYOR RANCH WELL #: 77 T RRCID -> 103974 COMPL. DATE 09/30/1982 TOTAL DEPTH 2628 PERF. 2523 - 2533

03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PRYOR RANCH WELL #: 118 RRCID -> 105664 COMPL. DATE 02/15/1983 TOTAL DEPTH 2780 PERF. 2278 - 2284

03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PRYOR RANCH WELL #: 164 RRCID -> 105973 COMPL. DATE 11/22/1988 TOTAL DEPTH 2897 PERF. 2281 - 2318

03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PRYOR RANCH WELL #: 180 C RRCID -> 107060 COMPL. DATE 07/24/1985 TOTAL DEPTH 3335 PERF. 2610 - 2614

03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PRYOR RANCH WELL #: 138 RRCID -> 108370 COMPL. DATE 10/12/1987 TOTAL DEPTH 2730 PERF. 2136 - 2150

03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PRYOR RANCH WELL #: 163 RRCID -> 122467 COMPL. DATE 10/02/1986 TOTAL DEPTH 3250 PERF. 2576 - 2582

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WINN-DULCE (OLMOS 2530) 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
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WINN-DULCE (OLMOS 2600) 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

03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WINN-DULCE (OLMOS 2570) 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

03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PRYOR RANCH WELL #: 127 RRCID -> 126716 COMPL. DATE 12/16/1988 TOTAL DEPTH 3010 PERF. 2557 - 2563

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WISHBONE (HOUSE 3) 98270 220 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC 076861
LINDHOLM-HANSON GU WELL #: 4T RRCID -> 207366 COMPL. DATE 12/07/2004 TOTAL DEPTH 13026 PERF.12788 - 12820

03	5580 X	448	-0-	-5132	-0-	97	1	351	2	N	-0-					-0-
04	5400 X	2544	-0-	-2856	-0-	541	1	2003	2	N	-0-					-0-
05	5580 X	2333	-0-	-3247	-0-	548	1	1785	2	N	-0-					-0-
06	5400 X	1486	-0-	-3914	-0-	403	1	1083	2	N	-0-					-0-
07	2852 X	78	-0-	-2774	-0-	18	1	60	2	N	-0-					-0-
08	2635 X	-0-	-0-	-2635	-0-					N	-0-					-0-

RUTHERFORD OIL CORPORATION 738100
BAKER, EARL WELL #: 7 RRCID -> 205054 COMPL. DATE 08/16/2004 TOTAL DEPTH 12983 PERF.12810 - 12854

03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WISHBONE (UPPER HOUSE) 98270 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC 076861
LINDHOLM-HANSON GU WELL #: 5 RRCID -> 208364 COMPL. DATE 11/26/2004 TOTAL DEPTH 14790 PERF.12200 - 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
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LINDHOLM-HANSON GU WELL #: 4C RRCID -> 214307 COMPL. DATE 12/16/2005 TOTAL DEPTH 13026 PERF.12206 - 12230

03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	124 X	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					-0-
06	8 X	8	-0-	-0-	-0-	2	1	6	2	N	-0-					-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

RUTHERFORD OIL CORPORATION 738100
BAKER, EARL WELL #: 8 RRCID -> 204777 COMPL. DATE 11/21/2004 TOTAL DEPTH 13620 PERF.12452 - 12480

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BAKER, EARL WELL #: 10 RRCID -> 208465 COMPL. DATE 03/15/2005 TOTAL DEPTH 12733 PERF.12292 - 12450

03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BAKER, EARL WELL #: 9 RRCID -> 209801 COMPL. DATE 12/21/2004 TOTAL DEPTH 13050 PERF.12254 - 12460

03	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	PRTL PLG	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-

BAKER, EARL WELL #: 11 RRCID -> 211200 COMPL. DATE 07/09/2005 TOTAL DEPTH 12660 PERF.12510 - 12550

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WISHBONE, EAST (HOUSE 1) 98271 218 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: MCMULLEN
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC 076861
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
03	75	R	75	-0-	-0-	-0-	13	1	62	2	N	-0-					-0-
04	660	R	660	-0-	-0-	-0-	106	1	554	2	N	-0-					-0-
05	682	R	682	-0-	-0-	-0-	124	1	558	2	N	-0-					-0-
06	756	R	756	-0-	-0-	-0-	153	1	603	2	N	-0-					-0-
07	682	#	610	-0-	-72	-0-	142	1	468	2	N	-0-					-0-
*08	850	R	850	-0-	-0-	-0-	177	1	673	2	N	-0-					-0-

RUTHERFORD OIL CORPORATION 738100
BAKER, EARL WELL #: 13 RRCID -> 216278 COMPL. DATE 03/17/2006 TOTAL DEPTH 12920 PERF.12104 - 12124

03	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WISHBONE, EAST (HOUSE 2) 98271 219 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC 076861
LINDHOLM-HANSON GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 215680 COMPL. DATE 09/15/2005 TOTAL DEPTH 12400 PERF.12156 - 12206

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	127	N	127	-0-	-0-	-0-	20	1	107	2	N	-0-					-0-
05	27	N	27	-0-	-0-	-0-	5	1	22	2	N	-0-					-0-
06	23	N	23	-0-	-0-	-0-	5	1	18	2	N	-0-					-0-
07	124	N	26	-0-	-98	-0-	4	1	22	2	N	-0-					-0-
*08	34	N	34	-0-	-0-	-0-	5	1	29	2	N	-0-					-0-

RUTHERFORD OIL CORPORATION 738100
BAKER, EARL WELL #: 12 RRCID -> 215703 COMPL. DATE 01/21/2006 TOTAL DEPTH 12779 PERF.12220 - 12240

03	2945	X	2394	-0-	-551	-0-	128	1	2266	2	N	-0-					-0-
04	2850	X	2493	-0-	-357	-0-	170	1	2323	2	N	-0-					-0-
05	2945	X	2234	-0-	-711	-0-	206	1	2028	2	N	-0-					-0-
06	2550	X	2155	-0-	-395	-0-	290	1	1865	2	N	-0-					-0-
07	2735	X	2735	-0-	-0-	-0-	440	1	2295	2	N	-0-					-0-
08	2573	X	2302	-0-	-271	-0-	529	1	1773	2	N	-0-					-0-

WISHBONE, EAST (HOUSE 3) 98271 220 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MCMULLEN
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC 076861
LINDHOLM-HANSON GU WELL #: 10 RRCID -> 215494 COMPL. DATE 06/20/2008 TOTAL DEPTH 12875 PERF.12310 - 12340

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WISHBONE, WEST (HOUSE 1) 98273 220 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC 076861
LINDHOLM-HANSON GU WELL #: 1 RRCID -> 225154 COMPL. DATE 01/12/2007 TOTAL DEPTH 14475 PERF.12310 - 12324

03	31	X	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
04	30	X	-0-	-0-	-30	-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	1263	X	1263	-0-	-0-	-0-	120	1	1143	2	N	-0-					-0-

WISHBONE, WEST (HOUSE 1) //CONT.// 98273 220 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861
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
03	248 N	22	-0-	-226	-0-	5	1	17	2	N	-0-			-0-
04	250 N	250	-0-	-0-	-0-	53	1	197	2	N	-0-			-0-
05	312 N	312	-0-	-0-	-0-	73	1	239	2	N	-0-			-0-
06	161 N	161	-0-	-0-	-0-	44	1	117	2	N	-0-			-0-
07	273 N	273	-0-	-0-	-0-	64	1	209	2	N	-0-			-0-
08	310 N	100	-0-	-210	-0-	21	1	79	2	N	-0-			-0-

WOODLEY (ANACACHO 700) 98584 332 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: UVALDE
TIGER OIL & GAS CO. 860060
WOODLEY RANCH WELL #: 4 RRCID -> 038594 COMPL. DATE 02/03/1966 TOTAL DEPTH 678 PERF. N/A

03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-

WOODLEY (1200) 98584 830 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: UVALDE
TIGER OIL & GAS CO. 860060
WOODLEY RANCH WELL #: 2 RRCID -> 038278 COMPL. DATE 10/12/1965 TOTAL DEPTH 1210 PERF. 1138 - 1144

03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
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-

WOODLEY RANCH WELL #: 3 T RRCID -> 039326 COMPL. DATE 06/09/1966 TOTAL DEPTH 1129 PERF. N/A

03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-

YOLEDIGO (TAYLOR 3065) 99383 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAVALA
RIO-TEX, INC. 712930
BROWNE, M. WELL #: 1 RRCID -> 115289 COMPL. DATE 01/29/1985 TOTAL DEPTH 3671 PERF. 3065 - 3090

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-
07	0	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-