
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	*	*	C M	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	*	EOM BALANCE
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
BRISCOE COCHINA EAST RANCH			WELL #: 32H			RRCID -> 264125			COMPL. DATE 09/27/2011			TOTAL DEPTH 8021 PERF.13857 - 13860							
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
ANADARKO E&P COMPANY LP			020542																
RANCHO ENCANTADO			WELL #: 21H			RRCID -> 266690			COMPL. DATE 03/19/2012			TOTAL DEPTH 8197 PERF.13758 - 13820							
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
APACHE CORPORATION			027200																
VANDY 82			WELL #: 1			RRCID -> 253237			COMPL. DATE 06/28/2009			TOTAL DEPTH 4345 PERF. 3563 - 3995							
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
BEESON ENERGY, INC.			061799																
REDD STATE			WELL #: 1			RRCID -> 232716			COMPL. DATE 05/22/2006			TOTAL DEPTH 15886 PERF.14434 - 15148							
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
BLUESTONE NATURAL RESOURCES, LLC			076855																
LINDHOLM-HANSON GAS UNIT			WELL #: 7			RRCID -> 211602			COMPL. DATE 01/25/2005			TOTAL DEPTH 14469 PERF.12776 - 12788							
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	12718						N	-0-					-0-	
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	12718						N	-0-					-0-	
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	12718						N	-0-					-0-	
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	12718						N	-0-					-0-	
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	12718						N	-0-					-0-	
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	12718						N	-0-					-0-	

WILDCAT		//CONT.//		00002 001	ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: VAL VERDE									
CMR ENERGY, L.P.				120636													
COMANCHE RANCH		WELL #:		1613	RRCID -> 211560	COMPL. DATE 05/18/2001	TOTAL DEPTH 1650	PERF. 1411	-	1516							
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
COMANCHE RANCH		WELL #:		1105	RRCID -> 220002	COMPL. DATE 09/05/2004	TOTAL DEPTH 722	PERF. 610	-	620							
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.		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							
11	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
CASHFLOW EXPLORATION, INC.		139559															
RAMSEY		WELL #:		2	RRCID -> 140604	COMPL. DATE 02/20/1991	TOTAL DEPTH 1518	PERF. N/A									
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
CHARIS ENERGY, INC.		146369															
HYDE		WELL #:		1	RRCID -> 251750	COMPL. DATE 10/15/2008	TOTAL DEPTH 4655	PERF. N/A									
11	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
CHESAPEAKE OPERATING, INC.		147715															
MSP		WELL #:		107	RRCID -> 261933	COMPL. DATE 12/13/2010	TOTAL DEPTH 300	PERF. N/A									
11	SHUT	IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SHUT	IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WILDCAT		//CONT.//		00002 001		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: LA SALLE					
CHESAPEAKE OPERATING, INC.		//CONT.//		147715											
MSP		WELL #:		102		RRCID -> 261934		COMPL. DATE		N/A					
								TOTAL DEPTH		N/A					
										PERF. N/A					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
O			GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
11	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
12	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
01	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
02	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
03	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
04	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
MSP		WELL #:		108		RRCID -> 261935		COMPL. DATE		12/19/2010		TOTAL DEPTH		300 PERF. N/A	
11	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
12	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
01	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
02	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
03	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
04	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
MSP		WELL #:		109		RRCID -> 261936		COMPL. DATE		12/19/2010		TOTAL DEPTH		300 PERF. N/A	
11	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
12	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
01	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
02	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
03	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
04	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
MSP		WELL #:		101		RRCID -> 261940		COMPL. DATE		12/28/2010		TOTAL DEPTH		300 PERF. N/A	
11	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
12	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
01	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
02	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
03	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
04	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
MSP		WELL #:		103		RRCID -> 261941		COMPL. DATE		12/28/2010		TOTAL DEPTH		300 PERF. N/A	
11	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
12	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
01	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
02	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
03	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
04	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
MSP		WELL #:		106		RRCID -> 261942		COMPL. DATE		12/29/2010		TOTAL DEPTH		300 PERF. N/A	
11	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
12	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
01	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
02	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
03	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
04	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
MSP		WELL #:		110		RRCID -> 261989		COMPL. DATE		12/27/2010		TOTAL DEPTH		300 PERF. N/A	
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-

WILDCAT		//CONT.//		00002 001	ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: LA SALLE								
CHESAPEAKE OPERATING, INC.		//CONT.//		147715													
MSP		WELL #:		105	RRCID -> 261998		COMPL. DATE 12/29/2010		TOTAL DEPTH		300	PERF. N/A					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
MSP		WELL #:		104	RRCID -> 263173		COMPL. DATE 12/28/2010		TOTAL DEPTH		300	PERF. N/A					
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
MSP		WELL #:		111	RRCID -> 264193		COMPL. DATE 12/28/2010		TOTAL DEPTH		300	PERF. N/A					
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
MSP		WELL #:		112	RRCID -> 264194		COMPL. DATE 12/28/2010		TOTAL DEPTH		300	PERF. N/A					
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
MSP		WELL #:		113	RRCID -> 264195		COMPL. DATE 12/22/2010		TOTAL DEPTH		300	PERF. N/A					
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
MSP		WELL #:		114	RRCID -> 264196		COMPL. DATE 12/30/2010		TOTAL DEPTH		300	PERF. N/A					
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
MSP		WELL #:		115	RRCID -> 264197		COMPL. DATE 12/29/2010		TOTAL DEPTH		300	PERF. N/A					
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WILDCAT		//CONT.//		00002 001		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: DIMMIT							
CHESAPEAKE OPERATING, INC.		//CONT.//		147715													
MSP		WELL #:		116		RRCID -> 264198		COMPL. DATE 12/27/2010		TOTAL DEPTH 300 PERF. N/A							
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

MSP		WELL #:		117		RRCID -> 264199		COMPL. DATE 12/27/2010		TOTAL DEPTH 300 PERF. N/A							
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

MSP		WELL #:		118		RRCID -> 264200		COMPL. DATE 12/19/2010		TOTAL DEPTH 300 PERF. N/A							
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

MSP		WELL #:		119		RRCID -> 264201		COMPL. DATE 12/19/2010		TOTAL DEPTH 300 PERF. N/A							
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

MSP		WELL #:		120		RRCID -> 264202		COMPL. DATE 12/20/2010		TOTAL DEPTH 300 PERF. N/A							
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

MSP		WELL #:		121		RRCID -> 264204		COMPL. DATE 12/22/2010		TOTAL DEPTH 300 PERF. N/A							
11	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

MSP		WELL #:		122		RRCID -> 264205		COMPL. DATE 12/22/2010		TOTAL DEPTH 300 PERF. N/A							
11	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

WILDCAT		//CONT.//		00002 001	ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: MCMULLEN			
CHESAPEAKE OPERATING, INC.		//CONT.//		147715								
MSP		WELL #:		123	RRCID -> 264206		COMPL. DATE 12/22/2010		TOTAL DEPTH		300 PERF. N/A	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	EOM
O			GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	BALANCE
11	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

MSP		WELL #:		124	RRCID -> 264207		COMPL. DATE 12/29/2010		TOTAL DEPTH		300 PERF. N/A	
11	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

MSP		WELL #:		125	RRCID -> 264208		COMPL. DATE 12/29/2010		TOTAL DEPTH		300 PERF. N/A	
11	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

MSP		WELL #:		126	RRCID -> 264209		COMPL. DATE 12/29/2010		TOTAL DEPTH		300 PERF. N/A	
11	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

MSP		WELL #:		127	RRCID -> 264210		COMPL. DATE 12/13/2010		TOTAL DEPTH		300 PERF. N/A	
11	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

MSP		WELL #:		128	RRCID -> 264230		COMPL. DATE 12/13/2010		TOTAL DEPTH		300 PERF. N/A	
11	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

MSP		WELL #:		129	RRCID -> 264231		COMPL. DATE 12/27/2010		TOTAL DEPTH		300 PERF. N/A	
11	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

WILDCAT		//CONT.//		00002 001		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: DIMMIT				
CHESAPEAKE OPERATING, INC.		//CONT.//		147715										
MSP		WELL #:		130		RRCID -> 264232		COMPL. DATE 12/19/2010		TOTAL DEPTH 300 PERF. N/A				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	* DISPOSITIONS AMT CODE	*	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
11	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

MSP		WELL #:		131		RRCID -> 264233		COMPL. DATE 12/19/2010		TOTAL DEPTH 300 PERF. N/A				
11	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

MSP		WELL #:		132		RRCID -> 264234		COMPL. DATE 12/13/2010		TOTAL DEPTH 300 PERF. N/A				
11	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

MSP		WELL #:		133		RRCID -> 264235		COMPL. DATE 12/22/2010		TOTAL DEPTH 300 PERF. N/A				
11	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

MSP		WELL #:		134		RRCID -> 264236		COMPL. DATE 12/22/2010		TOTAL DEPTH 300 PERF. N/A				
11	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

MSP		WELL #:		135		RRCID -> 264237		COMPL. DATE 12/30/2010		TOTAL DEPTH 300 PERF. N/A				
11	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

MSP		WELL #:		136		RRCID -> 264238		COMPL. DATE 12/30/2010		TOTAL DEPTH 300 PERF. N/A				
11	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

WILDCAT		//CONT.//		00002 001	ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: DIMMIT			
CHESAPEAKE OPERATING, INC.		//CONT.//		147715								
MSP		WELL #:		137	RRCID -> 264239		COMPL. DATE 01/02/2011		TOTAL DEPTH		300 PERF. N/A	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE) (-)UNDERAGE	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
11	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

MSP		WELL #:		138	RRCID -> 264240		COMPL. DATE 12/31/2010		TOTAL DEPTH		300 PERF. N/A	
11	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

MSP		WELL #:		139	RRCID -> 264241		COMPL. DATE 12/14/2010		TOTAL DEPTH		300 PERF. N/A	
11	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

MSP		WELL #:		140	RRCID -> 264242		COMPL. DATE 12/27/2010		TOTAL DEPTH		300 PERF. N/A	
11	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

MSP		WELL #:		141	RRCID -> 264243		COMPL. DATE 12/27/2010		TOTAL DEPTH		300 PERF. N/A	
11	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

MSP		WELL #:		142	RRCID -> 264244		COMPL. DATE 12/13/2010		TOTAL DEPTH		300 PERF. N/A	
11	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

MSP		WELL #:		143	RRCID -> 264245		COMPL. DATE 12/22/2010		TOTAL DEPTH		300 PERF. N/A	
11	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

WILDCAT		//CONT.//		00002 001		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: DIMMIT							
CHESAPEAKE OPERATING, INC.		//CONT.//		147715													
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	* AMT	* CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
11	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
MSP		WELL #:		145		RRCID -> 264248		COMPL. DATE 12/30/2010		TOTAL DEPTH 300 PERF. N/A							
11	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
MSP		WELL #:		146		RRCID -> 264249		COMPL. DATE 12/30/2010		TOTAL DEPTH 300 PERF. N/A							
11	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
MSP		WELL #:		147		RRCID -> 264565		COMPL. DATE 12/30/2010		TOTAL DEPTH 300 PERF. N/A							
11	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
MSP		WELL #:		148		RRCID -> 264567		COMPL. DATE 12/31/2010		TOTAL DEPTH 300 PERF. N/A							
11	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
MSP		WELL #:		149		RRCID -> 264568		COMPL. DATE 01/02/2011		TOTAL DEPTH 300 PERF. N/A							
11	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
MSP		WELL #:		150		RRCID -> 264569		COMPL. DATE 12/27/2010		TOTAL DEPTH 300 PERF. N/A							
11	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

WILDCAT		//CONT.//		00002 001	ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: LA SALLE			
CHESAPEAKE OPERATING, INC.		//CONT.//		147715								
MSP		WELL #:		151	RRCID -> 264575		COMPL. DATE 12/27/2010		TOTAL DEPTH		300 PERF. N/A	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	EOM
O			GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	BALANCE
11	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

MSP		WELL #:		152	RRCID -> 264577		COMPL. DATE 12/22/2010		TOTAL DEPTH		300 PERF. N/A	
11	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

MSP		WELL #:		153	RRCID -> 264578		COMPL. DATE 12/13/2010		TOTAL DEPTH		300 PERF. N/A	
11	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

MSP		WELL #:		154	RRCID -> 264579		COMPL. DATE 12/27/2010		TOTAL DEPTH		300 PERF. N/A	
11	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

MSP		WELL #:		155	RRCID -> 264580		COMPL. DATE 12/20/2010		TOTAL DEPTH		300 PERF. N/A	
11	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

MSP		WELL #:		156	RRCID -> 264581		COMPL. DATE 12/20/2010		TOTAL DEPTH		300 PERF. N/A	
11	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

MSP		WELL #:		157	RRCID -> 264582		COMPL. DATE 12/31/2010		TOTAL DEPTH		300 PERF. N/A	
11	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

WILDCAT		//CONT.//		00002 001	ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: LA SALLE			
CHESAPEAKE OPERATING, INC.		//CONT.//		147715								
MSP		WELL #:		158	RRCID -> 264583		COMPL. DATE 12/31/2010		TOTAL DEPTH		300 PERF. N/A	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	EOM
O			GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	BALANCE
11	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

MSP		WELL #:		159	RRCID -> 264584		COMPL. DATE 12/31/2010		TOTAL DEPTH		300 PERF. N/A	
11	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

MSP		WELL #:		160	RRCID -> 264585		COMPL. DATE 01/02/2011		TOTAL DEPTH		300 PERF. N/A	
11	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

MSP		WELL #:		161	RRCID -> 264586		COMPL. DATE 12/29/2010		TOTAL DEPTH		300 PERF. N/A	
11	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

MSP		WELL #:		162	RRCID -> 264587		COMPL. DATE 12/22/2010		TOTAL DEPTH		300 PERF. N/A	
11	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

MSP		WELL #:		163	RRCID -> 264589		COMPL. DATE 12/28/2010		TOTAL DEPTH		300 PERF. N/A	
11	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

MSP		WELL #:		164	RRCID -> 264610		COMPL. DATE 12/20/2010		TOTAL DEPTH		300 PERF. N/A	
11	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

WILDCAT		//CONT.//		00002 001	ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: MAVERICK		
CHESAPEAKE OPERATING, INC.		//CONT.//		147715							
MSP		WELL #:		165	RRCID -> 264611		COMPL. DATE 12/30/2010		TOTAL DEPTH 300		PERF. N/A
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O				STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	BALANCE
11	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

MSP		WELL #:		166	RRCID -> 264612		COMPL. DATE 12/20/2010		TOTAL DEPTH 300		PERF. N/A
11	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

MSP		WELL #:		167	RRCID -> 264613		COMPL. DATE 12/17/2010		TOTAL DEPTH 300		PERF. N/A
11	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

MSP		WELL #:		168	RRCID -> 264614		COMPL. DATE 12/18/2010		TOTAL DEPTH 300		PERF. N/A
11	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

MSP		WELL #:		169	RRCID -> 264615		COMPL. DATE 12/18/2010		TOTAL DEPTH 300		PERF. N/A
11	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

MSP		WELL #:		170	RRCID -> 264616		COMPL. DATE 12/17/2010		TOTAL DEPTH 300		PERF. N/A
11	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

MSP		WELL #:		171	RRCID -> 264617		COMPL. DATE 12/21/2010		TOTAL DEPTH 300		PERF. N/A
11	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

WILDCAT		//CONT.//		00002 001	ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: MAVERICK			
CHESAPEAKE OPERATING, INC.		//CONT.//		147715								
MSP		WELL #:		172	RRCID -> 264618		COMPL. DATE 12/21/2010		TOTAL DEPTH		300 PERF. N/A	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O			GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	BALANCE
11	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

MSP		WELL #:		173	RRCID -> 264620		COMPL. DATE 12/30/2010		TOTAL DEPTH		300 PERF. N/A	
11	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

MSP		WELL #:		174	RRCID -> 264621		COMPL. DATE 12/20/2010		TOTAL DEPTH		300 PERF. N/A	
11	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

MSP		WELL #:		175	RRCID -> 264622		COMPL. DATE 12/18/2010		TOTAL DEPTH		300 PERF. N/A	
11	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

MSP		WELL #:		176	RRCID -> 264623		COMPL. DATE 12/31/2010		TOTAL DEPTH		300 PERF. N/A	
11	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

MSP		WELL #:		177	RRCID -> 264624		COMPL. DATE 12/17/2010		TOTAL DEPTH		300 PERF. N/A	
11	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

MSP		WELL #:		178	RRCID -> 264625		COMPL. DATE 12/19/2010		TOTAL DEPTH		300 PERF. N/A	
11	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

WILDCAT		//CONT.//		00002 001		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: LA SALLE							
CHESAPEAKE OPERATING, INC.		//CONT.//		147715													
MSP		WELL #:		179		RRCID -> 264626		COMPL. DATE 12/17/2010		TOTAL DEPTH		300 PERF. N/A					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
11	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

MSP		WELL #:		180		RRCID -> 264627		COMPL. DATE 12/21/2010		TOTAL DEPTH		300 PERF. N/A					
11	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

MSP		WELL #:		181		RRCID -> 264628		COMPL. DATE 12/20/2010		TOTAL DEPTH		300 PERF. N/A					
11	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

MSP		WELL #:		182		RRCID -> 264629		COMPL. DATE 12/30/2010		TOTAL DEPTH		300 PERF. N/A					
11	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

MSP		WELL #:		183		RRCID -> 264630		COMPL. DATE 12/30/2010		TOTAL DEPTH		300 PERF. N/A					
11	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

MSP		WELL #:		184		RRCID -> 264631		COMPL. DATE 12/31/2010		TOTAL DEPTH		300 PERF. N/A					
11	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

MSP		WELL #:		185		RRCID -> 264632		COMPL. DATE 12/30/2010		TOTAL DEPTH		300 PERF. N/A					
11	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

WILDCAT		//CONT.//		00002 001		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: LA SALLE			
CHESAPEAKE OPERATING, INC.		//CONT.//		147715									
MSP		WELL #:		186		RRCID -> 264634		COMPL. DATE 12/27/2010		TOTAL DEPTH 300 PERF. N/A			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	* DISPOSITIONS	*	* C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
O						AMT	CODE	AMT	CODE	M	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
11	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
12	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
01	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
02	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
03	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
04	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
MSP		WELL #:		187		RRCID -> 264635		COMPL. DATE 12/27/2010		TOTAL DEPTH 300 PERF. N/A			
11	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
12	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
01	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
02	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
03	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
04	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
MSP		WELL #:		188		RRCID -> 264637		COMPL. DATE 12/21/2010		TOTAL DEPTH 300 PERF. N/A			
11	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
12	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
01	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
02	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
03	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
04	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
MSP		WELL #:		189		RRCID -> 264638		COMPL. DATE 12/20/2010		TOTAL DEPTH 300 PERF. N/A			
11	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
12	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
01	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
02	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
03	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
04	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
MSP		WELL #:		190		RRCID -> 264639		COMPL. DATE 12/20/2010		TOTAL DEPTH 300 PERF. N/A			
11	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
12	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
01	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
02	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
03	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
04	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
MSP		WELL #:		191		RRCID -> 264640		COMPL. DATE 12/29/2010		TOTAL DEPTH 300 PERF. N/A			
11	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
12	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
01	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
02	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
03	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
04	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
MSP		WELL #:		192		RRCID -> 264656		COMPL. DATE 12/28/2010		TOTAL DEPTH 300 PERF. N/A			
11	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
12	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
01	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
02	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
03	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
04	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-

WILDCAT		//CONT.//		00002 001		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: DIMMIT			
CHESAPEAKE OPERATING, INC.		//CONT.//		147715									
MSP		WELL #:		193		RRCID -> 264657		COMPL. DATE 12/18/2010		TOTAL DEPTH 300 PERF. N/A			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	* DISPOSITIONS	*	* C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
O						AMT	CODE	AMT	CODE	M	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
11	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
12	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
01	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
02	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
03	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
04	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
MSP		WELL #:		194		RRCID -> 264659		COMPL. DATE 12/18/2010		TOTAL DEPTH 300 PERF. N/A			
11	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
12	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
01	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
02	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
03	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
04	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
MSP		WELL #:		195		RRCID -> 264660		COMPL. DATE 12/21/2010		TOTAL DEPTH 300 PERF. N/A			
11	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
12	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
01	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
02	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
03	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
04	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
MSP		WELL #:		196		RRCID -> 264661		COMPL. DATE 12/20/2010		TOTAL DEPTH 300 PERF. N/A			
11	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
12	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
01	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
02	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
03	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
04	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
MSP		WELL #:		197		RRCID -> 264662		COMPL. DATE 12/20/2010		TOTAL DEPTH 300 PERF. N/A			
11	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
12	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
01	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
02	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
03	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
04	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
MSP		WELL #:		198		RRCID -> 264663		COMPL. DATE 12/16/2010		TOTAL DEPTH 300 PERF. N/A			
11	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
12	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
01	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
02	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
03	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
04	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
MSP		WELL #:		199		RRCID -> 264664		COMPL. DATE 12/29/2010		TOTAL DEPTH 300 PERF. N/A			
11	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
12	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
01	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
02	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
03	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
04	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-

WILDCAT		//CONT.//		00002 001		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: DIMMIT								
CHESAPEAKE OPERATING, INC.		//CONT.//		147715														
MSP		WELL #:		200		RRCID -> 264665		COMPL. DATE 12/28/2010		TOTAL DEPTH 300 PERF. N/A								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	*	C M	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	*	EOM BALANCE
11	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
12	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
01	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
02	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
03	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
04	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
MSP		WELL #:		201		RRCID -> 264666		COMPL. DATE 12/28/2010		TOTAL DEPTH 300 PERF. N/A								
11	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
12	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
01	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
02	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
03	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
04	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
MSP		WELL #:		202		RRCID -> 264667		COMPL. DATE 12/21/2010		TOTAL DEPTH 300 PERF. N/A								
11	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
12	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
01	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
02	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
03	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
04	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
MSP		WELL #:		203		RRCID -> 264668		COMPL. DATE 12/31/2010		TOTAL DEPTH 300 PERF. N/A								
11	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
12	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
01	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
02	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
03	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
04	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
MSP		WELL #:		204		RRCID -> 264669		COMPL. DATE 12/29/2010		TOTAL DEPTH 300 PERF. N/A								
11	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
12	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
01	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
02	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
03	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
04	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
MSP		WELL #:		205		RRCID -> 264670		COMPL. DATE 12/29/2010		TOTAL DEPTH 300 PERF. N/A								
11	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
12	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
01	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
02	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
03	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
04	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
MSP		WELL #:		206		RRCID -> 264671		COMPL. DATE 12/29/2010		TOTAL DEPTH 300 PERF. N/A								
11	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
12	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
01	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
02	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
03	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
04	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-

WILDCAT		//CONT.//		00002 001		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: DIMMIT		
CHESAPEAKE OPERATING, INC.		//CONT.//		147715								
MSP		WELL #:		207		RRCID -> 264672		COMPL. DATE 12/19/2010		TOTAL DEPTH 300 PERF. N/A		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
11	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
MSP		WELL #:		208		RRCID -> 264673		COMPL. DATE 12/21/2010		TOTAL DEPTH 300 PERF. N/A		
11	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
MSP		WELL #:		209		RRCID -> 264675		COMPL. DATE 12/31/2010		TOTAL DEPTH 300 PERF. N/A		
11	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
MSP		WELL #:		210		RRCID -> 264676		COMPL. DATE 12/31/2010		TOTAL DEPTH 300 PERF. N/A		
11	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
MSP		WELL #:		213		RRCID -> 265149		COMPL. DATE 12/28/2010		TOTAL DEPTH 300 PERF. N/A		
11	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
MSP		WELL #:		214		RRCID -> 265211		COMPL. DATE 01/04/2011		TOTAL DEPTH 300 PERF. N/A		
11	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
MSP		WELL #:		215		RRCID -> 265215		COMPL. DATE 01/04/2011		TOTAL DEPTH 300 PERF. N/A		
11	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

WILDCAT		//CONT.//		00002 001	ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: MCMULLEN						
CHESAPEAKE OPERATING, INC.		//CONT.//		147715											
MSP		WELL #:		216	RRCID -> 265216		COMPL. DATE 01/04/2011		TOTAL DEPTH		300		PERF. N/A		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE
11	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

MSP		WELL #:		217	RRCID -> 265217		COMPL. DATE 01/04/2011		TOTAL DEPTH		300		PERF. N/A		
11	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

MSP		WELL #:		218	RRCID -> 265218		COMPL. DATE 01/04/2011		TOTAL DEPTH		300		PERF. N/A		
11	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

MSP		WELL #:		219	RRCID -> 265230		COMPL. DATE 01/04/2011		TOTAL DEPTH		N/A		PERF. N/A		
11	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

MSP		WELL #:		220	RRCID -> 265259		COMPL. DATE 01/04/2011		TOTAL DEPTH		300		PERF. N/A		
11	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

MSP		WELL #:		221	RRCID -> 265260		COMPL. DATE 01/04/2011		TOTAL DEPTH		300		PERF. N/A		
11	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

MSP		WELL #:		222	RRCID -> 265261		COMPL. DATE 01/04/2011		TOTAL DEPTH		300		PERF. N/A		
11	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

WILDCAT												CNTY: DIMMIT				
CHESAPEAKE OPERATING, INC.																
MSP																
//CONT.// 00002 001																
//CONT.// 147715																
WELL #: 223																
RRCID -> 265262																
COMPL. DATE 01/04/2011																
TOTAL DEPTH 300																
PERF. N/A																
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
11	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
12	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
01	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
02	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
03	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
04	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
MSP																
WELL #: 224																
RRCID -> 265265																
COMPL. DATE 01/04/2011																
TOTAL DEPTH 300																
PERF. N/A																
11	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
12	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
01	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
02	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
03	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
04	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
MSP																
WELL #: 211																
RRCID -> 266837																
COMPL. DATE 12/28/2010																
TOTAL DEPTH 300																
PERF. N/A																
11	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
12	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
01	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
02	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
03	OBSERVE	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
04	OBSERVE	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
CHEYENNE PETROLEUM COMPANY																
IRVIN FAMILY																
148108																
WELL #: 3																
RRCID -> 261501																
COMPL. DATE 03/07/2011																
TOTAL DEPTH 11672																
PERF. 11514 - 15004																
11	14B2 EXT	7798	-0-	7798	264604	7541	3	257	9	Y		234	716	1		276
12	14B2 EXT	4962	-0-	4962	269566	4851	3	111	9	Y		101	182	1		195
01	14B2 EXT	6225	-0-	6225	275791	6177	3	48	9	Y		44				239
*02	14B2 EXT	8113	-0-	8113	283904	7884	3	229	9	Y		208	357	1		90
*03	14B2 EXT	3867	-0-	3867	287771	3768	3	99	9	Y		90				180
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	287771					Y		NO RPT				180
CROMWELL																
WELL #: 263703																
RRCID -> 263703																
COMPL. DATE N/A																
TOTAL DEPTH N/A																
PERF. 9796 - 14557																
*05	0	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
*06	0	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
*07	0	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
*08	0	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
*09	0	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-
*10	0	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-
*11	0	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-
*12	0	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-
*01	0	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-
02	0	5154	-0-	5154	5154	4862	3	292	9	Y		265	401	1		307
03	0	NO RPT	-0-	-0-	5154					Y		NO RPT				307
04	0	NO RPT	-0-	-0-	5154					Y		NO RPT				307
CIMAREX ENERGY CO. OF COLORADO																
RHODE, D. W. -9- -A-																
153429																
WELL #: 9																
RRCID -> 147952																
COMPL. DATE 11/16/1993																
TOTAL DEPTH 3210																
PERF. N/A																
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-

WILDCAT	//CONT.//			00002 001	ASSOCIATED			EXEMPT			CNTY: LA SALLE		
COLUMBUS ENERGY, LLC				169313									
C. S. LINDHOLM GAS UNIT	WELL #:			2	RRCID -> 228234			COMPL. DATE 12/13/2004			TOTAL DEPTH 10972 PERF. 7465 - 7470		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
11		0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12		0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01		0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02		0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03		0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04		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		
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

CRIMSON ENERGY PTNRS III, L.L.C.				189975									
BRISCOE "C"	WELL #:			2	RRCID -> 232703			COMPL. DATE 05/03/2007			TOTAL DEPTH 5000 PERF. N/A		
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

BRISCOE "C"	WELL #:			1	RRCID -> 232707			COMPL. DATE 05/14/2007			TOTAL DEPTH 4950 PERF. N/A		
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

DAWSEY OPERATING COMPANY				208041									
DIRKSEN	WELL #:			1	RRCID -> 158041			COMPL. DATE 04/18/1996			TOTAL DEPTH 1786 PERF. 1632 - 1682		
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

JENNINGS	WELL #:			1	RRCID -> 160173			COMPL. DATE 09/13/1996			TOTAL DEPTH 1782 PERF. 1186 - 1197		
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

WILDCAT		//CONT.//		00002 001	ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: MCMULLEN							
DAWSEY OPERATING COMPANY				//CONT.//		208041										
WILKIRSON				WELL #:		3	RRCID -> 197959		COMPL. DATE 04/06/1998		TOTAL DEPTH 1209		PERF. 1084 - 1110			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	*	* AMT	DISPOSITIONS CODE	*	* AMT	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE	
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-	
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-	
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-	
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-	
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-	
CHAPMAN/KINCAID				WELL #:		1	RRCID -> 206311		COMPL. DATE 08/01/2003		TOTAL DEPTH 2484		PERF. 2110 - 2484			
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-	
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-	
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-	
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-	
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-	
EAGLE ROCK OPERATING COMPANY, LLC				238710												
WALLACE, J. C.				WELL #:		9	RRCID -> 248995		COMPL. DATE 02/11/2006		TOTAL DEPTH 6979		PERF. N/A			
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-	
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-	
ENERGYQUEST II, LLC				252020												
BRISCOE (5140)				WELL #:		8025	RRCID -> 226651		COMPL. DATE 08/17/2007		TOTAL DEPTH 4950		PERF. 4333 - 4716			
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-	
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-	
BRISCOE (5140)				WELL #:		8026	RRCID -> 232685		COMPL. DATE 03/24/2008		TOTAL DEPTH 5330		PERF. 4984 - 5008			
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-	
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-	
BRISCOE (5140)				WELL #:		8034	RRCID -> 233663		COMPL. DATE 10/01/2007		TOTAL DEPTH 5500		PERF. N/A			
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-	
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-	

WILDCAT		//CONT.//		00002 001		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: LA SALLE		
GULFTECH ENERGY III, LP				338746								
LOWE-DONNELL		WELL #:		1		RRCID -> 243070		COMPL. DATE 08/06/2008		TOTAL DEPTH 14516 PERF.13652 - 13682		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

HIDALGO EXPLORATION & PROD. CO.				385391								
KRUEGER, MORRIS		WELL #:		1		RRCID -> 239652		COMPL. DATE 04/27/2008		TOTAL DEPTH 1887 PERF. N/A		
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC				385842								
CANYON RANCH		WELL #:		2162SH		RRCID -> 169757		COMPL. DATE 06/12/1998		TOTAL DEPTH 9703 PERF. N/A		
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

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		
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

MAVERICK ENERGY, INC.				534184								
STONE 'A'		WELL #:		1		RRCID -> 137944		COMPL. DATE 06/16/1990		TOTAL DEPTH 1540 PERF. N/A		
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

MEGAWEST ENERGY TEXAS CORP.				559352								
MARSHALL		WELL #:		1		RRCID -> 255307		COMPL. DATE 10/28/2007		TOTAL DEPTH 1235 PERF. N/A		
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

WILDCAT		//CONT.//		00002 001	ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: FRIO			
MUSKEGON DEVELOPMENT COMPANY				596636								
WITTENBURG				WELL #: 1801	RRCID -> 254239		COMPL. DATE 07/12/2009		TOTAL DEPTH 2706		PERF. 2449 - 2457	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	-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-
NEWFIELD EXPLORATION COMPANY				606617								
PALOMA "E"				WELL #: 1192	RRCID -> 211562		COMPL. DATE 05/10/2001		TOTAL DEPTH 5800		PERF. 4217 - 5665	
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
COMANCHE RANCH				WELL #: 1666	RRCID -> 211610		COMPL. DATE 04/27/2005		TOTAL DEPTH 6184		PERF. N/A	
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
ALKEK				WELL #: 5232	RRCID -> 214615		COMPL. DATE 02/06/2003		TOTAL DEPTH 2772		PERF. 2350 - 3055	
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
LATHAM-MCKNIGHT				WELL #: 127H	RRCID -> 230354		COMPL. DATE 07/13/2006		TOTAL DEPTH 5345		PERF. 6283 - 7827	
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
KINCAID 254				WELL #: 2	RRCID -> 258967		COMPL. DATE 07/11/2010		TOTAL DEPTH 3600		PERF. N/A	
11	OBSERVE	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
12	OBSERVE	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
01	OBSERVE	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
02	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
PLUGGED AND ABANDONED 02/06/2013 - P&A 02-06-2013												
LATHAM-MCKNIGHT				WELL #: 114	RRCID -> 259974		COMPL. DATE 09/18/2005		TOTAL DEPTH 6820		PERF. N/A	
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

WILDCAT											CNTY: VAL VERDE				
NEWFIELD MAVERICK BASIN LLC				//CONT.//	00002 001	ASSOCIATED		EXEMPT							
CHITTIM "B"					606623										
				WELL #:	1050	RRCID -> 211558		COMPL. DATE 04/21/2001		TOTAL DEPTH	1310	PERF.	1058 - 1085		
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
CHITTIM "B"					WELL #:	1058	RRCID -> 211559		COMPL. DATE		N/A	TOTAL DEPTH	1015	PERF.	808 - 820
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
PRT HOLDINGS, LLC					681825										
CARSON					WELL #:	1001	RRCID -> 251081		COMPL. DATE 03/11/2009		TOTAL DEPTH	15700	PERF.	N/A	
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
RIO-TEX, INC.					712930										
BUFFALO					WELL #:	1121	RRCID -> 205637		COMPL. DATE 07/19/2004		TOTAL DEPTH	11220	PERF.	N/A	
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP					728883										
SPRINGER RANCH					WELL #:	1	RRCID -> 250890		COMPL. DATE 04/15/2009		TOTAL DEPTH	10806	PERF.	N/A	
11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	0 W		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0 W		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0 W		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
SCULLY EXPLORATION LLC					760540										
VELESKY					WELL #:	1	RRCID -> 251848		COMPL. DATE 12/26/2008		TOTAL DEPTH	2755	PERF.	N/A	
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

WILDCAT		//CONT.//		00002 001	ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: MAVERICK							
SCULLY EXPLORATION LLC		//CONT.//		760540												
VELESKY		WELL #:		2	RRCID -> 256044		COMPL. DATE 10/23/2009		TOTAL DEPTH 1144		PERF. N/A					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C M	COND PROD	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
03	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
SHELL WESTERN E&P				774719												
BLUE STAR-LIBERTY		WELL #:		134 H	RRCID -> 237092		COMPL. DATE 03/28/2006		TOTAL DEPTH 4468		PERF. N/A					
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				79
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				79
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				79
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				79
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				79
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				79
PLUGGED AND ABANDONED 08/14/2012 - PLUGGED 08/14/12																
SHELL CHITTIM		WELL #:		1	RRCID -> 260007		COMPL. DATE 07/15/2010		TOTAL DEPTH 7787		PERF. 7550 - 7784					
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	T. A.	-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-
SWARTZ OIL COMPANY				833090												
VERNOR		WELL #:		2	RRCID -> 233665		COMPL. DATE 01/04/2008		TOTAL DEPTH 2000		PERF. 1720 - 1946					
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
UHC PETROLEUM CORPORATION				875653												
WARDLAW		WELL #:		801	RRCID -> 234000		COMPL. DATE 09/11/2006		TOTAL DEPTH 9971		PERF. N/A					
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
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					
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-

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	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	71
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	71
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	71
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	71
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	71
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	71

BRACKEN RANCH		WELL #: 37		RRCID -> 134016		COMPL. DATE 02/22/1990		TOTAL DEPTH 9585 PERF. 9430 - 9482	
11	998 N	998	-0-	-0-	-0-	186 1	805 2	Y	28
12	923 N	923	-0-	-0-	-0-	177 1	739 2	Y	30
01	951 N	951	-0-	-0-	-0-	192 1	755 2	Y	30
02	758 N	758	-0-	-0-	-0-	172 1	576 2	Y	23
03	930 N	828	-0-	-102	-0-	167 1	651 2	Y	26
04	930 N	744	-0-	-186	-0-	167 1	571 2	Y	22

BRACKEN RANCH		WELL #: 45		RRCID -> 140189		COMPL. DATE 10/07/1991		TOTAL DEPTH 9610 PERF. 9390 - 9436	
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	17
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	17
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	17
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	17
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	17
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	17

BRACKEN RANCH		WELL #: 43R		RRCID -> 147124		COMPL. DATE 10/14/1993		TOTAL DEPTH 9600 PERF. 9417 - 9465	
11	81 N	81	-0-	-0-	-0-	10 1	70 2	Y	187
12	93 N	80	-0-	-13	-0-	10 1	70 2	Y	187
01	82 N	82	-0-	-0-	-0-	10 1	70 2	Y	189
02	83 N	83	-0-	-0-	-0-	10 1	70 2	Y	190
03	93 N	80	-0-	-13	-0-	10 1	70 2	Y	190
04	90 N	80	-0-	-10	-0-	10 1	70 2	Y	190

BRACKEN RANCH		WELL #: 46		RRCID -> 157316		COMPL. DATE 11/21/1992		TOTAL DEPTH 9549 PERF. 9354 - 9384	
11	448 N	448	-0-	-0-	-0-	68 1	373 2	Y	5
12	521 N	521	-0-	-0-	-0-	59 1	447 2	Y	2
01	652 N	652	-0-	-0-	-0-	70 1	557 2	Y	12
02	573 N	573	-0-	-0-	-0-	62 1	496 2	Y	6
03	630 N	630	-0-	-0-	-0-	109 1	514 2	Y	9
04	630 N	400	-0-	-230	-0-	62 1	330 2	Y	5

A.W.P. (OLMOS)		//CONT.//		00256 500		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MCMULLEN			
AWP OPERATING COMPANY		//CONT.//		038889									
BRACKEN RANCH		WELL #:		55		RRCID -> 157317		COMPL. DATE 10/03/1991		TOTAL DEPTH 9500		PERF. 9256 - 9290	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
11	2739 N	2739	-0-	-0-	-0-	377 33 9	1	2329 2	Y	30	41 1		123
12	2473 N	2473	-0-	-0-	-0-	361 40 9	1	2072 2	Y	36	43 1		116
01	2430 N	2430	-0-	-0-	-0-	408 39 9	1	1983 2	Y	35	20 1		131
02	1755 N	1755	-0-	-0-	-0-	310 22 9	1	1423 2	Y	20	30 1		121
03	2325 N	1037	-0-	-1288	-0-	124 28 9	1	885 2	Y	25	12 1		134
04	2250 N	2030	-0-	-220	-0-	369 25 9	1	1636 2	Y	23	35 1		122
BRACKEN RANCH		WELL #:		42		RRCID -> 157318		COMPL. DATE 05/27/1993		TOTAL DEPTH 9400		PERF. 9208 - 9242	
11	540 N	540	-0-	-0-	-0-	101 1	1	439 2	Y	-0-			2
12	682 N	613	-0-	-69	-0-	118 1	1	495 2	Y	-0-			2
01	724 N	724	-0-	-0-	-0-	144 1	1	579 2	Y	1	1 1		2
						1 9							
02	366 N	366	-0-	-0-	-0-	80 1	1	286 2	Y	-0-	1 1		1
03	1891 N	1891	-0-	-0-	-0-	318 15 9	1	1558 2	Y	14	9 1		6
*04	765 N	765	-0-	-0-	-0-	145 8 9	1	612 2	Y	7	11 1		2
BRACKEN RANCH		WELL #:		47		RRCID -> 158147		COMPL. DATE 03/06/1996		TOTAL DEPTH 9700		PERF. 9344 - 9383	
11	409 N	409	-0-	-0-	-0-	71 9 9	1	329 2	Y	8	6 1		39
12	403 N	395	-0-	-8	-0-	71 7 9	1	317 2	Y	6	4 1		41
01	453 N	453	-0-	-0-	-0-	84 10 9	1	359 2	Y	9	8 1		42
02	395 N	395	-0-	-0-	-0-	78 23 9	1	294 2	Y	21	38 1		25
03	403 N	394	-0-	-9	-0-	73 11 9	1	310 2	Y	10	6 1		29
04	450 N	388	-0-	-62	-0-	79 13 9	1	296 2	Y	12	21 1		20
BRACKEN RANCH		WELL #:		48		RRCID -> 161420		COMPL. DATE 01/07/1997		TOTAL DEPTH 9515		PERF. 9298 - 9324	
11	1026 N	1026	-0-	-0-	-0-	120 30 9	1	876 2	Y	27	37 1		1
12	1041 N	1041	-0-	-0-	-0-	116 37 9	1	888 2	Y	34	34 1		1
01	1073 N	1073	-0-	-0-	-0-	136 29 9	1	908 2	Y	26	18 1		9
02	971 N	971	-0-	-0-	-0-	133 20 9	1	818 2	Y	18	26 1		1
03	1054 N	1044	-0-	-10	-0-	127 28 9	1	889 2	Y	25	12 1		14
04	1050 N	965	-0-	-85	-0-	137 22 9	1	806 2	Y	20	30 1		4

A.W.P. (OLMOS)		//CONT.//		00256 500		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MCMULLEN	
BLUEBONNET OIL & GAS				076838							
WHEELER, CLIFTON		WELL #:		3		RRCID -> 119257		COMPL. DATE 08/01/1985		TOTAL DEPTH 10640 PERF.10406 - 10510	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
11	780 N	711	-0-	-69	-0-	603 1	105 2	N	3		89
12	1404 N	1404	-0-	-0-	-0-	1303 1	95 2	N	5		94
01	1306 N	1306	-0-	-0-	-0-	1218 1	85 2	N	3		97
02	1030 N	1030	-0-	-0-	-0-	899 1	125 2	N	5		102
03	1114 N	1114	-0-	-0-	-0-	963 1	147 2	N	4		106
04	1260 N	NO RPT	-0-	-1260	-0-	4 9		N	NO RPT		106

WHEELER, CLIFTON		WELL #:		2		RRCID -> 119258		COMPL. DATE 09/03/1985		TOTAL DEPTH 10680 PERF.10442 - 10544	
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		107
12	124 N	-0-	-0-	-124	-0-			N	-0-		107
01	724 N	724	-0-	-0-	-0-	675 1	47 2	N	2		109
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	2 9		N	-0-		109
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		109
04	690 N	NO RPT	-0-	-690	-0-			N	NO RPT		109

WHEELER, CLIFTON		WELL #:		5B		RRCID -> 119259		COMPL. DATE 10/02/1985		TOTAL DEPTH 10950 PERF.10722 - 10850	
11	390 N	287	-0-	-103	-0-	241 1	42 2	N	4		69
12	527 N	480	-0-	-47	-0-	447 1	32 2	N	1		70
01	465 N	449	-0-	-16	-0-	418 1	29 2	N	2		72
02	280 N	259	-0-	-21	-0-	225 1	32 2	N	2		74
03	282 N	282	-0-	-0-	-0-	244 1	34 2	N	4		78
04	420 N	NO RPT	-0-	-420	-0-	4 9		N	NO RPT		78

WHEELER, CLIFTON		WELL #:		1		RRCID -> 119260		COMPL. DATE 08/02/1985		TOTAL DEPTH 10980 PERF.10736 - 10870	
11	270 N	180	-0-	-90	-0-	153 1	27 2	N	-0-		153
12	351 N	351	-0-	-0-	-0-	328 1	23 2	N	-0-		153
01	328 N	328	-0-	-0-	-0-	307 1	21 2	N	-0-		153
02	264 N	264	-0-	-0-	-0-	232 1	32 2	N	-0-		153
03	286 N	286	-0-	-0-	-0-	248 1	38 2	N	-0-		153
04	330 N	NO RPT	-0-	-330	-0-			N	NO RPT		153

WHEELER, CLIFTON		WELL #:		8B		RRCID -> 119998		COMPL. DATE 12/14/1985		TOTAL DEPTH 10632 PERF.10468 - 10544	
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

A.W.P. (OLMOS)			//CONT.//		00256 500	ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: MCMULLEN			
BLUEBONNET OIL & GAS			//CONT.//		076838										
WHEELER, CLIFTON			WELL #:		9B	RRCID -> 126711		COMPL. DATE 12/01/1987		TOTAL DEPTH 10660		PERF.10450 - 10530			
M	ALLOW CODE	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	* * DISPOSITIONS	* *	EOM
O		PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
11	780 N	375	-0-	-405	-0-	317	1	56	2	N	2				264
						2	9								
12	1100 N	1100	-0-	-0-	-0-	1025	1	73	2	N	2				266
						2	9								
01	1007 N	1007	-0-	-0-	-0-	940	1	65	2	N	2				268
						2	9								
02	616 N	616	-0-	-0-	-0-	540	1	75	2	N	1				269
						1	9								
03	670 N	670	-0-	-0-	-0-	579	1	88	2	N	3	153	1		119
						3	9								
04	960 N	NO RPT	-0-	-960	-0-					N	NO RPT				119
WHEELER, COLE JEARL			WELL #:		10	RRCID -> 132929		COMPL. DATE 11/10/1989		TOTAL DEPTH 10650		PERF.10400 - 10480			
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				83
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				83
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				83
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				83
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				83
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				83
MILAGRO EXPLORATION, LLC			566789												
THETFORD-TEAL UNIT NO. 2			WELL #:		1	RRCID -> 219596		COMPL. DATE 01/27/1985		TOTAL DEPTH 9258		PERF. 9076 - 9115			
11	720 N	216	-0-	-504	-0-	213	2	3	9	N	3				37
12	496 N	242	-0-	-254	-0-	238	2	4	9	N	4				41
01	279 N	242	-0-	-37	-0-	229	2	13	9	N	12	32	1		21
02	278 N	278	-0-	-0-	-0-	263	2	15	9	N	14				35
03	248 N	70	-0-	-178	-0-	70	2			N	-0-				35
04	240 N	217	-0-	-23	-0-	210	2	7	9	N	6				41
THETFORD-TEAL UNIT NO. 1			WELL #:		1	RRCID -> 253226		COMPL. DATE 12/13/1984		TOTAL DEPTH 9251		PERF. 9095 - 9120			
11	1194 N	1194	-0-	-0-	-0-	1147	2	47	9	N	43				147
12	620 N	338	-0-	-282	-0-	293	2	45	9	N	41				188
01	837 N	491	-0-	-346	-0-	449	2	42	9	N	38	158	1		68
02	1120 N	911	-0-	-209	-0-	877	2	34	9	N	31				99
03	1007 N	1007	-0-	-0-	-0-	952	2	55	9	N	50				149
*04	786 N	786	-0-	-0-	-0-	751	2	35	9	N	32				181
SV ENERGY COMPANY, LLC			831396												
TYLER RANCH			WELL #:		1	RRCID -> 257603		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 9021		PERF. 8846 - 8876	
11	13859 X	13859	-0-	-0-	-0-	459	1	13091	3	N	281	281	1		-0-
						309	9								
12	14713 X	14713	-0-	-0-	-0-	736	1	13621	3	N	324	324	1		-0-
						356	9								
01	16371 X	16371	-0-	-0-	-0-	814	1	15150	3	N	370	370	1		-0-
						407	9								
02	13137 X	13137	-0-	-0-	-0-	749	1	12085	2	N	275	275	1		-0-
						303	9								
03	14322 X	12962	-0-	-1360	-0-	761	1	11902	2	N	272	272	1		-0-
						299	9								
04	14250 X	13492	-0-	-758	-0-	709	1	12501	2	N	256	256	1		-0-
						282	9								

A.W.P. (OLMOS)		//CONT.//		00256 500		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MCMULLEN						
SV ENERGY COMPANY, LLC		//CONT.//		831396												
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	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
11	8861 X	8861	-0-	-0-	-0-	546	1 1	7923	3	N	356	356	1			-0-
12	10977 X	10977	-0-	-0-	-0-	392	9 1									
01	10890 X	10890	-0-	-0-	-0-	728	1 1	9913	3	N	305	305	1			-0-
02	8144 X	8144	-0-	-0-	-0-	336	9 1									
03	11643 X	11643	-0-	-0-	-0-	727	1 1	9914	3	N	226	226	1			-0-
*04	12128 X	12128	-0-	-0-	-0-	249	9 1									
						678	1 1	7287	2	N	163	163	1			-0-
						179	9 1									
						745	1 1	10611	2	N	261	261	1			-0-
						287	9 1									
						698	1 1	11176	2	N	231	231	1			-0-
						254	9 1									
SWIFT ENERGY OPERATING, LLC				833348												
BRACKEN ET AL		WELL #:		5		RRCID -> 106497		COMPL. DATE		02/22/1983		TOTAL DEPTH		9720 PERF. 9539 - 9578		
11	2040 X	1320	-0-	-720	-0-	73	1 1	1211	3	Y	33	36	1			7
12	2108 X	1605	-0-	-503	-0-	36	9 1									
01	2015 X	1567	-0-	-448	-0-	92	1 1	1478	3	Y	32	31	1			8
02	1820 X	1500	-0-	-320	-0-	35	9 1									
03	2015 X	1296	-0-	-719	-0-	78	1 1	1446	3	Y	39	40	1			7
04	1560 X	1373	-0-	-187	-0-	43	9 1									
						78	1 1	1388	3	Y	31	30	1			8
						34	9 1									
						81	1 1	1187	3	Y	25	27	1			6
						28	9 1									
						95	1 1	1256	3	Y	20	17	1			9
						22	9 1									
BRACKEN ET AL		WELL #:		14		RRCID -> 106498		COMPL. DATE		03/12/1983		TOTAL DEPTH		9768 PERF. 9549 - 9606		
11	60 N	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-					-0-
12	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
01	23 N	23	-0-	-0-	-0-	1	1 1	22	3	Y	-0-					-0-
02	34 N	34	-0-	-0-	-0-	2	1 1	28	3	Y	4	3	1			1
						4	9 1									
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	1	1			-0-
04	30 N	9	-0-	-21	-0-	1	1 1	8	3	Y	-0-					-0-
BRACKEN ET AL		WELL #:		11		RRCID -> 106932		COMPL. DATE		03/29/1983		TOTAL DEPTH		10062 PERF. 9786 - 9822		
11	990 X	818	-0-	-172	-0-	45	1 1	752	3	Y	19	20	1			4
12	992 X	685	-0-	-307	-0-	21	9 1									
01	1023 X	803	-0-	-220	-0-	39	1 1	629	3	Y	15	15	1			4
02	924 X	874	-0-	-50	-0-	17	9 1									
03	1023 X	858	-0-	-165	-0-	40	1 1	743	3	Y	18	19	1			3
*04	966 X	966	-0-	-0-	-0-	20	9 1									
						45	1 1	808	3	Y	19	17	1			5
						21	9 1									
						53	1 1	787	3	Y	16	17	1			4
						18	9 1									
						67	1 1	887	3	Y	11	10	1			5
						12	9 1									
MCCLAUGHERTY, L. S.		WELL #:		3		RRCID -> 106933		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH		9841 PERF. 9656 - 9701		
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* EOM BALANCE
11	480 N	14	-0-	-466	-0-	1	1	13	3	Y	-0-	-0-
12	62 N	21	-0-	-41	-0-	1	1	20	3	Y	-0-	-0-
01	26 N	26	-0-	-0-	-0-	1	1	25	3	Y	-0-	-0-
02	14 N	-0-	-0-	-14	-0-					Y	-0-	-0-
03	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-	-0-
04	30 N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-	-0-

BRACKEN ET AL		WELL #:		17	RRCID -> 108219		COMPL. DATE 09/19/1983		TOTAL DEPTH 9674		PERF. 9467 - 9489	
11	345 N	345	-0-	-0-	-0-	19	1	317	3	Y	8	2
12	457 N	457	-0-	-0-	-0-	26	1	421	3	Y	9	2
01	459 N	459	-0-	-0-	-0-	10	9	422	3	Y	13	2
02	397 N	397	-0-	-0-	-0-	23	1	368	3	Y	7	2
03	465 N	420	-0-	-45	-0-	14	9	387	3	Y	7	1
04	450 N	374	-0-	-76	-0-	21	1	342	3	Y	5	2
						8	9					
						26	1					
						7	9					
						26	1					
						6	9					

MCCLAUGHERTY, L. S.		WELL #:		5	RRCID -> 108342		COMPL. DATE 10/08/1983		TOTAL DEPTH 9670		PERF. 9451 - 9481	
11	1164 X	1164	-0-	-0-	-0-	66	1	1089	3	Y	8	2
12	1798 X	928	-0-	-870	-0-	9	9	866	3	Y	7	2
01	3100 X	986	-0-	-2114	-0-	54	1	929	3	Y	6	1
02	2800 X	1140	-0-	-1660	-0-	8	9	1071	3	Y	8	2
03	3100 X	16	-0-	-3084	-0-	50	1	15	3	Y	-0-	-0-
04	1170 X	10	-0-	-1160	-0-	7	9	9	3	Y	-0-	-0-
						60	1					
						9	9					
						1	1					
						1	1					

BRACKEN ET AL		WELL #:		10	RRCID -> 108684		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 9880		PERF. 9728 - 9757	
11	450 N	391	-0-	-59	-0-	22	1	362	3	Y	6	1
12	486 N	486	-0-	-0-	-0-	7	9	449	3	Y	8	2
01	510 N	510	-0-	-0-	-0-	28	1	476	3	Y	7	1
02	506 N	506	-0-	-0-	-0-	9	9	470	3	Y	9	2
03	554 N	554	-0-	-0-	-0-	26	1	510	3	Y	8	2
04	480 N	425	-0-	-55	-0-	8	9	391	3	Y	4	2
						26	1					
						10	9					
						35	1					
						9	9					
						30	1					
						4	9					

MCCLAUGHERTY, L. S.		WELL #:		4	RRCID -> 108827		COMPL. DATE 11/13/1983		TOTAL DEPTH 9775		PERF. 9598 - 9626	
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
01	141 N	141	-0-	-0-	-0-	7	1	134	3	Y	-0-	-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
*04	210 N	210	-0-	-0-	-0-	15	1	195	3	Y	-0-	-0-

A.W.P. (OLMOS)		//CONT.//		00256 500	ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MCMULLEN				
SWIFT ENERGY OPERATING, LLC		//CONT.//		833348									
BRACKEN ET AL		WELL #:		16	RRCID -> 108828		COMPL. DATE 12/05/1983		TOTAL DEPTH 9690		PERF. 9530 - 9510		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
11	180 X	56	-0-	-124	-0-	3	1	53	3	Y	-0-		-0-
12	217 X	-0-	-0-	-217	-0-					Y	-0-		-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
02	56 N	-0-	-0-	-56	-0-					Y	-0-		-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
04	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		
11	210 X	-0-	-0-	-210	-0-					Y	-0-	1 1	-0-
12	217 X	-0-	-0-	-217	-0-					Y	-0-		-0-
01	124 N	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-		-0-
02	45 N	45	-0-	-0-	-0-	2	1	42	3	Y	1	1 1	-0-
						1	9						
03	148 N	148	-0-	-0-	-0-	9	1	135	3	Y	4	3 1	1
						4	9						
*04	43 N	43	-0-	-0-	-0-	3	1	40	3	Y	-0-	1 1	-0-
BRACKEN ET AL		WELL #:		27	RRCID -> 110250		COMPL. DATE 03/18/1984		TOTAL DEPTH 9712		PERF. 9472 - 9507		
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
BRACKEN ET AL		WELL #:		28	RRCID -> 110827		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 10030		PERF. 9820 - 9852		
11	480 N	153	-0-	-327	-0-	9	1	143	3	Y	1	2 1	-0-
						1	9						
12	248 N	166	-0-	-82	-0-	10	1	152	3	Y	4	3 1	1
						4	9						
01	496 X	276	-0-	-220	-0-	14	1	259	3	Y	3	3 1	1
						3	9						
02	475 X	475	-0-	-0-	-0-	25	1	447	3	Y	3	3 1	1
						3	9						
03	593 X	593	-0-	-0-	-0-	37	1	552	3	Y	4	4 1	1
						4	9						
*04	418 X	418	-0-	-0-	-0-	29	1	387	3	Y	2	2 1	1
						2	9						
MCCLAUGHERTY, L. S.		WELL #:		6	RRCID -> 110828		COMPL. DATE 04/07/1984		TOTAL DEPTH 9705		PERF. 9518 - 9552		
11	43 N	43	-0-	-0-	-0-	2	1	40	3	Y	1	2 1	-0-
						1	9						
12	39 N	39	-0-	-0-	-0-	2	1	35	3	Y	2	2 1	-0-
						2	9						
01	31 N	28	-0-	-3	-0-	1	1	25	3	Y	2	2 1	-0-
						2	9						
02	28 N	1	-0-	-27	-0-	1	3			Y	-0-		-0-
03	31 N	10	-0-	-21	-0-	1	1	8	3	Y	1	1 1	-0-
						1	9						
*04	32 N	32	-0-	-0-	-0-	2	1	28	3	Y	2	1 1	1
						2	9						

A.W.P. (OLMOS)		SWIFT ENERGY OPERATING, LLC		MCCLAUGHERTY, I. O.		//CONT.//	00256 500	833348	ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: MCMULLEN			
						WELL #:	1ST	RRCID	-> 110829	COMPL. DATE	N/A	TOTAL	DEPTH	10332	PERF.10090	-	10150	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
11	2100 X	1626	-0-	-474	-0-	106 6	1 9	1514	3	N		5	10	1				4
12	2604 X	1834	-0-	-770	-0-	118 4	1 9	1712	3	N		4						8
01	2604 X	1715	-0-	-889	-0-	110 7	1 9	1598	3	N		6	6	1				8
02	2352 X	685	-0-	-1667	-0-	64 7	1 9	614	3	N		6	8	1				6
03	2232 X	1451	-0-	-781	-0-	92 6	1 9	1353	3	N		5	8	1				3
*04	1899 X	1899	-0-	-0-	-0-	74 7	1 9	1818	3	N		6						9

BRACKEN ET AL				WELL #:		31	RRCID	-> 110831	COMPL. DATE	04/16/1984	TOTAL	DEPTH	10000	PERF.	9752	-	9794	
11	570 X	223	-0-	-347	-0-	12 10	1 9	201	3	Y		9	8	1				2
12	527 X	75	-0-	-452	-0-	4 1	1 9	70	3	Y		1	3	1				-0-
01	518 X	518	-0-	-0-	-0-	25 1	1 9	473	3	Y		18	15	1				3
02	393 X	393	-0-	-0-	-0-	20 2	1 9	361	3	Y		11	11	1				3
03	461 X	461	-0-	-0-	-0-	12 28	1 9	419	3	Y		13	13	1				3
*04	531 X	531	-0-	-0-	-0-	14 37	1 9	484	3	Y		9	8	1				4

BRACKEN "A"				WELL #:		109	RRCID	-> 110832	COMPL. DATE	N/A	TOTAL	DEPTH	10200	PERF.	9990	-	10046	
11	540 N	420	-0-	-120	-0-	27 1	1 9	392	3	Y		1						3
12	661 N	661	-0-	-0-	-0-	44 1	1 9	617	3	Y		-0-						3
01	410 N	410	-0-	-0-	-0-	26 2	1 9	382	3	Y		2						5
02	400 N	400	-0-	-0-	-0-	24 1	1 9	376	3	Y		-0-	3	1				2
03	651 N	386	-0-	-265	-0-	24 6	1 9	356	3	Y		5	3	1				4
*04	404 N	404	-0-	-0-	-0-	16 3	1 9	385	3	Y		3						7

BRACKEN "A"				WELL #:		1016	RRCID	-> 111162	COMPL. DATE	05/06/1984	TOTAL	DEPTH	10086	PERF.	9912	-	9962	
11	60 N	-0-	-0-	-60	-0-					Y		-0-						1
12	22 N	22	-0-	-0-	-0-	1	1	21	3	Y		-0-						1
01	155 N	-0-	-0-	-155	-0-					Y		-0-						1
02	171 N	171	-0-	-0-	-0-	10 1	1 9	160	3	Y		1	1	1				1
03	119 N	119	-0-	-0-	-0-	7	1	112	3	Y		-0-	1	1				-0-
04	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 ET AL		WELL #:		32		RRCID -> 111163		COMPL. DATE 04/19/1984		TOTAL DEPTH 9730		PERF. 9531 - 3564				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	1800 N	1006	-0-	-794	-0-	57	1	938	3	Y	10	10	1			2
12	1860 N	379	-0-	-1481	-0-	11	9									
01	1426 N	209	-0-	-1217	-0-	22	1	353	3	Y	4	5	1			1
02	924 N	311	-0-	-613	-0-	4	9									
03	372 N	258	-0-	-114	-0-	10	1	195	3	Y	4	4	1			1
04	210 N	207	-0-	-3	-0-	4	9									
						16	1	291	3	Y	4	4	1			1
						4	9									
						16	1	238	3	Y	4	4	1			1
						4	9									
						14	1	191	3	Y	2	2	1			1
						2	9									

BRACKEN "A"		WELL #:		1017		RRCID -> 111164		COMPL. DATE 04/10/1984		TOTAL DEPTH 10200		PERF. 9973 - 10025				
11	1290 N	1078	-0-	-212	-0-	69	1	1009	3	Y	-0-					1
12	1364 N	1232	-0-	-132	-0-	81	1	1151	3	Y	-0-					1
01	1333 N	1225	-0-	-108	-0-	78	1	1146	3	Y	1					2
						1	9									
02	1132 N	1132	-0-	-0-	-0-	68	1	1063	3	Y	1	2	1			1
						1	9									
03	1240 N	1167	-0-	-73	-0-	73	1	1091	3	Y	3	2	1			2
						3	9									
04	1200 N	1008	-0-	-192	-0-	39	1	967	3	Y	2					4
						2	9									

BRACKEN "G"		WELL #:		101		RRCID -> 111686		COMPL. DATE 07/01/1984		TOTAL DEPTH 9900		PERF. 9732 - 9768				
11	1055 N	1055	-0-	-0-	-0-	67	1	982	3	Y	5					11
						6	9									
12	1073 N	1073	-0-	-0-	-0-	71	1	1000	3	Y	2					13
						2	9									
01	1271 X	903	-0-	-368	-0-	57	1	842	3	Y	4					17
						4	9									
02	1148 X	955	-0-	-193	-0-	57	1	890	3	Y	7	13	1			11
						8	9									
03	1271 X	1030	-0-	-241	-0-	63	1	944	3	Y	21	14	1			18
						23	9									
04	1050 X	906	-0-	-144	-0-	35	1	853	3	Y	16					34
						18	9									

MCCLAUGHERTY, L. S.		WELL #:		8		RRCID -> 112423		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 9750		PERF. 9540 - 9563		
11	1050 X	1031	-0-	-19	-0-	59	1	972	3	Y	-0-					-0-
12	1085 X	654	-0-	-431	-0-	38	1	616	3	Y	-0-					-0-
01	961 X	848	-0-	-113	-0-	43	1	805	3	Y	-0-					-0-
02	1009 X	1009	-0-	-0-	-0-	54	1	955	3	Y	-0-					-0-
03	1054 X	988	-0-	-66	-0-	63	1	925	3	Y	-0-					-0-
04	1020 X	820	-0-	-200	-0-	58	1	762	3	Y	-0-					-0-

A.W.P. (OLMOS)		//CONT.//		00256 500		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MCMULLEN			
SWIFT ENERGY OPERATING, LLC		//CONT.//		833348									
BRACKEN ET AL		WELL #:		34		RRCID -> 112491		COMPL. DATE 07/03/1984		TOTAL DEPTH 9730		PERF. 9551 - 9586	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
11	2640 X	1540	-0-	-1100	-0-	86 1	1417 3	Y	34	32 1			7
12	2883 X	1081	-0-	-1802	-0-	37 9	998 3	Y	19	21 1			5
01	2883 X	1985	-0-	-898	-0-	62 1	1843 3	Y	39	37 1			7
02	2604 X	1582	-0-	-1022	-0-	21 9	1469 3	Y	27	27 1			7
03	1581 X	1029	-0-	-552	-0-	99 1	945 3	Y	18	21 1			4
04	1920 X	1261	-0-	-659	-0-	43 9	1154 3	Y	18	14 1			8
						83 1							
						30 9							
						64 1							
						20 9							
						87 1							
						20 9							
BRACKEN "A"													
		WELL #:		1015		RRCID -> 112834		COMPL. DATE 09/10/1984		TOTAL DEPTH 10035		PERF. 9873 - 9917	
11	570 N	511	-0-	-59	-0-	33 1	478 3	Y	-0-				1
12	651 N	624	-0-	-27	-0-	41 1	583 3	Y	-0-				1
01	667 N	667	-0-	-0-	-0-	42 1	624 3	Y	1				2
						1 9							
02	892 N	892	-0-	-0-	-0-	53 1	839 3	Y	-0-	1 1			1
03	992 N	992	-0-	-0-	-0-	62 1	927 3	Y	3	2 1			2
						3 9							
*04	777 N	777	-0-	-0-	-0-	30 1	745 3	Y	2				4
						2 9							
BRACKEN ET AL													
		WELL #:		33		RRCID -> 113575		COMPL. DATE 09/29/1984		TOTAL DEPTH 9715		PERF. 9478 - 9510	
11	119 N	119	-0-	-0-	-0-	6 1	103 3	Y	9	10 1			2
						10 9							
12	85 N	85	-0-	-0-	-0-	5 1	76 3	Y	4	5 1			1
						4 9							
01	105 N	105	-0-	-0-	-0-	5 1	92 3	Y	7	7 1			1
						8 9							
02	141 N	141	-0-	-0-	-0-	7 1	124 3	Y	9	8 1			2
						10 9							
03	267 N	267	-0-	-0-	-0-	16 1	236 3	Y	14	13 1			3
						15 9							
*04	590 N	590	-0-	-0-	-0-	40 1	535 3	Y	14	11 1			6
						15 9							
BRACKEN ET AL													
		WELL #:		35		RRCID -> 113705		COMPL. DATE 10/19/1984		TOTAL DEPTH 9915		PERF. 9674 - 9710	
11	1800 X	1334	-0-	-466	-0-	74 1	1229 3	Y	28	28 1			6
						31 9							
12	1705 X	1447	-0-	-258	-0-	83 1	1335 3	Y	26	25 1			7
						29 9							
01	1705 X	1684	-0-	-21	-0-	84 1	1557 3	Y	39	39 1			7
						43 9							
02	1540 X	1527	-0-	-13	-0-	79 1	1414 3	Y	31	30 1			8
						34 9							
03	1804 X	1804	-0-	-0-	-0-	113 1	1658 3	Y	30	31 1			7
						33 9							
*04	1912 X	1912	-0-	-0-	-0-	132 1	1749 3	Y	28	23 1			12
						31 9							

A.W.P. (OLMOS)		//CONT.//		00256 500	ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MCMULLEN			
SWIFT ENERGY OPERATING, LLC		//CONT.//		833348								
MCCLAUGHERTY, I. O.		WELL #:		2	RRCID -> 114100		COMPL. DATE 11/15/1984		TOTAL DEPTH 10050		PERF. 9778 - 9839	
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE	
11	599 N	599	-0-	-0-	-0-	39 1 1 9	559 3	Y	1	1 1	1	
12	662 N	662	-0-	-0-	-0-	43 1 1 9	618 3	Y	1		2	
01	713 N	664	-0-	-49	-0-	43 1 1 9	620 3	Y	1	1 1	2	
02	560 N	232	-0-	-328	-0-	22 1 1 9	209 3	Y	1	2 1	1	
03	651 N	604	-0-	-47	-0-	38 1 2 9	564 3	Y	2	2 1	1	
04	630 N	535	-0-	-95	-0-	21 1 1 9	513 3	Y	1		2	

MCCLAUGHERTY, L. S.		WELL #:		7	RRCID -> 114260		COMPL. DATE 11/09/1984		TOTAL DEPTH 9800		PERF. 9582 - 9516	
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	

BRACKEN "A"		WELL #:		1027	RRCID -> 114261		COMPL. DATE 11/20/1984		TOTAL DEPTH 10140		PERF. 9930 - 9998	
11	840 N	540	-0-	-300	-0-	35 1	505 3	Y	-0-		-0-	
12	1054 N	513	-0-	-541	-0-	34 1	479 3	Y	-0-		-0-	
01	930 N	538	-0-	-392	-0-	34 1	504 3	Y	-0-		-0-	
02	504 N	480	-0-	-24	-0-	29 1	451 3	Y	-0-		-0-	
03	527 N	462	-0-	-65	-0-	29 1	433 3	Y	-0-		-0-	
04	510 N	470	-0-	-40	-0-	18 1	452 3	Y	-0-		-0-	

MCCLAUGHERTY, I. O. "A"		WELL #:		1	RRCID -> 114489		COMPL. DATE 01/07/1985		TOTAL DEPTH 10030		PERF. 9910 - 9950	
11	261 N	261	-0-	-0-	-0-	17 1	244 3	Y	-0-		-0-	
12	313 N	313	-0-	-0-	-0-	20 1	293 3	Y	-0-		-0-	
01	155 N	131	-0-	-24	-0-	8 1	123 3	Y	-0-		-0-	
02	252 N	40	-0-	-212	-0-	4 1	36 3	Y	-0-		-0-	
03	310 N	159	-0-	-151	-0-	10 1	149 3	Y	-0-		-0-	
04	120 N	87	-0-	-33	-0-	3 1	84 3	Y	-0-		-0-	

BRACKEN "A"		WELL #:		1025	RRCID -> 114862		COMPL. DATE 01/03/1985		TOTAL DEPTH 10060		PERF. 9840 - 9890	
11	841 N	841	-0-	-0-	-0-	54 1 2 9	785 3	Y	2		4	
12	1000 N	1000	-0-	-0-	-0-	66 1 1 9	933 3	Y	1		5	
01	930 X	681	-0-	-249	-0-	43 1 1 9	637 3	Y	1		6	
02	840 X	791	-0-	-49	-0-	47 1 3 9	741 3	Y	3	5 1	4	
03	992 X	766	-0-	-226	-0-	48 1 9 9	709 3	Y	8	5 1	7	
04	960 X	636	-0-	-324	-0-	25 1 4 9	607 3	Y	4		11	

A.W.P. (OLMOS)		//CONT.//		00256 500	ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MCMULLEN				
SWIFT ENERGY OPERATING, LLC		//CONT.//		833348									
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	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
11	870 X	774	-0-	-96	-0-	50	1	724	3	Y	-0-		1
12	899 X	802	-0-	-97	-0-	53	1	749	3	Y	-0-		1
01	968 X	968	-0-	-0-	-0-	62	1	905	3	Y	1		2
						1	9						
02	728 X	613	-0-	-115	-0-	37	1	576	3	Y	-0-	1 1	1
03	806 X	742	-0-	-64	-0-	47	1	694	3	Y	1	1 1	1
						1	9						
04	930 X	660	-0-	-270	-0-	26	1	633	3	Y	1		2
						1	9						

BRACKEN "A"		WELL #:		1039	RRCID -> 116114		COMPL. DATE 03/26/1985		TOTAL DEPTH 10010		PERF. 9909 - 9951		
11	1110 X	271	-0-	-839	-0-	17	1	254	3	Y	-0-		-0-
12	620 X	339	-0-	-281	-0-	22	1	317	3	Y	-0-		-0-
01	552 N	552	-0-	-0-	-0-	35	1	517	3	Y	-0-		-0-
02	279 N	279	-0-	-0-	-0-	17	1	262	3	Y	-0-		-0-
03	341 N	286	-0-	-55	-0-	18	1	268	3	Y	-0-		-0-
04	540 N	278	-0-	-262	-0-	11	1	267	3	Y	-0-		-0-

BRACKEN "A"		WELL #:		1026	RRCID -> 116115		COMPL. DATE 03/19/1985		TOTAL DEPTH 10120		PERF. 9894 - 9940		
11	270 N	48	-0-	-222	-0-	3	1	44	3	Y	1		1
						1	9						
12	93 N	93	-0-	-0-	-0-	6	1	87	3	Y	-0-		1
01	124 N	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-		1
02	391 N	391	-0-	-0-	-0-	23	1	367	3	Y	1	1 1	1
						1	9						
03	94 N	94	-0-	-0-	-0-	6	1	87	3	Y	1	1 1	1
						1	9						
*04	411 N	411	-0-	-0-	-0-	16	1	395	3	Y	-0-		1

BRACKEN "A"		WELL #:		1014	RRCID -> 116518		COMPL. DATE 04/27/1985		TOTAL DEPTH 10035		PERF. 9814 - 9854		
11	979 N	979	-0-	-0-	-0-	63	1	915	3	Y	1		4
						1	9						
12	1178 N	742	-0-	-436	-0-	49	1	692	3	Y	1		5
						1	9						
01	1178 X	-0-	-0-	-1178	-0-					Y	-0-		5
02	1064 X	-0-	-0-	-1064	-0-					Y	-0-	4 1	1
03	1023 X	-0-	-0-	-1023	-0-					Y	-0-	1 1	-0-
04	990 X	-0-	-0-	-990	-0-					Y	-0-		-0-

BRACKEN "A"		WELL #:		1038	RRCID -> 116519		COMPL. DATE 04/06/1985		TOTAL DEPTH 10010		PERF. 9810 - 9855		
11	900 N	880	-0-	-20	-0-	56	1	818	3	Y	5		12
						6	9						
12	1023 N	959	-0-	-64	-0-	63	1	894	3	Y	2		14
						2	9						
01	935 N	935	-0-	-0-	-0-	59	1	869	3	Y	6		20
						7	9						
02	899 N	899	-0-	-0-	-0-	53	1	837	3	Y	8	15 1	13
						9	9						
03	961 N	801	-0-	-160	-0-	49	1	728	3	Y	22	16 1	19
						24	9						
04	900 N	839	-0-	-61	-0-	32	1	789	3	Y	16		35
						18	9						

A.W.P. (OLMOS)		//CONT.//		00256 500		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MCMULLEN						
SWIFT ENERGY OPERATING, LLC		//CONT.//		833348												
BRACKEN "A"				WELL #: 1040		RRCID -> 116903		COMPL. DATE 05/12/1985		TOTAL DEPTH 10025		PERF. 9812 - 9861				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
11	990 X	876	-0-	-114	-0-			56 1	819 3	Y		1				1
12	961 X	607	-0-	-354	-0-			40 1	567 3	Y		-0-				1
01	961 X	909	-0-	-52	-0-			58 1	851 3	Y		-0-				1
02	920 X	920	-0-	-0-	-0-			55 1	865 3	Y		-0-	1 1			-0-
03	899 X	798	-0-	-101	-0-			50 1	746 3	Y		2	1 1			1
04	870 X	800	-0-	-70	-0-			31 1	768 3	Y		1				2
								1 9								

BRACKEN "B"				WELL #: 1056		RRCID -> 117339		COMPL. DATE 06/20/1985		TOTAL DEPTH 10330		PERF.10110 - 10159				
11	690 X	406	-0-	-284	-0-			26 1	379 3	Y		1				1
12	765 X	765	-0-	-0-	-0-			51 1	714 3	Y		-0-				1
01	713 X	571	-0-	-142	-0-			36 1	535 3	Y		-0-				1
02	644 X	324	-0-	-320	-0-			19 1	305 3	Y		-0-	1 1			-0-
03	775 X	664	-0-	-111	-0-			42 1	621 3	Y		1				1
04	750 X	405	-0-	-345	-0-			16 1	389 3	Y		-0-				1
								1 9								

BRACKEN "A"				WELL #: 1023		RRCID -> 117341		COMPL. DATE 06/01/1985		TOTAL DEPTH 9975		PERF. 9741 - 9790				
11	945 N	945	-0-	-0-	-0-			61 1	884 3	Y		-0-				-0-
12	1085 N	980	-0-	-105	-0-			65 1	915 3	Y		-0-				-0-
01	1023 N	969	-0-	-54	-0-			62 1	907 3	Y		-0-				-0-
02	905 N	905	-0-	-0-	-0-			54 1	851 3	Y		-0-				-0-
03	992 N	953	-0-	-39	-0-			60 1	893 3	Y		-0-				-0-
04	930 N	876	-0-	-54	-0-			34 1	842 3	Y		-0-				-0-

HUFF				WELL #: 1A		RRCID -> 117344		COMPL. DATE 06/07/1985		TOTAL DEPTH 11055		PERF.10816 - 10912				
11	930 N	842	-0-	-88	-0-			57 1	785 3	Y		-0-				-0-
12	1085 N	907	-0-	-178	-0-			64 1	843 3	Y		-0-				-0-
01	930 N	778	-0-	-152	-0-			63 1	715 3	Y		-0-				-0-
02	784 N	689	-0-	-95	-0-			55 1	634 3	Y		-0-				-0-
03	899 N	859	-0-	-40	-0-			67 1	792 3	Y		-0-				-0-
04	750 N	686	-0-	-64	-0-			31 1	655 3	Y		-0-				-0-

HUFF				WELL #: 2A		RRCID -> 117713		COMPL. DATE 06/15/1985		TOTAL DEPTH 11905		PERF.11046 - 11116				
11	1380 X	1107	-0-	-273	-0-			75 1	1032 3	Y		-0-				-0-
12	1426 X	1084	-0-	-342	-0-			76 1	1008 3	Y		-0-				-0-
01	1240 N	731	-0-	-509	-0-			59 1	672 3	Y		-0-				-0-
02	1036 N	1012	-0-	-24	-0-			81 1	931 3	Y		-0-				-0-
03	1085 N	971	-0-	-114	-0-			76 1	895 3	Y		-0-				-0-
04	720 N	675	-0-	-45	-0-			31 1	644 3	Y		-0-				-0-

A.W.P. (OLMOS) SWIFT ENERGY OPERATING, LLC BRACKEN "C"														
//CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN														
//CONT.// 833348 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	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	1140 X	-0-	-0-	-1140	-0-					Y	2			2
12	1178 X	248	-0-	-930	-0-	15	1	232	3	Y	1			3
						1	9							
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			3
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	2	1	1
03	1122 N	1122	-0-	-0-	-0-	70	1	1048	3	Y	4	1	1	4
						4	9							
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			4
BRACKEN "A" WELL #: 1052 RRCID -> 119023 COMPL. DATE 10/29/1985 TOTAL DEPTH 10158 PERF. 9912 - 9976														
11	497 N	497	-0-	-0-	-0-	32	1	465	3	Y	-0-			-0-
12	465 N	434	-0-	-31	-0-	29	1	405	3	Y	-0-			-0-
01	403 N	268	-0-	-135	-0-	17	1	251	3	Y	-0-			-0-
02	476 N	451	-0-	-25	-0-	27	1	424	3	Y	-0-			-0-
03	434 N	394	-0-	-40	-0-	25	1	369	3	Y	-0-			-0-
*04	382 N	382	-0-	-0-	-0-	15	1	367	3	Y	-0-			-0-
BRACKEN ET AL WELL #: 51 RRCID -> 126360 COMPL. DATE 12/19/1987 TOTAL DEPTH 9811 PERF. 9556 - 9611														
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	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														
11	232 N	232	-0-	-0-	-0-	15	1	217	3	Y	-0-			-0-
12	85 N	85	-0-	-0-	-0-	6	1	78	3	Y	1			1
						1	9							
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			1
02	224 N	20	-0-	-204	-0-	1	1	19	3	Y	-0-			1
03	211 N	211	-0-	-0-	-0-	13	1	198	3	Y	-0-			1
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			1
BRACKEN "E" WELL #: 1076 RRCID -> 129182 COMPL. DATE 09/24/1988 TOTAL DEPTH 10788 PERF.10525 - 10547														
11	533 N	533	-0-	-0-	-0-	34	1	499	3	Y	-0-			-0-
12	718 N	718	-0-	-0-	-0-	47	1	671	3	Y	-0-			-0-
01	527 X	305	-0-	-222	-0-	19	1	286	3	Y	-0-			-0-
02	504 X	435	-0-	-69	-0-	26	1	409	3	Y	-0-			-0-
03	713 X	430	-0-	-283	-0-	27	1	403	3	Y	-0-			-0-
04	690 X	343	-0-	-347	-0-	13	1	330	3	Y	-0-			-0-
BRACKEN "E" WELL #: 1062 RRCID -> 129564 COMPL. DATE 12/14/1988 TOTAL DEPTH 10665 PERF.10432 - 10484														
11	690 X	675	-0-	-15	-0-	43	1	632	3	Y	-0-			-0-
12	775 X	720	-0-	-55	-0-	48	1	672	3	Y	-0-			-0-
01	772 N	772	-0-	-0-	-0-	49	1	722	3	Y	1			1
						1	9							
02	644 N	403	-0-	-241	-0-	24	1	379	3	Y	-0-	1	1	-0-
03	840 N	840	-0-	-0-	-0-	53	1	786	3	Y	1			1
						1	9							
04	750 N	537	-0-	-213	-0-	21	1	516	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 INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM		
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
11		2160 X	1713	-0-	-447	-0-	95 1	1568 3	Y	45	44 1	10
12		2232 X	1665	-0-	-567	-0-	50 9	1523 3	Y	43	42 1	11
01		2232 X	1733	-0-	-499	-0-	95 1	1589 3	Y	54	55 1	10
02		1680 X	1018	-0-	-662	-0-	47 9	941 3	Y	22	26 1	6
03		2007 X	2007	-0-	-0-	-0-	85 1	1840 3	Y	38	35 1	9
*04		1729 X	1729	-0-	-0-	-0-	59 9	1579 3	Y	27	24 1	12
							53 1					
							24 9					
							125 1					
							42 9					
							120 1					
							30 9					
BRACKEN "D"			WELL #: 1099		RRCID -> 132331		COMPL. DATE 09/14/1989		TOTAL DEPTH 10686		PERF.10410 - 10465	
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
BRACKEN			WELL #: 53		RRCID -> 132517		COMPL. DATE 10/30/1989		TOTAL DEPTH 9730		PERF. 9414 - 9530	
11	145	N	145	-0-	-0-	-0-	8 1	136 3	Y	1	2 1	-0-
12	168	N	168	-0-	-0-	-0-	1 9	156 3	Y	2	2 1	-0-
01	223	N	223	-0-	-0-	-0-	10 1	208 3	Y	4	3 1	1
02	168	N	168	-0-	-0-	-0-	2 9	157 3	Y	2	2 1	1
03	155	N	152	-0-	-3	-0-	11 1	141 3	Y	1	2 1	-0-
04	210	N	129	-0-	-81	-0-	4 9	118 3	Y	2	1 1	1
							9 1					
							2 9					
BRACKEN "D"			WELL #: 10100		RRCID -> 132930		COMPL. DATE 10/26/1989		TOTAL DEPTH 10750		PERF.10454 - 10475	
11	780	N	585	-0-	-195	-0-	38 1	547 3	Y	-0-		-0-
12	713	N	560	-0-	-153	-0-	37 1	523 3	Y	-0-		-0-
01	620	N	545	-0-	-75	-0-	35 1	510 3	Y	-0-		-0-
02	560	N	535	-0-	-25	-0-	32 1	503 3	Y	-0-		-0-
03	558	N	556	-0-	-2	-0-	35 1	521 3	Y	-0-		-0-
*04	650	N	650	-0-	-0-	-0-	25 1	625 3	Y	-0-		-0-
BRACKEN "A"			WELL #: 1037		RRCID -> 132931		COMPL. DATE 11/09/1989		TOTAL DEPTH 10075		PERF. 9818 - 9840	
11	360	N	302	-0-	-58	-0-	19 1	282 3	Y	1		2
12	414	N	414	-0-	-0-	-0-	1 9	387 3	Y	-0-		2
01	345	N	345	-0-	-0-	-0-	27 1	322 3	Y	1		3
02	280	N	276	-0-	-4	-0-	22 1	258 3	Y	2	3 1	2
03	403	N	346	-0-	-57	-0-	1 9	319 3	Y	5	3 1	4
04	330	N	287	-0-	-43	-0-	16 1	273 3	Y	3		7
							2 9					
							21 1					
							6 9					
							11 1					
							3 9					

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	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
11	990 X	458	-0-	-532	-0-	29	1	429	3	Y	-0-		-0-
12	1023 X	814	-0-	-209	-0-	54	1	759	3	Y	1		1
						1	9						
01	1023 X	1001	-0-	-22	-0-	64	1	937	3	Y	-0-		1
02	896 X	817	-0-	-79	-0-	49	1	767	3	Y	1	1 1	1
						1	9						
03	899 X	473	-0-	-426	-0-	30	1	442	3	Y	1	1 1	1
						1	9						
04	960 X	801	-0-	-159	-0-	31	1	770	3	Y	-0-		1
BRACKEN		WELL #:		55		RRCID -> 133373		COMPL. DATE 01/03/1990		TOTAL DEPTH 9715		PERF. 9486 - 9514	
11	630 N	491	-0-	-139	-0-	27	1	454	3	Y	9	9 1	2
						10	9						
12	465 N	354	-0-	-111	-0-	20	1	326	3	Y	7	7 1	2
						8	9						
01	632 N	632	-0-	-0-	-0-	31	1	583	3	Y	16	15 1	3
						18	9						
02	475 N	475	-0-	-0-	-0-	25	1	437	3	Y	12	12 1	3
						13	9						
03	448 N	448	-0-	-0-	-0-	28	1	413	3	Y	6	8 1	1
						7	9						
04	600 N	452	-0-	-148	-0-	31	1	415	3	Y	5	4 1	2
						6	9						
BRACKEN		WELL #:		56		RRCID -> 133562		COMPL. DATE 01/26/1990		TOTAL DEPTH 9800		PERF. 9543 - 9576	
11	600 N	568	-0-	-32	-0-	32	1	525	3	Y	10	11 1	2
						11	9						
12	589 N	552	-0-	-37	-0-	32	1	511	3	Y	8	8 1	2
						9	9						
01	744 N	688	-0-	-56	-0-	34	1	640	3	Y	13	13 1	2
						14	9						
02	541 N	541	-0-	-0-	-0-	28	1	504	3	Y	8	8 1	2
						9	9						
03	627 N	627	-0-	-0-	-0-	39	1	578	3	Y	9	9 1	2
						10	9						
04	660 N	600	-0-	-60	-0-	42	1	551	3	Y	6	5 1	3
						7	9						
BRACKEN		WELL #:		57		RRCID -> 133674		COMPL. DATE 02/15/1990		TOTAL DEPTH 9800		PERF. 9567 - 9597	
11	1053 N	1053	-0-	-0-	-0-	58	1	959	3	Y	33	31 1	7
						36	9						
12	1209 N	951	-0-	-258	-0-	54	1	872	3	Y	23	24 1	6
						25	9						
01	995 N	995	-0-	-0-	-0-	49	1	913	3	Y	30	31 1	5
						33	9						
02	982 N	982	-0-	-0-	-0-	51	1	901	3	Y	27	25 1	7
						30	9						
03	961 N	945	-0-	-16	-0-	59	1	863	3	Y	21	23 1	5
						23	9						
*04	1163 N	1163	-0-	-0-	-0-	80	1	1061	3	Y	20	16 1	9
						22	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	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	62 N	-0-	-0-	-62	-0-				Y	-0-			-0-
01	335 N	335	-0-	-0-	-0-	17 4	1 9	314 3	Y	4	3 1		1
02	56 N	56	-0-	-0-	-0-	3	1	53 3	Y	-0-	1 1		-0-
03	152 N	152	-0-	-0-	-0-	10 1	1	141 3	Y	1	1 1		-0-
04	330 N	160	-0-	-170	-0-	11 1	1 9	148 3	Y	1	1 1		-0-
MCCLAUGHERTY, L. S.		WELL #:		11	RRCID -> 142206		COMPL. DATE 07/26/1992		TOTAL DEPTH 9750		PERF. 9594 - 9630		
11	1418 X	1418	-0-	-0-	-0-	80 23	1 9	1315 3	Y	21	20 1		5
12	2163 X	2163	-0-	-0-	-0-	126 23	1 9	2014 3	Y	21	20 1		6
01	1089 X	1089	-0-	-0-	-0-	54 34	1 9	1001 3	Y	31	31 1		6
02	1316 X	964	-0-	-352	-0-	50 25	1 9	889 3	Y	23	23 1		6
03	2170 X	1134	-0-	-1036	-0-	70 26	1 9	1038 3	Y	24	24 1		6
04	2100 X	1026	-0-	-1074	-0-	71 22	1 9	933 3	Y	20	17 1		9
BRACKEN ET AL		WELL #:		60	RRCID -> 142613		COMPL. DATE 08/27/1992		TOTAL DEPTH 9715		PERF. 9529 - 9656		
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
MCCLAUGHERTY, L. S. "A"		WELL #:		12	RRCID -> 142648		COMPL. DATE 09/05/1992		TOTAL DEPTH 9725		PERF. 9542 - 9572		
11	101 N	101	-0-	-0-	-0-	6 1	1 9	94 3	Y	1			3
12	69 N	69	-0-	-0-	-0-	4 1	1 9	64 3	Y	1	3 1		1
01	155 N	85	-0-	-70	-0-	4 1	1 9	80 3	Y	1			2
02	84 N	77	-0-	-7	-0-	4 1	1 9	72 3	Y	1			3
03	90 N	90	-0-	-0-	-0-	6 1	1 9	84 3	Y	-0-	2 1		1
*04	92 N	92	-0-	-0-	-0-	6 1	1 9	84 3	Y	2			3
BRACKEN ET AL		WELL #:		63	RRCID -> 144062		COMPL. DATE 01/01/1993		TOTAL DEPTH 9897		PERF. 9681 - 9717		
11	2340 X	2209	-0-	-131	-0-	124 41	1 9	2044 3	Y	37	36 1		8
12	2418 X	1869	-0-	-549	-0-	108 31	1 9	1730 3	Y	28	29 1		7
01	2315 X	2315	-0-	-0-	-0-	116 50	1 9	2149 3	Y	45	44 1		8
02	2016 X	1521	-0-	-495	-0-	79 28	1 9	1414 3	Y	25	26 1		7
03	2294 X	2156	-0-	-138	-0-	135 34	1 9	1987 3	Y	31	31 1		7
04	2250 X	2208	-0-	-42	-0-	153 31	1 9	2024 3	Y	28	23 1		12

A.W.P. (OLMOS)		//CONT.//		00256 500		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MCMULLEN	
SWIFT ENERGY OPERATING, LLC		//CONT.//		833348							
MCCLAUGHERTY, L. S.		WELL #:		12		RRCID -> 144631		COMPL. DATE 01/16/1993		TOTAL DEPTH 9806 PERF. 9622 - 9660	
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
11	1710 X	1580	-0-	-130	-0-	87 1	1442 3	Y	46	42 1	10
12	1519 X	1125	-0-	-394	-0-	51 9	1028 3	Y	30	32 1	8
01	1264 X	1264	-0-	-0-	-0-	64 1	1159 3	Y	39	40 1	7
02	1428 X	873	-0-	-555	-0-	33 9	808 3	Y	18	20 1	5
03	1643 X	1294	-0-	-349	-0-	62 1	1185 3	Y	26	25 1	6
04	1590 X	1219	-0-	-371	-0-	43 9	1110 3	Y	23	19 1	10
						45 1					
						20 9					
						80 1					
						29 9					
						84 1					
						25 9					

MCCLAUGHERTY, L. S.		WELL #:		13		RRCID -> 144632		COMPL. DATE 01/09/1993		TOTAL DEPTH 9750 PERF. 9535 - 9581	
11	2340 X	2052	-0-	-288	-0-	115 1	1906 3	Y	28	27 1	6
12	2418 X	2207	-0-	-211	-0-	31 9	2053 3	Y	24	24 1	6
01	2418 X	2098	-0-	-320	-0-	128 1	1953 3	Y	36	36 1	6
02	2132 X	2132	-0-	-0-	-0-	26 9	1989 3	Y	28	27 1	7
03	2514 X	2514	-0-	-0-	-0-	105 1	2323 3	Y	30	30 1	7
04	2130 X	1734	-0-	-396	-0-	40 9	1595 3	Y	16	16 1	7
						112 1					
						31 9					
						158 1					
						33 9					
						121 1					
						18 9					

BRACKEN "E"		WELL #:		1075		RRCID -> 144918		COMPL. DATE 11/06/1992		TOTAL DEPTH 10685 PERF.10515 - 10530	
11	510 X	493	-0-	-17	-0-	32 1	461 3	Y	-0-		-0-
12	527 X	358	-0-	-169	-0-	24 1	334 3	Y	-0-		-0-
01	465 N	449	-0-	-16	-0-	29 1	420 3	Y	-0-		-0-
02	448 N	203	-0-	-245	-0-	12 1	191 3	Y	-0-		-0-
03	440 N	440	-0-	-0-	-0-	28 1	412 3	Y	-0-		-0-
04	420 N	336	-0-	-84	-0-	13 1	323 3	Y	-0-		-0-

BRACKEN "B"		WELL #:		1058		RRCID -> 144919		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 10401 PERF.10250 - 10298	
11	615 N	615	-0-	-0-	-0-	39 1	575 3	Y	1		2
12	671 N	671	-0-	-0-	-0-	1 9	626 3	Y	1		3
01	724 N	724	-0-	-0-	-0-	44 1	677 3	Y	1		4
02	689 N	689	-0-	-0-	-0-	1 9	646 3	Y	2	3 1	3
03	725 N	725	-0-	-0-	-0-	46 1	676 3	Y	4	3 1	4
*04	887 N	887	-0-	-0-	-0-	41 1	850 3	Y	3		7
						2 9					
						45 1					
						4 9					
						34 1					
						3 9					

BRACKEN "B"		WELL #:		1083		RRCID -> 144920		COMPL. DATE 11/26/1992		TOTAL DEPTH 10564 PERF.10322 - 10376	
11	240 N	224	-0-	-16	-0-	14 1	210 3	Y	-0-		-0-
12	248 N	248	-0-	-0-	-0-	16 1	232 3	Y	-0-		-0-
01	203 N	203	-0-	-0-	-0-	13 1	190 3	Y	-0-		-0-
02	196 N	99	-0-	-97	-0-	6 1	93 3	Y	-0-		-0-
03	248 N	154	-0-	-94	-0-	10 1	144 3	Y	-0-		-0-
04	210 N	144	-0-	-66	-0-	6 1	138 3	Y	-0-		-0-

A.W.P. (OLMOS)		//CONT.//		00256 500		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MCMULLEN			
SWIFT ENERGY OPERATING, LLC		//CONT.//		833348									
BRACKEN ET AL		WELL #:		68		RRCID -> 149486		COMPL. DATE 05/07/1994		TOTAL DEPTH 9595		PERF. 9470 - 9506	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
11	2580 X	1807	-0-	-773	-0-	99 1	1632 3	Y	69	66 1			15
12	1984 X	1618	-0-	-366	-0-	76 9	92 1	1468 3	Y	53	54 1		14
01	1984 X	1890	-0-	-94	-0-	58 9	95 1	1762 3	Y	30	39 1		5
02	1792 X	1609	-0-	-183	-0-	33 9	82 1	1465 3	Y	56	46 1		15
03	1867 X	1867	-0-	-0-	-0-	62 9	115 1	1690 3	Y	56	58 1		13
04	1830 X	1493	-0-	-337	-0-	62 9	102 1	1346 3	Y	41	36 1		18
						45 9							
BRACKEN ET AL		WELL #:		23ST		RRCID -> 149596		COMPL. DATE 07/00/1997		TOTAL DEPTH 10050		PERF. N/A	
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
BRACKEN ET AL		WELL #:		3ST		RRCID -> 151707		COMPL. DATE 06/01/1994		TOTAL DEPTH 9818		PERF. 9654 - 9682	
11	1290 X	445	-0-	-845	-0-	25 1	406 3	Y	13	13 1			3
12	1333 X	802	-0-	-531	-0-	14 9	46 1	739 3	Y	15	14 1		4
01	546 N	546	-0-	-0-	-0-	17 9	27 1	500 3	Y	17	18 1		3
02	714 N	714	-0-	-0-	-0-	19 9	37 1	664 3	Y	12	12 1		3
03	806 N	504	-0-	-302	-0-	13 9	31 1	459 3	Y	13	13 1		3
04	540 N	228	-0-	-312	-0-	14 9	16 1	209 3	Y	3	5 1		1
						3 9							
BRACKEN ET AL		WELL #:		69		RRCID -> 152867		COMPL. DATE 01/09/1995		TOTAL DEPTH 9950		PERF. 9734 - 9778	
11	1140 X	935	-0-	-205	-0-	53 1	869 3	Y	12	12 1			3
12	1178 X	975	-0-	-203	-0-	13 9	57 1	906 3	Y	11	11 1		3
01	1178 X	978	-0-	-200	-0-	12 9	49 1	916 3	Y	12	13 1		2
02	1151 X	1151	-0-	-0-	-0-	13 9	60 1	1073 3	Y	16	14 1		4
03	1088 X	1088	-0-	-0-	-0-	18 9	68 1	1007 3	Y	12	13 1		3
*04	1087 X	1087	-0-	-0-	-0-	13 9	76 1	1001 3	Y	9	8 1		4
						10 9							

A.W.P. (OLMOS)		//CONT.//		00256 500	ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MCMULLEN			
SWIFT ENERGY OPERATING, LLC		//CONT.//		833348								
MCCLAUGHERTY, L. S.		WELL #:		14	RRCID -> 153451		COMPL. DATE 02/11/1995		TOTAL DEPTH 9772		PERF. 9572 - 9606	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
11	458 N	458	-0-	-0-	-0-	26 1 4 9	428 3	Y	4	4 1		1
12	527 N	392	-0-	-135	-0-	23 1 4 9	365 3	Y	4	4 1		1
01	495 N	495	-0-	-0-	-0-	25 1 7 9	463 3	Y	6	6 1		1
02	420 N	355	-0-	-65	-0-	19 1 4 9	332 3	Y	4	4 1		1
03	447 N	447	-0-	-0-	-0-	28 1 4 9	415 3	Y	4	4 1		1
*04	503 N	503	-0-	-0-	-0-	35 1 4 9	464 3	Y	4	3 1		2

SBR		WELL #:		4	RRCID -> 154575		COMPL. DATE 06/12/1995		TOTAL DEPTH 10650		PERF.10380 - 10440	
11	469 N	469	-0-	-0-	-0-	38 1 6 9	425 3	Y	5	5 1		1
12	496 N	449	-0-	-47	-0-	37 1 4 9	408 3	Y	4	4 1		1
01	465 N	389	-0-	-76	-0-	31 1 4 9	354 3	Y	4	4 1		1
02	420 N	261	-0-	-159	-0-	19 1 4 9	238 3	Y	4	4 1		1
03	434 N	282	-0-	-152	-0-	22 1 6 9	254 3	Y	5	5 1		1
04	390 N	250	-0-	-140	-0-	10 1 4 9	236 3	Y	4	4 1		1

SBR "A"		WELL #:		3	RRCID -> 154578		COMPL. DATE 06/12/1995		TOTAL DEPTH 10750		PERF.10454 - 10484	
11	300 N	300	-0-	-0-	-0-	24 1 6 9	270 3	Y	5	5 1		1
12	310 N	286	-0-	-24	-0-	24 1 4 9	258 3	Y	4	4 1		1
01	310 N	301	-0-	-9	-0-	24 1 4 9	273 3	Y	4	4 1		1
02	280 N	273	-0-	-7	-0-	20 1 4 9	249 3	Y	4	4 1		1
03	292 N	292	-0-	-0-	-0-	23 1 6 9	263 3	Y	5	5 1		1
04	300 N	262	-0-	-38	-0-	10 1 4 9	248 3	Y	4	4 1		1

SBR		WELL #:		1	RRCID -> 154946		COMPL. DATE 06/10/1995		TOTAL DEPTH 10713		PERF.10503 - 10534	
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	7 N	-0-	-0-	-7	-0-			Y	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
*04	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3 3		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	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
O						AMT	AMT	AMT	AMT	AMT	
						CODE	CODE	CODE	CODE	CODE	
11	187 N	187	-0-	-0-	-0-	15 7	1 9	165	3	Y	1
12	202 N	202	-0-	-0-	-0-	16 9	1 9	177	3	Y	1
01	279 N	219	-0-	-60	-0-	17 8	1 9	194	3	Y	1
02	191 N	191	-0-	-0-	-0-	14 4	1 9	173	3	Y	1
03	217 N	196	-0-	-21	-0-	15 4	1 9	177	3	Y	1
04	210 N	95	-0-	-115	-0-	4 1	1 9	90	3	Y	-0-
BRACKEN ET AL		WELL #:		70		RRCID -> 155321		COMPL. DATE 07/18/1995		TOTAL DEPTH 10000	
										PERF. 9704 - 9736	
11	788 X	788	-0-	-0-	-0-	44 24	1 9	720	3	Y	5
12	837 X	557	-0-	-280	-0-	32 15	1 9	510	3	Y	4
01	837 X	615	-0-	-222	-0-	30 18	1 9	567	3	Y	3
02	756 X	489	-0-	-267	-0-	25 17	1 9	447	3	Y	4
03	806 X	730	-0-	-76	-0-	45 20	1 9	665	3	Y	4
04	780 X	618	-0-	-162	-0-	43 12	1 9	563	3	Y	5
MCCLAUGHERTY, L. S.		WELL #:		15		RRCID -> 155322		COMPL. DATE 07/17/1995		TOTAL DEPTH 9800	
										PERF. 9536 - 9564	
11	1656 X	1656	-0-	-0-	-0-	91 62	1 9	1503	3	Y	12
12	1426 X	1115	-0-	-311	-0-	63 35	1 9	1017	3	Y	8
01	1426 X	863	-0-	-563	-0-	43 24	1 9	796	3	Y	4
02	1484 X	894	-0-	-590	-0-	46 21	1 9	827	3	Y	5
03	1705 X	1060	-0-	-645	-0-	66 20	1 9	974	3	Y	4
04	1650 X	1036	-0-	-614	-0-	72 19	1 9	945	3	Y	7
SBR		WELL #:		6		RRCID -> 155628		COMPL. DATE		N/A	
										TOTAL DEPTH 10460	
										PERF.10085 - 10138	
11	540 X	332	-0-	-208	-0-	17 24	1 9	291	3	Y	4
12	558 X	365	-0-	-193	-0-	19 21	1 9	325	3	Y	3
01	416 N	416	-0-	-0-	-0-	21 28	1 9	367	3	Y	3
02	432 N	432	-0-	-0-	-0-	20 21	1 9	391	3	Y	3
03	380 N	380	-0-	-0-	-0-	18 35	1 9	327	3	Y	5
*04	484 N	484	-0-	-0-	-0-	18 26	1 9	440	3	Y	6

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	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
11	436 N	436	-0-	-0-	-0-	35 1	395 3	Y	5	5 1		1	
12	496 N	458	-0-	-38	-0-	38 1	416 3	Y	4	4 1		1	
01	589 N	457	-0-	-132	-0-	36 1	415 3	Y	5	5 1		1	
02	436 N	436	-0-	-0-	-0-	33 1	399 3	Y	4	4 1		1	
03	465 N	457	-0-	-8	-0-	36 1	415 3	Y	5	5 1		1	
*04	767 N	767	-0-	-0-	-0-	30 1	733 3	Y	4	4 1		1	
SBR		WELL #:		5	RRCID -> 155639		COMPL. DATE 08/25/1995		TOTAL DEPTH 10280		PERF. 9996 - 10034		
11	480 X	346	-0-	-134	-0-	19 1	320 3	Y	6	7 1		1	
12	465 X	332	-0-	-133	-0-	18 1	307 3	Y	6	6 1		1	
01	465 X	453	-0-	-12	-0-	24 1	422 3	Y	6	6 1		1	
02	432 X	432	-0-	-0-	-0-	21 1	405 3	Y	5	5 1		1	
03	403 X	348	-0-	-55	-0-	18 1	322 3	Y	7	7 1		1	
*04	499 X	499	-0-	-0-	-0-	19 1	472 3	Y	7	6 1		2	
SBR		WELL #:		7	RRCID -> 155641		COMPL. DATE 09/13/1995		TOTAL DEPTH 10250		PERF. 9987 - 10030		
11	3780 X	3032	-0-	-748	-0-	171 1	2855 3	Y	5	4 1		1	
12	3503 X	3115	-0-	-388	-0-	174 1	2937 3	Y	4	4 1		1	
01	3472 X	2971	-0-	-501	-0-	162 1	2805 3	Y	4	4 1		1	
02	3136 X	2968	-0-	-168	-0-	145 1	2823 3	Y	-0-	1 1		-0-	
03	3131 X	3026	-0-	-105	-0-	156 1	2870 3	Y	-0-			-0-	
*04	3098 X	3098	-0-	-0-	-0-	120 1	2978 3	Y	-0-			-0-	
SBR		WELL #:		15	RRCID -> 156014		COMPL. DATE		N/A	TOTAL DEPTH 10163		PERF. 9826 - 9872	
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	

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	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE	
11	1146 X	1146	-0-	-0-	-0-	64 19	1 9	1063	3	Y	17	19	1			3	
12	2116 X	2116	-0-	-0-	-0-	117 24	1 9	1975	3	Y	22	21	1			4	
01	1158 X	1158	-0-	-0-	-0-	62 22	1 9	1074	3	Y	20	21	1			3	
02	1072 X	1072	-0-	-0-	-0-	52 11	1 9	1009	3	Y	10	11	1			2	
03	2108 X	1133	-0-	-975	-0-	58 14	1 9	1061	3	Y	13	13	1			2	
04	2040 X	1361	-0-	-679	-0-	52 12	1 9	1297	3	Y	11	10	1			3	
SBR		WELL #:		19		RRCID -> 156049		COMPL. DATE 10/31/1995		TOTAL DEPTH 10197		PERF. 9906 - 9960					
11	252 N	252	-0-	-0-	-0-	17 2	1 9	233	3	Y	2	2	1			-0-	
12	372 N	133	-0-	-239	-0-	9 1	1 9	123	3	Y	1	1	1			-0-	
01	270 N	270	-0-	-0-	-0-	19 1	1 9	249	3	Y	2	2	1			-0-	
02	461 N	461	-0-	-0-	-0-	29 2	1 9	430	3	Y	2	2	1			-0-	
03	329 N	329	-0-	-0-	-0-	22 3	1 9	304	3	Y	3	3	1			-0-	
*04	276 N	276	-0-	-0-	-0-	11 2	1 9	263	3	Y	2	2	1			-0-	
SBR		WELL #:		17		RRCID -> 156050		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 10235		PERF.10050 - 10100			
11	972 N	972	-0-	-0-	-0-	67 6	1 9	899	3	Y	5	4	1			1	
12	1019 N	1019	-0-	-0-	-0-	71 6	1 9	942	3	Y	5	5	1			1	
01	917 N	917	-0-	-0-	-0-	65 6	1 9	846	3	Y	5	5	1			1	
02	901 N	901	-0-	-0-	-0-	57 4	1 9	840	3	Y	4	4	1			1	
03	1023 N	953	-0-	-70	-0-	64 7	1 9	882	3	Y	6	6	1			1	
04	900 N	732	-0-	-168	-0-	28 4	1 9	700	3	Y	4	4	1			1	
SBR		WELL #:		18		RRCID -> 156051		COMPL. DATE 10/26/1995		TOTAL DEPTH 10224		PERF. 9941 - 9986					
11	857 N	857	-0-	-0-	-0-	59 2	1 9	796	3	Y	2	3	1			-0-	
12	992 N	874	-0-	-118	-0-	61 2	1 9	811	3	Y	2	2	1			-0-	
01	839 N	839	-0-	-0-	-0-	59 2	1 9	778	3	Y	2	2	1			-0-	
02	812 N	752	-0-	-60	-0-	48 4	1 9	700	3	Y	4	3	1			1	
03	868 N	717	-0-	-151	-0-	48 6	1 9	663	3	Y	5	5	1			1	
*04	835 N	835	-0-	-0-	-0-	32 6	1 9	797	3	Y	5	5	1			1	

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	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * EOM BALANCE
11	330 N	105	-0-	-225	-0-	7	1	96 3	Y	2	3 1	-0-
12	372 N	-0-	-0-	-372	-0-	2	9		Y	-0-		-0-
01	310 N	-0-	-0-	-310	-0-				Y	-0-		-0-
02	84 N	-0-	-0-	-84	-0-				Y	-0-		-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-

SBR		WELL #:		14	RRCID -> 156053		COMPL. DATE 10/11/1995	TOTAL DEPTH 10233 PERF. 9938 - 9996				
11	1440 X	1226	-0-	-214	-0-	85	1	1135 3	Y	5	5 1	1
12	1426 X	1217	-0-	-209	-0-	6	9					
01	1302 N	1068	-0-	-234	-0-	85	1	1128 3	Y	4	4 1	1
02	1148 N	1048	-0-	-100	-0-	4	9					
03	1209 N	1201	-0-	-8	-0-	75	1	983 3	Y	9	9 1	1
*04	1546 N	1546	-0-	-0-	-0-	10	9					
						66	1	970 3	Y	11	10 1	2
						12	9					
						80	1	1104 3	Y	15	15 1	2
						17	9					
						60	1	1472 3	Y	13	12 1	3
						14	9					

SBR		WELL #:		13	RRCID -> 156061		COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH 10271 PERF.10016 - 10044			
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-

SBR		WELL #:		8	RRCID -> 156078		COMPL. DATE 10/04/1995	TOTAL DEPTH 10195 PERF. 9968 - 10012				
11	387 N	387	-0-	-0-	-0-	31	1	352 3	Y	4	4 1	1
12	434 N	378	-0-	-56	-0-	4	9					
01	403 N	378	-0-	-25	-0-	31	1	343 3	Y	4	4 1	1
02	364 N	354	-0-	-10	-0-	4	9					
03	376 N	376	-0-	-0-	-0-	30	1	345 3	Y	3	4 1	-0-
04	360 N	347	-0-	-13	-0-	3	9					
						26	1	324 3	Y	4	3 1	1
						4	9					
						30	1	342 3	Y	4	4 1	1
						4	9					
						13	1	331 3	Y	3	3 1	1
						3	9					

SBR		WELL #:		10	RRCID -> 156087		COMPL. DATE 09/21/1995	TOTAL DEPTH 10195 PERF. 9880 - 9930				
11	840 N	651	-0-	-189	-0-	45	1	600 3	Y	5	5 1	1
12	1209 N	783	-0-	-426	-0-	6	9					
01	1209 X	607	-0-	-602	-0-	54	1	725 3	Y	4	4 1	1
02	1092 X	592	-0-	-500	-0-	4	9					
03	775 X	663	-0-	-112	-0-	43	1	560 3	Y	4	4 1	1
04	750 X	566	-0-	-184	-0-	4	9					
						37	1	551 3	Y	4	4 1	1
						4	9					
						44	1	613 3	Y	5	5 1	1
						6	9					
						22	1	540 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 #:		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	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
11	300 N	225	-0-	-75	-0-	16 1 1 9	208 3	Y	1	1 1		-0-
12	341 N	163	-0-	-178	-0-	11 1 1 9	151 3	Y	1	1 1		-0-
01	341 N	204	-0-	-137	-0-	14 1 1 9	189 3	Y	1	1 1		-0-
02	196 N	186	-0-	-10	-0-	12 1 1 9	173 3	Y	1	1 1		-0-
03	195 N	195	-0-	-0-	-0-	13 1 1 9	181 3	Y	1	1 1		-0-
04	210 N	210	-0-	-0-	-0-	8 1 1 9	201 3	Y	1	1 1		-0-

SBR		WELL #:		20	RRCID -> 156266		COMPL. DATE 11/02/1995		TOTAL DEPTH 10520 PERF.10280 - 10336			
11	2075 N	2075	-0-	-0-	-0-	168 1 6 9	1901 3	Y	5	5 1		1
12	1943 N	1943	-0-	-0-	-0-	162 1 6 9	1775 3	Y	5	5 1		1
01	2016 X	2016	-0-	-0-	-0-	162 1 6 9	1848 3	Y	5	5 1		1
02	1932 X	1749	-0-	-183	-0-	132 1 4 9	1613 3	Y	4	4 1		1
03	2287 X	2287	-0-	-0-	-0-	182 1 7 9	2098 3	Y	6	6 1		1
*04	2175 X	2175	-0-	-0-	-0-	84 1 4 9	2087 3	Y	4	4 1		1

BRACKEN ET AL		WELL #:		75	RRCID -> 156708		COMPL. DATE 12/05/1995		TOTAL DEPTH 10190 PERF. 9910 - 9952			
11	1800 N	1641	-0-	-159	-0-	90 1 62 9	1489 3	Y	56	55 1		12
12	1897 N	1897	-0-	-0-	-0-	108 1 52 9	1737 3	Y	47	47 1		12
01	4859 X	4859	-0-	-0-	-0-	245 1 57 9	4557 3	Y	52	55 1		9
02	1960 X	1244	-0-	-716	-0-	64 1 35 9	1145 3	Y	32	33 1		8
03	2807 X	2807	-0-	-0-	-0-	175 1 53 9	2579 3	Y	48	45 1		11
04	4710 X	2307	-0-	-2403	-0-	159 1 45 9	2103 3	Y	41	34 1		18

SBR		WELL #:		23	RRCID -> 156709		COMPL. DATE 11/20/1995		TOTAL DEPTH 10640 PERF.10388 - 10414			
11	360 X	265	-0-	-95	-0-	21 1 6 9	238 3	Y	5	5 1		1
12	341 X	319	-0-	-22	-0-	26 1 6 9	287 3	Y	5	5 1		1
01	326 N	326	-0-	-0-	-0-	25 1 15 9	286 3	Y	14	13 1		2
02	273 N	273	-0-	-0-	-0-	19 1 21 9	233 3	Y	19	18 1		3
03	335 N	335	-0-	-0-	-0-	24 1 32 9	279 3	Y	29	28 1		4
04	330 N	276	-0-	-54	-0-	10 1 23 9	243 3	Y	21	20 1		5

A.W.P. (OLMOS)		//CONT.//		00256 500		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MCMULLEN		
SWIFT ENERGY OPERATING, LLC		//CONT.//		833348								
SBR		WELL #:		25		RRCID -> 156711		COMPL. DATE 12/01/1995		TOTAL DEPTH 10275		PERF. 9950 - 9990
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-

F. T.		WELL #:		2		RRCID -> 157215		COMPL. DATE 01/18/1996		TOTAL DEPTH 10788		PERF.10520 - 10582
11	1950 X	1655	-0-	-295	-0-	97	1	1558 3	Y	-0-		-0-
12	2015 X	1721	-0-	-294	-0-	111	1	1610 3	Y	-0-		-0-
01	2046 X	1680	-0-	-366	-0-	119	1	1561 3	Y	-0-		-0-
02	1848 X	1604	-0-	-244	-0-	101	1	1503 3	Y	-0-		-0-
03	1855 X	1855	-0-	-0-	-0-	132	1	1723 3	Y	-0-		-0-
*04	1729 X	1729	-0-	-0-	-0-	48	1	1681 3	Y	-0-		-0-

SBR		WELL #:		33		RRCID -> 157216		COMPL. DATE 02/13/1996		TOTAL DEPTH 10553		PERF.10364 - 10420
11	1140 N	1067	-0-	-73	-0-	64	1	997 3	Y	5	5 1	1
12	1116 N	1037	-0-	-79	-0-	6	9	967 3	Y	5	5 1	1
01	1116 N	1077	-0-	-39	-0-	6	9	1000 3	Y	5	5 1	1
02	980 N	889	-0-	-91	-0-	54	1	831 3	Y	4	4 1	1
03	1042 N	1042	-0-	-0-	-0-	4	9	970 3	Y	6	6 1	1
*04	1132 N	1132	-0-	-0-	-0-	65	1	1079 3	Y	9	8 1	2
						7	9					
						43	1					
						10	9					

F. T.		WELL #:		5		RRCID -> 157225		COMPL. DATE 02/07/1996		TOTAL DEPTH 10793		PERF.10602 - 10632
11	1020 X	973	-0-	-47	-0-	57	1	910 3	Y	5	6 1	7
12	1054 X	520	-0-	-534	-0-	6	9	483 3	Y	4		11
01	949 X	949	-0-	-0-	-0-	33	1	878 3	Y	4	6 1	9
02	896 X	887	-0-	-9	-0-	4	9	822 3	Y	9	8 1	10
03	1293 X	1293	-0-	-0-	-0-	55	1	1169 3	Y	31	12 1	29
*04	1038 X	1038	-0-	-0-	-0-	10	9	992 3	Y	16		45
						34	9					
						28	1					
						18	9					

F. T.		WELL #:		9		RRCID -> 157229		COMPL. DATE 02/06/1996		TOTAL DEPTH 10750		PERF.10514 - 10572
11	3060 X	2841	-0-	-219	-0-	164	1	2627 3	Y	45	79 1	82
12	3255 X	2924	-0-	-331	-0-	50	9	2660 3	Y	74		156
01	3255 X	2633	-0-	-622	-0-	183	1	2402 3	Y	44	85 1	115
02	2940 X	2674	-0-	-266	-0-	81	9	2390 3	Y	112	98 1	129
03	2945 X	2635	-0-	-310	-0-	161	1	2240 3	Y	203	140 1	192
*04	2888 X	2888	-0-	-0-	-0-	123	9	2631 3	Y	165		357
						172	1					
						223	9					
						75	1					
						182	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	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
11	1170 X	1077	-0-	-93	-0-	62 1	992 3	Y	21	39 1		40
12	1395 X	1174	-0-	-221	-0-	23 9						
						73 1	1060 3	Y	37			77
01	1395 X	1053	-0-	-342	-0-	41 9						
						74 1	973 3	Y	5	42 1		40
02	1260 X	1152	-0-	-108	-0-	6 9						
03	1267 X	1267	-0-	-0-	-0-	73 1	1079 3	Y	-0-	34 1		6
*04	1348 X	1348	-0-	-0-	-0-	90 1	1177 3	Y	-0-	6 1		-0-
						37 1	1311 3	Y	-0-			-0-
SBR		WELL #:		29	RRCID -> 157241		COMPL. DATE 01/04/1996		TOTAL DEPTH 10322		PERF. 9990 - 10045	
11	1063 N	1063	-0-	-0-	-0-	73 1	984 3	Y	5	5 1		1
12	1116 N	994	-0-	-122	-0-	6 9						
						69 1	921 3	Y	4	4 1		1
01	1116 X	928	-0-	-188	-0-	4 9						
						66 1	858 3	Y	4	4 1		1
02	1008 X	901	-0-	-107	-0-	4 9						
						57 1	840 3	Y	4	4 1		1
03	1085 X	826	-0-	-259	-0-	4 9						
						55 1	765 3	Y	5	5 1		1
04	1050 X	878	-0-	-172	-0-	6 9						
						34 1	841 3	Y	3	3 1		1
						3 9						
SBR		WELL #:		28	RRCID -> 157242		COMPL. DATE 01/02/1996		TOTAL DEPTH 10564		PERF.10254 - 10324	
11	1291 N	1291	-0-	-0-	-0-	77 1	1210 3	Y	4	4 1		1
12	2222 N	2222	-0-	-0-	-0-	4 9						
						137 1	2081 3	Y	4	4 1		1
01	1813 N	1813	-0-	-0-	-0-	4 9						
						119 1	1691 3	Y	3	4 1		-0-
02	1690 N	1690	-0-	-0-	-0-	3 9						
						103 1	1583 3	Y	4	3 1		1
03	2277 N	2277	-0-	-0-	-0-	4 9						
						142 1	2129 3	Y	5	5 1		1
*04	1841 N	1841	-0-	-0-	-0-	6 9						
						70 1	1768 3	Y	3	3 1		1
						3 9						
SBR		WELL #:		31	RRCID -> 157243		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 10637		PERF.10392 - 10450	
11	900 N	885	-0-	-15	-0-	53 1	826 3	Y	5	5 1		1
12	1209 N	875	-0-	-334	-0-	6 9						
						54 1	815 3	Y	5	5 1		1
01	961 N	807	-0-	-154	-0-	6 9						
						53 1	748 3	Y	5	5 1		1
02	812 N	754	-0-	-58	-0-	6 9						
						46 1	704 3	Y	4	4 1		1
03	868 N	848	-0-	-20	-0-	4 9						
						53 1	789 3	Y	5	5 1		1
*04	796 N	796	-0-	-0-	-0-	6 9						
						30 1	762 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 #:		26	RRCID -> 157244		COMPL. DATE 12/21/1995		TOTAL DEPTH 10472		PERF.10197 - 10244	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
11	1078 N	1078	-0-	-0-	-0-	87 1 6 9	985 3	Y	5	5 1		1
12	1178 N	1078	-0-	-100	-0-	90 1 6 9	982 3	Y	5	5 1		1
01	1550 X	1081	-0-	-469	-0-	87 1 6 9	988 3	Y	5	5 1		1
02	1400 X	775	-0-	-625	-0-	58 1 4 9	713 3	Y	4	4 1		1
03	1364 X	916	-0-	-448	-0-	72 1 7 9	837 3	Y	6	6 1		1
*04	1164 X	1164	-0-	-0-	-0-	45 1 4 9	1115 3	Y	4	4 1		1

SBR		WELL #:		30	RRCID -> 157245		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 10904		PERF.10612 - 10692	
11	542 N	542	-0-	-0-	-0-	32 1 6 9	504 3	Y	5	5 1		1
12	593 N	593	-0-	-0-	-0-	36 1 6 9	551 3	Y	5	5 1		1
01	599 N	599	-0-	-0-	-0-	39 1 4 9	556 3	Y	4	4 1		1
02	627 N	627	-0-	-0-	-0-	38 1 1 9	588 3	Y	1	2 1		-0-
03	589 N	480	-0-	-109	-0-	30 1 3 9	447 3	Y	3	3 1		-0-
04	570 N	325	-0-	-245	-0-	12 1 3 9	310 3	Y	3	2 1		1

SBR		WELL #:		24	RRCID -> 157246		COMPL. DATE 12/19/1995		TOTAL DEPTH 10273		PERF.10051 - 10098	
11	1230 X	959	-0-	-271	-0-	54 1 2 9	903 3	Y	2	3 1		-0-
12	1333 X	1161	-0-	-172	-0-	65 1 4 9	1092 3	Y	4	3 1		1
01	1333 X	762	-0-	-571	-0-	41 1 1 9	720 3	Y	1	2 1		-0-
02	1204 X	882	-0-	-322	-0-	43 1 8 9	831 3	Y	7	6 1		1
03	1147 X	1043	-0-	-104	-0-	53 1 20 9	970 3	Y	18	16 1		3
04	1110 X	984	-0-	-126	-0-	38 1 10 9	936 3	Y	9	10 1		2

BRACKEN ET AL		WELL #:		76	RRCID -> 157247		COMPL. DATE 11/23/1995		TOTAL DEPTH 9903		PERF. 9638 - 9676	
11	2430 X	1680	-0-	-750	-0-	93 1 43 9	1544 3	Y	39	39 1		9
12	2480 X	1333	-0-	-1147	-0-	76 1 34 9	1223 3	Y	31	32 1		8
01	2636 X	2636	-0-	-0-	-0-	131 1 66 9	2439 3	Y	60	57 1		11
02	2148 X	2148	-0-	-0-	-0-	112 1 48 9	1988 3	Y	44	43 1		12
03	2332 X	2332	-0-	-0-	-0-	145 1 48 9	2139 3	Y	44	46 1		10
04	2550 X	2073	-0-	-477	-0-	144 1 33 9	1896 3	Y	30	27 1		13

A.W.P. (OLMOS)		//CONT.//		00256 500		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MCMULLEN		
SWIFT ENERGY OPERATING, LLC		//CONT.//		833348								
SBR		WELL #:		21		RRCID -> 157262		COMPL. DATE 11/17/1995		TOTAL DEPTH 10392 PERF.10168 - 10212		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * EOM BALANCE
11	2730 X	2091	-0-	-639	-0-	118 6 9	1967 3	Y	5	5 1	1	
12	2356 X	1706	-0-	-650	-0-	95 3 9	1608 3	Y	3	3 1	1	
01	2201 X	1945	-0-	-256	-0-	106 4 9	1835 3	Y	4	4 1	1	
02	1988 X	1857	-0-	-131	-0-	87 6 4 9	1706 3	Y	58	49 1	10	
03	2201 X	2159	-0-	-42	-0-	107 9 7 9	1955 3	Y	88	85 1	13	
04	2100 X	1748	-0-	-352	-0-	65 7 7 9	1606 3	Y	70	66 1	17	
BRACKEN ET AL		WELL #:		73		RRCID -> 157264		COMPL. DATE 11/16/1995		TOTAL DEPTH 10032 PERF. 9741 - 9778		
11	1920 X	1627	-0-	-293	-0-	90 4 2 9	1495 3	Y	38	38 1	8	
12	1829 X	1373	-0-	-456	-0-	79 2 6 9	1268 3	Y	24	26 1	6	
01	1922 X	1618	-0-	-304	-0-	80 4 5 9	1493 3	Y	41	40 1	7	
02	1740 X	1740	-0-	-0-	-0-	91 3 7 9	1612 3	Y	34	32 1	9	
03	1922 X	1637	-0-	-285	-0-	102 3 5 9	1500 3	Y	32	34 1	7	
*04	1638 X	1638	-0-	-0-	-0-	114 2 5 9	1499 3	Y	23	20 1	10	
F.T.		WELL #:		3		RRCID -> 157266		COMPL. DATE 01/24/1996		TOTAL DEPTH 10920 PERF.10618 - 10679		
11	537 X	537	-0-	-0-	-0-	32 1	505 3	Y	-0-	-0-	-0-	
12	620 X	592	-0-	-28	-0-	38 1	554 3	Y	-0-	-0-	-0-	
01	620 X	612	-0-	-8	-0-	43 1	569 3	Y	-0-	-0-	-0-	
02	588 X	588	-0-	-0-	-0-	37 1	551 3	Y	-0-	-0-	-0-	
03	589 X	482	-0-	-107	-0-	34 1	448 3	Y	-0-	-0-	-0-	
04	600 X	437	-0-	-163	-0-	12 1	425 3	Y	-0-	-0-	-0-	
F.T.		WELL #:		4		RRCID -> 157299		COMPL. DATE 01/29/1996		TOTAL DEPTH 10833 PERF.10558 - 10617		
11	690 N	540	-0-	-150	-0-	32 1	508 3	Y	-0-	-0-	-0-	
12	682 N	533	-0-	-149	-0-	34 1	499 3	Y	-0-	-0-	-0-	
01	558 N	501	-0-	-57	-0-	35 1	466 3	Y	-0-	-0-	-0-	
02	549 N	549	-0-	-0-	-0-	35 1	514 3	Y	-0-	-0-	-0-	
03	565 N	565	-0-	-0-	-0-	40 1	525 3	Y	-0-	-0-	-0-	
*04	637 N	637	-0-	-0-	-0-	18 1	619 3	Y	-0-	-0-	-0-	
SBR		WELL #:		32		RRCID -> 157464		COMPL. DATE 02/01/1996		TOTAL DEPTH 10627 PERF.10432 - 10490		
11	810 N	749	-0-	-61	-0-	45 4 9	700 3	Y	4	4 1	1	
12	837 N	662	-0-	-175	-0-	41 2 9	619 3	Y	2	3 1	-0-	
01	775 N	741	-0-	-34	-0-	49 3 9	689 3	Y	3	3 1	-0-	
02	700 N	613	-0-	-87	-0-	37 2 9	574 3	Y	2	2 1	-0-	
03	696 N	696	-0-	-0-	-0-	43 6 9	647 3	Y	5	4 1	1	
04	720 N	635	-0-	-85	-0-	24 3 9	608 3	Y	3	3 1	1	

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	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
11	871 N	871	-0-	-0-	-0-	52 1	816 3	Y		3	3	1		1
12	899 N	875	-0-	-24	-0-	3 9	818 3	Y		3	3	1		1
01	837 N	439	-0-	-398	-0-	54 1	408 3	Y		2	3	1		-0-
02	812 N	242	-0-	-570	-0-	3 9	225 3	Y		2	2	1		-0-
03	868 N	231	-0-	-637	-0-	29 1	215 3	Y		2	2	1		-0-
04	420 N	182	-0-	-238	-0-	2 9	174 3	Y		1	1	1		-0-
						7 1								
						1 9								
F. T.														
		WELL #:		10		RRCID -> 157480		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 10715 PERF.10482 - 10502		
11	510 X	510	-0-	-0-	-0-	25 1	399 3	Y		78	46	1		100
12	279 X	15	-0-	-264	-0-	86 9	13 3	Y		1				101
01	465 N	-0-	-0-	-465	-0-	1 1		Y		-0-	55	1		46
02	392 N	15	-0-	-377	-0-	1 9	12 3	Y		2	39	1		9
03	15 N	12	-0-	-3	-0-	2 9	7 3	Y		4	10	1		3
*04	9 N	9	-0-	-0-	-0-	1 1	3 9	Y		3				6
						4 9								
						6 3								
F. T.														
		WELL #:		7		RRCID -> 157483		COMPL. DATE 03/07/1996		TOTAL DEPTH 10765 PERF.10538 - 10562				
11	1784 X	1784	-0-	-0-	-0-	105 1	1679 3	Y		-0-				-0-
12	1829 X	1699	-0-	-130	-0-	109 1	1590 3	Y		-0-				-0-
01	1829 X	1597	-0-	-232	-0-	113 1	1484 3	Y		-0-				-0-
02	1652 X	1585	-0-	-67	-0-	100 1	1485 3	Y		-0-				-0-
03	1835 X	1835	-0-	-0-	-0-	131 1	1704 3	Y		-0-				-0-
04	1770 X	1733	-0-	-37	-0-	48 1	1685 3	Y		-0-				-0-
F. T.														
		WELL #:		8		RRCID -> 157636		COMPL. DATE 02/29/1996		TOTAL DEPTH 10800 PERF.10542 - 10664				
11	180 N	2	-0-	-178	-0-	2 3		Y		-0-	3	1		1
12	62 N	2	-0-	-60	-0-	2 3		Y		-0-				1
01	30 N	30	-0-	-0-	-0-	2 1	27 3	Y		1	1	1		1
02	32 N	32	-0-	-0-	-0-	1 9	30 3	Y		-0-	1	1		-0-
03	20 N	20	-0-	-0-	-0-	2 1	19 3	Y		-0-				-0-
04	30 N	10	-0-	-20	-0-	1 1		Y		-0-				-0-
						10 3								
W. R.														
		WELL #:		2		RRCID -> 157976		COMPL. DATE 04/03/1996		TOTAL DEPTH 10905 PERF.10714 - 10734				
11	1050 X	10	-0-	-1040	-0-	1 1	9 3	Y		-0-				-0-
12	1147 X	15	-0-	-1132	-0-	1 1	14 3	Y		-0-				-0-
01	1147 X	4	-0-	-1143	-0-	4 3		Y		-0-				-0-
02	1036 X	-0-	-0-	-1036	-0-			Y		-0-				-0-
03	620 X	-0-	-0-	-620	-0-			Y		-0-				-0-
04	15 X	-0-	-0-	-15	-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	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O						AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
11	38 N	38	-0-	-0-	-0-	2 1	36 3	Y	-0-			-0-
12	31 N	31	-0-	-0-	-0-	2 1	29 3	Y	-0-			-0-
01	33 N	33	-0-	-0-	-0-	2 1	31 3	Y	-0-			-0-
02	29 N	29	-0-	-0-	-0-	2 1	27 3	Y	-0-			-0-
03	31 N	21	-0-	-10	-0-	2 1	19 3	Y	-0-			-0-
04	30 N	28	-0-	-2	-0-	1 1	27 3	Y	-0-			-0-
W. R.		WELL #:		3	RRCID -> 157981		COMPL. DATE 03/25/1996		TOTAL DEPTH 10875		PERF.10652 - 10676	
11	583 N	583	-0-	-0-	-0-	34 1	540 3	Y	8	12 1		4
12	583 N	583	-0-	-0-	-0-	9 9						
01	620 N	548	-0-	-72	-0-	38 1	532 3	Y	12	8 1		8
02	560 N	560	-0-	-0-	-0-	13 9						
03	595 N	595	-0-	-0-	-0-	39 1	496 3	Y	12	15 1		5
04	540 N	422	-0-	-118	-0-	13 9						
						36 1	517 3	Y	6	7 1		4
						7 9						
						43 1	544 3	Y	7	8 1		3
						8 9						
						12 1	406 3	Y	4	4 1		3
						4 9						
SBR		WELL #:		39	RRCID -> 157982		COMPL. DATE 03/19/1996		TOTAL DEPTH 10261		PERF.10052 - 10098	
11	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	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	
11	315 N	315	-0-	-0-	-0-	25 1	284 3	Y	5	5 1		1
12	310 N	284	-0-	-26	-0-	6 9						
01	341 N	313	-0-	-28	-0-	23 1	257 3	Y	4	4 1		1
02	285 N	285	-0-	-0-	-0-	4 9						
03	305 N	305	-0-	-0-	-0-	25 1	284 3	Y	4	4 1		1
*04	303 N	303	-0-	-0-	-0-	4 9						
						21 1	261 3	Y	3	3 1		1
						3 9						
						24 1	275 3	Y	5	5 1		1
						6 9						
						12 1	287 3	Y	4	4 1		1
						4 9						
SBR		WELL #:		34	RRCID -> 157984		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 10664	
11	1230 N	1137	-0-	-93	-0-	68 1	1063 3	Y	5	5 1		1
12	1144 N	1144	-0-	-0-	-0-	6 9						
01	1079 N	1079	-0-	-0-	-0-	70 1	1068 3	Y	5	5 1		1
02	1064 N	1023	-0-	-41	-0-	6 9						
03	1147 N	1140	-0-	-7	-0-	71 1	1002 3	Y	5	5 1		1
*04	1094 N	1094	-0-	-0-	-0-	6 9						
						62 1	957 3	Y	4	4 1		1
						4 9						
						71 1	1063 3	Y	5	5 1		1
						6 9						
						42 1	1048 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 #:		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	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* EOM BALANCE
11	780 N	648	-0-	-132	-0-	39 4	1 9	605	3	Y	4	3 1		1
12	607 N	607	-0-	-0-	-0-	37 1	1 9	569	3	Y	1	2 1		-0-
01	806 X	588	-0-	-218	-0-	39 2	1 9	547	3	Y	2	2 1		-0-
02	711 X	711	-0-	-0-	-0-	43 2	1 9	666	3	Y	2	2 1		-0-
03	744 X	589	-0-	-155	-0-	37 2	1 9	550	3	Y	2	2 1		-0-
*04	700 X	700	-0-	-0-	-0-	27 3	1 9	670	3	Y	3	2 1		1

SBR		WELL #:		47		RRCID -> 158100		COMPL. DATE 04/25/1996		TOTAL DEPTH 10193		PERF.10020 - 10040		
11	840 X	759	-0-	-81	-0-	52 3	1 9	704	3	Y	3	3 1		1
12	992 X	745	-0-	-247	-0-	52 3	1 9	690	3	Y	3	3 1		1
01	992 X	690	-0-	-302	-0-	49 2	1 9	639	3	Y	2	3 1		-0-
02	896 X	755	-0-	-141	-0-	48 2	1 9	705	3	Y	2	2 1		-0-
03	775 X	714	-0-	-61	-0-	48 2	1 9	664	3	Y	2	2 1		-0-
04	750 X	688	-0-	-62	-0-	27 1	1 9	660	3	Y	1	1 1		-0-

SBR		WELL #:		43		RRCID -> 158103		COMPL. DATE 04/09/1996		TOTAL DEPTH 10350		PERF.10080 - 10110		
11	437 N	437	-0-	-0-	-0-	26 3	1 9	408	3	Y	3	3 1		1
12	434 N	415	-0-	-19	-0-	26 1	1 9	388	3	Y	1	2 1		-0-
01	408 N	408	-0-	-0-	-0-	27 1	1 9	379	3	Y	2	2 1		-0-
02	392 N	323	-0-	-69	-0-	20 2	1 9	301	3	Y	2	2 1		-0-
03	461 N	461	-0-	-0-	-0-	29 2	1 9	430	3	Y	2	2 1		-0-
*04	418 N	418	-0-	-0-	-0-	16 2	1 9	400	3	Y	2	2 1		-0-

SBR		WELL #:		41		RRCID -> 158112		COMPL. DATE 04/02/1996		TOTAL DEPTH 10370		PERF.10130 - 10146		
11	1885 N	1885	-0-	-0-	-0-	105 24	1 9	1756	3	Y	22	25 1		4
12	2124 N	2124	-0-	-0-	-0-	118 25	1 9	1981	3	Y	23	23 1		4
01	2053 X	2053	-0-	-0-	-0-	110 24	1 9	1919	3	Y	22	23 1		3
02	1972 X	1972	-0-	-0-	-0-	96 12	1 9	1864	3	Y	11	12 1		2
03	2139 X	2060	-0-	-79	-0-	106 7	1 9	1947	3	Y	6	7 1		1
04	2070 X	2060	-0-	-10	-0-	80 4	1 9	1976	3	Y	4	4 1		1

A.W.P. (OLMOS)		//CONT.//		00256 500	ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MCMULLEN						
SWIFT ENERGY OPERATING, LLC		//CONT.//		833348											
SBR		WELL #:		44	RRCID -> 158113		COMPL. DATE		N/A	TOTAL DEPTH 10705 PERF.10510 - 10548					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
W. R.		WELL #:		4	RRCID -> 158331		COMPL. DATE		04/12/1996	TOTAL DEPTH 10882 PERF.10666 - 10690					
11	395 N	395	-0-	-0-	-0-	24	1	369	3	Y	2	2	1		1
						2	9								
12	457 N	457	-0-	-0-	-0-	30	1	420	3	Y	6	3	1		4
						7	9								
01	587 N	587	-0-	-0-	-0-	43	1	541	3	Y	3	6	1		1
						3	9								
02	467 N	467	-0-	-0-	-0-	31	1	436	3	Y	-0-	1	1		-0-
03	512 N	512	-0-	-0-	-0-	37	1	475	3	Y	-0-				-0-
04	570 N	383	-0-	-187	-0-	11	1	372	3	Y	-0-				-0-
SBR "A"		WELL #:		57	RRCID -> 158595		COMPL. DATE		05/29/1996	TOTAL DEPTH 10645 PERF.10458 - 10484					
11	669 N	669	-0-	-0-	-0-	54	1	613	3	Y	2	3	1		-0-
						2	9								
12	633 N	633	-0-	-0-	-0-	53	1	579	3	Y	1	1	1		-0-
						1	9								
01	712 X	712	-0-	-0-	-0-	57	1	653	3	Y	2	2	1		-0-
						2	9								
02	616 X	553	-0-	-63	-0-	42	1	509	3	Y	2	2	1		-0-
						2	9								
03	768 X	768	-0-	-0-	-0-	61	1	704	3	Y	3	3	1		-0-
						3	9								
04	690 X	556	-0-	-134	-0-	22	1	532	3	Y	2	2	1		-0-
						2	9								
SBR		WELL #:		55	RRCID -> 158597		COMPL. DATE		05/23/1996	TOTAL DEPTH 10161 PERF. 9950 - 9984					
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
SBR		WELL #:		52	RRCID -> 158598		COMPL. DATE		N/A	TOTAL DEPTH 10628 PERF.10349 - 10369					
11	420 N	-0-	-0-	-420	-0-					Y	-0-				-0-
12	310 N	-0-	-0-	-310	-0-					Y	-0-				-0-
01	801 X	801	-0-	-0-	-0-	53	1	747	3	Y	1	1	1		-0-
						1	9								
02	1057 X	1057	-0-	-0-	-0-	64	1	991	3	Y	2	2	1		-0-
						2	9								
03	897 X	897	-0-	-0-	-0-	56	1	839	3	Y	2	2	1		-0-
						2	9								
04	780 X	477	-0-	-303	-0-	18	1	458	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 #:		45		RRCID -> 158599		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 10708			PERF.10444 - 10466	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	528 N	528	-0-	-0-	-0-	43 1	1 9	484	3	Y	1	2	1			-0-
12	496 N	455	-0-	-41	-0-	38 1	2 9	415	3	Y	2	2	1			-0-
01	556 N	556	-0-	-0-	-0-	45 1	2 9	509	3	Y	2	2	1			-0-
02	504 N	454	-0-	-50	-0-	34 1	1 9	419	3	Y	1	1	1			-0-
03	531 N	531	-0-	-0-	-0-	42 1	2 9	487	3	Y	2	2	1			-0-
04	540 N	461	-0-	-79	-0-	18 1	2 9	441	3	Y	2	2	1			-0-

SBR		WELL #:		48		RRCID -> 158600		COMPL. DATE 05/06/1996		TOTAL DEPTH 10676		PERF.10422 - 10442				
11	2220 X	1809	-0-	-411	-0-	108 1	1 9	1700	3	Y	1	1	1			-0-
12	2294 X	1810	-0-	-484	-0-	112 1	1 9	1697	3	Y	1	1	1			-0-
01	1905 N	1905	-0-	-0-	-0-	125 1	3 9	1777	3	Y	3	3	1			-0-
02	1899 N	1899	-0-	-0-	-0-	116 1	4 9	1779	3	Y	4	3	1			1
03	1798 N	1758	-0-	-40	-0-	110 1	7 9	1641	3	Y	6	6	1			1
04	1830 N	1547	-0-	-283	-0-	59 1	4 9	1484	3	Y	4	4	1			1

SBR		WELL #:		49		RRCID -> 158601		COMPL. DATE 05/08/1996		TOTAL DEPTH 10570		PERF.10358 - 10378				
11	630 N	408	-0-	-222	-0-	24 1	7 9	377	3	Y	6	6	1			1
12	651 N	433	-0-	-218	-0-	26 1	7 9	400	3	Y	6	6	1			1
01	651 N	472	-0-	-179	-0-	31 1	7 9	434	3	Y	6	6	1			1
02	407 N	407	-0-	-0-	-0-	25 1	3 9	379	3	Y	3	3	1			1
03	452 N	452	-0-	-0-	-0-	28 1	2 9	422	3	Y	2	3	1			-0-
04	450 N	435	-0-	-15	-0-	17 1	2 9	416	3	Y	2	2	1			-0-

SBR		WELL #:		54		RRCID -> 158602		COMPL. DATE 05/14/1996		TOTAL DEPTH 10546		PERF.10335 - 10366				
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

A.W.P. (OLMOS)		//CONT.//		00256 500	ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MCMULLEN			
SWIFT ENERGY OPERATING, LLC		//CONT.//		833348								
SBR		WELL #:		46	RRCID -> 158647		COMPL. DATE 05/02/1996		TOTAL DEPTH 10545		PERF.10346 - 10368	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	43 N	43	-0-	-0-	-0-	3 1	39 3	Y	1	1 1		-0-
12	31 N	19	-0-	-12	-0-	1 9						-0-
01	62 N	-0-	-0-	-62	-0-	2 1	17 3	Y	-0-			-0-
02	28 N	14	-0-	-14	-0-	1 1	13 3	Y	-0-			-0-
03	31 N	-0-	-0-	-31	-0-			Y	-0-			-0-
*04	17 N	17	-0-	-0-	-0-	1 1	16 3	Y	-0-			-0-

SBR		WELL #:		53	RRCID -> 158648		COMPL. DATE 05/12/1996		TOTAL DEPTH 10538		PERF.10345 - 10365	
11	45 N	45	-0-	-0-	-0-	4 1	41 3	Y	-0-			-0-
12	45 N	45	-0-	-0-	-0-	4 1	41 3	Y	-0-			-0-
01	48 N	48	-0-	-0-	-0-	4 1	44 3	Y	-0-			-0-
02	56 N	16	-0-	-40	-0-	1 1	15 3	Y	-0-			-0-
03	31 N	25	-0-	-6	-0-	2 1	23 3	Y	-0-			-0-
04	60 N	23	-0-	-37	-0-	1 1	22 3	Y	-0-			-0-

SBR		WELL #:		59	RRCID -> 158711		COMPL. DATE 06/10/1996		TOTAL DEPTH 10650		PERF.10450 - 10466	
11	918 N	918	-0-	-0-	-0-	55 1	862 3	Y	1	2 1		-0-
12	1113 N	1113	-0-	-0-	-0-	1 9						-0-
01	1038 N	1038	-0-	-0-	-0-	69 1	1042 3	Y	2	2 1		-0-
02	908 N	908	-0-	-0-	-0-	2 9						-0-
03	1116 N	1019	-0-	-97	-0-	68 1	969 3	Y	1	1 1		-0-
*04	1010 N	1010	-0-	-0-	-0-	1 9	852 3	Y	1	1 1		-0-
						55 1						-0-
						1 9	953 3	Y	2	2 1		-0-
						64 1						-0-
						2 9	970 3	Y	1	1 1		-0-
						39 1						-0-
						1 9						-0-

SBR "B"		WELL #:		56	RRCID -> 158721		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 9994		PERF. 9818 - 9844	
11	103 N	103	-0-	-0-	-0-	7 1	96 3	Y	-0-			-0-
12	129 N	129	-0-	-0-	-0-	9 1	120 3	Y	-0-			-0-
01	98 N	98	-0-	-0-	-0-	7 1	91 3	Y	-0-			-0-
02	103 N	103	-0-	-0-	-0-	7 1	96 3	Y	-0-			-0-
03	124 N	108	-0-	-16	-0-	7 1	100 3	Y	1	1 1		-0-
*04	117 N	117	-0-	-0-	-0-	1 9						-0-
						5 1	112 3	Y	-0-			-0-

SBR		WELL #:		50	RRCID -> 158727		COMPL. DATE 06/14/1996		TOTAL DEPTH 10258		PERF. 9966 - 9976	
11	1260 X	1213	-0-	-47	-0-	84 1	1123 3	Y	5	5 1		1
12	1457 X	1250	-0-	-207	-0-	6 9						1
01	1240 N	1130	-0-	-110	-0-	87 1	1157 3	Y	5	5 1		1
02	1120 N	1089	-0-	-31	-0-	6 9						1
03	1240 N	1127	-0-	-113	-0-	80 1	1044 3	Y	5	5 1		1
*04	1120 N	1120	-0-	-0-	-0-	6 9	1016 3	Y	4	4 1		1
						69 1						1
						4 9	1044 3	Y	6	6 1		1
						76 1						1
						7 9	1073 3	Y	4	4 1		1
						43 1						1
						4 9						1

A.W.P. (OLMOS)		//CONT.//		00256 500	ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MCMULLEN			
SWIFT ENERGY OPERATING, LLC		//CONT.//		833348								
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	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	570 N	306	-0-	-264	-0-	21 1	284 3	Y	1	1 1		-0-
12	620 N	577	-0-	-43	-0-	1 9	536 3	Y	1	1 1		-0-
01	589 N	453	-0-	-136	-0-	40 1	420 3	Y	1	1 1		-0-
02	431 N	431	-0-	-0-	-0-	32 1	403 3	Y	1	1 1		-0-
03	589 N	466	-0-	-123	-0-	1 9	434 3	Y	1	1 1		-0-
04	450 N	440	-0-	-10	-0-	27 1	422 3	Y	1	1 1		-0-
						1 9						

SBR		WELL #:		58	RRCID -> 158775		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 10440		PERF.10186 - 10216	
11	120 N	43	-0-	-77	-0-	3 1	39 3	Y	1	2 1		-0-
12	232 N	232	-0-	-0-	-0-	1 9	211 3	Y	2	2 1		-0-
01	217 N	170	-0-	-47	-0-	19 1	154 3	Y	2	2 1		-0-
02	101 N	101	-0-	-0-	-0-	2 9	92 3	Y	1	1 1		-0-
03	217 N	101	-0-	-116	-0-	14 1	91 3	Y	2	2 1		-0-
04	150 N	50	-0-	-100	-0-	2 9	47 3	Y	1	1 1		-0-
						8 1						
						1 9						

SBR		WELL #:		64	RRCID -> 159020		COMPL. DATE 06/24/1996		TOTAL DEPTH 10325		PERF.10020 - 10040	
11	396 N	396	-0-	-0-	-0-	27 1	367 3	Y	2	2 1		-0-
12	434 N	350	-0-	-84	-0-	2 9	325 3	Y	1	1 1		-0-
01	434 X	313	-0-	-121	-0-	24 1	290 3	Y	1	1 1		-0-
02	392 X	311	-0-	-81	-0-	1 9	290 3	Y	1	1 1		-0-
03	403 X	330	-0-	-73	-0-	22 1	308 3	Y	-0-			-0-
04	390 X	183	-0-	-207	-0-	20 1	176 3	Y	-0-			-0-
						1 9						

SBR		WELL #:		61	RRCID -> 159025		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 10618		PERF.10360 - 10398	
11	249 N	249	-0-	-0-	-0-	20 1	223 3	Y	5	5 1		1
12	310 N	183	-0-	-127	-0-	6 9	165 3	Y	3	3 1		1
01	228 N	228	-0-	-0-	-0-	15 1	207 3	Y	3	4 1		-0-
02	242 N	242	-0-	-0-	-0-	3 9	220 3	Y	4	3 1		1
03	186 N	167	-0-	-19	-0-	18 1	150 3	Y	4	4 1		1
04	210 N	86	-0-	-124	-0-	4 9	82 3	Y	1	2 1		-0-
						13 1						
						4 9						
						3 1						
						1 9						

A.W.P. (OLMOS)		//CONT.//		00256 500	ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MCMULLEN			
SWIFT ENERGY OPERATING, LLC		//CONT.//		833348								
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	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
11	239 N	239	-0-	-0-	-0-	19 1 3 9	217 3	Y	3	3 1		1
12	255 N	255	-0-	-0-	-0-	21 1 3 9	231 3	Y	3	3 1		1
01	250 N	250	-0-	-0-	-0-	20 1 3 9	227 3	Y	3	4 1		-0-
02	258 N	258	-0-	-0-	-0-	19 1 1 9	238 3	Y	1	1 1		-0-
03	281 N	281	-0-	-0-	-0-	22 1 2 9	257 3	Y	2	2 1		-0-
04	240 N	237	-0-	-3	-0-	9 1 1 9	227 3	Y	1	1 1		-0-

SBR		WELL #:		66	RRCID -> 159027		COMPL. DATE 06/18/1996		TOTAL DEPTH 10622 PERF.10403 - 10425			
11	451 N	451	-0-	-0-	-0-	36 1 4 9	411 3	Y	4	4 1		1
12	403 N	261	-0-	-142	-0-	22 1 3 9	236 3	Y	3	3 1		1
01	403 N	309	-0-	-94	-0-	25 1 3 9	281 3	Y	3	4 1		-0-
02	420 N	248	-0-	-172	-0-	18 1 4 9	226 3	Y	4	3 1		1
03	248 N	221	-0-	-27	-0-	17 1 4 9	200 3	Y	4	4 1		1
04	300 N	158	-0-	-142	-0-	6 1 2 9	150 3	Y	2	2 1		1

SBR		WELL #:		70	RRCID -> 159028		COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH 10738 PERF.10500 - 10520			
11	930 N	825	-0-	-105	-0-	49 1 6 9	770 3	Y	5	5 1		1
12	930 N	830	-0-	-100	-0-	51 1 4 9	775 3	Y	4	4 1		1
01	868 N	797	-0-	-71	-0-	52 1 6 9	739 3	Y	5	5 1		1
02	756 N	723	-0-	-33	-0-	44 1 4 9	675 3	Y	4	4 1		1
03	837 N	813	-0-	-24	-0-	51 1 6 9	756 3	Y	5	5 1		1
04	780 N	773	-0-	-7	-0-	29 1 4 9	740 3	Y	4	4 1		1

SBR		WELL #:		38	RRCID -> 159068		COMPL. DATE 04/08/1997		TOTAL DEPTH 10922 PERF.10690 - 10716			
11	890 N	890	-0-	-0-	-0-	53 1 4 9	833 3	Y	4	4 1		1
12	928 N	928	-0-	-0-	-0-	57 1 4 9	867 3	Y	4	4 1		1
01	780 N	780	-0-	-0-	-0-	51 1 3 9	726 3	Y	3	4 1		-0-
02	840 N	817	-0-	-23	-0-	50 1 6 9	761 3	Y	5	4 1		1
03	930 N	627	-0-	-303	-0-	39 1 4 9	584 3	Y	4	4 1		1
*04	895 N	895	-0-	-0-	-0-	34 1 3 9	858 3	Y	3	3 1		1

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	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
11	330 N	143	-0-	-187	-0-	10 1	131 3	Y	2	4 1			-0-
12	403 N	141	-0-	-262	-0-	2 9	128 3	Y	3	3 1			-0-
01	372 N	101	-0-	-271	-0-	10 1	92 3	Y	2	2 1			-0-
02	140 N	105	-0-	-35	-0-	2 9	98 3	Y	-0-				-0-
03	155 N	76	-0-	-79	-0-	7 1	71 3	Y	-0-				-0-
04	90 N	76	-0-	-14	-0-	5 1	73 3	Y	-0-				-0-
						3 1							
SBR		WELL #:		67		RRCID -> 159143		COMPL. DATE 07/02/1996		TOTAL DEPTH 11003 PERF.10768 - 10794			
11	480 N	165	-0-	-315	-0-	10 1	154 3	Y	1	1 1			-0-
12	527 N	148	-0-	-379	-0-	1 9	138 3	Y	1	1 1			-0-
01	217 N	164	-0-	-53	-0-	9 1	152 3	Y	1	1 1			-0-
02	146 N	146	-0-	-0-	-0-	11 1	136 3	Y	1	1 1			-0-
03	155 N	150	-0-	-5	-0-	1 9	140 3	Y	1	1 1			-0-
04	150 N	147	-0-	-3	-0-	9 1	140 3	Y	1	1 1			-0-
						6 1							
						1 9							
SBR		WELL #:		71		RRCID -> 159447		COMPL. DATE 07/07/1996		TOTAL DEPTH 10347 PERF.10212 - 10260			
11	870 X	843	-0-	-27	-0-	58 1	778 3	Y	6	7 1			1
12	995 X	995	-0-	-0-	-0-	7 9	914 3	Y	11	10 1			2
01	1161 N	1161	-0-	-0-	-0-	69 1	1057 3	Y	21	20 1			3
02	1114 N	1114	-0-	-0-	-0-	12 9	1034 3	Y	9	10 1			2
03	1134 N	1134	-0-	-0-	-0-	81 1	1054 3	Y	4	5 1			1
04	1110 N	823	-0-	-287	-0-	23 9	788 3	Y	3	3 1			1
						70 1							
						10 9							
						76 1							
						4 9							
						32 1							
						3 9							
SBR		WELL #:		73		RRCID -> 159450		COMPL. DATE 07/11/1996		TOTAL DEPTH 10572 PERF.10334 - 10380			
11	187 N	187	-0-	-0-	-0-	15 1	171 3	Y	1	2 1			-0-
12	196 N	196	-0-	-0-	-0-	1 9	178 3	Y	2	2 1			-0-
01	193 N	193	-0-	-0-	-0-	16 1	176 3	Y	2	2 1			-0-
02	217 N	217	-0-	-0-	-0-	2 9	199 3	Y	2	2 1			-0-
03	199 N	199	-0-	-0-	-0-	15 1	181 3	Y	2	2 1			-0-
*04	207 N	207	-0-	-0-	-0-	16 1	197 3	Y	2	2 1			-0-
						2 9							
						8 1							
						2 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 INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
11	624 N	624	-0-	-0-	-0-	50 1 6 9	568 3	Y	5	5 1		1
12	647 N	647	-0-	-0-	-0-	54 1 6 9	587 3	Y	5	5 1		1
01	689 N	689	-0-	-0-	-0-	55 1 6 9	628 3	Y	5	5 1		1
02	612 N	612	-0-	-0-	-0-	46 1 4 9	562 3	Y	4	4 1		1
03	668 N	668	-0-	-0-	-0-	53 1 7 9	608 3	Y	6	6 1		1
04	660 N	553	-0-	-107	-0-	21 1 4 9	528 3	Y	4	4 1		1
SBR		WELL #:		72	RRCID -> 159567		COMPL. DATE 07/22/1996		TOTAL DEPTH 10211		PERF. 9974 - 10004	
11	2130 X	10	-0-	-2120	-0-	1 1 1 9	8 3	Y	1	1 1		-0-
12	2201 X	10	-0-	-2191	-0-	1 1 1 9	8 3	Y	1	1 1		-0-
01	2201 X	3	-0-	-2198	-0-	3 3		Y	-0-			-0-
02	1624 X	-0-	-0-	-1624	-0-			Y	-0-			-0-
03	2669 X	2669	-0-	-0-	-0-	180 1 10 9	2479 3	Y	9	8 1		1
*04	459 X	459	-0-	-0-	-0-	18 1 1 9	440 3	Y	1	2 1		-0-
SBR		WELL #:		69	RRCID -> 159578		COMPL. DATE		N/A	TOTAL DEPTH 10644		PERF.10392 - 10445
11	420 N	408	-0-	-12	-0-	33 1 4 9	371 3	Y	4	4 1		1
12	682 N	383	-0-	-299	-0-	32 1 4 9	347 3	Y	4	4 1		1
01	558 N	409	-0-	-149	-0-	33 1 3 9	373 3	Y	3	4 1		-0-
02	376 N	376	-0-	-0-	-0-	28 1 4 9	344 3	Y	4	3 1		1
03	405 N	405	-0-	-0-	-0-	32 1 6 9	367 3	Y	5	5 1		1
04	390 N	378	-0-	-12	-0-	15 1 3 9	360 3	Y	3	3 1		1
SWR "B"		WELL #:		1	RRCID -> 159777		COMPL. DATE 03/16/1997		TOTAL DEPTH 10815		PERF.10558 - 10578	
11	1274 X	1274	-0-	-0-	-0-	76 1	1198 3	Y	-0-			-0-
12	1426 X	1347	-0-	-79	-0-	90 1	1257 3	Y	-0-			-0-
01	1426 X	872	-0-	-554	-0-	61 1 58 9	753 3	Y	53	30 1		23
02	1356 X	1356	-0-	-0-	-0-	91 1 45 9	1220 3	Y	41	35 1		29
03	1426 X	1036	-0-	-390	-0-	76 1 67 9	893 3	Y	61	66 1		24
*04	1695 X	1695	-0-	-0-	-0-	44 1 88 9	1563 3	Y	80	47 1		57

A.W.P. (OLMOS)		//CONT.//		00256 500	ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MCMULLEN					
SWIFT ENERGY OPERATING, LLC		//CONT.//		833348										
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	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
11	240 N	-0-	-0-	-240	-0-					Y	-0-	5 1		-0-
12	622 N	622	-0-	-0-	-0-	38	1	576	3	Y	7	6 1		1
						8	9							
01	481 N	481	-0-	-0-	-0-	31	1	435	3	Y	14	13 1		2
						15	9							
02	48 N	48	-0-	-0-	-0-	3	1	44	3	Y	1	3 1		-0-
						1	9							
03	620 N	10	-0-	-610	-0-	1	1	8	3	Y	1	1 1		-0-
						1	9							
04	480 N	56	-0-	-424	-0-	2	1	53	3	Y	1	1 1		-0-
						1	9							

SWR "D"		WELL #:		2	RRCID -> 159983		COMPL. DATE	08/08/1996			TOTAL DEPTH 10813		PERF.10590 - 10620	
11	613 N	613	-0-	-0-	-0-	37	1	575	3	Y	1	1 1		1
						1	9							
12	839 N	839	-0-	-0-	-0-	56	1	782	3	Y	1	1 1		1
						1	9							
01	403 N	303	-0-	-100	-0-	22	1	280	3	Y	1	2 1		-0-
						1	9							
02	560 N	226	-0-	-334	-0-	15	1	211	3	Y	-0-			-0-
03	837 N	285	-0-	-552	-0-	21	1	264	3	Y	-0-			-0-
04	300 N	251	-0-	-49	-0-	7	1	244	3	Y	-0-			-0-

SBR		WELL #:		51	RRCID -> 160081		COMPL. DATE		N/A			TOTAL DEPTH 10360		PERF.10149 - 10190
11	1320 N	1250	-0-	-70	-0-	74	1	1166	3	Y	9	9 1		2
						10	9							
12	1302 N	1232	-0-	-70	-0-	75	1	1147	3	Y	9	9 1		2
						10	9							
01	1333 N	1178	-0-	-155	-0-	77	1	1092	3	Y	8	9 1		1
						9	9							
02	1148 N	1076	-0-	-72	-0-	65	1	1002	3	Y	8	8 1		1
						9	9							
03	1249 N	1249	-0-	-0-	-0-	78	1	1158	3	Y	12	11 1		2
						13	9							
*04	1180 N	1180	-0-	-0-	-0-	45	1	1126	3	Y	8	8 1		2
						9	9							

SBR		WELL #:		77	RRCID -> 160088		COMPL. DATE	08/13/1996			TOTAL DEPTH 10636		PERF.10385 - 10414	
11	1320 N	1229	-0-	-91	-0-	74	1	1155	3	Y	-0-			-0-
12	1271 N	1249	-0-	-22	-0-	77	1	1172	3	Y	-0-			-0-
01	1302 N	1104	-0-	-198	-0-	73	1	1031	3	Y	-0-			-0-
02	1148 N	1086	-0-	-62	-0-	66	1	1020	3	Y	-0-			-0-
03	1240 N	1161	-0-	-79	-0-	73	1	1088	3	Y	-0-			-0-
04	1080 N	1068	-0-	-12	-0-	41	1	1027	3	Y	-0-			-0-

SBR		WELL #:		78	RRCID -> 160089		COMPL. DATE	08/29/1996			TOTAL DEPTH 10742		PERF.10546 - 10570	
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

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 INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT CODE	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT CODE	* CODE	EOM BALANCE
11		2325 X	2325	-0-	-0-	-0-	139 2	1 9	2184 3	Y	2	2	1			-0-
12		3758 X	3758	-0-	-0-	-0-	231 6	1 9	3521 3	Y	5	4	1			1
01		2796 X	2796	-0-	-0-	-0-	184 4	1 9	2608 3	Y	4	4	1			1
02		2515 N	2515	-0-	-0-	-0-	153 3	1 9	2359 3	Y	3	3	1			1
03		2824 X	2824	-0-	-0-	-0-	177 6	1 9	2641 3	Y	5	5	1			1
*04		2618 X	2618	-0-	-0-	-0-	100 3	1 9	2515 3	Y	3	3	1			1
SBR		WELL #:		82	RRCID -> 160124		COMPL. DATE		N/A	TOTAL DEPTH 10830 PERF.10493 - 10522						
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
SWR "B"		WELL #:		2	RRCID -> 160164		COMPL. DATE		N/A	TOTAL DEPTH 10751 PERF.10450 - 10485						
11		1530 X	1472	-0-	-58	-0-	86 37	1 9	1349 3	Y	34	54	1			17
12		2125 X	2125	-0-	-0-	-0-	138 57	1 9	1930 3	Y	52	34	1			35
01		1612 X	1350	-0-	-262	-0-	97 53	1 9	1200 3	Y	48	62	1			21
02		1755 X	1755	-0-	-0-	-0-	120 22	1 9	1613 3	Y	20	27	1			14
03		2139 X	1064	-0-	-1075	-0-	81 29	1 9	954 3	Y	26	30	1			10
04		2070 X	1977	-0-	-93	-0-	54 32	1 9	1891 3	Y	29	18	1			21
SWR "C"		WELL #:		1	RRCID -> 160166		COMPL. DATE 09/11/1996		TOTAL DEPTH 11212 PERF.10940 - 10966							
11		462 N	462	-0-	-0-	-0-	29 1	1 9	432 3	Y	1					3
12		409 N	409	-0-	-0-	-0-	28 1	1 9	380 3	Y	1	3	1			1
01		682 N	499	-0-	-183	-0-	37 1	1 9	461 3	Y	1					2
02		420 N	358	-0-	-62	-0-	26 1	1 9	332 3	Y	-0-					2
03		403 N	350	-0-	-53	-0-	28 1	1 9	322 3	Y	-0-					1
*04		480 N	231	-0-	-249	-0-	6 1	1 9	225 3	Y	-0-	1	7			-0-

A.W.P. (OLMOS)		//CONT.//		00256 500		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MCMULLEN						
SWIFT ENERGY OPERATING, LLC		//CONT.//		833348												
SBR		WELL #:		79		RRCID -> 160167		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 10150		PERF. 9940 - 9988		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
11	367 N	367	-0-	-0-	-0-	25 1	1 9	341 3	Y	Y	1	2 1				-0-
12	682 N	332	-0-	-350	-0-	23 1	3 9	306 3	Y	Y	3	3 1				-0-
01	403 N	290	-0-	-113	-0-	20 1	3 9	267 3	Y	Y	3	3 1				-0-
02	336 N	298	-0-	-38	-0-	19 1	2 9	277 3	Y	Y	2	2 1				-0-
03	362 N	362	-0-	-0-	-0-	24 1	4 9	334 3	Y	Y	4	3 1				1
*04	420 N	420	-0-	-0-	-0-	16 1	2 9	402 3	Y	Y	2	2 1				1
SBR		WELL #:		65		RRCID -> 160174		COMPL. DATE 09/12/1996		TOTAL DEPTH 10529		PERF.10240 - 10289				
11	601 N	601	-0-	-0-	-0-	36 1	3 9	562 3	Y	Y	3	3 1				1
12	595 N	595	-0-	-0-	-0-	36 1	4 9	555 3	Y	Y	4	4 1				1
01	590 N	590	-0-	-0-	-0-	39 1	3 9	548 3	Y	Y	3	4 1				-0-
02	560 N	480	-0-	-80	-0-	29 1	4 9	447 3	Y	Y	4	3 1				1
03	589 N	519	-0-	-70	-0-	32 1	2 9	485 3	Y	Y	2	3 1				-0-
04	570 N	442	-0-	-128	-0-	17 1	2 9	423 3	Y	Y	2	2 1				-0-
SWR "H"		WELL #:		1		RRCID -> 160191		COMPL. DATE 09/09/1996		TOTAL DEPTH 11122		PERF.10796 - 10832				
11	649 N	649	-0-	-0-	-0-	41 1		608 3	Y	Y	-0-					-0-
12	682 N	678	-0-	-4	-0-	47 1		631 3	Y	Y	-0-					-0-
01	665 N	665	-0-	-0-	-0-	50 1		615 3	Y	Y	-0-					-0-
02	616 N	512	-0-	-104	-0-	37 1		475 3	Y	Y	-0-					-0-
03	682 N	231	-0-	-451	-0-	18 1		213 3	Y	Y	-0-					-0-
*04	703 N	703	-0-	-0-	-0-	19 1		684 3	Y	Y	-0-					-0-
SBR		WELL #:		84		RRCID -> 160238		COMPL. DATE 09/27/1996		TOTAL DEPTH 11000		PERF.10772 - 10792				
11	1680 X	1641	-0-	-39	-0-	98 1	4 9	1539 3	Y	Y	4	4 1				1
12	1736 X	1487	-0-	-249	-0-	91 1	4 9	1392 3	Y	Y	4	4 1				1
01	1705 X	1219	-0-	-486	-0-	80 1	2 9	1137 3	Y	Y	2	3 1				-0-
02	1540 X	232	-0-	-1308	-0-	14 1	1 9	217 3	Y	Y	1	1 1				-0-
03	1705 X	553	-0-	-1152	-0-	35 1	1 9	517 3	Y	Y	1	1 1				-0-
04	1650 X	836	-0-	-814	-0-	32 1	3 9	801 3	Y	Y	3	2 1				1

A.W.P. (OLMOS)		//CONT.//		00256 500		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MCMULLEN						
SWIFT ENERGY OPERATING, LLC		//CONT.//		833348												
SBR		WELL #:		80		RRCID -> 160240		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 10770		PERF.10436 - 10466		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
11	1170 X	1113	-0-	-57	-0-	66	1	1041	3	Y	5	5	1			1
12	1209 X	1063	-0-	-146	-0-	65	1	992	3	Y	5	5	1			1
01	1209 N	1033	-0-	-176	-0-	68	1	959	3	Y	5	5	1			1
02	1036 N	980	-0-	-56	-0-	60	1	916	3	Y	4	4	1			1
03	1060 N	1060	-0-	-0-	-0-	66	1	987	3	Y	6	6	1			1
*04	1054 N	1054	-0-	-0-	-0-	40	1	1010	3	Y	4	4	1			1
SBR		WELL #:		85		RRCID -> 160453		COMPL. DATE 09/29/1996		TOTAL DEPTH 10533		PERF.10354 - 10392				
11	422 N	422	-0-	-0-	-0-	25	1	396	3	Y	1	1	1			-0-
12	373 N	373	-0-	-0-	-0-	23	1	349	3	Y	1	1	1			-0-
01	434 N	343	-0-	-91	-0-	23	1	319	3	Y	1	1	1			-0-
02	392 N	391	-0-	-1	-0-	24	1	366	3	Y	1	1	1			-0-
03	401 N	401	-0-	-0-	-0-	25	1	375	3	Y	1	1	1			-0-
04	330 N	330	-0-	-0-	-0-	13	1	316	3	Y	1	1	1			-0-
SBR		WELL #:		88		RRCID -> 160454		COMPL. DATE 10/14/1996		TOTAL DEPTH 10886		PERF.10672 - 10702				
11	1298 X	1298	-0-	-0-	-0-	77	1	1215	3	Y	5	5	1			1
12	1271 N	1200	-0-	-71	-0-	74	1	1120	3	Y	5	5	1			1
01	1168 N	1168	-0-	-0-	-0-	77	1	1085	3	Y	5	5	1			1
02	1204 N	1085	-0-	-119	-0-	66	1	1015	3	Y	4	4	1			1
03	1217 N	1217	-0-	-0-	-0-	76	1	1134	3	Y	6	6	1			1
*04	1174 N	1174	-0-	-0-	-0-	45	1	1125	3	Y	4	4	1			1
SWR "B"		WELL #:		3		RRCID -> 160457		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 10760		PERF.10498 - 10516		
11	1063 N	1063	-0-	-0-	-0-	63	1	998	3	Y	2	2	1			1
12	961 N	841	-0-	-120	-0-	56	1	784	3	Y	1	1	1			1
01	961 X	893	-0-	-68	-0-	66	1	824	3	Y	3	3	1			1
02	980 X	623	-0-	-357	-0-	43	1	579	3	Y	1	1	1			1
03	1085 X	881	-0-	-204	-0-	69	1	810	3	Y	2	2	1			1
04	1050 X	586	-0-	-464	-0-	16	1	569	3	Y	1	1	1			1

A.W.P. (OLMOS)		//CONT.//		00256 500		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MCMULLEN					
SWIFT ENERGY OPERATING, LLC		//CONT.//		833348											
SWR "H"		WELL #:		3		RRCID -> 160458		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 10955		PERF.10778 - 10810	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* AMT	EOM BALANCE
11	500 X	500	-0-	-0-	-0-	32 1	1 9	467 3	Y	Y	1				2
12	434 X	370	-0-	-64	-0-	25 1	1 9	344 3	Y	Y	1	2	1		1
01	403 X	370	-0-	-33	-0-	28 1	1 9	342 3	Y	Y	-0-				1
02	476 X	363	-0-	-113	-0-	26 1	1 9	336 3	Y	Y	1				2
03	527 X	373	-0-	-154	-0-	30 1	1 9	343 3	Y	Y	-0-	1	1		1
*04	510 X	281	-0-	-229	-0-	8 1	2 9	271 3	Y	Y	2	1	7		2
SBR		WELL #:		86		RRCID -> 160459		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 10535		PERF.10354 - 10382	
11	840 X	598	-0-	-242	-0-	36 1	2 9	560 3	Y	Y	2	2	1		-0-
12	868 X	458	-0-	-410	-0-	28 1	2 9	428 3	Y	Y	2	2	1		-0-
01	713 X	396	-0-	-317	-0-	26 1	2 9	368 3	Y	Y	2	2	1		-0-
02	560 X	365	-0-	-195	-0-	22 1	2 9	341 3	Y	Y	2	2	1		-0-
03	620 X	445	-0-	-175	-0-	28 1	3 9	414 3	Y	Y	3	3	1		-0-
04	600 X	390	-0-	-210	-0-	15 1	2 9	373 3	Y	Y	2	2	1		-0-
SBR		WELL #:		94		RRCID -> 160461		COMPL. DATE 10/02/1996		TOTAL DEPTH 10355		PERF.10170 - 10218			
11	1048 X	1048	-0-	-0-	-0-	63 1	1 9	984 3	Y	Y	1	2	1		-0-
12	1068 X	1068	-0-	-0-	-0-	66 1	4 9	998 3	Y	Y	4	3	1		1
01	1075 X	1075	-0-	-0-	-0-	71 1	2 9	1002 3	Y	Y	2	3	1		-0-
02	980 X	744	-0-	-236	-0-	45 1	2 9	697 3	Y	Y	2	2	1		-0-
03	1085 X	840	-0-	-245	-0-	53 1	2 9	785 3	Y	Y	2	2	1		-0-
04	1050 X	688	-0-	-362	-0-	26 1	1 9	661 3	Y	Y	1	1	1		-0-
SWR "D"		WELL #:		1		RRCID -> 160462		COMPL. DATE 09/22/1996		TOTAL DEPTH 10777		PERF.10574 - 10587			
11	420 N	415	-0-	-5	-0-	25 1	2 9	388 3	Y	Y	2	2	1		1
12	403 N	393	-0-	-10	-0-	26 1	1 9	366 3	Y	Y	1	1	1		1
01	465 N	402	-0-	-63	-0-	29 1	2 9	371 3	Y	Y	2	2	1		1
02	600 N	600	-0-	-0-	-0-	39 1	1 9	561 3	Y	Y	-0-	1	1		-0-
03	591 N	591	-0-	-0-	-0-	43 1	1 9	548 3	Y	Y	-0-				-0-
*04	961 N	961	-0-	-0-	-0-	27 1	1 9	934 3	Y	Y	-0-				-0-
SBR		WELL #:		42		RRCID -> 160530		COMPL. DATE 04/20/1996		TOTAL DEPTH 10186		PERF. 9334 - 9338			
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	N	-0-				-0-

A.W.P. (OLMOS)		//CONT.//		00256 500		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MCMULLEN								
SWIFT ENERGY OPERATING, LLC		//CONT.//		833348														
SBR		WELL #:		89		RRCID -> 160533		COMPL. DATE 10/11/1996		TOTAL DEPTH 10930		PERF.10736 - 10764						
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD		AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
11		340 N	340	-0-	-0-	-0-	20 1	1	319 3	Y		1		1 1				-0-
							1 9											
12		372 N	271	-0-	-101	-0-	17 1	1	253 3	Y		1		1 1				-0-
							1 9											
01		306 N	306	-0-	-0-	-0-	20 1	1	285 3	Y		1		1 1				-0-
							1 9											
02		308 N	234	-0-	-74	-0-	14 1	1	219 3	Y		1		1 1				-0-
							1 9											
03		418 N	418	-0-	-0-	-0-	26 1	1	391 3	Y		1		1 1				-0-
							1 9											
04		300 N	246	-0-	-54	-0-	9 1	1	236 3	Y		1		1 1				-0-
							1 9											

SBR		WELL #:		93		RRCID -> 160535		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 10854		PERF.10452 - 10520				
11		1170 X	1081	-0-	-89	-0-	64 1	1	1011 3	Y		5		5 1				1
							6 9											
12		1209 X	1066	-0-	-143	-0-	65 1	1	995 3	Y		5		5 1				1
							6 9											
01		1085 N	968	-0-	-117	-0-	63 1	1	899 3	Y		5		5 1				1
							6 9											
02		1008 N	850	-0-	-158	-0-	52 1	1	794 3	Y		4		4 1				1
							4 9											
03		1054 N	1012	-0-	-42	-0-	63 1	1	942 3	Y		6		6 1				1
							7 9											
*04		953 N	953	-0-	-0-	-0-	36 1	1	913 3	Y		4		4 1				1
							4 9											

SWR "H"		WELL #:		2		RRCID -> 160536		COMPL. DATE 09/24/1996		TOTAL DEPTH 10900		PERF.10710 - 10742						
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y		-0-						-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y		-0-						-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y		-0-						-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y		-0-						-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y		-0-						-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y		-0-						-0-

HUFF		WELL #:		1		RRCID -> 160569		COMPL. DATE 10/07/1996		TOTAL DEPTH 11294		PERF.10896 - 10918						
11		1290 X	1073	-0-	-217	-0-	73 1	1	1000 3	Y		-0-						28
12		1147 X	1101	-0-	-46	-0-	77 1	1	1016 3	Y		7		23 1				12
							8 9											
01		1054 X	881	-0-	-173	-0-	71 1	1	810 3	Y		-0-						12
02		1008 X	707	-0-	-301	-0-	57 1	1	650 3	Y		-0-						12
03		1116 X	857	-0-	-259	-0-	67 1	1	790 3	Y		-0-						12
04		1080 X	693	-0-	-387	-0-	31 1	1	654 3	Y		7						19
							8 9											

SBR		WELL #:		96		RRCID -> 160586		COMPL. DATE 10/25/1996		TOTAL DEPTH 10303		PERF.10060 - 10104						
11		480 N	468	-0-	-12	-0-	32 1	1	430 3	Y		5		5 1				1
							6 9											
12		558 N	465	-0-	-93	-0-	32 1	1	429 3	Y		4		4 1				1
							4 9											
01		496 N	426	-0-	-70	-0-	30 1	1	390 3	Y		5		5 1				1
							6 9											
02		420 N	412	-0-	-8	-0-	26 1	1	382 3	Y		4		4 1				1
							4 9											
03		470 N	470	-0-	-0-	-0-	31 1	1	435 3	Y		4		4 1				1
							4 9											
*04		507 N	507	-0-	-0-	-0-	20 1	1	484 3	Y		3		3 1				1
							3 9											

A.W.P. (OLMOS)		//CONT.//		00256 500	ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MCMULLEN					
SWIFT ENERGY OPERATING, LLC		//CONT.//		833348										
WR "A"		WELL #:		1	RRCID -> 160861		COMPL. DATE 11/15/1996		TOTAL DEPTH 10840		PERF.10622 - 10646			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
11		197 N	197	-0-	-0-	-0-	13 1	184 3	Y	-0-				-0-
12		200 N	200	-0-	-0-	-0-	14 1	186 3	Y	-0-				-0-
01		248 N	221	-0-	-27	-0-	17 1	204 3	Y	-0-				-0-
02		295 N	295	-0-	-0-	-0-	19 1	276 3	Y	-0-				-0-
03		186 N	136	-0-	-50	-0-	10 1	126 3	Y	-0-				-0-
04		210 N	-0-	-0-	-210	-0-			Y	-0-				-0-
SBR		WELL #:		92	RRCID -> 160863		COMPL. DATE 11/02/1996		TOTAL DEPTH 11098		PERF.10882 - 10902			
11		579 N	579	-0-	-0-	-0-	34 1	544 3	Y	1	1 1			-0-
							1 9							
12		496 N	482	-0-	-14	-0-	29 1	452 3	Y	1	1 1			-0-
							1 9							
01		496 X	378	-0-	-118	-0-	23 1	354 3	Y	1	1 1			-0-
							1 9							
02		532 X	337	-0-	-195	-0-	20 1	316 3	Y	1	1 1			-0-
							1 9							
03		589 X	436	-0-	-153	-0-	27 1	408 3	Y	1	1 1			-0-
							1 9							
04		570 X	535	-0-	-35	-0-	20 1	514 3	Y	1	1 1			-0-
							1 9							
SBR		WELL #:		95	RRCID -> 160865		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 11050		PERF.10697 - 10717	
11		1170 X	267	-0-	-903	-0-	16 1	251 3	Y	-0-				-0-
12		1209 X	169	-0-	-1040	-0-	10 1	159 3	Y	-0-				-0-
01		589 N	116	-0-	-473	-0-	7 1	109 3	Y	-0-				-0-
02		252 N	2	-0-	-250	-0-	2 3		Y	-0-				-0-
03		155 N	3	-0-	-152	-0-	3 3		Y	-0-				-0-
*04		495 N	495	-0-	-0-	-0-	19 1	475 3	Y	1	1 1			-0-
							1 9							
SBR		WELL #:		90	RRCID -> 160897		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 10951		PERF.10702 - 10720	
11		513 N	513	-0-	-0-	-0-	30 1	483 3	Y	-0-				-0-
12		806 N	673	-0-	-133	-0-	41 1	632 3	Y	-0-				-0-
01		806 X	491	-0-	-315	-0-	30 1	461 3	Y	-0-				-0-
02		728 X	631	-0-	-97	-0-	38 1	593 3	Y	-0-				-0-
03		682 X	577	-0-	-105	-0-	35 1	542 3	Y	-0-				-0-
04		660 X	510	-0-	-150	-0-	19 1	491 3	Y	-0-				-0-
SBR		WELL #:		101	RRCID -> 160898		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 10925		PERF.10710 - 10730	
11		510 N	510	-0-	-0-	-0-	30 1	479 3	Y	1	1 1			-0-
							1 9							
12		558 N	421	-0-	-137	-0-	25 1	395 3	Y	1	1 1			-0-
							1 9							
01		606 X	606	-0-	-0-	-0-	37 1	568 3	Y	1	1 1			-0-
							1 9							
02		504 X	413	-0-	-91	-0-	25 1	387 3	Y	1	1 1			-0-
							1 9							
03		558 X	513	-0-	-45	-0-	31 1	481 3	Y	1	1 1			-0-
							1 9							
04		600 X	503	-0-	-97	-0-	19 1	483 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 #:		97	RRCID -> 160904		COMPL. DATE 11/21/1996		TOTAL DEPTH 10875		PERF.10674 - 10694					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	540 N	513	-0-	-27	-0-	31 1	2 9	480 3	Y	2	2 1					-0-
12	558 N	471	-0-	-87	-0-	29 1	1 9	441 3	Y	1	1 1					-0-
01	434 N	420	-0-	-14	-0-	28 1	1 9	391 3	Y	1	1 1					-0-
02	476 N	436	-0-	-40	-0-	27 1	1 9	408 3	Y	1	1 1					-0-
03	465 N	405	-0-	-60	-0-	25 1	2 9	378 3	Y	2	2 1					-0-
04	420 N	286	-0-	-134	-0-	11 1	1 9	274 3	Y	1	1 1					-0-

SBR		WELL #:		91	RRCID -> 160907		COMPL. DATE 11/11/1996		TOTAL DEPTH 11035		PERF.10868 - 10892					
11	423 N	423	-0-	-0-	-0-	25 1	398 3	Y		-0-						-0-
12	494 N	494	-0-	-0-	-0-	30 1	464 3	Y		-0-						-0-
01	465 N	268	-0-	-197	-0-	17 1	251 3	Y		-0-						-0-
02	392 N	258	-0-	-134	-0-	15 1	243 3	Y		-0-						-0-
03	496 N	297	-0-	-199	-0-	18 1	279 3	Y		-0-						-0-
*04	273 N	273	-0-	-0-	-0-	10 1	263 3	Y		-0-						-0-

SBR		WELL #:		62R	RRCID -> 160912		COMPL. DATE 11/20/1996		TOTAL DEPTH 10655		PERF.10488 - 10508					
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-						-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-						-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-						-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-						-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-						-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-						-0-

MCCLAUGHERTY, I. O.		WELL #:		5	RRCID -> 160946		COMPL. DATE 11/05/1996		TOTAL DEPTH 10010		PERF. 9772 - 9808					
11	150 N	51	-0-	-99	-0-	3 1	48 3	Y		-0-						1
12	217 N	197	-0-	-20	-0-	13 1	184 3	Y		-0-						1
01	174 N	174	-0-	-0-	-0-	11 1	163 3	Y		-0-						1
02	66 N	66	-0-	-0-	-0-	6 1	60 3	Y		-0-						1
03	189 N	189	-0-	-0-	-0-	12 1	177 3	Y		-0-						1
04	180 N	166	-0-	-14	-0-	6 1	160 3	Y		-0-						1

HUFF		WELL #:		2	RRCID -> 160964		COMPL. DATE 10/28/1996		TOTAL DEPTH 11212		PERF.10964 - 10984					
11	1020 X	840	-0-	-180	-0-	57 1	783 3	Y		-0-						-0-
12	1054 X	608	-0-	-446	-0-	43 1	565 3	Y		-0-						-0-
01	961 X	432	-0-	-529	-0-	35 1	397 3	Y		-0-						-0-
02	784 X	350	-0-	-434	-0-	28 1	322 3	Y		-0-						-0-
03	868 X	592	-0-	-276	-0-	46 1	546 3	Y		-0-						-0-
04	840 X	470	-0-	-370	-0-	22 1	448 3	Y		-0-						-0-

A.W.P. (OLMOS)		//CONT.//		00256 500		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MCMULLEN			
SWIFT ENERGY OPERATING, LLC		//CONT.//		833348									
WR "A"		WELL #:		12		RRCID -> 161140		COMPL. DATE 12/11/1996		TOTAL DEPTH 10813		PERF.10593 - 10613	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
11	300 N	150	-0-	-150	-0-	10	1	139	3	Y	1	1	-0-
12	407 N	407	-0-	-0-	-0-	29	1	375	3	Y	3	2	1
01	312 N	312	-0-	-0-	-0-	23	1	286	3	Y	3	3	1
02	140 N	-0-	-0-	-140	-0-	3	9			Y	-0-	1	-0-
03	403 N	-0-	-0-	-403	-0-					Y	-0-		-0-
04	300 N	-0-	-0-	-300	-0-					Y	-0-		-0-
SBR		WELL #:		98		RRCID -> 161142		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 10882 PERF.10618 - 10642	
11	415 N	415	-0-	-0-	-0-	34	1	380	3	Y	1	2	-0-
12	413 N	413	-0-	-0-	-0-	34	1	377	3	Y	2	2	-0-
01	477 N	477	-0-	-0-	-0-	38	1	437	3	Y	2	2	-0-
02	392 N	389	-0-	-3	-0-	29	1	358	3	Y	2	2	-0-
03	406 N	406	-0-	-0-	-0-	32	1	372	3	Y	2	2	-0-
04	450 N	366	-0-	-84	-0-	14	1	351	3	Y	1	1	-0-
SBR		WELL #:		100		RRCID -> 161143		COMPL. DATE 12/09/1996		TOTAL DEPTH 11030		PERF.10810 - 10830	
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
SWR		WELL #:		1		RRCID -> 161145		COMPL. DATE 11/06/1996		TOTAL DEPTH 10815		PERF.10594 - 10622	
11	630 X	519	-0-	-111	-0-	31	1	484	3	Y	4	13	2
12	682 X	678	-0-	-4	-0-	45	1	625	3	Y	7	4	5
01	682 X	568	-0-	-114	-0-	41	1	519	3	Y	7	9	3
02	616 X	474	-0-	-142	-0-	31	1	440	3	Y	3	4	2
03	682 X	661	-0-	-21	-0-	47	1	606	3	Y	7	6	3
*04	700 X	700	-0-	-0-	-0-	19	1	673	3	Y	7	5	5

A.W.P. (OLMOS)		//CONT.//		00256 500	ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MCMULLEN				
SWIFT ENERGY OPERATING, LLC		//CONT.//		833348									
SWR		WELL #:		3	RRCID -> 161147		COMPL. DATE 12/12/1996		TOTAL DEPTH 11168		PERF.10814 - 10834		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
11	570 N	419	-0-	-151	-0-	25 1	393 3	Y		1	1 1		-0-
12	465 N	436	-0-	-29	-0-	1 9	406 3	Y		1			1
01	410 N	410	-0-	-0-	-0-	29 1	380 3	Y		-0-	1 1		-0-
02	415 N	415	-0-	-0-	-0-	1 9	388 3	Y		-0-			-0-
03	434 N	381	-0-	-53	-0-	30 1	352 3	Y		1	1 1		-0-
*04	467 N	467	-0-	-0-	-0-	27 1	453 3	Y		1			1
						28 1							
						1 9							
						13 1							
						1 9							
SWR		WELL #:		5	RRCID -> 161148		COMPL. DATE 11/27/1996		TOTAL DEPTH 11155		PERF.10960 - 10980		
11	120 N	120	-0-	-0-	-0-	7 1	111 3	Y		2	3 1		1
12	97 N	97	-0-	-0-	-0-	2 9	87 3	Y		4	3 1		2
01	100 N	100	-0-	-0-	-0-	6 1	91 3	Y		2	3 1		1
02	112 N	103	-0-	-9	-0-	4 9	96 3	Y		-0-	1 1		-0-
03	93 N	71	-0-	-22	-0-	7 1	66 3	Y		-0-			-0-
*04	128 N	128	-0-	-0-	-0-	5 1	124 3	Y		-0-			-0-
						4 1							
WR "A"		WELL #:		5	RRCID -> 161152		COMPL. DATE 11/12/1996		TOTAL DEPTH 10780		PERF.10568 - 10596		
11	1042 X	1042	-0-	-0-	-0-	66 1	951 3	Y		23	20 1		7
12	961 X	803	-0-	-158	-0-	25 9	722 3	Y		24	20 1		11
01	1393 X	1393	-0-	-0-	-0-	55 1	1245 3	Y		43	36 1		18
02	1368 X	1368	-0-	-0-	-0-	26 9	1238 3	Y		39	28 1		29
03	1680 X	1680	-0-	-0-	-0-	101 1	1464 3	Y		85	100 1		14
04	1350 X	989	-0-	-361	-0-	47 9	900 3	Y		57	47 1		24
						87 1							
						43 9							
						122 1							
						94 9							
						26 1							
						63 9							
HUFF		WELL #:		3	RRCID -> 161153		COMPL. DATE 12/19/1996		TOTAL DEPTH 11280		PERF.11050 - 11070		
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-			1
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-	1 1		-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-			-0-
SBR		WELL #:		103	RRCID -> 161436		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 11120		PERF.10825 - 10845		
11	983 X	983	-0-	-0-	-0-	58 1	925 3	Y		-0-			-0-
12	961 X	737	-0-	-224	-0-	44 1	693 3	Y		-0-			-0-
01	961 X	948	-0-	-13	-0-	59 1	889 3	Y		-0-			-0-
02	924 X	879	-0-	-45	-0-	52 1	825 3	Y		2	2 1		-0-
03	1023 X	546	-0-	-477	-0-	2 9	505 3	Y		7	6 1		1
04	990 X	920	-0-	-70	-0-	33 1	874 3	Y		10	9 1		2
						8 9							
						35 1							
						11 9							

A.W.P. (OLMOS)		//CONT.//		00256 500	ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MCMULLEN			
SWIFT ENERGY OPERATING, LLC		//CONT.//		833348								
SWR "H"		WELL #:		4	RRCID -> 161439		COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH 11100 PERF.10886 - 10912			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
11	540 N	522	-0-	-18	-0-	33 1 2 9	487 3	Y	2			9
12	589 N	494	-0-	-95	-0-	34 1 1 9	459 3	Y	1	7 1		3
01	602 N	602	-0-	-0-	-0-	45 1 2 9	555 3	Y	2			5
02	582 N	582	-0-	-0-	-0-	42 1 2 9	538 3	Y	2			7
03	652 N	652	-0-	-0-	-0-	52 1 1 9	599 3	Y	1	4 1		4
*04	657 N	657	-0-	-0-	-0-	18 1 7 9	632 3	Y	6	3 7		7

WR "A"		WELL #:		11	RRCID -> 161441		COMPL. DATE 12/03/1996		TOTAL DEPTH 10720 PERF.10543 - 10563			
11	480 X	438	-0-	-42	-0-	29 1	409 3	Y	-0-			-0-
12	527 X	499	-0-	-28	-0-	36 1	463 3	Y	-0-			-0-
01	986 X	986	-0-	-0-	-0-	74 1	912 3	Y	-0-			-0-
02	823 X	823	-0-	-0-	-0-	54 1	769 3	Y	-0-			-0-
03	631 X	631	-0-	-0-	-0-	49 1	582 3	Y	-0-			-0-
04	960 X	686	-0-	-274	-0-	19 1	667 3	Y	-0-			-0-

SBR		WELL #:		99	RRCID -> 161444		COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH 10924 PERF.10718 - 10742			
11	329 N	329	-0-	-0-	-0-	20 1 1 9	308 3	Y	1	1 1		-0-
12	262 N	262	-0-	-0-	-0-	16 1 1 9	245 3	Y	1	1 1		-0-
01	292 N	292	-0-	-0-	-0-	19 1 2 9	271 3	Y	2	2 1		-0-
02	308 N	245	-0-	-63	-0-	15 1 1 9	229 3	Y	1	1 1		-0-
03	248 N	216	-0-	-32	-0-	13 1 2 9	201 3	Y	2	2 1		-0-
04	270 N	261	-0-	-9	-0-	10 1 1 9	250 3	Y	1	1 1		-0-

SBR		WELL #:		87	RRCID -> 161493		COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH 10760 PERF.10500 - 10525			
11	2190 X	1673	-0-	-517	-0-	100 1 6 9	1567 3	Y	5	5 1		1
12	2263 X	828	-0-	-1435	-0-	51 1 6 9	771 3	Y	5	5 1		1
01	2263 X	779	-0-	-1484	-0-	51 1 6 9	722 3	Y	5	5 1		1
02	1809 X	1809	-0-	-0-	-0-	110 1 4 9	1695 3	Y	4	4 1		1
03	1736 X	274	-0-	-1462	-0-	17 1	257 3	Y	-0-	1 1		-0-
04	1680 X	393	-0-	-1287	-0-	15 1 1 9	377 3	Y	1	1 1		-0-

A.W.P. (OLMOS)		//CONT.//		00256 500		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MCMULLEN					
SWIFT ENERGY OPERATING, LLC		//CONT.//		833348											
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	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE		
11	1530 N	1427	-0-	-103	-0-	85 6 9	1 1336	3	Y	5	5 1		1		
12	1550 N	1438	-0-	-112	-0-	88 6 9	1 1344	3	Y	5	5 1		1		
01	1519 N	1329	-0-	-190	-0-	87 6 9	1 1236	3	Y	5	5 1		1		
02	1316 N	1214	-0-	-102	-0-	74 4 9	1 1136	3	Y	4	4 1		1		
03	1442 N	1442	-0-	-0-	-0-	90 7 9	1 1345	3	Y	6	6 1		1		
04	1290 N	1288	-0-	-2	-0-	49 4 9	1 1235	3	Y	4	4 1		1		
SBR		WELL #:		105		RRCID -> 161611		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 10750		PERF.10470 - 10520	
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-		
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-		
01	14B2 EXT	1	-0-	1	1	1 3			Y	-0-			-0-		
02	14B2 EXT	1	-0-	1	2	1 3			Y	-0-			-0-		
03	14B2 EXT	7	-0-	7	9	6 3	1 9		Y	1	1 1		-0-		
*04	12 X	3	-0-	-9	-0-	3 3			Y	-0-			-0-		
SBR		WELL #:		104		RRCID -> 161612		COMPL. DATE 01/14/1997		TOTAL DEPTH 11100		PERF.10901 - 10921			
11	510 N	504	-0-	-6	-0-	30 1	474 3	Y		-0-			-0-		
12	558 N	518	-0-	-40	-0-	31 1	487 3	Y		-0-			-0-		
01	589 N	523	-0-	-66	-0-	32 1	491 3	Y		-0-			-0-		
02	515 N	515	-0-	-0-	-0-	31 1	484 3	Y		-0-			-0-		
03	527 N	464	-0-	-63	-0-	28 1	436 3	Y		-0-			-0-		
04	510 N	428	-0-	-82	-0-	16 1	412 3	Y		-0-			-0-		
SBR		WELL #:		102		RRCID -> 161616		COMPL. DATE 01/07/1997		TOTAL DEPTH 10840		PERF.10712 - 10756			
11	330 N	313	-0-	-17	-0-	19 1 9	293 3	Y		1	1 1		-0-		
12	370 N	370	-0-	-0-	-0-	22 1 9	347 3	Y		1	1 1		-0-		
01	386 N	386	-0-	-0-	-0-	24 1 9	361 3	Y		1	1 1		-0-		
02	282 N	282	-0-	-0-	-0-	17 1 9	264 3	Y		1	1 1		-0-		
03	372 N	205	-0-	-167	-0-	12 1 9	192 3	Y		1	1 1		-0-		
04	360 N	320	-0-	-40	-0-	12 1 9	307 3	Y		1	1 1		-0-		
SWR "H"		WELL #:		6		RRCID -> 161654		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 10970		PERF.10773 - 10793	
11	211 N	211	-0-	-0-	-0-	13 1	198 3	Y		-0-			1		
12	248 N	238	-0-	-10	-0-	16 1	222 3	Y		-0-	1 1		-0-		
01	231 N	231	-0-	-0-	-0-	17 1 9	213 3	Y		1			1		
02	196 N	142	-0-	-54	-0-	10 1	132 3	Y		-0-			1		
03	248 N	179	-0-	-69	-0-	14 1 9	164 3	Y		1	1 1		1		
*04	210 N	204	-0-	-6	-0-	6 1 9	197 3	Y		1	1 7		1		

A.W.P. (OLMOS)		//CONT.// 00256 500		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MCMULLEN	
SWIFT ENERGY OPERATING, LLC		//CONT.// 833348							
WR "K"		WELL #: 1		RRCID -> 161664		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 10728 PERF.10486 - 10502	
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) MONTHLY CUMU STATUS * * DISPOSITIONS * * C M	PROD GAS LIFT(L) STATUS(CODE) (-) UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * EOM BALANCE
11	195 N	195 -0-	-0-	-0-	12 25	1 9	158 3	Y 23	20 1 7
12	212 N	212 -0-	-0-	-0-	15 22	1 9	175 3	Y 20	18 1 9
01	217 N	209 -0-	-8	-0-	15 29	1 9	165 3	Y 26	24 1 11
02	188 N	188 -0-	-0-	-0-	15 21	1 9	152 3	Y 19	16 1 14
03	217 N	196 -0-	-21	-0-	16 33	1 9	147 3	Y 30	39 1 5
04	210 N	200 -0-	-10	-0-	5 29	1 9	166 3	Y 26	20 1 11
SWR WELL #: 4 RRCID -> 161665 COMPL. DATE 01/16/1997 TOTAL DEPTH 10850 PERF.10604 - 10634									
11	660 X	415 -0-	-245	-0-	25 6	1 9	384 3	Y 5	3 1 2
12	533 X	533 -0-	-0-	-0-	35 4	1 9	494 3	Y 4	4 1 2
01	901 X	901 -0-	-0-	-0-	65 7	1 9	829 3	Y 6	6 1 2
02	447 X	447 -0-	-0-	-0-	29 3	1 9	415 3	Y 3	3 1 2
03	527 X	177 -0-	-350	-0-	13 3	1 9	161 3	Y 3	4 1 1
04	870 X	-0- -0-	-870	-0-				Y -0-	1 1 -0-
SWR WELL #: 2 RRCID -> 161675 COMPL. DATE 01/16/1997 TOTAL DEPTH 10970 PERF.10738 - 10764									
11	708 X	708 -0-	-0-	-0-	42 1	9	665 3	Y 1	1 1 -0-
12	651 X	583 -0-	-68	-0-	39 1	9	544 3	Y -0-	-0-
01	868 N	868 -0-	-0-	-0-	63 1	9	804 3	Y 1	1 1 -0-
02	672 N	567 -0-	-105	-0-	37 1	9	530 3	Y -0-	-0-
03	589 N	199 -0-	-390	-0-	14 1	9	185 3	Y -0-	-0-
04	840 N	547 -0-	-293	-0-	15 1	9	532 3	Y -0-	-0-
SBR WELL #: 107 RRCID -> 161681 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10916 PERF.10736 - 10792									
11	254 N	254 -0-	-0-	-0-	15 1	9	239 3	Y -0-	-0-
12	341 N	241 -0-	-100	-0-	15 1	9	226 3	Y -0-	-0-
01	341 X	325 -0-	-16	-0-	20 1	9	305 3	Y -0-	-0-
02	308 X	285 -0-	-23	-0-	17 1	9	268 3	Y -0-	-0-
03	316 X	316 -0-	-0-	-0-	19 1	9	297 3	Y -0-	-0-
04	300 X	264 -0-	-36	-0-	10 1	9	254 3	Y -0-	-0-
SBR WELL #: 112 RRCID -> 161856 COMPL. DATE 01/21/1997 TOTAL DEPTH 10275 PERF.10016 - 10048									
11	1770 X	1514 -0-	-256	-0-	103 30	1 9	1381 3	Y 27	30 1 5
12	1922 X	1577 -0-	-345	-0-	108 31	1 9	1438 3	Y 28	28 1 5
01	1922 X	1263 -0-	-659	-0-	88 29	1 9	1146 3	Y 26	28 1 3
02	1736 X	1525 -0-	-211	-0-	95 28	1 9	1402 3	Y 25	24 1 4
03	1643 X	1187 -0-	-456	-0-	78 37	1 9	1072 3	Y 34	33 1 5
*04	1609 X	1609 -0-	-0-	-0-	61 29	1 9	1519 3	Y 26	25 1 6

A.W.P. (OLMOS)		//CONT.//		00256 500	ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MCMULLEN					
SWIFT ENERGY OPERATING, LLC		//CONT.//		833348										
SBR		WELL #:		111	RRCID -> 161878		COMPL. DATE 01/22/1997		TOTAL DEPTH 10700		PERF.10444 - 10496			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE		BALANCE
11		1436 N	1436	-0-	-0-	-0-	82 1	1284 3	Y	64	70 1			12
12		1385 N	1385	-0-	-0-	-0-	70 9							
							81 1	1230 3	Y	67	67 1			12
01		1581 N	1293	-0-	-288	-0-	74 9							
							81 1	1144 3	Y	62	66 1			8
02		1288 N	1183	-0-	-105	-0-	68 9							
							68 1	1053 3	Y	56	54 1			10
03		1395 N	1330	-0-	-65	-0-	62 9							
							78 1	1169 3	Y	75	74 1			11
04		1260 N	1224	-0-	-36	-0-	83 9							
							45 1	1124 3	Y	50	49 1			12
							55 9							
SBR		WELL #:		113	RRCID -> 161880		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 10672		PERF.10416 - 10452	
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
HUFF		WELL #:		5	RRCID -> 162023		COMPL. DATE 02/06/1997		TOTAL DEPTH 11310		PERF.11124 - 11144			
11		840 X	700	-0-	-140	-0-	47 1	653 3	Y	-0-				-0-
12		868 X	857	-0-	-11	-0-	60 1	797 3	Y	-0-				-0-
01		961 X	695	-0-	-266	-0-	56 1	639 3	Y	-0-				-0-
02		868 X	397	-0-	-471	-0-	32 1	365 3	Y	-0-				-0-
03		961 X	880	-0-	-81	-0-	69 1	811 3	Y	-0-				-0-
04		840 X	711	-0-	-129	-0-	33 1	678 3	Y	-0-				-0-
SBR		WELL #:		109	RRCID -> 162024		COMPL. DATE 02/11/1997		TOTAL DEPTH 11047		PERF.10812 - 10842			
11		862 N	862	-0-	-0-	-0-	51 1	805 3	Y	5	5 1			1
12		899 N	889	-0-	-10	-0-	6 9							
							53 1	832 3	Y	4	4 1			1
01		961 N	946	-0-	-15	-0-	4 9							
							58 1	884 3	Y	4	4 1			1
02		812 N	783	-0-	-29	-0-	4 9							
							46 1	733 3	Y	4	4 1			1
03		899 N	870	-0-	-29	-0-	4 9							
							53 1	811 3	Y	5	5 1			1
04		930 N	772	-0-	-158	-0-	6 9							
							29 1	740 3	Y	3	3 1			1
							3 9							
SBR		WELL #:		114	RRCID -> 162026		COMPL. DATE 01/28/1997		TOTAL DEPTH 10804		PERF.10700 - 10756			
11		1453 X	1453	-0-	-0-	-0-	86 1	1361 3	Y	5	5 1			1
12		1583 X	1583	-0-	-0-	-0-	6 9							
							95 1	1482 3	Y	5	5 1			1
01		1536 X	1536	-0-	-0-	-0-	6 9							
							95 1	1435 3	Y	5	5 1			1
02		1344 X	1188	-0-	-156	-0-	6 9							
							70 1	1110 3	Y	7	7 1			1
03		1581 X	1352	-0-	-229	-0-	8 9							
							82 1	1257 3	Y	12	11 1			2
04		1530 X	1266	-0-	-264	-0-	13 9							
							48 1	1209 3	Y	8	8 1			2
							9 9							

A.W.P. (OLMOS)		//CONT.//		00256 500		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MCMULLEN						
SWIFT ENERGY OPERATING, LLC		//CONT.//		833348												
SWR "B"		WELL #:		6		RRCID -> 162044		COMPL. DATE 02/20/1997		TOTAL DEPTH 10855		PERF.10578 - 10598				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	840 N	519	-0-	-321	-0-	30 1	9 9	480 3	Y	8	17 1					4
12	775 N	458	-0-	-317	-0-	30 1	9 9	419 3	Y	8	7 1					5
01	1349 X	1349	-0-	-0-	-0-	99 1	23 9	1227 3	Y	21	17 1					9
02	1084 X	1084	-0-	-0-	-0-	74 1	10 9	1000 3	Y	9	12 1					6
03	1178 X	865	-0-	-313	-0-	67 1	14 9	784 3	Y	13	14 1					5
04	1320 X	1319	-0-	-1	-0-	36 1	24 9	1259 3	Y	22	11 1					16
WR "K"		WELL #:		6		RRCID -> 162046		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 10758		PERF.10496 - 10516		
11	900 N	894	-0-	-6	-0-	62 1	2 9	830 3	Y	2	2 1					1
12	1054 N	835	-0-	-219	-0-	65 1	2 9	768 3	Y	2	2 1					1
01	961 N	877	-0-	-84	-0-	74 1	3 9	800 3	Y	3	3 1					1
02	840 N	657	-0-	-183	-0-	57 1	3 9	597 3	Y	3	2 1					2
03	837 N	597	-0-	-240	-0-	59 1	2 9	536 3	Y	2	4 1					-0-
04	840 N	703	-0-	-137	-0-	19 1	3 9	681 3	Y	3	2 1					1
SWR "B"		WELL #:		5		RRCID -> 162047		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 10780		PERF.10514 - 10540		
11	871 X	871	-0-	-0-	-0-	51 1	10 9	810 3	Y	9	16 1					4
12	1519 X	850	-0-	-669	-0-	56 1	15 9	779 3	Y	14	9 1					9
01	1519 X	623	-0-	-896	-0-	45 1	15 9	563 3	Y	14	17 1					6
02	1372 X	783	-0-	-589	-0-	54 1	7 9	722 3	Y	6	8 1					4
03	1023 X	675	-0-	-348	-0-	52 1	14 9	609 3	Y	13	12 1					5
04	870 X	611	-0-	-259	-0-	17 1	13 9	581 3	Y	12	9 1					8
WR "K"		WELL #:		5		RRCID -> 162048		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 10714		PERF.10523 - 10543		
11	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3 3			Y	-0-						-0-
12	31 N	-0-	-0-	-31	-0-				Y	-0-						-0-
01	111 N	111	-0-	-0-	-0-	9 1		102 3	Y	-0-						-0-
02	83 N	83	-0-	-0-	-0-	7 1		76 3	Y	-0-						-0-
03	111 N	111	-0-	-0-	-0-	11 1		100 3	Y	-0-						-0-
04	120 N	58	-0-	-62	-0-	2 1		56 3	Y	-0-						-0-

A.W.P. (OLMOS)		//CONT.//		00256 500	ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MCMULLEN								
SWIFT ENERGY OPERATING, LLC		//CONT.//		833348													
SWR "B"		WELL #:		8	RRCID -> 162050		COMPL. DATE 02/24/1997		TOTAL DEPTH 10793		PERF.10498 - 10518						
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE	
11	1020 X	825	-0-	-195	-0-		48 1		759 3	Y	16	30 1				8	
12	1085 X	977	-0-	-108	-0-		18 9										
01	1085 X	843	-0-	-242	-0-		63 1		880 3	Y	31	18 1				21	
02	980 X	569	-0-	-411	-0-		34 9										
03	1023 X	842	-0-	-181	-0-		61 1		750 3	Y	29	37 1				13	
04	960 X	919	-0-	-41	-0-		32 9										
							38 1		512 3	Y	17	18 1				12	
							19 9										
							64 1		749 3	Y	26	28 1				10	
							29 9										
							24 1		850 3	Y	41	22 1				29	
							45 9										

SBR		WELL #:		108	RRCID -> 162051		COMPL. DATE 02/26/1997		TOTAL DEPTH 11039		PERF.10806 - 10832						
11	532 N	532	-0-	-0-	-0-		32 1		500 3	Y	-0-					-0-	
12	496 N	450	-0-	-46	-0-		27 1		423 3	Y	-0-					-0-	
01	546 N	546	-0-	-0-	-0-		34 1		512 3	Y	-0-					-0-	
02	504 N	307	-0-	-197	-0-		18 1		282 3	Y	6	5 1				1	
							7 9										
03	741 N	741	-0-	-0-	-0-		44 1		674 3	Y	21	19 1				3	
							23 9										
04	540 N	509	-0-	-31	-0-		19 1		477 3	Y	12	12 1				3	
							13 9										

SBR		WELL #:		118	RRCID -> 162052		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 10747		PERF.10530 - 10564				
11	3000 N	2202	-0-	-798	1743		132 1		2064 3	Y	5	5 1				1	
							6 9										
12	2852 X	1109	-0-	-1743	-0-		68 1		1039 3	Y	2	3 1				-0-	
							2 9										
01	5363 X	1382	-0-	-3981	-0-		91 1		1288 3	Y	3	3 1				-0-	
							3 9										
02	4844 X	776	-0-	-4068	-0-		47 1		727 3	Y	2	2 1				-0-	
							2 9										
03	3441 X	731	-0-	-2710	-0-		42 1		621 3	Y	62	53 1				9	
							68 9										
04	2190 X	864	-0-	-1326	-0-		30 1		757 3	Y	70	62 1				17	
							77 9										

SBR		WELL #:		110	RRCID -> 162053		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 10675		PERF.10423 - 10443				
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
03	14B2 EXT	1	-0-	1	1		1 3			Y	-0-					-0-	
04	14B2 EXT	2	-0-	2	3		2 3			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	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
11	1041 N	1041	-0-	-0-	-0-	56 1	871 3	Y			104	109 1		19
12	1100 N	1100	-0-	-0-	-0-	114 9	912 3	Y			116	115 1		20
01	869 N	869	-0-	-0-	-0-	60 1	693 3	Y			115	120 1		15
02	868 N	834	-0-	-34	-0-	128 9	678 3	Y			102	99 1		18
03	1085 N	985	-0-	-100	-0-	49 1	779 3	Y			140	138 1		20
*04	895 N	895	-0-	-0-	-0-	127 9	766 3	Y			90	88 1		22
						44 1								
						112 9								
						52 1								
						154 9								
						30 1								
						99 9								
SBR WELL #: 115 RRCID -> 162063 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11023 PERF.10800 - 10824														
11	1307 N	1307	-0-	-0-	-0-	78 1	1229 3	Y			-0-			-0-
12	1361 N	1361	-0-	-0-	-0-	82 1	1279 3	Y			-0-			-0-
01	1457 N	1323	-0-	-134	-0-	82 1	1241 3	Y			-0-			-0-
02	1232 N	1199	-0-	-33	-0-	71 1	1126 3	Y			2	2 1		-0-
03	1364 N	1350	-0-	-14	-0-	2 9	1251 3	Y			15	13 1		2
04	1290 N	1287	-0-	-3	-0-	82 1	1228 3	Y			9	9 1		2
						17 9								
						49 1								
						10 9								
SWR WELL #: 6 RRCID -> 162065 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10900 PERF.10696 - 10720														
11	398 N	398	-0-	-0-	-0-	24 1	373 3	Y			1	1 1		-0-
12	1271 N	311	-0-	-960	-0-	1 9	290 3	Y			-0-			-0-
01	1271 X	368	-0-	-903	-0-	21 1	340 3	Y			1	1 1		-0-
02	1148 X	381	-0-	-767	-0-	27 1	356 3	Y			-0-			-0-
03	403 X	209	-0-	-194	-0-	1 9	194 3	Y			-0-			-0-
04	390 X	150	-0-	-240	-0-	25 1	146 3	Y			-0-			-0-
						15 1								
						4 1								
SWR "B" WELL #: 7 RRCID -> 162259 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10730 PERF.10477 - 10504														
11	526 N	526	-0-	-0-	-0-	31 1	495 3	Y			-0-			-0-
12	558 N	410	-0-	-148	-0-	27 1	383 3	Y			-0-			-0-
01	558 N	406	-0-	-152	-0-	30 1	370 3	Y			5	3 1		2
02	504 N	423	-0-	-81	-0-	6 9	387 3	Y			6	4 1		4
03	403 N	151	-0-	-252	-0-	29 1	137 3	Y			2	5 1		1
*04	423 N	423	-0-	-0-	-0-	7 9	404 3	Y			7	3 1		5
						12 1								
						2 9								
						11 1								
						8 9								
HUFF WELL #: 7 RRCID -> 162262 COMPL. DATE 03/02/1997 TOTAL DEPTH 11532 PERF.11263 - 11277														
11	325 N	325	-0-	-0-	-0-	22 1	303 3	Y			-0-			-0-
12	379 N	379	-0-	-0-	-0-	27 1	352 3	Y			-0-			-0-
01	434 N	334	-0-	-100	-0-	27 1	307 3	Y			-0-			-0-
02	308 N	124	-0-	-184	-0-	10 1	114 3	Y			-0-			-0-
03	372 N	2	-0-	-370	-0-	2 3		Y			-0-			-0-
04	330 N	4	-0-	-326	-0-	4 3		Y			-0-			-0-

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	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
11	555 N	555	-0-	-0-	-0-	33	1	522	3	Y	-0-		-0-
12	616 N	616	-0-	-0-	-0-	37	1	579	3	Y	-0-		-0-
01	577 N	577	-0-	-0-	-0-	36	1	541	3	Y	-0-		-0-
02	532 N	476	-0-	-56	-0-	28	1	448	3	Y	-0-		-0-
03	620 N	497	-0-	-123	-0-	30	1	467	3	Y	-0-		-0-
04	570 N	135	-0-	-435	-0-	5	1	130	3	Y	-0-		-0-
SBR		WELL #:		119	RRCID -> 162491		COMPL. DATE 03/11/1997		TOTAL DEPTH 11050		PERF.10864 - 10888		
11	510 N	162	-0-	-348	-0-	9	1	147	3	Y	5	5 1	1
12	403 N	190	-0-	-213	-0-	6	9	11	1	173	3	Y	1
01	186 N	101	-0-	-85	-0-	6	9	6	1	89	3	Y	1
02	140 N	87	-0-	-53	-0-	6	9	5	1	78	3	Y	1
03	186 N	151	-0-	-35	-0-	4	9	9	1	135	3	Y	1
*04	121 N	121	-0-	-0-	-0-	7	9	4	1	113	3	Y	1
						4	9						
HUFF		WELL #:		6R	RRCID -> 162498		COMPL. DATE 03/24/1997		TOTAL DEPTH 11415		PERF.11218 - 11240		
11	824 X	824	-0-	-0-	-0-	56	1	768	3	Y	-0-		-0-
12	845 X	845	-0-	-0-	-0-	59	1	786	3	Y	-0-		-0-
01	837 X	814	-0-	-23	-0-	66	1	748	3	Y	-0-		-0-
02	756 X	686	-0-	-70	-0-	55	1	631	3	Y	-0-		-0-
03	892 X	892	-0-	-0-	-0-	70	1	821	3	Y	1		1
04	810 X	707	-0-	-103	-0-	1	9	32	1	669	3	Y	6
						6	9						
SWR "B"		WELL #:		11	RRCID -> 162599		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 10750		PERF.10504 - 10524		
11	90 N	88	-0-	-2	-0-	5	1	82	3	Y	1	2 1	-0-
12	259 N	259	-0-	-0-	-0-	1	9	17	1	239	3	Y	2
01	75 N	75	-0-	-0-	-0-	3	9	6	1	69	3	Y	-0-
02	190 N	190	-0-	-0-	-0-	6	1	13	1	175	3	Y	1
03	155 N	155	-0-	-0-	-0-	2	9	12	1	141	3	Y	1
*04	99 N	99	-0-	-0-	-0-	2	9	3	1	95	3	Y	1
						1	9						
SWR "D"		WELL #:		3	RRCID -> 162601		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 10875		PERF.10614 - 10640		
11	570 X	444	-0-	-126	-0-	27	1	416	3	Y	1	2 1	1
12	589 X	566	-0-	-23	-0-	1	9	38	1	527	3	Y	1
01	496 N	442	-0-	-54	-0-	3	9	32	1	407	3	Y	1
02	504 N	504	-0-	-0-	-0-	3	9	33	1	470	3	Y	1
03	617 N	617	-0-	-0-	-0-	1	9	45	1	572	3	Y	-0-
*04	642 N	642	-0-	-0-	-0-	2	9	18	1	622	3	Y	1
						2	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 INJECT. (I) MONTHLY CUMU STATUS * * DISPOSITIONS * * C M	PROD GAS LIFT(L) STATUS(CODE) (-) UNDERAGE	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE		
11	1305 X	1305 -0- -0- -0- 78 1 1224 3 Y 3 3 1 1							
12	1271 X	968 -0- -303 -0- 60 1 906 3 Y 2 3 1 -0-							
01	1308 X	1308 -0- -0- -0- 86 1 1219 3 Y 3 3 1 -0-							
02	1204 X	1096 -0- -108 -0- 67 1 1027 3 Y 2 2 1 -0-							
03	1364 X	645 -0- -719 -0- 40 1 604 3 Y 1 1 1 -0-							
*04	1381 X	1381 -0- -0- -0- 53 1 1324 3 Y 4 3 1 1							
SBR		WELL #: 123		RRCID -> 162603		COMPL. DATE 04/01/1997		TOTAL DEPTH 10568 PERF.10308 - 10346	
11	870 N	819 -0- -51 -0- 49 1 764 3 Y 5 5 1 1							
12	899 N	814 -0- -85 -0- 50 1 758 3 Y 5 5 1 1							
01	868 N	758 -0- -110 -0- 50 1 702 3 Y 5 5 1 1							
02	756 N	717 -0- -39 -0- 44 1 669 3 Y 4 4 1 1							
03	834 N	834 -0- -0- -0- 52 1 775 3 Y 6 6 1 1							
*04	781 N	781 -0- -0- -0- 30 1 747 3 Y 4 4 1 1							
WR "K"		WELL #: 8		RRCID -> 162609		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 10753 PERF.10482 - 10500	
11	649 N	649 -0- -0- -0- 45 1 601 3 Y 3 2 1 1							
12	713 N	522 -0- -191 -0- 41 1 479 3 Y 2 2 1 1							
01	682 N	425 -0- -257 -0- 36 1 387 3 Y 2 2 1 1							
02	616 N	246 -0- -370 -0- 21 1 223 3 Y 2 2 1 1							
03	527 N	224 -0- -303 -0- 22 1 200 3 Y 2 3 1 -0-							
04	420 N	250 -0- -170 -0- 7 1 241 3 Y 2 1 1 1							
WR "K"		WELL #: 9		RRCID -> 162610		COMPL. DATE 03/13/1997		TOTAL DEPTH 10740 PERF.10518 - 10540	
11	30 X	10 -0- -20 -0- 1 1 8 3 Y 1 1 1 -0-							
12	31 X	4 -0- -27 -0- 3 3 1 9 Y 1 1 1 -0-							
01	293 N	293 -0- -0- -0- 20 1 217 3 Y 51 30 1 21							
02	646 N	646 -0- -0- -0- 56 9 490 3 Y 99 47 1 73							
03	729 N	729 -0- -0- -0- 109 9 508 3 Y 150 199 1 24							
*04	786 N	786 -0- -0- -0- 165 9 586 3 Y 166 121 1 69							

A.W.P. (OLMOS)		//CONT.//		00256 500		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MCMULLEN						
SWIFT ENERGY OPERATING, LLC		//CONT.//		833348												
SWR "B"		WELL #:		14		RRCID -> 162613		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 10680 PERF.10438 - 10488				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	977 N	977	-0-	-0-	-0-	52 1	99 9	826 3	Y		90	149 1				45
12	1137 N	1137	-0-	-0-	-0-	67 1	139 9	931 3	Y		126	87 1				84
01	1147 N	823	-0-	-324	-0-	51 1	136 9	636 3	Y		124	154 1				54
02	971 N	971	-0-	-0-	-0-	62 1	73 9	836 3	Y		66	74 1				46
03	1147 N	939	-0-	-208	-0-	64 1	127 9	748 3	Y		115	116 1				45
04	810 N	777	-0-	-33	-0-	18 1	122 9	637 3	Y		111	77 1				79
WHITEHURST		WELL #:		3		RRCID -> 162618		COMPL. DATE 04/10/1997				TOTAL DEPTH 10194 PERF.10006 - 10032				
11	300 N	286	-0-	-14	-0-	17 1	13 9	256 3	Y		12	18 1				5
12	403 N	351	-0-	-52	-0-	21 1	15 9	315 3	Y		14	17 1				2
01	378 N	378	-0-	-0-	-0-	23 1	25 9	330 3	Y		23	19 1				6
02	252 N	233	-0-	-19	-0-	14 1	3 9	216 3	Y		3	8 1				1
03	341 N	302	-0-	-39	-0-	19 1	3 9	280 3	Y		3	3 1				1
04	360 N	340	-0-	-20	-0-	13 1	2 9	325 3	Y		2	2 1				1
SBR		WELL #:		124		RRCID -> 162645		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 10455 PERF.10206 - 10252				
11	478 N	478	-0-	-0-	-0-	28 1	4 9	446 3	Y		4	4 1				1
12	589 N	460	-0-	-129	-0-	28 1	4 9	428 3	Y		4	4 1				1
01	499 N	499	-0-	-0-	-0-	33 1	3 9	463 3	Y		3	4 1				-0-
02	494 N	494	-0-	-0-	-0-	30 1	4 9	460 3	Y		4	3 1				1
03	466 N	466	-0-	-0-	-0-	29 1	4 9	433 3	Y		4	4 1				1
04	480 N	455	-0-	-25	-0-	17 1	3 9	435 3	Y		3	3 1				1
SBR		WELL #:		122		RRCID -> 162666		COMPL. DATE 04/08/1997				TOTAL DEPTH 10380 PERF.10099 - 10144				
11	644 N	644	-0-	-0-	-0-	44 1	6 9	594 3	Y		5	5 1				1
12	722 N	722	-0-	-0-	-0-	50 1	6 9	666 3	Y		5	5 1				1
01	620 N	572	-0-	-48	-0-	40 1	6 9	526 3	Y		5	5 1				1
02	588 N	543	-0-	-45	-0-	34 1	4 9	505 3	Y		4	4 1				1
03	713 N	584	-0-	-129	-0-	39 1	7 9	538 3	Y		6	6 1				1
*04	564 N	564	-0-	-0-	-0-	22 1	4 9	538 3	Y		4	4 1				1

A.W.P. (OLMOS)		//CONT.//		00256 500		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MCMULLEN						
SWIFT ENERGY OPERATING, LLC		//CONT.//		833348												
SBR		WELL #:		128		RRCID -> 162720		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 10395		PERF.10175 - 10216		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	2404 X	2404	-0-	-0-	-0-	135	1	2255	3	Y	13	15	1			2
12	2511 X	2009	-0-	-502	-0-	14	9	1884	3	Y	12	12	1			2
01	2511 X	2126	-0-	-385	-0-	112	1	2001	3	Y	9	10	1			1
02	2268 X	1469	-0-	-799	-0-	13	9	1394	3	Y	4	4	1			1
03	2511 X	1040	-0-	-1471	-0-	115	1	985	3	Y	1	2	1			-0-
*04	3060 X	3060	-0-	-0-	-0-	10	9	2939	3	Y	2	2	1			-0-
						71	1									
						4	9									
						54	1									
						1	9									
						119	1									
						2	9									
SBR		WELL #:		132		RRCID -> 162721		COMPL. DATE 04/15/1997				TOTAL DEPTH 10614		PERF.10358 - 10382		
11	233 N	233	-0-	-0-	-0-	19	1	213	3	Y	1	2	1			-0-
12	248 N	141	-0-	-107	-0-	1	9	128	3	Y	1	1	1			-0-
01	248 N	229	-0-	-19	-0-	12	1	209	3	Y	2	2	1			-0-
02	224 N	164	-0-	-60	-0-	1	9	151	3	Y	1	1	1			-0-
03	183 N	183	-0-	-0-	-0-	18	1	167	3	Y	2	2	1			-0-
04	210 N	185	-0-	-25	-0-	2	9	177	3	Y	1	1	1			-0-
						7	1									
						1	9									
SWR "H"		WELL #:		10		RRCID -> 162725		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 10769		PERF.10570 - 10594		
11	178 N	178	-0-	-0-	-0-	11	1	167	3	Y	-0-					-0-
12	217 N	214	-0-	-3	-0-	15	1	199	3	Y	-0-					-0-
01	387 N	387	-0-	-0-	-0-	29	1	358	3	Y	-0-					-0-
02	684 N	684	-0-	-0-	-0-	50	1	634	3	Y	-0-					-0-
03	518 N	518	-0-	-0-	-0-	41	1	477	3	Y	-0-					-0-
*04	427 N	427	-0-	-0-	-0-	12	1	415	3	Y	-0-					-0-
SBR		WELL #:		129		RRCID -> 162726		COMPL. DATE 04/17/1997				TOTAL DEPTH 10243		PERF.10029 - 10037		
11	720 X	553	-0-	-167	-0-	31	1	521	3	Y	1	2	1			-0-
12	745 X	745	-0-	-0-	-0-	1	9	701	3	Y	2	2	1			-0-
01	744 X	618	-0-	-126	-0-	42	1	582	3	Y	2	2	1			-0-
02	672 X	537	-0-	-135	-0-	34	1	510	3	Y	1	1	1			-0-
03	749 X	749	-0-	-0-	-0-	2	9	707	3	Y	3	3	1			-0-
04	720 X	572	-0-	-148	-0-	26	1	548	3	Y	2	2	1			-0-
						1	9									
						39	1									
						3	9									
						22	1									
						2	9									

A.W.P. (OLMOS) SWIFT ENERGY OPERATING, LLC SBR													
//CONT.// 00256 500				ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: MCMULLEN	
//CONT.// 833348				WELL #: 138				RRCID -> 162869				COMPL. DATE	
								N/A				TOTAL DEPTH 10645	
												PERF.10434 - 10440	
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) MONTHLY CUMU STATUS * * DISPOSITIONS * * C	PROD GAS LIFT(L) STATUS(CODE) (-) UNDERAGE AMT CODE AMT CODE									COND PROD	* * DISPOSITIONS * * EOM BALANCE
11	1050 N	1002	-0-	-48	-0-	60 1	940 3	Y	2	2	1		-0-
12	1054 N	940	-0-	-114	-0-	2 9	881 3	Y	1	1	1		-0-
01	1054 N	845	-0-	-209	-0-	58 1	788 3	Y	1	1	1		-0-
02	951 N	951	-0-	-0-	-0-	1 9	887 3	Y	5	4	1		1
03	1019 N	1019	-0-	-0-	-0-	58 1	931 3	Y	24	22	1		3
*04	984 N	984	-0-	-0-	-0-	6 9	927 3	Y	18	17	1		4
						62 1							
						26 9							
						37 1							
						20 9							

SBR				WELL #: 131	RRCID -> 162872	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH 10650	PERF.10452	- 10478			
11	256 N	256	-0-	-0-	-0-	20 1	230 3	Y	5	6	1		1
12	279 N	253	-0-	-26	-0-	6 9	226 3	Y	5	5	1		1
01	279 N	260	-0-	-19	-0-	21 1	233 3	Y	5	5	1		1
02	228 N	228	-0-	-0-	-0-	6 9	207 3	Y	4	4	1		1
03	248 N	245	-0-	-3	-0-	17 1	224 3	Y	2	3	1		-0-
04	240 N	225	-0-	-15	-0-	4 9	213 3	Y	3	2	1		1
						19 1							
						2 9							
						9 1							
						3 9							

WR "A"				WELL #: 15	RRCID -> 162928	COMPL. DATE 02/05/1997	TOTAL DEPTH 10850	PERF.10612	- 10624				
11	389 N	389	-0-	-0-	-0-	25 1	363 3	Y	1	1	1		-0-
12	410 N	410	-0-	-0-	-0-	1 9	380 3	Y	1	1	1		-0-
01	434 N	284	-0-	-150	-0-	29 1	262 3	Y	1	1	1		-0-
02	364 N	-0-	-0-	-364	-0-	21 1		Y	-0-				-0-
03	403 N	-0-	-0-	-403	-0-	1 9		Y	-0-				-0-
04	270 N	-0-	-0-	-270	-0-			Y	-0-				-0-

SBR				WELL #: 135	RRCID -> 163034	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH 10598	PERF.10362	- 10386			
11	421 N	421	-0-	-0-	-0-	34 1	381 3	Y	5	5	1		1
12	436 N	436	-0-	-0-	-0-	6 9	394 3	Y	5	5	1		1
01	370 N	370	-0-	-0-	-0-	36 1	335 3	Y	5	5	1		1
02	401 N	401	-0-	-0-	-0-	29 1	367 3	Y	4	4	1		1
03	457 N	457	-0-	-0-	-0-	6 9	414 3	Y	6	6	1		1
04	360 N	317	-0-	-43	-0-	30 1	301 3	Y	4	4	1		1
						4 9							
						36 1							
						7 9							
						12 1							
						4 9							

A.W.P. (OLMOS)		//CONT.//		00256 500	ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MCMULLEN			
SWIFT ENERGY OPERATING, LLC		//CONT.//		833348								
SBR		WELL #:		137	RRCID -> 163036		COMPL. DATE 05/07/1997		TOTAL DEPTH 10510		PERF.10249 - 10278	
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
11	1439 N	1439	-0-	-0-	-0-	86 1 6 9	1347 3	Y	5	5 1		1
12	1390 N	1390	-0-	-0-	-0-	85 1 6 9	1299 3	Y	5	5 1		1
01	1674 N	1258	-0-	-416	-0-	83 1 6 9	1169 3	Y	5	5 1		1
02	1344 N	1151	-0-	-193	-0-	69 1 23 9	1059 3	Y	21	18 1		4
03	1395 N	1285	-0-	-110	-0-	75 1 91 9	1119 3	Y	83	75 1		12
04	1230 N	948	-0-	-282	-0-	34 1 59 9	855 3	Y	54	53 1		13
SBR		WELL #:		140	RRCID -> 163038		COMPL. DATE 05/05/1997		TOTAL DEPTH 10474		PERF.10324 - 10354	
11	335 N	335	-0-	-0-	-0-	27 1 2 9	306 3	Y	2	3 1		-0-
12	341 N	316	-0-	-25	-0-	26 1 3 9	287 3	Y	3	3 1		-0-
01	279 N	33	-0-	-246	-0-	3 1 1 9	29 3	Y	1	1 1		-0-
02	308 N	19	-0-	-289	-0-	1 1	18 3	Y	-0-			-0-
03	329 N	329	-0-	-0-	-0-	26 1 4 9	299 3	Y	4	3 1		1
*04	291 N	291	-0-	-0-	-0-	11 1 4 9	276 3	Y	4	4 1		1
SBR		WELL #:		143	RRCID -> 163044		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 10580		PERF.10328 - 10350	
11	1036 X	1036	-0-	-0-	-0-	58 1 4 9	974 3	Y	4	4 1		1
12	1054 X	1038	-0-	-16	-0-	58 1 4 9	976 3	Y	4	4 1		1
01	1054 X	801	-0-	-253	-0-	43 1 3 9	755 3	Y	3	4 1		-0-
02	958 X	958	-0-	-0-	-0-	46 1 18 9	894 3	Y	16	13 1		3
03	1085 X	1062	-0-	-23	-0-	53 1 36 9	973 3	Y	33	31 1		5
*04	1054 X	1054	-0-	-0-	-0-	40 1 26 9	988 3	Y	24	23 1		6
SBR		WELL #:		144	RRCID -> 163045		COMPL. DATE 05/08/1997		TOTAL DEPTH 10454		PERF.10232 - 10260	
11	752 N	752	-0-	-0-	-0-	42 1 6 9	704 3	Y	5	5 1		1
12	899 N	693	-0-	-206	-0-	39 1 4 9	650 3	Y	4	4 1		1
01	757 N	757	-0-	-0-	-0-	41 1 6 9	710 3	Y	5	5 1		1
02	824 N	824	-0-	-0-	-0-	40 1 6 9	778 3	Y	5	5 1		1
03	682 N	641	-0-	-41	-0-	33 1 6 9	602 3	Y	5	5 1		1
04	720 N	716	-0-	-4	-0-	28 1 4 9	684 3	Y	4	4 1		1

A.W.P. (OLMOS)		//CONT.//		00256 500		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MCMULLEN			
SWIFT ENERGY OPERATING, LLC		//CONT.//		833348									
SBR		WELL #:		130		RRCID -> 163047		COMPL. DATE 04/28/1997		TOTAL DEPTH 10250		PERF.10090 - 10122	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
11	1410 N	1350	-0-	-60	-0-	93 4	1 9	1253 3	Y	4	4 1		1
12	1674 N	865	-0-	-809	-0-	60 2	1 9	803 3	Y	2	3 1		-0-
01	1333 N	1125	-0-	-208	-0-	80 4	1 9	1041 3	Y	4	4 1		-0-
02	1260 N	1202	-0-	-58	-0-	76 2	1 9	1124 3	Y	2	2 1		-0-
03	1216 N	1216	-0-	-0-	-0-	82 6	1 9	1128 3	Y	5	4 1		1
*04	1176 N	1176	-0-	-0-	-0-	46 3	1 9	1127 3	Y	3	3 1		1
SBR		WELL #:		136		RRCID -> 163115		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 10612 PERF.10264 - 10298	
11	127 N	127	-0-	-0-	-0-	10 1	1 9	116 3	Y	1	1 1		-0-
12	75 N	75	-0-	-0-	-0-	6 1	1 9	68 3	Y	1	1 1		-0-
01	62 N	33	-0-	-29	-0-	3 1	1 9	30 3	Y	-0-			-0-
02	112 N	29	-0-	-83	-0-	2 1	1 9	27 3	Y	-0-			-0-
03	62 N	39	-0-	-23	-0-	3 1	1 9	36 3	Y	-0-			-0-
04	30 N	-0-	-0-	-30	-0-				Y	-0-			-0-
SBR		WELL #:		145		RRCID -> 163179		COMPL. DATE 05/13/1997		TOTAL DEPTH 10271		PERF.10080 - 10120	
11	660 N	644	-0-	-16	-0-	44 6	1 9	594 3	Y	5	5 1		1
12	744 N	648	-0-	-96	-0-	45 6	1 9	597 3	Y	5	5 1		1
01	682 N	575	-0-	-107	-0-	40 6	1 9	529 3	Y	5	5 1		1
02	588 N	572	-0-	-16	-0-	36 4	1 9	532 3	Y	4	4 1		1
03	651 N	615	-0-	-36	-0-	41 4	1 9	568 3	Y	5	5 1		1
*04	577 N	577	-0-	-0-	-0-	22 6	1 9	551 3	Y	4	4 1		1
SBR		WELL #:		153		RRCID -> 163181		COMPL. DATE 05/23/1997		TOTAL DEPTH 10826		PERF.10598 - 10626	
11	510 N	319	-0-	-191	-0-	19 1	1 9	299 3	Y	1	1 1		-0-
12	195 N	195	-0-	-0-	-0-	12 1	1 9	182 3	Y	1	1 1		-0-
01	116 N	116	-0-	-0-	-0-	8 1	1 9	107 3	Y	1	1 1		-0-
02	308 N	207	-0-	-101	-0-	13 1	1 9	193 3	Y	1	1 1		-0-
03	286 N	286	-0-	-0-	-0-	18 2	1 9	266 3	Y	2	2 1		-0-
04	120 N	118	-0-	-2	-0-	4 1	1 9	113 3	Y	1	1 1		-0-

A.W.P. (OLMOS)		//CONT.//		00256 500	ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MCMULLEN			
SWIFT ENERGY OPERATING, LLC		//CONT.//		833348								
SBR		WELL #:		141	RRCID -> 163185		COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH 10320 PERF.10184 - 10226			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
11	246 N	246	-0-	-0-	-0-	17 1	227 3	Y	2	3 1		-0-
12	279 N	249	-0-	-30	-0-	2 9	230 3	Y	2	2 1		-0-
01	248 N	218	-0-	-30	-0-	17 1	201 3	Y	2	2 1		-0-
02	224 N	212	-0-	-12	-0-	2 9	197 3	Y	2	2 1		-0-
03	248 N	241	-0-	-7	-0-	13 1	222 3	Y	3	3 1		-0-
04	210 N	202	-0-	-8	-0-	2 9	192 3	Y	2	2 1		-0-
						16 1						
						3 9						
						8 1						
						2 9						
SBR		WELL #:		133	RRCID -> 163186		COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH 10307 PERF.10038 - 10070			
11	3 N	-0-	-0-	-3	-0-			Y	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
SBR		WELL #:		139	RRCID -> 163190		COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH 11009 PERF.10780 - 10806			
11	750 N	749	-0-	-1	-0-	45 1	700 3	Y	4	4 1		1
12	852 N	852	-0-	-0-	-0-	4 9	796 3	Y	4	4 1		1
01	868 N	713	-0-	-155	-0-	52 1	660 3	Y	5	5 1		1
02	700 N	627	-0-	-73	-0-	4 9	585 3	Y	4	4 1		1
03	837 N	724	-0-	-113	-0-	47 1	672 3	Y	6	6 1		1
04	690 N	650	-0-	-40	-0-	6 9	621 3	Y	4	4 1		1
						38 1						
						4 9						
						45 1						
						7 9						
						25 1						
						4 9						
SBR		WELL #:		152	RRCID -> 163192		COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH 10570 PERF.10350 - 10382			
11	840 N	811	-0-	-29	-0-	48 1	757 3	Y	5	5 1		1
12	868 N	812	-0-	-56	-0-	6 9	756 3	Y	5	5 1		1
01	837 N	760	-0-	-77	-0-	50 1	704 3	Y	5	5 1		1
02	756 N	711	-0-	-45	-0-	6 9	664 3	Y	4	4 1		1
03	816 N	816	-0-	-0-	-0-	43 1	758 3	Y	6	6 1		1
*04	769 N	769	-0-	-0-	-0-	4 9	736 3	Y	4	4 1		1
						51 1						
						7 9						
						29 1						
						4 9						

A.W.P. (OLMOS)		//CONT.//		00256 500		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MCMULLEN						
SWIFT ENERGY OPERATING, LLC		//CONT.//		833348												
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	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	1110 N	769	-0-	-341	-0-	46 1	6 9	717 3	Y	Y	5	5 1				1
12	806 N	768	-0-	-38	-0-	47 1	6 9	715 3	Y	Y	5	5 1				1
01	775 N	730	-0-	-45	-0-	48 1	6 9	676 3	Y	Y	5	5 1				1
02	700 N	687	-0-	-13	-0-	42 1	4 9	641 3	Y	Y	4	4 1				1
03	823 N	823	-0-	-0-	-0-	51 1	6 9	766 3	Y	Y	5	5 1				1
*04	767 N	767	-0-	-0-	-0-	29 1	4 9	734 3	Y	Y	4	4 1				1
SBR		WELL #:		146		RRCID -> 163195		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 10967		PERF.10736 - 10762		
11	870 N	517	-0-	-353	-0-	30 1	24 9	463 3	Y	Y	22	28 1				4
12	1003 N	1003	-0-	-0-	-0-	59 1	40 9	904 3	Y	Y	36	34 1				6
01	930 N	852	-0-	-78	-0-	54 1	37 9	761 3	Y	Y	34	36 1				4
02	772 N	772	-0-	-0-	-0-	46 1	14 9	712 3	Y	Y	13	15 1				2
03	992 N	841	-0-	-151	-0-	53 1	2 9	786 3	Y	Y	2	4 1				-0-
04	810 N	796	-0-	-14	-0-	30 1	1 9	765 3	Y	Y	1	1 1				-0-
SBR		WELL #:		125		RRCID -> 163379		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 10720		PERF.10464 - 10498		
11	1170 N	904	-0-	-266	-0-	54 1	4 9	846 3	Y	Y	4	4 1				1
12	1240 N	1142	-0-	-98	-0-	70 1	6 9	1066 3	Y	Y	5	5 1				1
01	1178 N	989	-0-	-189	-0-	65 1	3 9	921 3	Y	Y	3	4 1				-0-
02	1007 N	1007	-0-	-0-	-0-	61 1	12 9	934 3	Y	Y	11	9 1				2
03	1147 N	1145	-0-	-2	-0-	71 1	18 9	1056 3	Y	Y	16	16 1				2
*04	1090 N	1090	-0-	-0-	-0-	41 1	14 9	1035 3	Y	Y	13	12 1				3
SBR		WELL #:		134		RRCID -> 163381		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 10430		PERF.10216 - 10266		
11	315 N	315	-0-	-0-	-0-	25 1	6 9	284 3	Y	Y	5	5 1				1
12	316 N	316	-0-	-0-	-0-	26 1	6 9	284 3	Y	Y	5	5 1				1
01	331 N	331	-0-	-0-	-0-	26 1	6 9	299 3	Y	Y	5	5 1				1
02	292 N	292	-0-	-0-	-0-	22 1	4 9	266 3	Y	Y	4	4 1				1
03	330 N	330	-0-	-0-	-0-	26 1	7 9	297 3	Y	Y	6	6 1				1
04	330 N	281	-0-	-49	-0-	11 1	4 9	266 3	Y	Y	4	4 1				1

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	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE	
11	1020 N	955	-0-	-65	-0-	57 1	897 3	Y			1	2 1		1	
12	1023 N	979	-0-	-44	-0-	65 1	911 3	Y			3	2 1		2	
01	1023 N	916	-0-	-107	-0-	67 1	847 3	Y			2	3 1		1	
02	1036 N	1036	-0-	-0-	-0-	68 1	966 3	Y			2	2 1		1	
03	1628 N	1628	-0-	-0-	-0-	118 1	1508 3	Y			2	2 1		1	
*04	1500 N	1500	-0-	-0-	-0-	41 1	1456 3	Y			3	2 1		2	
SBR															
		WELL #:		154		RRCID -> 163383		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 10678		PERF.10428 - 10456	
11	997 N	997	-0-	-0-	-0-	59 1	932 3	Y			5	5 1		1	
12	1209 N	1158	-0-	-51	-0-	71 1	1083 3	Y			4	4 1		1	
01	1178 N	1015	-0-	-163	-0-	67 1	942 3	Y			5	5 1		1	
02	1055 N	1055	-0-	-0-	-0-	64 1	987 3	Y			4	4 1		1	
03	1163 N	1163	-0-	-0-	-0-	73 1	1084 3	Y			5	5 1		1	
*04	1059 N	1059	-0-	-0-	-0-	40 1	1015 3	Y			4	4 1		1	
SBR															
		WELL #:		147		RRCID -> 163384		COMPL. DATE 06/13/1997		TOTAL DEPTH 10850		PERF.10714 - 10736			
11	480 N	476	-0-	-4	-0-	28 1	445 3	Y			3	3 1		1	
12	484 N	484	-0-	-0-	-0-	30 1	450 3	Y			4	4 1		1	
01	465 N	439	-0-	-26	-0-	29 1	407 3	Y			3	4 1		-0-	
02	448 N	428	-0-	-20	-0-	26 1	399 3	Y			3	3 1		-0-	
03	643 N	643	-0-	-0-	-0-	40 1	597 3	Y			5	4 1		1	
04	420 N	381	-0-	-39	-0-	14 1	364 3	Y			3	3 1		1	
SBR															
		WELL #:		158		RRCID -> 163571		COMPL. DATE 05/28/1997		TOTAL DEPTH 10140		PERF. 9946 - 9980			
11	330 X	139	-0-	-191	-0-	8 1	110 3	Y			19	32 1		4	
12	341 X	280	-0-	-61	-0-	21 1	220 3	Y			39	36 1		7	
01	372 X	105	-0-	-267	-0-	17 1	71 3	Y			26	30 1		3	
02	336 X	45	-0-	-291	-0-	43 9	30 3	Y			12	13 1		2	
03	372 X	215	-0-	-157	-0-	5 1	185 3	Y			15	15 1		2	
04	270 X	93	-0-	-177	-0-	29 9	82 3	Y			7	7 1		2	

A.W.P. (OLMOS)		//CONT.//		00256 500		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MCMULLEN			
SWIFT ENERGY OPERATING, LLC		//CONT.//		833348									
SBR		WELL #:		126		RRCID -> 163573		COMPL. DATE 06/04/1997		TOTAL DEPTH 10335		PERF.10116 - 10130	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
11	3570 X	2904	-0-	-666	-0-	162 1	2701 3	Y	37	40 1			7
12	3534 X	2950	-0-	-584	-0-	41 9	163 1	2745 3	Y	38	38 1		7
01	3534 X	2610	-0-	-924	-0-	42 9	140 1	2436 3	Y	31	34 1		4
02	3192 X	2819	-0-	-373	-0-	34 9	136 1	2652 3	Y	28	27 1		5
03	3100 X	2837	-0-	-263	-0-	31 9	145 1	2660 3	Y	29	30 1		4
*04	2916 X	2916	-0-	-0-	-0-	32 9	112 1	2773 3	Y	28	25 1		7
						31 9							
SBR		WELL #:		142		RRCID -> 163574		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 10714		PERF.10442 - 10466	
11	330 N	262	-0-	-68	-0-	20 1	231 3	Y	10	10 1			2
12	728 N	728	-0-	-0-	-0-	11 9	60 1	658 3	Y	9	9 1		2
01	689 N	689	-0-	-0-	-0-	60 1	10 9	625 3	Y	8	9 1		1
02	418 N	418	-0-	-0-	-0-	55 1	9 9	383 3	Y	4	4 1		1
03	682 N	434	-0-	-248	-0-	31 1	4 9	399 3	Y	-0-	1 1		-0-
04	660 N	388	-0-	-272	-0-	35 1	15 1	373 3	Y	-0-			-0-
SBR		WELL #:		127		RRCID -> 163575		COMPL. DATE 06/10/1997		TOTAL DEPTH 10235		PERF.10074 - 10084	
11	1080 X	1012	-0-	-68	-0-	57 1	953 3	Y	2	2 1			-0-
12	1116 X	818	-0-	-298	-0-	2 9	46 1	771 3	Y	1	1 1		-0-
01	1054 X	803	-0-	-251	-0-	1 9	44 1	758 3	Y	1	1 1		-0-
02	952 X	701	-0-	-251	-0-	1 9	34 1	661 3	Y	5	4 1		1
03	1054 X	975	-0-	-79	-0-	6 9	49 1	906 3	Y	18	16 1		3
*04	1109 X	1109	-0-	-0-	-0-	20 9	42 1	1050 3	Y	15	14 1		4
						17 9							
SBR		WELL #:		157		RRCID -> 163661		COMPL. DATE 06/17/1997		TOTAL DEPTH 10060		PERF. 9914 - 9938	
11	1216 N	1216	-0-	-0-	-0-	58 1	773 3	Y	350	314 1			64
12	387 N	387	-0-	-0-	-0-	385 9	15 1	203 3	Y	154	191 1		27
01	322 X	322	-0-	-0-	-0-	169 9	11 1	145 3	Y	151	159 1		19
02	784 X	259	-0-	-525	-0-	166 9	8 1	124 3	Y	115	114 1		20
03	1271 X	199	-0-	-1072	-0-	127 9	8 1	115 3	Y	69	79 1		10
04	1230 X	142	-0-	-1088	-0-	76 9	4 1	90 3	Y	44	43 1		11
						48 9							

A.W.P. (OLMOS)		//CONT.//		00256 500		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MCMULLEN				
SWIFT ENERGY OPERATING, LLC		//CONT.//		833348										
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	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
11	262 N	262	-0-	-0-	-0-	21 1	1 9	240 3	Y		1	1 1		-0-
12	217 N	176	-0-	-41	-0-	15 1	1 9	160 3	Y		1	1 1		-0-
01	175 N	175	-0-	-0-	-0-	14 1	1 9	160 3	Y		1	1 1		-0-
02	252 N	201	-0-	-51	-0-	15 1	1 9	185 3	Y		1	1 1		-0-
03	188 N	188	-0-	-0-	-0-	15 1		173 3	Y		-0-			-0-
04	180 N	151	-0-	-29	-0-	6 1		145 3	Y		-0-			-0-

SBR		WELL #:		159		RRCID -> 163664		COMPL. DATE 06/23/1997		TOTAL DEPTH 10150		PERF. 9782 - 9818		
11	716 N	716	-0-	-0-	-0-	46 1	57 9	613 3	Y		52	59 1		10
12	806 N	599	-0-	-207	-0-	39 1	46 9	514 3	Y		42	45 1		7
01	744 N	654	-0-	-90	-0-	44 1	39 9	571 3	Y		35	38 1		4
02	616 N	589	-0-	-27	-0-	35 1	37 9	517 3	Y		34	32 1		6
03	632 N	632	-0-	-0-	-0-	42 1	4 9	586 3	Y		4	9 1		1
04	630 N	482	-0-	-148	-0-	19 1	3 9	460 3	Y		3	3 1		1

SBR		WELL #:		155		RRCID -> 163669		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 10903		PERF.10662 - 10682
11	1003 N	1003	-0-	-0-	-0-	60 1	1 9	942 3	Y		1	1 1		-0-
12	1005 N	1005	-0-	-0-	-0-	62 1	1 9	942 3	Y		1	1 1		-0-
01	912 N	912	-0-	-0-	-0-	60 1	1 9	851 3	Y		1	1 1		-0-
02	924 N	849	-0-	-75	-0-	52 1	1 9	796 3	Y		1	1 1		-0-
03	992 N	879	-0-	-113	-0-	55 1	1 9	823 3	Y		1	1 1		-0-
04	870 N	786	-0-	-84	-0-	30 1	1 9	755 3	Y		1	1 1		-0-

SBR		WELL #:		148		RRCID -> 163671		COMPL. DATE 06/30/1997		TOTAL DEPTH 10370		PERF.10118 - 10150		
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y		-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y		-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y		-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y		-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y		-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y		-0-			-0-

A.W.P. (OLMOS)		//CONT.//		00256 500	ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MCMULLEN				
SWIFT ENERGY OPERATING, LLC		//CONT.//		833348									
SBR		WELL #:		172	RRCID -> 163891		COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH 10585 PERF.10302 - 10322				
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE		
11	1620 X	1458	-0-	-162	-0-	76 1 108 9	1274 3	Y	98	109 1	18		
12	1705 X	1396	-0-	-309	-0-	72 1 107 9	1217 3	Y	97	98 1	17		
01	1705 X	1357	-0-	-348	-0-	68 1 101 9	1188 3	Y	92	97 1	12		
02	1540 X	1196	-0-	-344	-0-	55 1 68 9	1073 3	Y	62	63 1	11		
03	1705 X	1136	-0-	-569	-0-	58 1 6 9	1072 3	Y	5	15 1	1		
04	1470 X	1217	-0-	-253	-0-	47 1 4 9	1166 3	Y	4	4 1	1		

SWR "J"		WELL #:		2	RRCID -> 163892		COMPL. DATE 07/07/1997	TOTAL DEPTH 11472 PERF.11153 - 11178					
11	870 X	860	-0-	-10	-0-	58 1	802 3	Y	-0-		21		
12	930 X	908	-0-	-22	-0-	63 1 4 9	841 3	Y	4	17 1	8		
01	930 X	631	-0-	-299	-0-	51 1	580 3	Y	-0-		8		
02	840 X	709	-0-	-131	-0-	57 1	652 3	Y	-0-		8		
03	899 X	11	-0-	-888	-0-	1 1	10 3	Y	-0-		8		
04	870 X	209	-0-	-661	-0-	10 1	199 3	Y	-0-		8		

SBR		WELL #:		156	RRCID -> 163893		COMPL. DATE 06/19/1997	TOTAL DEPTH 11045 PERF.10872 - 10896					
11	600 N	527	-0-	-73	-0-	31 1 2 9	494 3	Y	2	3 1	-0-		
12	558 N	549	-0-	-9	-0-	33 1 2 9	514 3	Y	2	2 1	-0-		
01	643 N	643	-0-	-0-	-0-	40 1 3 9	600 3	Y	3	3 1	-0-		
02	525 N	525	-0-	-0-	-0-	31 1 2 9	492 3	Y	2	2 1	-0-		
03	570 N	570	-0-	-0-	-0-	35 1 3 9	532 3	Y	3	3 1	-0-		
04	630 N	474	-0-	-156	-0-	18 1 2 9	454 3	Y	2	2 1	-0-		

SBR		WELL #:		173	RRCID -> 163894		COMPL. DATE 07/11/1997	TOTAL DEPTH 10180 PERF.10008 - 10050					
11	3030 X	2412	-0-	-618	-0-	135 1 21 9	2256 3	Y	19	22 1	4		
12	3131 X	2641	-0-	-490	-0-	147 1 24 9	2470 3	Y	22	22 1	4		
01	3534 X	2609	-0-	-925	-0-	141 1 23 9	2445 3	Y	21	22 1	3		
02	3192 X	2753	-0-	-439	-0-	134 1 14 9	2605 3	Y	13	14 1	2		
03	3534 X	2492	-0-	-1042	-0-	128 1 21 9	2343 3	Y	19	18 1	3		
*04	2976 X	2976	-0-	-0-	-0-	115 1 18 9	2843 3	Y	16	15 1	4		

A.W.P. (OLMOS)		//CONT.// 00256 500		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MCMULLEN	
SWIFT ENERGY OPERATING, LLC		//CONT.// 833348							
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	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
11	660 N	652	-0-	-8	-0-	44 1 17 9	591 3	Y 15	17 1 3
12	744 N	648	-0-	-96	-0-	44 1 17 9	587 3	Y 15	15 1 3
01	713 N	568	-0-	-145	-0-	39 1 15 9	514 3	Y 14	15 1 2
02	596 N	596	-0-	-0-	-0-	37 1 11 9	548 3	Y 10	10 1 2
03	651 N	574	-0-	-77	-0-	39 1 1 9	534 3	Y 1	3 1 -0-
*04	584 N	584	-0-	-0-	-0-	23 1 1 9	560 3	Y 1	1 1 -0-

ZR UNIT "A"		WELL #: 1		RRCID -> 163898		COMPL. DATE 06/04/1997		TOTAL DEPTH 10600	
								PERF.10306 - 10337	
11	924 N	924	-0-	-0-	-0-	67 1 6 9	851 3	Y 5	3 1 3
12	562 N	562	-0-	-0-	-0-	41 1 4 9	517 3	Y 4	6 1 1
01	341 X	335	-0-	-6	-0-	23 1 3 9	309 3	Y 3	3 1 1
02	868 X	244	-0-	-624	-0-	15 1 1 9	228 3	Y 1	1 1 1
03	961 X	364	-0-	-597	-0-	24 1 3 9	337 3	Y 3	3 1 1
04	930 X	276	-0-	-654	-0-	11 1 3 9	262 3	Y 3	3 1 1

SWR "H"		WELL #: 14		RRCID -> 164076		COMPL. DATE 07/28/1997		TOTAL DEPTH 10901	
								PERF.10710 - 10720	
11	1080 X	634	-0-	-446	-0-	40 1 1 9	593 3	Y 1	1 5
12	806 X	795	-0-	-11	-0-	55 1 1 9	739 3	Y 1	4 1 2
01	704 N	704	-0-	-0-	-0-	53 1 1 9	650 3	Y 1	1 3
02	651 N	651	-0-	-0-	-0-	47 1 1 9	603 3	Y 1	1 4
03	806 N	610	-0-	-196	-0-	48 1 1 9	561 3	Y 1	3 1 2
*04	690 N	517	-0-	-173	-0-	14 1 4 9	499 3	Y 4	2 7 4

SWR "H"		WELL #: 7		RRCID -> 164080		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 10986	
								PERF.10730 - 10750	
11	867 X	867	-0-	-0-	-0-	55 1 2 9	810 3	Y 2	2 5
12	1085 X	868	-0-	-217	-0-	60 1 1 9	807 3	Y 1	4 1 2
01	868 N	812	-0-	-56	-0-	61 1 2 9	749 3	Y 2	2 4
02	812 N	761	-0-	-51	-0-	55 1 3 9	703 3	Y 3	3 7
03	868 N	826	-0-	-42	-0-	66 1 1 9	759 3	Y 1	4 1 4
*04	920 N	920	-0-	-0-	-0-	25 1 7 9	888 3	Y 6	3 7 7

06/13/2013
OIL AND GAS DIVISION

RAILROAD COMMISSION OF TEXAS
*** APRIL 2013 ***
GAS PRODUCTION LEDGER

DIST. 01

PAGE : 97

A.W.P. (OLMOS) SWIFT ENERGY OPERATING, LLC SBR				//CONT.// 00256 500 //CONT.// 833348 WELL #: 174		ASSOCIATED RRCID -> 164087		CAPACITY COMPL. DATE N/A				CNTY: MCMULLEN TOTAL DEPTH 10230 PERF. 9978 - 10002				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS	MONTHLY LIFT(L) STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	240 N	-0-	-0-	-240	-0-					Y	-0-					-0-
12	837 N	255	-0-	-582	-0-		18 1		235 3	Y	2		2 1			-0-
01	218 N	218	-0-	-0-	-0-		2 9									-0-
02	257 N	257	-0-	-0-	-0-		15 1		200 3	Y	3		3 1			-0-
03	248 N	103	-0-	-145	-0-		3 9									-0-
*04	731 N	731	-0-	-0-	-0-		16 1		240 3	Y	1		1 1			-0-
							1 9									
							7 1		95 3	Y	1		1 1			-0-
							1 9									
							28 1		702 3	Y	1		1 1			-0-
							1 9									

SBR		WELL #: 150			RRCID -> 164101		COMPL. DATE 06/16/1997		TOTAL DEPTH 10050		PERF. 9706 - 9730					
11	480 N	314	-0-	-166	-0-		15 1		208 3	Y	83		99 1			15
12	422 N	422	-0-	-0-	-0-		91 9									24
01	354 N	354	-0-	-0-	-0-		19 1		253 3	Y	136		127 1			19
02	247 N	247	-0-	-0-	-0-		150 9									17
03	434 N	313	-0-	-121	-0-		14 1		177 3	Y	148		153 1			20
*04	362 N	362	-0-	-0-	-0-		163 9									26
							9 1		132 3	Y	96		98 1			
							106 9									
							11 1		150 3	Y	138		135 1			20
							152 9									26
							10 1		235 3	Y	106		100 1			26
							117 9									

SBR		WELL #: 175			RRCID -> 164342		COMPL. DATE 07/21/1997		TOTAL DEPTH 10250		PERF.10040 - 10070					
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SBR		WELL #: 162			RRCID -> 164351		COMPL. DATE 08/07/1997		TOTAL DEPTH 10480		PERF.10224 - 10264					
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SBR		WELL #: 163			RRCID -> 164518		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 10209		PERF. 9990 - 10020			
11	61 N	61	-0-	-0-	-0-		4 1		55 3	Y	2		10 1			-0-
12	60 X	60	-0-	-0-	-0-		2 9									-0-
01	4898 X	51	-0-	-4847	-0-		4 1		53 3	Y	3		3 1			-0-
02	4424 X	22	-0-	-4402	-0-		3 9									-0-
03	744 X	23	-0-	-721	-0-		3 1		46 3	Y	2		2 1			-0-
*04	370 X	370	-0-	-0-	-0-		2 9									-0-
							1 1		20 3	Y	1		1 1			-0-
							1 9									
							1 1		21 3	Y	1		1 1			-0-
							1 9									
							14 1		352 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 #:		180	RRCID -> 164519		COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH 11068 PERF.10828 - 10848			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
11		1830 X	772	-0-	-1058	-0-	46 1	726 3	Y	-0-		-0-
12		2286 X	2286	-0-	-0-	-0-	138 1	2148 3	Y	-0-		-0-
01		1891 X	1033	-0-	-858	-0-	64 1	969 3	Y	-0-		-0-
02		1428 X	1091	-0-	-337	-0-	65 1	1026 3	Y	-0-		-0-
03		2294 X	1712	-0-	-582	-0-	105 1	1607 3	Y	-0-		-0-
04		2220 X	1007	-0-	-1213	-0-	38 1	969 3	Y	-0-		-0-
SBR		WELL #:		182	RRCID -> 164522		COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH 10992 PERF.10750 - 10775			
11		1140 X	906	-0-	-234	-0-	54 1	850 3	Y	2	3 1	-0-
12		1178 X	705	-0-	-473	-0-	43 1	660 3	Y	2	2 1	-0-
01		1085 X	808	-0-	-277	-0-	53 1	749 3	Y	5	4 1	1
02		980 X	771	-0-	-209	-0-	43 1	667 3	Y	55	46 1	10
03		961 X	885	-0-	-76	-0-	50 1	747 3	Y	80	78 1	12
04		900 X	828	-0-	-72	-0-	88 9	732 3	Y	61	58 1	15
SBR		WELL #:		178	RRCID -> 164523		COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH 11040 PERF.10830 - 10850			
11		484 N	484	-0-	-0-	-0-	29 1	454 3	Y	1	2 1	-0-
12		468 N	468	-0-	-0-	-0-	28 1	438 3	Y	2	2 1	-0-
01		572 N	572	-0-	-0-	-0-	35 1	534 3	Y	3	3 1	-0-
02		448 N	358	-0-	-90	-0-	21 1	335 3	Y	2	2 1	-0-
03		465 N	455	-0-	-10	-0-	28 1	423 3	Y	4	3 1	1
*04		572 N	572	-0-	-0-	-0-	22 1	547 3	Y	3	3 1	1
SBR		WELL #:		179	RRCID -> 164613		COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH 11000 PERF.10782 - 10802			
11		600 N	485	-0-	-115	-0-	29 1	456 3	Y	-0-		-0-
12		699 N	699	-0-	-0-	-0-	42 1	657 3	Y	-0-		-0-
01		745 N	745	-0-	-0-	-0-	46 1	699 3	Y	-0-		-0-
02		641 N	641	-0-	-0-	-0-	38 1	603 3	Y	-0-		-0-
03		713 N	650	-0-	-63	-0-	40 1	610 3	Y	-0-		-0-
04		720 N	512	-0-	-208	-0-	20 1	492 3	Y	-0-		-0-
HUFF		WELL #:		10	RRCID -> 164614		COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH 11075 PERF.10856 - 10876			
11		779 X	779	-0-	-0-	-0-	13 1	766 3	Y	-0-		8
12		1187 X	1187	-0-	-0-	-0-	22 1	1163 3	Y	2	6 1	4
01		589 X	418	-0-	-171	-0-	7 1	411 3	Y	-0-		4
02		728 X	543	-0-	-185	-0-	9 1	534 3	Y	-0-		4
03		1378 X	1378	-0-	-0-	-0-	25 1	1353 3	Y	-0-		4
*04		1748 X	1748	-0-	-0-	-0-	1746 3	2 9	Y	2		6

A.W.P. (OLMOS)		//CONT.//		00256 500		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MCMULLEN						
SWIFT ENERGY OPERATING, LLC		//CONT.//		833348												
SBR		WELL #:		166		RRCID -> 164747		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 10200		PERF. 9990 - 10010		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
11	570 N	482	-0-	-88	-0-	33	1	436	3	Y	12	12	1			2
12	651 N	417	-0-	-234	-0-	13	9	378	3	Y	10	10	1			2
01	465 N	430	-0-	-35	-0-	28	1	388	3	Y	11	12	1			1
02	448 N	332	-0-	-116	-0-	11	9	303	3	Y	7	7	1			1
03	424 N	424	-0-	-0-	-0-	30	1	390	3	Y	5	5	1			1
04	420 N	339	-0-	-81	-0-	12	9	322	3	Y	4	4	1			1
						21	1									
						8	9									
						28	1									
						6	9									
						13	1									
						4	9									
SBR		WELL #:		167		RRCID -> 164750		COMPL. DATE 09/03/1997		TOTAL DEPTH 10745		PERF.10471 - 10506				
11	566 N	566	-0-	-0-	-0-	34	1	531	3	Y	1	1	1			-0-
12	567 N	567	-0-	-0-	-0-	1	9	531	3	Y	1	1	1			-0-
01	520 N	520	-0-	-0-	-0-	35	1	485	3	Y	1	1	1			-0-
02	532 N	483	-0-	-49	-0-	1	9	453	3	Y	1	1	1			-0-
03	558 N	366	-0-	-192	-0-	29	1	342	3	Y	1	1	1			-0-
*04	547 N	547	-0-	-0-	-0-	1	9	525	3	Y	1	1	1			-0-
						23	1									
						1	9									
						21	1									
						1	9									
SWR "H"		WELL #:		5		RRCID -> 164930		COMPL. DATE 01/31/1997		TOTAL DEPTH 11190		PERF.10937 - 10967				
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
SWR "G"		WELL #:		1		RRCID -> 164931		COMPL. DATE 09/11/1997		TOTAL DEPTH 11120		PERF.10858 - 10884				
11	450 X	100	-0-	-350	-0-	6	1	93	3	Y	1					5
12	403 X	166	-0-	-237	-0-	1	9	155	3	Y	-0-	4	1			1
01	186 N	70	-0-	-116	-0-	11	1	64	3	Y	1					2
						5	1									
						1	9									
02	453 N	453	-0-	-0-	-0-	33	1	420	3	Y	-0-					2
03	418 N	418	-0-	-0-	-0-	33	1	385	3	Y	-0-	1	1			1
*04	436 N	436	-0-	-0-	-0-	12	1	424	3	Y	-0-	1	7			-0-
SBR		WELL #:		168		RRCID -> 164933		COMPL. DATE 09/17/1997		TOTAL DEPTH 10722		PERF.10509 - 10529				
11	990 N	869	-0-	-121	-0-	47	1	738	3	Y	76	82	1			14
12	991 N	991	-0-	-0-	-0-	84	9	852	3	Y	75	76	1			13
01	899 N	856	-0-	-43	-0-	56	1	727	3	Y	71	75	1			9
02	728 N	629	-0-	-99	-0-	83	9	589	3	Y	2	11	1			-0-
03	992 N	819	-0-	-173	-0-	51	1	762	3	Y	5	4	1			1
04	840 N	763	-0-	-77	-0-	78	9	731	3	Y	3	3	1			1
						38	1									
						2	9									
						51	1									
						6	9									
						29	1									
						3	9									

A.W.P. (OLMOS)		//CONT.//		00256 500		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MCMULLEN						
SWIFT ENERGY OPERATING, LLC		//CONT.//		833348												
SWR "H"		WELL #:		9		RRCID -> 164934		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 11050		PERF.10852 - 10878		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT	(L) MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
11	420 N	406	-0-	-14	-0-	26 1	1 379 3	9	Y	1	1					3
12	434 N	434	-0-	-0-	-0-	30 1	1 404 3	9	Y	-0-		2	1			1
01	310 N	239	-0-	-71	-0-	18 1	1 221 3	9	Y	-0-						1
02	392 N	302	-0-	-90	-0-	22 1	1 279 3	9	Y	1						2
03	434 N	277	-0-	-157	-0-	22 1	1 255 3	9	Y	-0-		1	1			1
*04	240 N	209	-0-	-31	-0-	6 1	1 202 3	9	Y	1		1	7			1

SBR		WELL #:		169		RRCID -> 165004		COMPL. DATE 10/07/1997		TOTAL DEPTH 10950		PERF.10746 - 10766				
11	847 N	847	-0-	-0-	-0-	50 1	1 795 3	9	Y	2		2	1			-0-
12	1209 N	862	-0-	-347	-0-	52 1	1 809 3	9	Y	1		1	1			-0-
01	1209 X	943	-0-	-266	-0-	58 1	1 884 3	9	Y	1		1	1			-0-
02	1092 X	886	-0-	-206	-0-	53 1	1 832 3	9	Y	1		1	1			-0-
03	1079 X	1079	-0-	-0-	-0-	66 1	1 1006 3	9	Y	6		5	1			1
04	900 X	816	-0-	-84	-0-	31 1	1 782 3	9	Y	3		3	1			1

SWR "H"		WELL #:		12		RRCID -> 165038		COMPL. DATE 09/24/1997		TOTAL DEPTH 10910		PERF.10616 - 10646				
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-						-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-						-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-						-0-
02	38 N	38	-0-	-0-	-0-	3 1	35 3		Y	-0-						-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-						-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-						-0-

SWR "H"		WELL #:		16		RRCID -> 165045		COMPL. DATE 10/02/1997		TOTAL DEPTH 11085		PERF.10854 - 10882				
11	540 X	487	-0-	-53	-0-	31 1	1 455 3	9	Y	1						3
12	558 X	468	-0-	-90	-0-	32 1	1 436 3	9	Y	-0-		2	1			1
01	558 X	465	-0-	-93	-0-	35 1	1 429 3	9	Y	1						2
02	504 X	333	-0-	-171	-0-	24 1	1 309 3	9	Y	-0-						2
03	496 X	403	-0-	-93	-0-	32 1	1 370 3	9	Y	1		2	1			1
*04	480 X	308	-0-	-172	-0-	8 1	1 298 3	9	Y	2		1	7			2

HUFF		WELL #:		9		RRCID -> 165199		COMPL. DATE 09/23/1997		TOTAL DEPTH 11123		PERF.10890 - 10910				
11	692 N	692	-0-	-0-	-0-	47 1	1 645 3	9	Y	-0-						32
12	706 N	706	-0-	-0-	-0-	49 1	1 649 3	9	Y	7		26	1			13
01	744 N	588	-0-	-156	-0-	48 1	1 540 3	9	Y	-0-						13
02	644 N	552	-0-	-92	-0-	44 1	1 508 3	9	Y	-0-						13
03	713 N	624	-0-	-89	-0-	49 1	1 574 3	9	Y	1						14
*04	653 N	653	-0-	-0-	-0-	29 1	1 604 3	9	Y	18						32

A.W.P. (OLMOS)		//CONT.//		00256 500	ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MCMULLEN			
SWIFT ENERGY OPERATING, LLC		//CONT.//		833348								
ZR "A"		WELL #:		1	RRCID -> 165305		COMPL. DATE 10/21/1997		TOTAL DEPTH 11308		PERF.11094 - 11154	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE	
11	35 N	35	-0-	-0-	-0-	2	1	33	3	Y	-0-	1
12	31 N	26	-0-	-5	-0-	2	1	24	3	Y	-0-	1
01	31 N	28	-0-	-3	-0-	2	1	26	3	Y	-0-	1
02	28 N	16	-0-	-12	-0-	1	1	15	3	Y	-0-	1
03	31 N	30	-0-	-1	-0-	2	1	28	3	Y	-0-	1
04	30 N	29	-0-	-1	-0-	1	1	28	3	Y	-0-	1

SWR		WELL #:		7	RRCID -> 165372		COMPL. DATE 10/16/1997		TOTAL DEPTH 10900		PERF.10628 - 10658	
11	480 N	478	-0-	-2	-0-	29	1	449	3	Y	-0-	1
12	465 N	437	-0-	-28	-0-	29	1	406	3	Y	2	1
						2	9					
01	496 N	440	-0-	-56	-0-	32	1	408	3	Y	-0-	1
02	448 N	437	-0-	-11	-0-	29	1	408	3	Y	-0-	1
03	434 N	394	-0-	-40	-0-	29	1	365	3	Y	-0-	1
*04	742 N	742	-0-	-0-	-0-	21	1	721	3	Y	-0-	1

SWR "H"		WELL #:		15	RRCID -> 165373		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 11040		PERF.10845 - 10871	
11	810 N	786	-0-	-24	-0-	47	1	694	3	Y	41	181
						45	9					
12	899 N	507	-0-	-392	-0-	34	1	458	3	Y	14	147
						15	9					
01	813 N	813	-0-	-0-	-0-	57	1	699	3	Y	52	100
						57	9					
02	702 N	702	-0-	-0-	-0-	47	1	600	3	Y	50	150
						55	9					
03	663 N	663	-0-	-0-	-0-	51	1	589	3	Y	21	93
						23	9					
*04	780 N	607	-0-	-173	-0-	15	1	519	3	Y	66	64
						73	9					7

ZR UNIT "B"		WELL #:		3	RRCID -> 165572		COMPL. DATE 10/29/1997		TOTAL DEPTH 10635		PERF.10360 - 10420	
11	252 N	252	-0-	-0-	-0-	18	1	230	3	Y	4	2
						4	9					
12	88 N	88	-0-	-0-	-0-	6	1	81	3	Y	1	3
						1	9					
01	162 N	162	-0-	-0-	-0-	11	1	149	3	Y	2	2
						2	9					
02	224 N	160	-0-	-64	-0-	10	1	147	3	Y	3	1
						3	9					
03	137 N	137	-0-	-0-	-0-	9	1	125	3	Y	3	3
						3	9					
04	150 N	125	-0-	-25	-0-	5	1	118	3	Y	2	3
						2	9					1

ZR "A"		WELL #:		4	RRCID -> 166037		COMPL. DATE 12/09/1997		TOTAL DEPTH 11490		PERF.11116 - 11136	
11	150 N	142	-0-	-8	-0-	8	1	130	3	Y	4	7
						4	9					
12	217 N	184	-0-	-33	-0-	11	1	173	3	Y	-0-	7
01	187 N	187	-0-	-0-	-0-	11	1	176	3	Y	-0-	7
02	146 N	146	-0-	-0-	-0-	8	1	138	3	Y	-0-	7
03	193 N	193	-0-	-0-	-0-	11	1	180	3	Y	2	9
						2	9					
*04	247 N	247	-0-	-0-	-0-	9	1	237	3	Y	1	10
						1	9					

A.W.P. (OLMOS)		//CONT.//		00256 500	ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MCMULLEN			
SWIFT ENERGY OPERATING, LLC		//CONT.//		833348								
ZR "A"		WELL #:		8	RRCID -> 166038		COMPL. DATE 12/10/1997		TOTAL DEPTH 11610		PERF.11210 - 11247	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	416 N	416	-0-	-0-	-0-	23 1	389 3	Y	4			12
12	434 N	423	-0-	-11	-0-	4 9						
01	310 N	255	-0-	-55	-0-	25 1	398 3	Y	-0-			12
02	392 N	373	-0-	-19	-0-	15 1	240 3	Y	-0-			12
03	434 N	324	-0-	-110	-0-	21 1	352 3	Y	-0-			12
						19 1	301 3	Y	4			16
						4 9						
*04	272 N	272	-0-	-0-	-0-	10 1	262 3	Y	-0-			16
ZR UNIT "A"		WELL #:		4	RRCID -> 166046		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 10660	
											PERF.10378 - 10398	
11	586 N	586	-0-	-0-	-0-	42 1	540 3	Y	4	3 1		2
12	415 N	415	-0-	-0-	-0-	4 9						
01	516 N	516	-0-	-0-	-0-	31 1	382 3	Y	2	4 1		-0-
02	532 N	496	-0-	-36	-0-	2 9						
03	403 N	397	-0-	-6	-0-	35 1	478 3	Y	3	3 1		-0-
						3 9						
						31 1	463 3	Y	2	1 1		1
						2 9						
						26 1	369 3	Y	2	2 1		1
						2 9						
*04	545 N	545	-0-	-0-	-0-	21 1	522 3	Y	2	2 1		1
						2 9						
ZR UNIT "C"		WELL #:		6	RRCID -> 166052		COMPL. DATE 12/02/1997		TOTAL DEPTH 10625		PERF.10394 - 10420	
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
ZR "A"		WELL #:		5	RRCID -> 166448		COMPL. DATE 12/23/1997		TOTAL DEPTH 11444		PERF.11116 - 11140	
11	960 X	459	-0-	-501	-0-	26 1	432 3	Y	1			4
12	992 X	528	-0-	-464	-0-	1 9						
01	487 N	487	-0-	-0-	-0-	31 1	497 3	Y	-0-			4
02	420 N	377	-0-	-43	-0-	29 1	458 3	Y	-0-			4
03	527 N	356	-0-	-171	-0-	21 1	356 3	Y	-0-			4
						21 1	333 3	Y	2			6
						2 9						
*04	482 N	482	-0-	-0-	-0-	18 1	464 3	Y	-0-			6
ZR "A"		WELL #:		6	RRCID -> 166527		COMPL. DATE 12/23/1997		TOTAL DEPTH 11456		PERF.11160 - 11180	
11	119 N	119	-0-	-0-	-0-	7 1	112 3	Y	-0-			2
12	133 N	133	-0-	-0-	-0-	8 1	125 3	Y	-0-			2
01	157 N	157	-0-	-0-	-0-	9 1	148 3	Y	-0-			2
02	202 N	202	-0-	-0-	-0-	11 1	191 3	Y	-0-			2
03	124 N	55	-0-	-69	-0-	3 1	51 3	Y	1			3
						1 9						
*04	207 N	207	-0-	-0-	-0-	8 1	198 3	Y	1			4
						1 9						

A.W.P. (OLMOS)		//CONT.//		00256 500		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MCMULLEN							
SWIFT ENERGY OPERATING, LLC		//CONT.//		833348													
ZR "A"		WELL #:		7		RRCID -> 166529		COMPL. DATE 12/24/1997		TOTAL DEPTH 11570		PERF.11212 - 11242					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
11	360 X	341	-0-	-19	-0-		19 1	1 9	321 3	Y		1					3
12	487 X	487	-0-	-0-	-0-		29 1	1	458 3	Y		-0-					3
01	527 X	420	-0-	-107	-0-		25 1	1	395 3	Y		-0-					3
02	476 X	445	-0-	-31	-0-		25 1	1	420 3	Y		-0-					3
03	527 X	387	-0-	-140	-0-		22 1	1	359 3	Y		5					8
							6 9										
04	480 X	451	-0-	-29	-0-		17 1	1	433 3	Y		1					9
							1 9										

SBR		WELL #:		165		RRCID -> 166655		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 10565		PERF.10276 - 10326			
11	630 X	479	-0-	-151	-0-		33 1	6 9	440 3	Y		5	5 1				1
12	558 X	507	-0-	-51	-0-		35 1	6 9	466 3	Y		5	5 1				1
01	496 N	442	-0-	-54	-0-		31 1	6 9	405 3	Y		5	5 1				1
02	448 N	422	-0-	-26	-0-		27 1	6 9	391 3	Y		4	4 1				1
03	496 N	452	-0-	-44	-0-		30 1	4 9	415 3	Y		6	6 1				1
04	420 N	412	-0-	-8	-0-		16 1	7 9	392 3	Y		4	4 1				1
							4 9										

ZR "A"		WELL #:		10		RRCID -> 166656		COMPL. DATE 12/31/1997		TOTAL DEPTH 11550		PERF.11183 - 11203					
11	503 X	503	-0-	-0-	-0-		28 1	1 9	474 3	Y		1					2
12	471 X	471	-0-	-0-	-0-		28 1	1	443 3	Y		-0-					2
01	505 N	505	-0-	-0-	-0-		30 1	1	475 3	Y		-0-					2
02	476 N	367	-0-	-109	-0-		21 1	1	346 3	Y		-0-					2
03	526 N	526	-0-	-0-	-0-		31 1	3 9	492 3	Y		3					5
							17 1	1 9	416 3	Y		1					6
							1 9										

SWR "N"		WELL #:		1		RRCID -> 166657		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 11033		PERF.10756 - 10786			
11	199 N	199	-0-	-0-	-0-		13 1	1 9	185 3	Y		1					1
12	246 N	246	-0-	-0-	-0-		17 1	1	229 3	Y		-0-					1
01	248 N	232	-0-	-16	-0-		17 1	1	215 3	Y		-0-					1
02	196 N	138	-0-	-58	-0-		10 1	1	128 3	Y		-0-					1
03	248 N	146	-0-	-102	-0-		12 1	1	134 3	Y		-0-					1
04	210 N	177	-0-	-33	-0-		5 1	1	172 3	Y		-0-					1

ZR UNIT "A"		WELL #:		9		RRCID -> 166750		COMPL. DATE 12/24/1997		TOTAL DEPTH 11470		PERF.11148 - 11168					
11	319 N	319	-0-	-0-	-0-		18 1	6 9	295 3	Y		5					12
12	329 N	329	-0-	-0-	-0-		19 1	1	310 3	Y		-0-					12
01	355 N	355	-0-	-0-	-0-		21 1	1	334 3	Y		-0-					12
02	369 N	369	-0-	-0-	-0-		21 1	1	348 3	Y		-0-					12
03	427 N	427	-0-	-0-	-0-		24 1	1	385 3	Y		16					28
							18 9										
*04	376 N	376	-0-	-0-	-0-		14 1	3 9	359 3	Y		3					31

A.W.P. (OLMOS)		//CONT.//		00256 500	ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MCMULLEN			
SWIFT ENERGY OPERATING, LLC		//CONT.//		833348								
SBR		WELL #:		171	RRCID -> 166835		COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH 10685 PERF.10384 - 10420			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	603 N	603	-0-	-0-	-0-	36 1	566 3	Y	1	1 1		-0-
12	651 N	576	-0-	-75	-0-	1 9	540 3	Y	1	1 1		-0-
01	651 N	567	-0-	-84	-0-	35 1	529 3	Y	1	1 1		-0-
02	560 N	496	-0-	-64	-0-	1 9	464 3	Y	2	2 1		-0-
03	590 N	590	-0-	-0-	-0-	30 1	550 3	Y	3	3 1		-0-
*04	546 N	546	-0-	-0-	-0-	2 9	522 3	Y	3	2 1		1
						37 1						
						21 1						
						3 9						

SWR "H"		WELL #:		8	RRCID -> 167083		COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH 11190 PERF.10898 - 10928			
11	420 N	381	-0-	-39	-0-	24 1	356 3	Y	1			2
12	434 N	408	-0-	-26	-0-	1 9	380 3	Y	-0-	1 1		1
01	341 N	310	-0-	-31	-0-	28 1	287 3	Y	-0-			1
02	364 N	216	-0-	-148	-0-	23 1	200 3	Y	-0-			1
03	403 N	381	-0-	-22	-0-	16 1	350 3	Y	1	1 1		1
*04	424 N	424	-0-	-0-	-0-	30 1	411 3	Y	1	1 7		1
						1 9						
						12 1						
						1 9						

BRACKEN "A"		WELL #:		2025	RRCID -> 167194		COMPL. DATE 02/13/1998		TOTAL DEPTH 10120 PERF. 9856 - 9876			
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

BRACKEN "A"		WELL #:		2026	RRCID -> 167330		COMPL. DATE 02/21/1998		TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9880 - 9910			
11	990 X	818	-0-	-172	-0-	46 1	768 3	Y	4	4 1		1
12	1116 X	933	-0-	-183	-0-	4 9	877 3	Y	4	4 1		1
01	1116 X	1056	-0-	-60	-0-	52 1	995 3	Y	4	4 1		1
02	1008 X	829	-0-	-179	-0-	4 9	786 3	Y	3	3 1		1
03	937 X	937	-0-	-0-	-0-	57 1	883 3	Y	5	5 1		1
04	1020 X	926	-0-	-94	-0-	40 1	886 3	Y	4	4 1		1
						3 9						
						48 1						
						6 9						
						36 1						
						4 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	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
11	390 N	276	-0-	-114	-0-	19 1 4 9	253 3	Y	4	4 1		1
12	558 N	281	-0-	-277	-0-	19 1 2 9	260 3	Y	2	3 1		-0-
01	372 N	234	-0-	-138	-0-	16 1 3 9	215 3	Y	3	3 1		-0-
02	428 N	428	-0-	-0-	-0-	27 1 3 9	398 3	Y	3	3 1		-0-
03	419 N	419	-0-	-0-	-0-	28 1 4 9	387 3	Y	4	3 1		1
*04	394 N	394	-0-	-0-	-0-	15 1 2 9	377 3	Y	2	2 1		1

BRACKEN "A"		WELL #:		2027	RRCID -> 167576		COMPL. DATE 03/12/1998		TOTAL DEPTH 10250		PERF. 9976 - 10016	
11	3150 X	1655	-0-	-1495	-0-	92 1 23 9	1540 3	Y	21	21 1		4
12	3255 X	1634	-0-	-1621	-0-	90 1 26 9	1518 3	Y	24	24 1		4
01	3092 X	3092	-0-	-0-	-0-	166 1 39 9	2887 3	Y	35	35 1		4
02	2016 X	1790	-0-	-226	-0-	86 1 25 9	1679 3	Y	23	23 1		4
03	2170 X	2170	-0-	-0-	-0-	112 1 4 9	2054 3	Y	4	7 1		1
*04	3008 X	3008	-0-	-0-	-0-	117 1 3 9	2888 3	Y	3	3 1		1

BRACKEN "A"		WELL #:		2040	RRCID -> 167606		COMPL. DATE 03/12/1998		TOTAL DEPTH 10150		PERF. 9954 - 9986	
11	945 N	945	-0-	-0-	-0-	65 1 4 9	876 3	Y	4	4 1		1
12	1240 N	689	-0-	-551	-0-	48 1 4 9	637 3	Y	4	4 1		1
01	838 N	838	-0-	-0-	-0-	59 1 3 9	776 3	Y	3	4 1		-0-
02	868 N	742	-0-	-126	-0-	47 1 4 9	691 3	Y	4	3 1		1
03	682 N	670	-0-	-12	-0-	45 1 4 9	621 3	Y	4	4 1		1
04	810 N	770	-0-	-40	-0-	30 1 3 9	737 3	Y	3	3 1		1

BRACKEN "A"		WELL #:		2023	RRCID -> 167639		COMPL. DATE 02/27/1998		TOTAL DEPTH 10100		PERF. 9804 - 9844	
11	185 N	185	-0-	-0-	-0-	13 1 1 9	171 3	Y	1	1 1		-0-
12	186 N	152	-0-	-34	-0-	11 1 1 9	140 3	Y	1	1 1		-0-
01	159 N	159	-0-	-0-	-0-	11 1 1 9	147 3	Y	1	1 1		-0-
02	168 N	120	-0-	-48	-0-	8 1 1 9	111 3	Y	1	1 1		-0-
03	170 N	170	-0-	-0-	-0-	11 1 1 9	158 3	Y	1	1 1		-0-
04	150 N	122	-0-	-28	-0-	5 1 1 9	116 3	Y	1	1 1		-0-

A.W.P. (OLMOS)		//CONT.//		00256 500		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MCMULLEN			
SWIFT ENERGY OPERATING, LLC		//CONT.//		833348									
BRACKEN "B"		WELL #:		2056		RRCID -> 167761		COMPL. DATE 03/24/1998		TOTAL DEPTH 10365		PERF.10050 - 10080	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
11	72 N	72	-0-	-0-	-0-	5 1	63 3	Y		4	3 1		1
12	93 N	40	-0-	-53	-0-	4 9	28 3	Y		9	8 1		2
01	57 N	57	-0-	-0-	-0-	2 1	52 3	Y		1	3 1		-0-
02	56 N	30	-0-	-26	-0-	10 9	28 3	Y		-0-			-0-
03	31 N	30	-0-	-1	-0-	4 1	28 3	Y		-0-			-0-
04	60 N	57	-0-	-3	-0-	1 9	55 3	Y		-0-			-0-

BRACKEN "A"		WELL #:		2024		RRCID -> 168157		COMPL. DATE 02/04/1998		TOTAL DEPTH 10110		PERF. 9812 - 9852	
11	180 N	162	-0-	-18	-0-	11 1	149 3	Y		2	2 1		-0-
12	186 N	161	-0-	-25	-0-	2 9	149 3	Y		1	1 1		-0-
01	186 N	150	-0-	-36	-0-	11 1	138 3	Y		1	1 1		-0-
02	140 N	139	-0-	-1	-0-	1 9	129 3	Y		1	1 1		-0-
03	159 N	159	-0-	-0-	-0-	9 1	146 3	Y		2	2 1		-0-
04	150 N	139	-0-	-11	-0-	11 1	133 3	Y		1	1 1		-0-

BRACKEN "E"		WELL #:		2075		RRCID -> 168200		COMPL. DATE 03/26/1998		TOTAL DEPTH 10720		PERF.10448 - 10474	
11	330 N	330	-0-	-0-	-0-	27 1	302 3	Y		1	2 1		-0-
12	310 N	301	-0-	-9	-0-	1 9	274 3	Y		2	2 1		-0-
01	310 N	308	-0-	-2	-0-	25 1	281 3	Y		2	2 1		-0-
02	308 N	289	-0-	-19	-0-	2 9	265 3	Y		2	2 1		-0-
03	343 N	343	-0-	-0-	-0-	22 1	314 3	Y		2	2 1		-0-
04	300 N	284	-0-	-16	-0-	2 9	271 3	Y		2	2 1		-0-

BRACKEN "A"		WELL #:		1018		RRCID -> 168335		COMPL. DATE 11/06/1984		TOTAL DEPTH 10190		PERF. 9994 - 10045	
11	804 N	804	-0-	-0-	-0-	52 1	751 3	Y		1			2
12	992 N	807	-0-	-185	-0-	1 9	753 3	Y		1			3
01	1097 N	1097	-0-	-0-	-0-	53 1	1026 3	Y		1			4
02	1035 N	1035	-0-	-0-	-0-	1 9	970 3	Y		3	3 1		4
03	1088 N	1088	-0-	-0-	-0-	62 1	1013 3	Y		6	4 1		6
04	1050 N	1046	-0-	-4	-0-	3 9	1001 3	Y		4			10

A.W.P. (OLMOS)		//CONT.//		00256 500	ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MCMULLEN			
SWIFT ENERGY OPERATING, LLC		//CONT.//		833348								
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	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
11	559 N	559	-0-	-0-	-0-	38 1	515 3	Y	5	5 1	1	
12	679 N	679	-0-	-0-	-0-	6 9	628 3	Y	4	4 1	1	
01	527 N	495	-0-	-32	-0-	47 1	456 3	Y	4	4 1	1	
02	504 N	475	-0-	-29	-0-	4 9	441 3	Y	4	4 1	1	
03	682 N	478	-0-	-204	-0-	30 1	440 3	Y	5	5 1	1	
*04	556 N	556	-0-	-0-	-0-	4 9	531 3	Y	4	4 1	1	
MCCLAUGHERTY, I. O.		WELL #:		6	RRCID -> 168807		COMPL. DATE 06/02/1998		TOTAL DEPTH 10025		PERF. 9759 - 9787	
11	180 N	149	-0-	-31	-0-	10 1	139 3	Y	-0-	-0-	-0-	
12	217 N	181	-0-	-36	-0-	12 1	168 3	Y	1	1 1	1	
01	190 N	190	-0-	-0-	-0-	1 9	178 3	Y	-0-	-0-	-0-	
02	140 N	51	-0-	-89	-0-	12 1	46 3	Y	-0-	-0-	-0-	
03	186 N	169	-0-	-17	-0-	5 1	158 3	Y	-0-	-0-	-0-	
04	180 N	137	-0-	-43	-0-	11 1	131 3	Y	1	1 1	1	
ZR "A"		WELL #:		2	RRCID -> 169002		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 11545		PERF.11247 - 11252	
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	-0-	
BRACKEN "A"		WELL #:		2037	RRCID -> 169157		COMPL. DATE 06/17/1998		TOTAL DEPTH 10060		PERF. 9786 - 9806	
11	393 X	393	-0-	-0-	-0-	27 1	364 3	Y	2	2 1	-0-	
12	553 X	553	-0-	-0-	-0-	2 9	513 3	Y	2	2 1	-0-	
01	1160 X	1160	-0-	-0-	-0-	38 1	1074 3	Y	4	4 1	-0-	
02	590 X	590	-0-	-0-	-0-	2 9	549 3	Y	4	3 1	1	
03	574 X	574	-0-	-0-	-0-	82 1	532 3	Y	4	4 1	1	
04	1110 X	445	-0-	-665	-0-	4 9	426 3	Y	2	2 1	1	
SWR "M"		WELL #:		1	RRCID -> 169159		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 11195		PERF.11010 - 11030	
11	271 X	271	-0-	-0-	-0-	17 1	254 3	Y	-0-	-0-	1	
12	349 X	349	-0-	-0-	-0-	22 1	327 3	Y	-0-	-0-	1	
01	328 X	328	-0-	-0-	-0-	22 1	306 3	Y	-0-	-0-	1	
02	308 X	308	-0-	-0-	-0-	19 1	289 3	Y	-0-	-0-	1	
03	341 X	328	-0-	-13	-0-	21 1	306 3	Y	1	1 1	2	
04	330 X	146	-0-	-184	-0-	1 9	140 3	Y	-0-	-0-	2	

A.W.P. (OLMOS)		//CONT.//		00256 500	ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MCMULLEN			
SWIFT ENERGY OPERATING, LLC		//CONT.//		833348								
SWR "M"		WELL #:		2	RRCID -> 169163		COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH 11242 PERF.10941 - 10971			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE	
11	660 X	404	-0-	-256	-0-	25	1	379	3	Y	-0-	6
12	682 X	430	-0-	-252	-0-	27	1	403	3	Y	-0-	6
01	682 X	342	-0-	-340	-0-	23	1	319	3	Y	-0-	6
02	392 X	368	-0-	-24	-0-	23	1	345	3	Y	-0-	6
03	434 X	284	-0-	-150	-0-	18	1	264	3	Y	2	8
						2	9					
04	420 X	286	-0-	-134	-0-	11	1	275	3	Y	-0-	8
BRACKEN "A"		WELL #:		2052	RRCID -> 169164		COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH 10225 PERF. 9912 - 9968			
11	1345 N	1345	-0-	-0-	-0-	93	1	1248	3	Y	4	1
						4	9					
12	1550 N	1452	-0-	-98	-0-	101	1	1347	3	Y	4	1
						4	9					
01	1395 N	1234	-0-	-161	-0-	87	1	1144	3	Y	3	1
						3	9					
02	1260 N	1207	-0-	-53	-0-	77	1	1126	3	Y	4	1
						4	9					
03	1457 N	1390	-0-	-67	-0-	93	1	1291	3	Y	5	1
						6	9					
*04	1204 N	1204	-0-	-0-	-0-	47	1	1153	3	Y	4	1
						4	9					
ZR "A"		WELL #:		11	RRCID -> 169211		COMPL. DATE 02/25/1998	TOTAL DEPTH 11220 PERF.10954 - 10976				
11	466 N	466	-0-	-0-	-0-	26	1	438	3	Y	2	5
						2	9					
12	456 N	456	-0-	-0-	-0-	27	1	429	3	Y	-0-	5
01	466 N	466	-0-	-0-	-0-	28	1	438	3	Y	-0-	5
02	420 N	412	-0-	-8	-0-	23	1	389	3	Y	-0-	5
03	488 N	488	-0-	-0-	-0-	28	1	454	3	Y	5	10
						6	9					
04	450 N	401	-0-	-49	-0-	15	1	385	3	Y	1	11
						1	9					
SWR "J"		WELL #:		3	RRCID -> 169212		COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH 11170 PERF.10922 - 10945			
11	921 X	921	-0-	-0-	-0-	62	1	859	3	Y	-0-	14
12	868 X	713	-0-	-155	-0-	50	1	659	3	Y	4	6
						4	9					
01	961 X	864	-0-	-97	-0-	70	1	794	3	Y	-0-	6
02	868 X	423	-0-	-445	-0-	34	1	389	3	Y	-0-	6
03	961 X	555	-0-	-406	-0-	43	1	512	3	Y	-0-	6
04	930 X	677	-0-	-253	-0-	31	1	640	3	Y	5	11
						6	9					
SWR "M"		WELL #:		3	RRCID -> 171462		COMPL. DATE 12/30/1998	TOTAL DEPTH 11225 PERF.10921 - 10951				
11	690 X	552	-0-	-138	-0-	34	1	517	3	Y	1	8
						1	9					
12	558 X	523	-0-	-35	-0-	32	1	491	3	Y	-0-	8
01	533 X	533	-0-	-0-	-0-	36	1	497	3	Y	-0-	8
02	504 X	404	-0-	-100	-0-	25	1	379	3	Y	-0-	8
03	558 X	516	-0-	-42	-0-	33	1	475	3	Y	7	15
						8	9					
04	540 X	483	-0-	-57	-0-	18	1	464	3	Y	1	16
						1	9					

A.W.P. (OLMOS)		//CONT.//		00256 500	ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MCMULLEN							
SWIFT ENERGY OPERATING, LLC		//CONT.//		833348												
SWR "M"		WELL #:		4	RRCID -> 171464		COMPL. DATE 12/11/1998		TOTAL DEPTH 11225		PERF.10956 - 10984					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	180 N	173	-0-	-7	-0-	11	1 1 9	161	3	Y	1					3
12	186 N	161	-0-	-25	-0-	10	1	151	3	Y	-0-					3
01	186 N	128	-0-	-58	-0-	9	1	119	3	Y	-0-					3
02	168 N	114	-0-	-54	-0-	7	1	107	3	Y	-0-					3
03	155 N	142	-0-	-13	-0-	9	1	131	3	Y	2					5
						2	9									
04	120 N	91	-0-	-29	-0-	3	1	88	3	Y	-0-					5
WHITEHURST		WELL #:		5	RRCID -> 171468		COMPL. DATE 11/25/1998		TOTAL DEPTH 10150		PERF.10020 - 10041					
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
BRACKEN "B"		WELL #:		2083	RRCID -> 171469		COMPL. DATE 12/10/1998		TOTAL DEPTH 10550		PERF.10238 - 10282					
11	685 X	685	-0-	-0-	-0-	41	1 6 9	638	3	Y	5	5	1			1
12	796 X	796	-0-	-0-	-0-	49	1 6 9	741	3	Y	5	5	1			1
01	767 N	767	-0-	-0-	-0-	50	1 6 9	711	3	Y	5	5	1			1
02	681 N	681	-0-	-0-	-0-	41	1 4 9	636	3	Y	4	4	1			1
03	806 N	743	-0-	-63	-0-	46	1 6 9	691	3	Y	5	5	1			1
04	750 N	666	-0-	-84	-0-	25	1 6 9	637	3	Y	4	4	1			1
SBR		WELL #:		121	RRCID -> 171794		COMPL. DATE 12/18/1998		TOTAL DEPTH 10850		PERF.10678 - 10700					
11	831 X	831	-0-	-0-	-0-	49	1	782	3	Y	-0-					-0-
12	889 X	889	-0-	-0-	-0-	54	1	835	3	Y	-0-					-0-
01	939 X	939	-0-	-0-	-0-	58	1	881	3	Y	-0-					-0-
02	812 X	766	-0-	-46	-0-	46	1	720	3	Y	-0-					-0-
03	899 X	854	-0-	-45	-0-	52	1	802	3	Y	-0-					-0-
04	900 X	780	-0-	-120	-0-	30	1	750	3	Y	-0-					-0-
BRACKEN "E"		WELL #:		2076	RRCID -> 171796		COMPL. DATE 01/01/1999		TOTAL DEPTH 10850		PERF.10556 - 10582					
11	520 N	520	-0-	-0-	-0-	42	1 6 9	472	3	Y	5	5	1			1
12	530 N	530	-0-	-0-	-0-	44	1 6 9	480	3	Y	5	5	1			1
01	554 N	554	-0-	-0-	-0-	44	1 6 9	504	3	Y	5	5	1			1
02	492 N	492	-0-	-0-	-0-	37	1 8 9	447	3	Y	7	7	1			1
03	548 N	548	-0-	-0-	-0-	43	1 13 9	492	3	Y	12	11	1			2
04	540 N	456	-0-	-84	-0-	17	1 9 9	430	3	Y	8	8	1			2

A.W.P. (OLMOS)		//CONT.//		00256 500	ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MCMULLEN			
SWIFT ENERGY OPERATING, LLC		//CONT.//		833348								
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	* DISPOSITIONS * AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT CODE	* DISPOSITIONS * AMT CODE	EOM BALANCE
11	1170 X	931	-0-	-239	-0-	72 1 6 9	853 3	Y	5	4 1		2
12	1722 X	1722	-0-	-0-	-0-	152 1 6 9	1564 3	Y	5	4 1		3
01	1327 N	1327	-0-	-0-	-0-	117 1 19 9	1191 3	Y	17	12 1		8
02	1297 N	1297	-0-	-0-	-0-	107 1 35 9	1155 3	Y	32	19 1		21
03	1736 N	1324	-0-	-412	-0-	109 1 67 9	1148 3	Y	61	72 1		10
*04	1305 N	1305	-0-	-0-	-0-	85 1 56 9	1164 3	Y	51	48 1		13

BRACKEN, R.		WELL #:		1	RRCID -> 172042		COMPL. DATE 01/14/1999		TOTAL DEPTH 11000 PERF.10676 - 10724			
11	419 N	419	-0-	-0-	-0-	32 1 2 9	385 3	Y	2	2 1		1
12	397 N	397	-0-	-0-	-0-	35 1 3 9	359 3	Y	3	2 1		2
01	465 N	456	-0-	-9	-0-	40 1 2 9	414 3	Y	2	3 1		1
02	392 N	301	-0-	-91	-0-	25 1 1 9	275 3	Y	1	1 1		1
03	441 N	441	-0-	-0-	-0-	38 1 4 9	399 3	Y	4	4 1		1
04	450 N	426	-0-	-24	-0-	29 1 2 9	395 3	Y	2	2 1		1

BRACKEN, R.		WELL #:		4	RRCID -> 175201		COMPL. DATE 11/06/1999		TOTAL DEPTH 10950 PERF.10712 - 10742			
11	807 N	807	-0-	-0-	-0-	62 1 2 9	743 3	Y	2	2 1		1
12	525 N	525	-0-	-0-	-0-	46 1 2 9	477 3	Y	2	2 1		1
01	620 N	387	-0-	-233	-0-	34 1 1 9	352 3	Y	1	1 1		1
02	756 N	483	-0-	-273	-0-	41 1 1 9	441 3	Y	1	1 1		1
03	527 N	470	-0-	-57	-0-	41 1 2 9	427 3	Y	2	2 1		1
*04	593 N	593	-0-	-0-	-0-	40 1 2 9	551 3	Y	2	2 1		1

SBR		WELL #:		183	RRCID -> 175405		COMPL. DATE 12/16/1999		TOTAL DEPTH 10630 PERF.10362 - 10394			
11	1380 N	1369	-0-	-11	-0-	82 1 1 9	1286 3	Y	1	1 1		-0-
12	1488 N	1366	-0-	-122	-0-	84 1 1 9	1281 3	Y	1	1 1		-0-
01	1364 N	1276	-0-	-88	-0-	84 1 1 9	1191 3	Y	1	1 1		-0-
02	1288 N	1212	-0-	-76	-0-	74 1 1 9	1137 3	Y	1	1 1		-0-
03	1377 N	1377	-0-	-0-	-0-	86 1 1 9	1290 3	Y	1	1 1		-0-
*04	1325 N	1325	-0-	-0-	-0-	50 1 4 9	1271 3	Y	4	3 1		1

A.W.P. (OLMOS)		//CONT.//		00256 500	ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MCMULLEN					
SWIFT ENERGY OPERATING, LLC		//CONT.//		833348										
BRACKEN, R.		WELL #:		3	RRCID -> 175781		COMPL. DATE 01/13/2000		TOTAL DEPTH 11010		PERF.10734 - 10762			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

SBR		WELL #:		181	RRCID -> 175782		COMPL. DATE 12/31/1999		TOTAL DEPTH 10860		PERF.10601 - 10634			
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

SBR		WELL #:		185	RRCID -> 176737		COMPL. DATE 04/07/2000		TOTAL DEPTH 10750		PERF.10440 - 10484			
11	780 N	757	-0-	-23	-0-	45	1	710	3	Y	2	3	1	-0-
						2	9							
12	775 N	508	-0-	-267	-0-	31	1	476	3	Y	1	1	1	-0-
						1	9							
01	775 N	747	-0-	-28	-0-	49	1	692	3	Y	5	4	1	1
						6	9							
02	700 N	604	-0-	-96	-0-	37	1	563	3	Y	4	4	1	1
						4	9							
03	821 N	821	-0-	-0-	-0-	51	1	762	3	Y	7	7	1	1
						8	9							
04	720 N	698	-0-	-22	-0-	26	1	666	3	Y	5	5	1	1
						6	9							

BRACKEN "D"		WELL #:		2087	RRCID -> 176800		COMPL. DATE 02/25/2000		TOTAL DEPTH 10675		PERF.10425 - 10445			
11	456 N	456	-0-	-0-	-0-	27	1	428	3	Y	1	1	1	-0-
						1	9							
12	539 N	539	-0-	-0-	-0-	33	1	505	3	Y	1	1	1	-0-
						1	9							
01	505 N	505	-0-	-0-	-0-	33	1	471	3	Y	1	1	1	-0-
						1	9							
02	450 N	450	-0-	-0-	-0-	27	1	422	3	Y	1	1	1	-0-
						1	9							
03	527 N	513	-0-	-14	-0-	32	1	479	3	Y	2	2	1	-0-
						2	9							
*04	507 N	507	-0-	-0-	-0-	19	1	487	3	Y	1	1	1	-0-
						1	9							

BRACKEN, R.		WELL #:		5	RRCID -> 176802		COMPL. DATE 03/10/2000		TOTAL DEPTH 10940		PERF.10602 - 10656			
11	1020 N	926	-0-	-94	-0-	72	1	854	3	Y	-0-			-0-
12	1037 N	1037	-0-	-0-	-0-	92	1	945	3	Y	-0-			-0-
01	1004 N	1004	-0-	-0-	-0-	90	1	914	3	Y	-0-			-0-
02	889 N	889	-0-	-0-	-0-	75	1	814	3	Y	-0-			-0-
03	1023 N	958	-0-	-65	-0-	83	1	875	3	Y	-0-			-0-
*04	1235 N	1235	-0-	-0-	-0-	84	1	1151	3	Y	-0-			-0-

A.W.P. (OLMOS)		//CONT.//		00256 500		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MCMULLEN				
SWIFT ENERGY OPERATING, LLC		//CONT.//		833348										
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	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
11	728 N	728	-0-	-0-	-0-	58 1	651 3	Y	17	19 1				3
12	638 N	638	-0-	-0-	-0-	19 9	566 3	Y	18	18 1				3
01	1023 X	640	-0-	-383	-0-	52 1	571 3	Y	17	18 1				2
02	924 X	541	-0-	-383	-0-	20 9	493 3	Y	7	8 1				1
03	1023 X	608	-0-	-415	-0-	50 1	553 3	Y	6	6 1				1
04	720 X	512	-0-	-208	-0-	19 9	488 3	Y	4	4 1				1
						40 1								
						8 9								
						48 1								
						7 9								
						20 1								
						4 9								
BRACKEN "D"														
		WELL #:		20100		RRCID -> 177473		COMPL. DATE 05/12/2000		TOTAL DEPTH 10700		PERF.10444 - 10464		
11	840 X	822	-0-	-18	-0-	49 1	767 3	Y	5	5 1				1
12	868 X	839	-0-	-29	-0-	6 9	782 3	Y	5	5 1				1
01	868 N	768	-0-	-100	-0-	51 1	712 3	Y	5	5 1				1
02	756 N	675	-0-	-81	-0-	6 9	630 3	Y	4	4 1				1
03	839 N	839	-0-	-0-	-0-	41 1	781 3	Y	5	5 1				1
*04	833 N	833	-0-	-0-	-0-	52 1	797 3	Y	4	4 1				1
						6 9								
						32 1								
						4 9								
BRACKEN "B"														
		WELL #:		2070		RRCID -> 178511		COMPL. DATE 05/04/2000		TOTAL DEPTH 10510		PERF.10224 - 10251		
11	690 X	496	-0-	-194	-0-	34 1	460 3	Y	2	3 1				-0-
12	713 X	695	-0-	-18	-0-	2 9	644 3	Y	3	3 1				-0-
01	682 N	568	-0-	-114	-0-	48 1	525 3	Y	3	3 1				-0-
02	468 N	468	-0-	-0-	-0-	3 9	436 3	Y	2	2 1				-0-
03	682 N	672	-0-	-10	-0-	30 1	621 3	Y	5	4 1				1
*04	547 N	547	-0-	-0-	-0-	2 9	523 3	Y	3	3 1				1
						45 1								
						6 9								
						21 1								
						3 9								
SBR														
		WELL #:		187		RRCID -> 178513		COMPL. DATE 06/09/2000		TOTAL DEPTH 10945		PERF.10650 - 10670		
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
*04	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1 3		Y	-0-					-0-
SWR "H"														
		WELL #:		18		RRCID -> 178527		COMPL. DATE 07/12/2000		TOTAL DEPTH 11000		PERF.10782 - 10802		
11	540 X	396	-0-	-144	-0-	25 1	371 3	Y	-0-					-0-
12	558 X	555	-0-	-3	-0-	38 1	517 3	Y	-0-					-0-
01	527 X	474	-0-	-53	-0-	36 1	438 3	Y	-0-					-0-
02	476 X	359	-0-	-117	-0-	26 1	333 3	Y	-0-					-0-
03	558 X	418	-0-	-140	-0-	33 1	385 3	Y	-0-					-0-
04	540 X	483	-0-	-57	-0-	13 1	470 3	Y	-0-					-0-

A.W.P. (OLMOS)		//CONT.//		00256 500	ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MCMULLEN				
SWIFT ENERGY OPERATING, LLC		//CONT.//		833348									
L. S. MCCLAUGHERTY GU		WELL #:		1	RRCID -> 178529		COMPL. DATE 10/01/1999		TOTAL DEPTH 12500		PERF. 9518 - 9550		
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE		BALANCE
11	1860 X	1064	-0-	-796	-0-	61 1	1003 3	Y	-0-				-0-
12	1922 X	1226	-0-	-696	-0-	72 1	1154 3	Y	-0-				-0-
01	1457 N	1218	-0-	-239	-0-	62 1	1156 3	Y	-0-				-0-
02	1157 N	1157	-0-	-0-	-0-	62 1	1095 3	Y	-0-				-0-
03	1240 N	1138	-0-	-102	-0-	72 1	1066 3	Y	-0-				-0-
*04	1183 N	1183	-0-	-0-	-0-	83 1	1100 3	Y	-0-				-0-

SBR		WELL #:		186	RRCID -> 178828		COMPL. DATE 07/28/2000		TOTAL DEPTH 10640		PERF.10448 - 10482		
11	720 X	461	-0-	-259	-0-	28 1	433 3	Y	-0-	1 1			-0-
12	713 X	674	-0-	-39	-0-	41 1	631 3	Y	2	2 1			-0-
						2 9							
01	744 N	580	-0-	-164	-0-	38 1	540 3	Y	2	2 1			-0-
						2 9							
02	432 N	432	-0-	-0-	-0-	26 1	405 3	Y	1	1 1			-0-
						1 9							
03	682 N	617	-0-	-65	-0-	39 1	576 3	Y	2	2 1			-0-
						2 9							
04	570 N	452	-0-	-118	-0-	17 1	434 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		
11	630 X	519	-0-	-111	-0-	35 1	484 3	Y	-0-				26
12	837 X	759	-0-	-78	-0-	53 1	700 3	Y	5	21 1			10
						6 9							
01	837 X	626	-0-	-211	-0-	51 1	575 3	Y	-0-				10
02	756 X	518	-0-	-238	-0-	42 1	476 3	Y	-0-				10
03	744 X	553	-0-	-191	-0-	43 1	510 3	Y	-0-				10
04	720 X	517	-0-	-203	-0-	24 1	491 3	Y	2				12
						2 9							

BRACKEN, R.		WELL #:		7	RRCID -> 178933		COMPL. DATE 09/01/2000		TOTAL DEPTH 10910		PERF.10710 - 10748		
11	810 X	686	-0-	-124	-0-	53 1	631 3	Y	2	2 1			1
						2 9							
12	878 X	878	-0-	-0-	-0-	77 1	797 3	Y	4	3 1			2
						4 9							
01	837 X	731	-0-	-106	-0-	65 1	664 3	Y	2	3 1			1
						2 9							
02	756 X	649	-0-	-107	-0-	55 1	592 3	Y	2	2 1			1
						2 9							
03	868 X	645	-0-	-223	-0-	56 1	586 3	Y	3	3 1			1
						3 9							
04	840 X	690	-0-	-150	-0-	47 1	641 3	Y	2	2 1			1
						2 9							

SBR		WELL #:		190	RRCID -> 179163		COMPL. DATE 09/16/2000		TOTAL DEPTH 10950		PERF.10670 - 10720		
11	629 N	629	-0-	-0-	-0-	37 1	590 3	Y	2	2 1			-0-
						2 9							
12	558 N	528	-0-	-30	-0-	32 1	495 3	Y	1	1 1			-0-
						1 9							
01	656 N	656	-0-	-0-	-0-	41 1	614 3	Y	1	1 1			-0-
						1 9							
02	588 N	501	-0-	-87	-0-	30 1	470 3	Y	1	1 1			-0-
						1 9							
03	679 N	679	-0-	-0-	-0-	41 1	637 3	Y	1	1 1			-0-
						1 9							
04	630 N	626	-0-	-4	-0-	24 1	601 3	Y	1	1 1			-0-
						1 9							

A.W.P. (OLMOS) SWIFT ENERGY OPERATING, LLC SBR				//CONT.// //CONT.// WELL #: 191		00256 500 833348		ASSOCIATED RRCID -> 179164		CAPACITY COMPL. DATE 09/21/2000				CNTY: MCMULLEN TOTAL DEPTH 10565 PERF.10326 - 10342				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
11	974 N	974	-0-	-0-	-0-			58 4 9	1 1 1	912	3	Y	4	4	1			1
12	951 N	951	-0-	-0-	-0-			59 2 9	1 1 1	890	3	Y	2	3	1			-0-
01	930 X	811	-0-	-119	-0-			53 2 9	1 1 1	756	3	Y	2	2	1			-0-
02	896 X	594	-0-	-302	-0-			36 2 9	1 1 1	556	3	Y	2	2	1			-0-
03	992 X	683	-0-	-309	-0-			43 2 9	1 1 1	638	3	Y	2	2	1			-0-
04	960 X	662	-0-	-298	-0-			25 2 9	1 1 1	635	3	Y	2	2	1			-0-
BRACKEN "D"				WELL #: 2099		RRCID -> 179207		COMPL. DATE 02/04/2000				TOTAL DEPTH 10620 PERF.10452 - 10472						
11	720 X	481	-0-	-239	-0-			29 1 9	1 1 1	451	3	Y	1	2	1			-0-
12	744 X	356	-0-	-388	-0-			22 1 9	1 1 1	333	3	Y	1	1	1			-0-
01	744 X	396	-0-	-348	-0-			26 1 9	1 1 1	369	3	Y	1	1	1			-0-
02	616 X	446	-0-	-170	-0-			27 1 9	1 1 1	418	3	Y	1	1	1			-0-
03	620 X	357	-0-	-263	-0-			22 1 9	1 1 1	334	3	Y	1	1	1			-0-
04	480 X	435	-0-	-45	-0-			17 1 9	1 1 1	417	3	Y	1	1	1			-0-
SBR				WELL #: 189		RRCID -> 179214		COMPL. DATE 09/29/2000				TOTAL DEPTH 10675 PERF.10444 - 10504						
11	1080 N	942	-0-	-138	-0-			56 1 9	1 1 1	885	3	Y	1	1	1			-0-
12	1085 N	941	-0-	-144	-0-			58 1 9	1 1 1	882	3	Y	1	1	1			-0-
01	1023 N	711	-0-	-312	-0-			47 1 9	1 1 1	663	3	Y	1	1	1			-0-
02	868 N	776	-0-	-92	-0-			47 2 9	1 1 1	727	3	Y	2	2	1			-0-
03	930 N	848	-0-	-82	-0-			53 2 9	1 1 1	793	3	Y	2	2	1			-0-
*04	795 N	795	-0-	-0-	-0-			30 2 9	1 1 1	763	3	Y	2	2	1			-0-
SBR				WELL #: 192		RRCID -> 179789		COMPL. DATE 10/06/2000				TOTAL DEPTH 10965 PERF.10696 - 10724						
11	630 X	444	-0-	-186	-0-			26	1	418	3	Y	-0-					-0-
12	651 X	568	-0-	-83	-0-			34	1	534	3	Y	-0-					-0-
01	682 N	613	-0-	-69	-0-			38	1	575	3	Y	-0-					-0-
02	507 N	507	-0-	-0-	-0-			30	1	477	3	Y	-0-					-0-
03	563 N	563	-0-	-0-	-0-			34	1	529	3	Y	-0-					-0-
04	600 N	515	-0-	-85	-0-			20	1	495	3	Y	-0-					-0-

A.W.P. (OLMOS)		//CONT.//		00256 500		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MCMULLEN									
SWIFT ENERGY OPERATING, LLC		//CONT.//		833348															
BRACKEN, R.		WELL #:		6		RRCID -> 180328		COMPL. DATE 08/13/2000		TOTAL DEPTH 10985		PERF.10738 - 10810							
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
11		811 X	811	-0-	-0-	-0-			63 3	1 9	745	3	Y	3	3	1			1
12		775 X	769	-0-	-6	-0-			67 7	1 9	695	3	Y	6	4	1			3
01		744 X	703	-0-	-41	-0-			62 10	1 9	631	3	Y	9	8	1			4
02		756 X	714	-0-	-42	-0-			59 17	1 9	638	3	Y	15	9	1			10
03		837 X	710	-0-	-127	-0-			59 30	1 9	621	3	Y	27	32	1			5
*04		815 X	815	-0-	-0-	-0-			54 26	1 9	735	3	Y	24	22	1			7

SWR "H"		WELL #:		19		RRCID -> 180329		COMPL. DATE 11/04/2000		TOTAL DEPTH 10900		PERF.10624 - 10650							
11		471 X	471	-0-	-0-	-0-			30 1	441 3	Y			-0-					2
12		434 X	431	-0-	-3	-0-			30 1	400 3	Y			1	2	1			1
01		310 N	300	-0-	-10	-0-			23 1	277 3	Y			-0-					1
02		448 N	259	-0-	-189	-0-			19 1	240 3	Y			-0-					1
03		434 N	342	-0-	-92	-0-			27 1	315 3	Y			-0-	1	1			-0-
*04		471 N	471	-0-	-0-	-0-			13 1	458 3	Y			-0-					-0-

BRACKEN, R.		WELL #:		8		RRCID -> 180330		COMPL. DATE 11/21/2000		TOTAL DEPTH 10968		PERF.10668 - 10742							
11		390 X	-0-	-0-	-390	-0-							Y	-0-					-0-
12		403 X	72	-0-	-331	-0-			6 1	65 3	Y			1					1
01		747 N	747	-0-	-0-	-0-			66 9	672 3	Y			8	5	1			4
02		737 N	737	-0-	-0-	-0-			61 17	659 3	Y			15	9	1			10
03		452 N	452	-0-	-0-	-0-			37 1	390 3	Y			23	29	1			4
*04		1036 N	1036	-0-	-0-	-0-			25 69	938 3	Y			26	23	1			7

SBR		WELL #:		193		RRCID -> 180331		COMPL. DATE 11/20/2000		TOTAL DEPTH 10900		PERF.10648 - 10681							
11		1386 N	1386	-0-	-0-	-0-			83 4	1299 3	Y			4	4	1			1
12		1550 N	1297	-0-	-253	-0-			80 4	1213 3	Y			4	4	1			1
01		1550 X	973	-0-	-577	-0-			64 2	907 3	Y			2	3	1			-0-
02		1400 X	998	-0-	-402	-0-			61 2	935 3	Y			2	2	1			-0-
03		1426 X	960	-0-	-466	-0-			60 2	898 3	Y			2	2	1			-0-
04		1380 X	1290	-0-	-90	-0-			49 4	1237 3	Y			4	3	1			1

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	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
11	660 N	534	-0-	-126	-0-	29	1	481	3	Y	22	22 1		5
12	691 N	691	-0-	-0-	-0-	24	9	622	3	Y	27	25 1		7
01	713 X	626	-0-	-87	-0-	39	1	565	3	Y	28	30 1		5
02	644 X	422	-0-	-222	-0-	30	9	378	3	Y	21	20 1		6
03	713 X	353	-0-	-360	-0-	31	9	313	3	Y	17	19 1		4
04	660 X	292	-0-	-368	-0-	21	1	259	3	Y	12	11 1		5
						23	9							
						21	1							
						19	9							
						20	1							
						13	9							

BRACKEN, R.		WELL #:		9		RRCID -> 183044		COMPL. DATE 04/24/2001		TOTAL DEPTH 10870		PERF.10630 - 10642		
11	193 X	193	-0-	-0-	-0-	15	1	178	3	Y	-0-			-0-
12	217 X	203	-0-	-14	-0-	18	1	185	3	Y	-0-			-0-
01	248 N	235	-0-	-13	-0-	21	1	214	3	Y	-0-			-0-
02	168 N	154	-0-	-14	-0-	13	1	141	3	Y	-0-			-0-
03	217 N	157	-0-	-60	-0-	14	1	143	3	Y	-0-			-0-
04	240 N	179	-0-	-61	-0-	12	1	167	3	Y	-0-			-0-

SBR		WELL #:		194		RRCID -> 183452		COMPL. DATE 06/22/2001		TOTAL DEPTH 10725		PERF.10406 - 10460		
11	1056 N	1056	-0-	-0-	-0-	63	1	991	3	Y	2	2 1		-0-
12	1240 N	1058	-0-	-182	-0-	2	9	991	3	Y	2	2 1		-0-
01	1178 N	946	-0-	-232	-0-	65	1	881	3	Y	3	3 1		-0-
02	980 N	842	-0-	-138	-0-	2	9	789	3	Y	2	2 1		-0-
03	1054 N	940	-0-	-114	-0-	62	1	879	3	Y	2	2 1		-0-
04	930 N	877	-0-	-53	-0-	3	9	843	3	Y	1	1 1		-0-
						51	1							
						2	9							
						59	1							
						2	9							
						33	1							
						1	9							

SBR		WELL #:		196		RRCID -> 185081		COMPL. DATE 07/25/2001		TOTAL DEPTH 11035		PERF.10812 - 10827		
11	750 N	741	-0-	-9	-0-	43	1	675	3	Y	21	24 1		4
12	744 N	654	-0-	-90	-0-	23	9	595	3	Y	19	20 1		3
01	895 N	895	-0-	-0-	-0-	38	1	821	3	Y	18	19 1		2
02	672 N	652	-0-	-20	-0-	21	9	593	3	Y	19	18 1		3
03	719 N	719	-0-	-0-	-0-	54	1	647	3	Y	27	26 1		4
04	870 N	669	-0-	-201	-0-	20	9	622	3	Y	20	19 1		5
						42	1							
						30	9							
						25	1							
						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	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
11	180 N	171	-0-	-9	-0-	10 1	159 3	Y	2	2 1		-0-
12	589 N	-0-	-0-	-589	-0-	2 9		Y	-0-			-0-
01	217 N	2	-0-	-215	-0-	2 3		Y	-0-			-0-
02	168 N	-0-	-0-	-168	-0-			Y	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	2 N	-0-	-0-	-2	-0-			Y	-0-			-0-

BRACKEN, R.		WELL #:		10	RRCID -> 185083		COMPL. DATE 06/24/2001		TOTAL DEPTH 10930		PERF.10668 - 10716	
11	2217 N	2217	-0-	-0-	-0-	169 1	2015 3	Y	30	27 1		11
12	1558 X	1558	-0-	-0-	-0-	33 9						
01	3596 X	1252	-0-	-2344	-0-	134 1	1382 3	Y	38	29 1		20
02	3248 X	688	-0-	-2560	-0-	42 9						
03	2573 X	1500	-0-	-1073	-0-	109 1	1113 3	Y	27	35 1		12
04	2220 X	1922	-0-	-298	-0-	30 9						
						56 1	607 3	Y	23	20 1		15
						25 9						
						126 1	1331 3	Y	39	48 1		6
						43 9						
						128 1	1743 3	Y	46	40 1		12
						51 9						

SBR		WELL #:		197	RRCID -> 185089		COMPL. DATE 06/15/2001		TOTAL DEPTH 10738		PERF.10438 - 10458	
11	90 N	68	-0-	-22	-0-	4 1	64 3	Y	-0-			-0-
12	134 N	134	-0-	-0-	-0-	8 1	126 3	Y	-0-			-0-
01	124 N	121	-0-	-3	-0-	8 1	113 3	Y	-0-			-0-
02	87 N	87	-0-	-0-	-0-	5 1	82 3	Y	-0-			-0-
03	124 N	63	-0-	-61	-0-	4 1	59 3	Y	-0-			-0-
*04	186 N	186	-0-	-0-	-0-	7 1	179 3	Y	-0-			-0-

BRACKEN, "A"		WELL #:		104	RRCID -> 191801		COMPL. DATE 01/14/1984		TOTAL DEPTH 10100		PERF. N/A	
11	90 N	-0-	-0-	-90	-0-			Y	1			1
12	93 N	-0-	-0-	-93	-0-			Y	-0-			1
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			1
02	69 N	69	-0-	-0-	-0-	4 1	65 3	Y	-0-	1 1		-0-
03	37 N	37	-0-	-0-	-0-	2 1	35 3	Y	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

SBR		WELL #:		200	RRCID -> 195801		COMPL. DATE 07/09/2003		TOTAL DEPTH 10650		PERF.10417 - 10446	
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

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	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
11	208 N	208	-0-	-0-	-0-	12 1	195 3	Y	1	1 1		-0-
12	186 N	99	-0-	-87	-0-	1 9	92 3	Y	1	1 1		-0-
01	143 N	143	-0-	-0-	-0-	6 1	133 3	Y	1	1 1		-0-
02	196 N	162	-0-	-34	-0-	1 9	151 3	Y	1	1 1		-0-
03	112 N	112	-0-	-0-	-0-	10 1	104 3	Y	1	1 1		-0-
*04	3000 N	6467	-0-	3467	3467	7 1	6216 3	Y	4	3 1		1
						1 9						
						4 9						

SBR		WELL #:		203	RRCID -> 196282		COMPL. DATE 06/26/2003		TOTAL DEPTH 10670		PERF.10470 - 10500	
11	750 N	230	-0-	-520	-0-	14 1	215 3	Y	1	2 1		-0-
12	620 N	140	-0-	-480	-0-	1 9	130 3	Y	1	1 1		-0-
01	558 N	372	-0-	-186	-0-	9 1	345 3	Y	3	3 1		-0-
02	308 N	308	-0-	-0-	-0-	1 9	286 3	Y	3	3 1		-0-
03	163 N	163	-0-	-0-	-0-	24 1	152 3	Y	1	1 1		-0-
04	360 N	252	-0-	-108	-0-	3 9	241 3	Y	1	1 1		-0-
						19 1						
						3 9						
						10 1						
						1 9						
						1 9						

SBR		WELL #:		202	RRCID -> 196283		COMPL. DATE 06/12/2003		TOTAL DEPTH 10545		PERF.10365 - 10404	
11	120 X	-0-	-0-	-120	-0-			Y	-0-			-0-
12	124 X	9	-0-	-115	-0-	1 1	8 3	Y	-0-			-0-
01	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5 3		Y	-0-			-0-
02	155 N	155	-0-	-0-	-0-	9 1	145 3	Y	1	1 1		-0-
03	867 N	867	-0-	-0-	-0-	1 9	810 3	Y	3	3 1		-0-
*04	263 N	263	-0-	-0-	-0-	54 1	252 3	Y	1	1 1		-0-
						3 9						
						10 1						
						1 9						

SBR		WELL #:		204	RRCID -> 198776		COMPL. DATE 12/19/2003		TOTAL DEPTH 10350		PERF.10111 - 10201	
11	330 N	64	-0-	-266	-0-	4 1	59 3	Y	1	3 1		-0-
12	341 N	116	-0-	-225	-0-	1 9	105 3	Y	4	3 1		1
01	339 N	339	-0-	-0-	-0-	7 1	306 3	Y	10	10 1		1
02	249 N	249	-0-	-0-	-0-	4 9	225 3	Y	8	8 1		1
03	291 N	291	-0-	-0-	-0-	22 1	260 3	Y	13	12 1		2
04	330 N	319	-0-	-11	-0-	11 9	298 3	Y	8	8 1		2
						15 1						
						9 9						
						17 1						
						14 9						
						12 1						
						9 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	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
11	374 N	374	-0-	-0-	-0-	22 1	1	351	3	Y	1	1 1		-0-
12	403 N	348	-0-	-55	-0-	21 1	1	326	3	Y	1	1 1		-0-
01	403 X	345	-0-	-58	-0-	21 1	1	323	3	Y	1	1 1		-0-
02	428 X	428	-0-	-0-	-0-	25 1	1	402	3	Y	1	1 1		-0-
03	403 X	291	-0-	-112	-0-	18 1	1	272	3	Y	1	1 1		-0-
04	360 X	337	-0-	-23	-0-	13 1	1	323	3	Y	1	1 1		-0-

SBR		WELL #:		217		RRCID -> 199878		COMPL. DATE 01/16/2004		TOTAL DEPTH 11121		PERF.10787 - 10846		
11	60 N	41	-0-	-19	-0-	2 1	1	39	3	Y	-0-			-0-
12	62 N	43	-0-	-19	-0-	3 1	1	40	3	Y	-0-			-0-
01	248 N	103	-0-	-145	-0-	6 1	1	97	3	Y	-0-			-0-
02	68 N	68	-0-	-0-	-0-	4 1	1	64	3	Y	-0-			-0-
03	491 N	491	-0-	-0-	-0-	30 1	1	461	3	Y	-0-			-0-
*04	199 N	199	-0-	-0-	-0-	8 1	1	191	3	Y	-0-			-0-

SBR		WELL #:		205		RRCID -> 199881		COMPL. DATE 01/10/2004		TOTAL DEPTH 10650		PERF.10412 - 10484		
11	288 N	288	-0-	-0-	-0-	17 1	1	269	3	Y	2	2 1		-0-
12	263 N	263	-0-	-0-	-0-	16 1	1	245	3	Y	2	2 1		-0-
01	246 N	246	-0-	-0-	-0-	16 1	1	228	3	Y	2	2 1		-0-
02	280 N	209	-0-	-71	-0-	13 1	1	194	3	Y	2	2 1		-0-
03	248 N	218	-0-	-30	-0-	14 1	1	202	3	Y	2	2 1		-0-
*04	262 N	262	-0-	-0-	-0-	10 1	1	250	3	Y	2	2 1		-0-

SBR		WELL #:		207		RRCID -> 199882		COMPL. DATE 01/30/2004		TOTAL DEPTH 10550		PERF.10296 - 10366		
11	1710 N	1538	-0-	-172	-0-	92 1	1	1436	3	Y	9	10 1		2
12	1550 N	1367	-0-	-183	-0-	84 1	1	1273	3	Y	9	9 1		2
01	2635 X	1288	-0-	-1347	-0-	84 1	1	1195	3	Y	8	9 1		1
02	2380 X	1221	-0-	-1159	-0-	74 1	1	1139	3	Y	7	7 1		1
03	2635 X	1365	-0-	-1270	-0-	85 1	1	1267	3	Y	12	11 1		2
04	1530 X	1311	-0-	-219	-0-	50 1	1	1252	3	Y	8	8 1		2

A.W.P. (OLMOS)		//CONT.//		00256 500	ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MCMULLEN						
SWIFT ENERGY OPERATING, LLC		//CONT.//		833348											
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	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* AMT	EOM BALANCE
11	90 N	17	-0-	-73	-0-	1	1	16	3	Y	-0-				-0-
12	62 N	36	-0-	-26	-0-	2	1	34	3	Y	-0-				-0-
01	96 N	96	-0-	-0-	-0-	6	1	89	3	Y	1	1	1		-0-
						1	9								
02	60 N	60	-0-	-0-	-0-	4	1	56	3	Y	-0-				-0-
03	75 N	75	-0-	-0-	-0-	5	1	70	3	Y	-0-				-0-
04	90 N	59	-0-	-31	-0-	2	1	57	3	Y	-0-				-0-
SBR		WELL #:		209	RRCID -> 200423		COMPL. DATE 02/14/2004		TOTAL DEPTH 10717		PERF.10407 - 10465				
11	660 X	356	-0-	-304	-0-	28	1	321	3	Y	6	6	1		1
						7	9								
12	496 X	362	-0-	-134	-0-	30	1	326	3	Y	5	5	1		1
						6	9								
01	496 X	349	-0-	-147	-0-	28	1	318	3	Y	3	4	1		-0-
						3	9								
02	481 X	481	-0-	-0-	-0-	36	1	438	3	Y	6	5	1		1
						7	9								
03	465 X	419	-0-	-46	-0-	33	1	382	3	Y	4	4	1		1
						4	9								
04	360 X	338	-0-	-22	-0-	13	1	323	3	Y	2	2	1		1
						2	9								
BRACKEN, R.		WELL #:		14	RRCID -> 200719		COMPL. DATE 03/21/2004		TOTAL DEPTH 11220		PERF.10681 - 10730				
11	523 N	523	-0-	-0-	-0-	40	1	482	3	Y	1	1	1		1
						1	9								
12	673 N	673	-0-	-0-	-0-	59	1	611	3	Y	3	2	1		2
						3	9								
01	620 N	487	-0-	-133	-0-	43	1	443	3	Y	1	2	1		1
						1	9								
02	650 N	650	-0-	-0-	-0-	53	1	572	3	Y	23	9	1		15
						25	9								
03	682 N	680	-0-	-2	-0-	48	1	500	3	Y	120	115	1		20
						132	9								
*04	721 N	721	-0-	-0-	-0-	40	1	552	3	Y	117	106	1		31
						129	9								
SBR		WELL #:		210	RRCID -> 201560		COMPL. DATE 05/09/2004		TOTAL DEPTH 10750		PERF.10423 - 10474				
11	2 N	-0-	-0-	-2	-0-					Y	-0-				-0-
12	4 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	4	3			Y	-0-				-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
03	4 N	-0-	-0-	-4	-0-					Y	-0-				-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
BRACKEN, R.		WELL #:		11	RRCID -> 201799		COMPL. DATE 06/10/2004		TOTAL DEPTH 11115		PERF.10713 - 10738				
11	2550 X	1708	-0-	-842	-0-	132	1	1569	3	Y	6	6	1		2
						7	9								
12	2635 X	1706	-0-	-929	-0-	150	1	1545	3	Y	10	7	1		5
						11	9								
01	2635 X	1618	-0-	-1017	-0-	144	1	1467	3	Y	6	8	1		3
						7	9								
02	1988 X	1047	-0-	-941	-0-	88	1	955	3	Y	4	4	1		3
						4	9								
03	2108 X	754	-0-	-1354	-0-	65	1	686	3	Y	3	6	1		-0-
						3	9								
04	1710 X	544	-0-	-1166	-0-	37	1	505	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, 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	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
11	870 X	869	-0-	-1	-0-		67 1 2 9	800 3	Y		2	2 1				1
12	899 X	676	-0-	-223	-0-		59 1 6 9	611 3	Y		5	3 1				3
01	899 X	796	-0-	-103	-0-		71 1 1 9	724 3	Y		1	3 1				1
02	812 X	660	-0-	-152	-0-		56 1 2 9	602 3	Y		2	2 1				1
03	899 X	726	-0-	-173	-0-		63 1 4 9	659 3	Y		4	4 1				1
04	870 X	784	-0-	-86	-0-		53 1 2 9	729 3	Y		2	2 1				1

SBR				WELL #:	211	RRCID -> 203270		COMPL. DATE 07/24/2004		TOTAL DEPTH 11025		PERF.10730 - 10792				
11	990 X	784	-0-	-206	-0-		47 1 1 9	736 3	Y		1	2 1				-0-
12	1023 X	788	-0-	-235	-0-		48 1 2 9	738 3	Y		2	2 1				-0-
01	1023 X	815	-0-	-208	-0-		54 1 2 9	759 3	Y		2	2 1				-0-
02	924 X	601	-0-	-323	-0-		37 1 1 9	563 3	Y		1	1 1				-0-
03	899 X	858	-0-	-41	-0-		54 1 2 9	802 3	Y		2	2 1				-0-
*04	858 X	858	-0-	-0-	-0-		33 1 2 9	823 3	Y		2	2 1				-0-

HUFF				WELL #:	3A	RRCID -> 203589		COMPL. DATE 09/18/2004		TOTAL DEPTH 11150		PERF.10889 - 10930				
11	1020 X	720	-0-	-300	-0-		49 1	671 3	Y		-0-					-0-
12	1340 X	1340	-0-	-0-	-0-		94 1	1246 3	Y		-0-					-0-
01	1116 X	691	-0-	-425	-0-		56 1	635 3	Y		-0-					-0-
02	1205 X	1205	-0-	-0-	-0-		97 1	1108 3	Y		-0-					-0-
03	1333 X	888	-0-	-445	-0-		69 1	819 3	Y		-0-					-0-
04	1290 X	1162	-0-	-128	-0-		53 1	1109 3	Y		-0-					-0-

SBR				WELL #:	218	RRCID -> 204002		COMPL. DATE 09/05/2004		TOTAL DEPTH 11175		PERF.10902 - 10924				
11	972 N	972	-0-	-0-	-0-		57 1 4 9	911 3	Y		4	4 1				1
12	868 N	856	-0-	-12	-0-		51 1 3 9	802 3	Y		3	3 1				1
01	837 N	800	-0-	-37	-0-		49 1 3 9	748 3	Y		3	4 1				-0-
02	896 N	536	-0-	-360	-0-		32 1 2 9	502 3	Y		2	2 1				-0-
03	868 N	725	-0-	-143	-0-		44 1 6 9	675 3	Y		5	4 1				1
*04	856 N	856	-0-	-0-	-0-		33 1 3 9	820 3	Y		3	3 1				1

A.W.P. (OLMOS)		//CONT.//		00256 500	ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MCMULLEN				
SWIFT ENERGY OPERATING, LLC		//CONT.//		833348									
SBR		WELL #:		212	RRCID -> 205249		COMPL. DATE 12/07/2004		TOTAL DEPTH 11136		PERF.10704 - 10760		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
11	1410 X	891	-0-	-519	-0-	53 1	832 3	Y	5	5 1			1
12	1457 X	869	-0-	-588	-0-	52 1	813 3	Y	4	4 1			1
01	1054 N	855	-0-	-199	-0-	53 1	799 3	Y	3	4 1			-0-
02	2475 N	2475	-0-	-0-	-0-	147 1	2324 3	Y	4	3 1			1
03	1259 N	1259	-0-	-0-	-0-	77 1	1176 3	Y	5	5 1			1
*04	974 N	974	-0-	-0-	-0-	37 1	933 3	Y	4	4 1			1
BRACKEN, R.		WELL #:		15	RRCID -> 205256		COMPL. DATE 10/08/2004		TOTAL DEPTH 11160		PERF.10742 - 10818		
11	780 X	700	-0-	-80	-0-	54 1	638 3	Y	7	6 1			3
12	706 X	706	-0-	-0-	-0-	62 1	634 3	Y	9	7 1			5
01	677 N	677	-0-	-0-	-0-	60 1	609 3	Y	7	9 1			3
02	644 N	486	-0-	-158	-0-	41 1	441 3	Y	4	4 1			3
03	713 N	667	-0-	-46	-0-	58 1	609 3	Y	-0-	3 1			-0-
*04	685 N	685	-0-	-0-	-0-	47 1	638 3	Y	-0-	-0-			-0-
BRACKEN, R.		WELL #:		20	RRCID -> 205258		COMPL. DATE 10/19/2004		TOTAL DEPTH 11088		PERF.10717 - 10748		
11	1429 X	1429	-0-	-0-	-0-	111 1	1315 3	Y	3	3 1			1
12	1426 X	1387	-0-	-39	-0-	122 1	1259 3	Y	5	3 1			3
01	1426 X	1226	-0-	-200	-0-	109 1	1114 3	Y	3	4 1			2
02	1344 X	1244	-0-	-100	-0-	105 1	1137 3	Y	2	2 1			2
03	1488 X	1182	-0-	-306	-0-	102 1	1077 3	Y	3	5 1			-0-
*04	1475 X	1475	-0-	-0-	-0-	100 1	1371 3	Y	4	3 1			1
BRACKEN "E"		WELL #:		2062 R	RRCID -> 208458		COMPL. DATE 03/29/2005		TOTAL DEPTH 10730		PERF.10392 - 10456		
11	1230 X	858	-0-	-372	-0-	69 1	785 3	Y	4	4 1			1
12	808 X	808	-0-	-0-	-0-	67 1	738 3	Y	3	3 1			1
01	819 X	819	-0-	-0-	-0-	66 1	751 3	Y	2	3 1			-0-
02	784 X	730	-0-	-54	-0-	55 1	671 3	Y	4	3 1			1
03	899 X	805	-0-	-94	-0-	64 1	737 3	Y	4	4 1			1
04	870 X	715	-0-	-155	-0-	28 1	684 3	Y	3	3 1			1

A.W.P. (OLMOS)		//CONT.//		00256 500	ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MCMULLEN			
SWIFT ENERGY OPERATING, LLC		//CONT.//		833348								
BRACKEN "A"		WELL #:		204	RRCID -> 208912		COMPL. DATE 04/13/2005		TOTAL DEPTH 10230		PERF. 9975 - 10041	
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS(CODE)	* UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
11	4200 X	3501	-0-	-699	-0-	197 1 19 9	3285 3	Y	17	20 1		3
12	4309 X	3650	-0-	-659	-0-	203 1 20 9	3427 3	Y	18	18 1		3
01	4309 X	3539	-0-	-770	-0-	192 1 19 9	3328 3	Y	17	18 1		2
02	3892 X	3560	-0-	-332	-0-	171 1 44 9	3345 3	Y	40	35 1		7
03	3906 X	3625	-0-	-281	-0-	184 1 66 9	3375 3	Y	60	58 1		9
*04	3647 X	3647	-0-	-0-	-0-	140 1 51 9	3456 3	Y	46	44 1		11
BRACKEN "A"												
		WELL #:		2016	RRCID -> 209286		COMPL. DATE 05/20/2005		TOTAL DEPTH 10260		PERF. 9926 - 10004	
11	930 N	857	-0-	-73	-0-	55 1 1 9	801 3	Y	1			1
12	682 N	619	-0-	-63	-0-	41 1	578 3	Y	-0-			1
01	1433 N	1433	-0-	-0-	-0-	91 1	1342 3	Y	-0-			1
02	846 N	846	-0-	-0-	-0-	50 1 1 9	795 3	Y	1	1 1		1
03	871 N	871	-0-	-0-	-0-	55 1 2 9	814 3	Y	2	1 1		2
04	1380 N	791	-0-	-589	-0-	31 1 1 9	759 3	Y	1			3
SBR												
		WELL #:		221	RRCID -> 209845		COMPL. DATE 06/21/2005		TOTAL DEPTH 10650		PERF.10472 - 10558	
11	368 N	368	-0-	-0-	-0-	30 1 4 9	334 3	Y	4	4 1		1
12	341 N	341	-0-	-0-	-0-	28 1 4 9	309 3	Y	4	4 1		1
01	356 N	356	-0-	-0-	-0-	29 1 2 9	325 3	Y	2	3 1		-0-
02	336 N	294	-0-	-42	-0-	22 1 4 9	268 3	Y	4	3 1		1
03	341 N	273	-0-	-68	-0-	21 1 4 9	248 3	Y	4	4 1		1
04	330 N	213	-0-	-117	-0-	8 1 3 9	202 3	Y	3	3 1		1
SBR												
		WELL #:		220	RRCID -> 210687		COMPL. DATE 07/05/2005		TOTAL DEPTH 10600		PERF.10312 - 10386	
11	1770 X	1617	-0-	-153	-0-	96 1 10 9	1511 3	Y	9	10 1		2
12	1829 X	1635	-0-	-194	-0-	100 1 11 9	1524 3	Y	10	10 1		2
01	1798 X	1321	-0-	-477	-0-	86 1 10 9	1225 3	Y	9	10 1		1
02	1624 X	1005	-0-	-619	-0-	61 1 9 9	935 3	Y	8	8 1		1
03	1798 X	1083	-0-	-715	-0-	67 1 13 9	1003 3	Y	12	11 1		2
04	1620 X	1033	-0-	-587	-0-	39 1 9 9	985 3	Y	8	8 1		2

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	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
11	34 N	34	-0-	-0-	-0-	2	1	32	3	Y	-0-		-0-
12	62 N	13	-0-	-49	-0-	1	1	12	3	Y	-0-		-0-
01	31 N	17	-0-	-14	-0-	1	1	16	3	Y	-0-		-0-
02	28 N	26	-0-	-2	-0-	2	1	24	3	Y	-0-		-0-
03	24 N	24	-0-	-0-	-0-	2	1	22	3	Y	-0-		-0-
04	30 N	16	-0-	-14	-0-	1	1	15	3	Y	-0-		-0-

BRACKEN ET AL		WELL #:		88		RRCID -> 210837		COMPL. DATE 06/02/2005		TOTAL DEPTH 9680		PERF. 9487 - 9532	
11	30 N	27	-0-	-3	-0-	1	1	19	3	Y	6	5 1	1
12	62 N	33	-0-	-29	-0-	7	9	24	3	Y	7	6 1	2
01	6 N	6	-0-	-0-	-0-	8	9	5	3	Y	1	3 1	-0-
02	28 N	14	-0-	-14	-0-	1	1	9	3	Y	4	3 1	1
03	31 N	26	-0-	-5	-0-	4	9	1	1	Y	6	6 1	1
*04	14 N	14	-0-	-0-	-0-	1	1	18	3	Y	7	9	1
						3	9	10	3	Y	3	3 1	1

BRACKEN "F"		WELL #:		2049		RRCID -> 210839		COMPL. DATE 05/31/2005		TOTAL DEPTH 10700		PERF.10432 - 10498	
11	1800 X	1246	-0-	-554	-0-	101	1	1139	3	Y	5	6 1	1
12	1550 X	1196	-0-	-354	-0-	6	9	100	1	Y	5	5 1	1
01	1550 X	1182	-0-	-368	-0-	6	9	95	1	Y	5	5 1	1
02	1431 X	1431	-0-	-0-	-0-	108	1	1319	3	Y	4	4 1	1
03	1302 X	851	-0-	-451	-0-	4	9	68	1	Y	2	3 1	-0-
04	1260 X	949	-0-	-311	-0-	2	9	37	1	Y	3	2 1	1
						3	9	909	3	Y			

SWR "B"		WELL #:		16		RRCID -> 211769		COMPL. DATE 09/21/2005		TOTAL DEPTH 10820		PERF.10606 - 10684	
11	960 X	550	-0-	-410	-0-	23	1	359	3	Y	153	212 1	77
12	620 X	608	-0-	-12	-0-	168	9	25	1	Y	211	147 1	141
01	589 N	476	-0-	-113	-0-	232	9	20	1	Y	185	246 1	80
02	429 N	429	-0-	-0-	-0-	204	9	22	1	Y	103	111 1	72
03	620 N	443	-0-	-177	-0-	113	9	20	1	Y	173	177 1	68
04	450 N	428	-0-	-22	-0-	190	9	7	1	Y	167	116 1	119
						184	9	237	3	Y			

A.W.P. (OLMOS)		//CONT.//		00256 500		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MCMULLEN						
SWIFT ENERGY OPERATING, LLC		//CONT.//		833348												
MCCLAUGHERTY, I.O. "A"		WELL #:		2		RRCID -> 212095		COMPL. DATE 09/15/2005		TOTAL DEPTH 10020		PERF. 9732 - 9773				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	1682 X	1682	-0-	-0-	-0-	109 14 9	1	1559 14 9	3	Y	13	11 1				11
12	939 X	939	-0-	-0-	-0-	60 11 9	1	868 11 9	3	Y	10					21
01	681 X	681	-0-	-0-	-0-	43 13 9	1	625 13 9	3	Y	12	16 1				17
02	2791 X	2791	-0-	-0-	-0-	263 10 9	1	2518 10 9	3	Y	9	17 1				9
03	1736 X	537	-0-	-1199	-0-	34 7 9	1	496 7 9	3	Y	6	11 1				4
04	1680 X	1299	-0-	-381	-0-	50 13 9	1	1236 13 9	3	Y	12					16

SBR		WELL #:		222		RRCID -> 212159		COMPL. DATE 10/12/2005		TOTAL DEPTH 10459		PERF.10234 - 10324				
11	3600 X	2921	-0-	-679	-0-	163 29 9	1	2729 29 9	3	Y	26	28 1				5
12	3658 X	2681	-0-	-977	-0-	149 19 9	1	2513 19 9	3	Y	17	19 1				3
01	3658 X	2973	-0-	-685	-0-	160 26 9	1	2787 26 9	3	Y	24	24 1				3
02	3304 X	2902	-0-	-402	-0-	140 30 9	1	2732 30 9	3	Y	27	25 1				5
03	3131 X	2919	-0-	-212	-0-	148 51 9	1	2720 51 9	3	Y	46	44 1				7
*04	3079 X	3079	-0-	-0-	-0-	118 44 9	1	2917 44 9	3	Y	40	37 1				10

SBR		WELL #:		224		RRCID -> 212592		COMPL. DATE 11/15/2005		TOTAL DEPTH 10575		PERF.10241 - 10278				
11	478 X	478	-0-	-0-	-0-	29 1 9	1	448 1 9	3	Y	1	1 1				-0-
12	403 X	378	-0-	-25	-0-	23 1 9	1	354 1 9	3	Y	1	1 1				-0-
01	421 N	421	-0-	-0-	-0-	28 1 9	1	392 1 9	3	Y	1	1 1				-0-
02	448 N	370	-0-	-78	-0-	23 1 9	1	346 1 9	3	Y	1	1 1				-0-
03	410 N	410	-0-	-0-	-0-	26 1 9	1	383 1 9	3	Y	1	1 1				-0-
04	420 N	321	-0-	-99	-0-	12 1 9	1	308 1 9	3	Y	1	1 1				-0-

SBR		WELL #:		223		RRCID -> 212618		COMPL. DATE 10/26/2005		TOTAL DEPTH 11000		PERF.10792 - 10880				
11	720 X	636	-0-	-84	-0-	38 1	1	598 1	3	Y	-0-					-0-
12	744 X	602	-0-	-142	-0-	36 1	1	566 1	3	Y	-0-					-0-
01	682 X	598	-0-	-84	-0-	37 1	1	561 1	3	Y	-0-					-0-
02	616 X	380	-0-	-236	-0-	23 1	1	357 1	3	Y	-0-					-0-
03	734 X	734	-0-	-0-	-0-	45 1	1	689 1	3	Y	-0-					-0-
*04	689 X	689	-0-	-0-	-0-	26 1	1	663 1	3	Y	-0-					-0-

A.W.P. (OLMOS)				//CONT.//		00256 500		ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: MCMULLEN			
SWIFT ENERGY OPERATING, LLC				//CONT.//		833348													
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	*	* AMT	DISPOSITIONS CODE	*	* AMT CODE	C M	COND PROD	*	* AMT CODE	DISPOSITIONS AMT CODE	*	* EOM BALANCE		
11	701 N	701	-0-	-0-	-0-			42 1		619 3	Y	36		45 1			14		
12	961 N	686	-0-	-275	-0-			40 9											
01	961 X	609	-0-	-352	-0-			41 1		626 3	Y	17		28 1			3		
02	868 X	575	-0-	-293	-0-			19 9											
03	744 X	700	-0-	-44	-0-			38 1		552 3	Y	17		16 1			4		
04	690 X	556	-0-	-134	-0-			19 9											
								34 1		520 3	Y	19		17 1			6		
								21 9											
								42 1		632 3	Y	24		23 1			7		
								26 9											
								21 1		517 3	Y	16		18 1			5		
								18 9											
SBR																			
				WELL #:		199		RRCID -> 213479				COMPL. DATE 12/14/2005				TOTAL DEPTH 10378 PERF.10058 - 10140			
11	270 N	259	-0-	-11	-0-			18 1		241 3	Y	-0-		1 1			-0-		
12	403 N	386	-0-	-17	-0-			27 1		359 3	Y	-0-					-0-		
01	441 N	441	-0-	-0-	-0-			31 1		410 3	Y	-0-					-0-		
02	471 N	471	-0-	-0-	-0-			30 1		441 3	Y	-0-					-0-		
03	458 N	458	-0-	-0-	-0-			31 1		426 3	Y	1		1 1			-0-		
								1 9											
04	420 N	236	-0-	-184	-0-			9 1		227 3	Y	-0-					-0-		
BRACKEN "A"																			
				WELL #:		2014		RRCID -> 213529				COMPL. DATE 01/05/2006				TOTAL DEPTH 10089 PERF. 9884 - 9958			
11	1671 N	1671	-0-	-0-	-0-			107 1		1563 3	Y	1					2		
12	1547 N	1547	-0-	-0-	-0-			1 9											
								102 1		1444 3	Y	1					3		
								1 9											
01	1590 N	1590	-0-	-0-	-0-			101 1		1488 3	Y	1					4		
								1 9											
02	1568 N	1463	-0-	-105	-0-			87 1		1374 3	Y	2		3 1			3		
								2 9											
03	1550 N	1486	-0-	-64	-0-			93 1		1387 3	Y	5		3 1			5		
								6 9											
04	1530 N	1266	-0-	-264	-0-			49 1		1211 3	Y	5					10		
								6 9											
MCCLAUGHERTY, I.O.																			
				WELL #:		3		RRCID -> 214242				COMPL. DATE 08/18/2005				TOTAL DEPTH 9750 PERF. 9650 - 9683			
11	360 N	326	-0-	-34	-0-			21 1		305 3	Y	-0-					-0-		
12	434 N	356	-0-	-78	-0-			23 1		333 3	Y	-0-					-0-		
01	434 X	434	-0-	-0-	-0-			28 1		406 3	Y	-0-					-0-		
02	392 X	139	-0-	-253	-0-			13 1		126 3	Y	-0-					-0-		
03	434 X	428	-0-	-6	-0-			27 1		401 3	Y	-0-					-0-		
04	420 X	403	-0-	-17	-0-			16 1		387 3	Y	-0-					-0-		
SBR																			
				WELL #:		231		RRCID -> 214574				COMPL. DATE 02/08/2006				TOTAL DEPTH 10600 PERF.10390 - 10499			
11	2 N	-0-	-0-	-2	-0-						Y	-0-					-0-		
12	31 N	-0-	-0-	-31	-0-						Y	-0-					-0-		
01	455 N	455	-0-	-0-	-0-			30 1		424 3	Y	1		1 1			-0-		
								1 9											
02	42 N	42	-0-	-0-	-0-			3 1		39 3	Y	-0-					-0-		
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-		
04	450 N	-0-	-0-	-450	-0-						Y	-0-					-0-		

A.W.P. (OLMOS)		//CONT.//		00256 500		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MCMULLEN						
SWIFT ENERGY OPERATING, LLC		//CONT.//		833348												
BRACKEN, R.		WELL #:		16		RRCID -> 215738		COMPL. DATE 03/15/2006		TOTAL DEPTH 11050		PERF.10752 - 10845				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
11	1404 X	1404	-0-	-0-	-0-	109 2	1 9	1293	3	Y	2	2	1			1
12	1426 X	1252	-0-	-174	-0-	110 4	1 9	1138	3	Y	4	3	1			2
01	1426 X	1120	-0-	-306	-0-	100 2	1 9	1018	3	Y	2	3	1			1
02	1316 X	833	-0-	-483	-0-	70 2	1 9	761	3	Y	2	2	1			1
03	1457 X	1251	-0-	-206	-0-	108 8	1 9	1135	3	Y	7	7	1			1
04	1410 X	1197	-0-	-213	-0-	81 8	1 9	1108	3	Y	7	6	1			2

WHITEHURST		WELL #:		8		RRCID -> 220091		COMPL. DATE 04/05/2006		TOTAL DEPTH 10600		PERF.10218 - 10286				
11	1637 N	1637	-0-	-0-	-0-	96 135	1 9	1406	3	Y	123	135	1			50
12	2046 N	1490	-0-	-556	-0-	86 103	1 9	1301	3	Y	94	128	1			16
01	1891 N	1145	-0-	-746	-0-	67 110	1 9	968	3	Y	100	91	1			25
02	1400 N	905	-0-	-495	-0-	53 46	1 9	806	3	Y	42	53	1			14
03	1488 N	1071	-0-	-417	-0-	65 37	1 9	969	3	Y	34	38	1			10
04	1110 N	692	-0-	-418	-0-	26 13	1 9	653	3	Y	12	18	1			4

WHITEHURST		WELL #:		10		RRCID -> 220166		COMPL. DATE 05/08/2006		TOTAL DEPTH 10430		PERF.10208 - 10300				
11	930 X	190	-0-	-740	-0-	12 8	1 9	170	3	Y	7	8	1			3
12	961 X	251	-0-	-710	-0-	15 6	1 9	230	3	Y	5	7	1			1
01	279 N	168	-0-	-111	-0-	11 4	1 9	153	3	Y	4	4	1			1
02	221 N	221	-0-	-0-	-0-	12 23	1 9	186	3	Y	21	15	1			7
03	314 N	314	-0-	-0-	-0-	17 37	1 9	260	3	Y	34	31	1			10
*04	194 N	194	-0-	-0-	-0-	7 15	1 9	172	3	Y	14	19	1			5

WHITEHURST		WELL #:		9		RRCID -> 220904		COMPL. DATE 05/03/2006		TOTAL DEPTH 10745		PERF.10360 - 10438				
11	630 X	339	-0-	-291	-0-	22	1	317	3	Y	-0-					-0-
12	722 X	722	-0-	-0-	-0-	45	1	677	3	Y	-0-					-0-
01	677 X	677	-0-	-0-	-0-	44	1	633	3	Y	-0-					-0-
02	448 X	358	-0-	-90	-0-	22 7	1 9	329	3	Y	6	4	1			2
03	713 X	703	-0-	-10	-0-	43 19	1 9	641	3	Y	17	14	1			5
04	690 X	689	-0-	-1	-0-	26 13	1 9	650	3	Y	12	13	1			4

A.W.P. (OLMOS)		//CONT.//		00256 500	ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MCMULLEN			
SWIFT ENERGY OPERATING, LLC		//CONT.//		833348								
BRACKEN, R.		WELL #:		21	RRCID -> 221211		COMPL. DATE 03/01/2006		TOTAL DEPTH 11205		PERF.10816 - 10896	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
11		810 X	673	-0-	-137	-0-	52 1	621 3	Y	-0-		-0-
12		775 X	456	-0-	-319	-0-	40 1	416 3	Y	-0-		-0-
01		775 X	654	-0-	-121	-0-	58 1	596 3	Y	-0-		-0-
02		700 X	628	-0-	-72	-0-	53 1	575 3	Y	-0-		-0-
03		682 X	561	-0-	-121	-0-	49 1	512 3	Y	-0-		-0-
*04		745 X	745	-0-	-0-	-0-	51 1	694 3	Y	-0-		-0-
SBR		WELL #:		232	RRCID -> 221579		COMPL. DATE 09/26/2006		TOTAL DEPTH 10960		PERF.10710 - 10808	
11		2010 X	1752	-0-	-258	-0-	104 1	1638 3	Y	9	10 1	2
12		3100 X	1621	-0-	-1479	-0-	10 9	99 1	Y	9	9 1	2
01		3100 X	1778	-0-	-1322	-0-	10 9	117 1	Y	8	9 1	1
02		2800 X	1569	-0-	-1231	-0-	9 9	95 1	Y	8	8 1	1
03		2108 X	1823	-0-	-285	-0-	9 9	114 1	Y	12	11 1	2
04		1740 X	1386	-0-	-354	-0-	13 9	53 1	Y	7	7 1	2
							8 9					
BRACKEN "G"		WELL #:		201	RRCID -> 222205		COMPL. DATE 09/12/2006		TOTAL DEPTH 9955		PERF. 9718 - 9810	
11		1992 N	1992	-0-	-0-	-0-	128 1	1864 3	Y	-0-		1
12		2108 N	1619	-0-	-489	-0-	107 1	1512 3	Y	-0-		1
01		1922 N	1581	-0-	-341	-0-	101 1	1479 3	Y	1		2
							1 9					
02		1848 N	1499	-0-	-349	-0-	90 1	1409 3	Y	-0-	1 1	1
03		1612 N	1284	-0-	-328	-0-	80 1	1201 3	Y	3	2 1	2
							3 9					
04		1530 N	1302	-0-	-228	-0-	51 1	1250 3	Y	1		3
							1 9					
SBR		WELL #:		234	RRCID -> 223697		COMPL. DATE 10/23/2006		TOTAL DEPTH 10562		PERF.10310 - 10363	
11		300 N	132	-0-	-168	-0-	8 1	123 3	Y	1	1 1	-0-
							1 9					
12		155 N	124	-0-	-31	-0-	8 1	116 3	Y	-0-		-0-
01		248 N	45	-0-	-203	-0-	3 1	42 3	Y	-0-		-0-
02		112 N	56	-0-	-56	-0-	3 1	53 3	Y	-0-		-0-
03		124 N	62	-0-	-62	-0-	4 1	58 3	Y	-0-		-0-
*04		224 N	224	-0-	-0-	-0-	9 1	215 3	Y	-0-		-0-
SBR		WELL #:		235	RRCID -> 223829		COMPL. DATE 11/07/2006		TOTAL DEPTH 10652		PERF.10384 - 10450	
11		679 N	679	-0-	-0-	-0-	55 1	620 3	Y	4	4 1	1
							4 9					
12		1116 N	604	-0-	-512	-0-	50 1	551 3	Y	3	3 1	1
							3 9					
01		1116 X	686	-0-	-430	-0-	55 1	628 3	Y	3	4 1	-0-
							3 9					
02		1008 X	563	-0-	-445	-0-	42 1	517 3	Y	4	3 1	1
							4 9					
03		868 X	551	-0-	-317	-0-	44 1	503 3	Y	4	4 1	1
							4 9					
04		690 X	546	-0-	-144	-0-	21 1	522 3	Y	3	3 1	1
							3 9					

A.W.P. (OLMOS)		//CONT.//		00256 500	ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MCMULLEN							
SWIFT ENERGY OPERATING, LLC		//CONT.//		833348												
HUFF		WELL #:		11	RRCID -> 225013		COMPL. DATE 01/27/2007		TOTAL DEPTH 11250		PERF.10960 - 11046					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
11	1050 X	988	-0-	-62	-0-	67	1	921	3	Y	-0-					-0-
12	1054 X	937	-0-	-117	-0-	66	1	871	3	Y	-0-					-0-
01	837 X	630	-0-	-207	-0-	51	1	579	3	Y	-0-					-0-
02	1010 X	1010	-0-	-0-	-0-	81	1	929	3	Y	-0-					-0-
03	1023 X	814	-0-	-209	-0-	63	1	750	3	Y	1					1
						1	9									
04	990 X	765	-0-	-225	-0-	35	1	721	3	Y	8					9
						9	9									

BRACKEN, R.		WELL #:		23	RRCID -> 226097		COMPL. DATE 03/13/2007		TOTAL DEPTH 11110		PERF.10738 - 10828					
11	1526 X	1526	-0-	-0-	-0-	118	1	1408	3	Y	-0-					-0-
12	1581 X	1387	-0-	-194	-0-	123	1	1264	3	Y	-0-					-0-
01	1581 X	1004	-0-	-577	-0-	90	1	914	3	Y	-0-					-0-
02	1428 X	1202	-0-	-226	-0-	102	1	1099	3	Y	1					1
						1	9									
03	1581 X	1403	-0-	-178	-0-	121	1	1270	3	Y	11	10	1			2
						12	9									
04	1530 X	1329	-0-	-201	-0-	90	1	1226	3	Y	12	11	1			3
						13	9									

BRACKEN, R.		WELL #:		17	RRCID -> 231964		COMPL. DATE 10/18/2007		TOTAL DEPTH 11150		PERF.10702 - 10794					
11	2520 X	2367	-0-	-153	-0-	182	1	2167	3	Y	16	15	1			6
						18	9									
12	2604 X	2593	-0-	-11	-0-	227	1	2338	3	Y	25	18	1			13
						28	9									
01	2511 X	2432	-0-	-79	-0-	215	1	2197	3	Y	18	23	1			8
						20	9									
02	2240 X	2176	-0-	-64	-0-	183	1	1979	3	Y	13	12	1			9
						14	9									
03	2604 X	2340	-0-	-264	-0-	201	1	2111	3	Y	25	30	1			4
						28	9									
04	2520 X	2417	-0-	-103	-0-	163	1	2229	3	Y	23	21	1			6
						25	9									

BRACKEN, R.		WELL #:		22R	RRCID -> 232671		COMPL. DATE 09/19/2007		TOTAL DEPTH 10850		PERF.10416 - 10530					
11	312 N	312	-0-	-0-	-0-	24	1	287	3	Y	1	1	1			-0-
						1	9									
12	362 N	362	-0-	-0-	-0-	32	1	328	3	Y	2	1	1			1
						2	9									
01	310 X	294	-0-	-16	-0-	26	1	268	3	Y	-0-	1	1			-0-
02	1222 X	1222	-0-	-0-	-0-	103	1	1116	3	Y	3	1	1			2
						3	9									
03	1707 X	1707	-0-	-0-	-0-	147	1	1551	3	Y	8	9	1			1
						9	9									
*04	445 X	445	-0-	-0-	-0-	30	1	413	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								
BRACKEN "A"		WELL #:		2017	RRCID -> 232676		COMPL. DATE 10/05/2007		TOTAL DEPTH 10240		PERF. 9918 - 10034	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
11	4170 X	3355	-0-	-815	-0-	189 8 9	1	3158 3	Y	7	8 1	1
12	4061 X	3414	-0-	-647	-0-	191 9 9	1	3214 3	Y	8	8 1	1
01	4061 X	3124	-0-	-937	-0-	170 9 9	1	2945 3	Y	8	8 1	1
02	3668 X	3513	-0-	-155	-0-	171 9 9	1	3333 3	Y	8	8 1	1
03	3472 X	3188	-0-	-284	-0-	164 24 9	1	3000 3	Y	22	20 1	3
*04	3533 X	3533	-0-	-0-	-0-	137 22 9	1	3374 3	Y	20	18 1	5

BRACKEN "A"		WELL #:		2015	RRCID -> 232690		COMPL. DATE 10/31/2007		TOTAL DEPTH 10210		PERF. 9832 - 9902	
11	2190 X	1122	-0-	-1068	-0-	50 18 9	1	1054 3	Y	16	15 1	3
12	2263 X	112	-0-	-2151	-0-	5 2 9	1	105 3	Y	2	5 1	-0-
01	2263 X	-0-	-0-	-2263	-0-				Y	-0-		-0-
02	1344 X	-0-	-0-	-1344	-0-				Y	-0-		-0-
03	3640 X	3640	-0-	-0-	-0-	145 39 9	1	3456 3	Y	35	30 1	5
04	1110 X	-0-	-0-	-1110	-0-				Y	-0-	5 1	-0-

BRACKEN, R.		WELL #:		18	RRCID -> 232723		COMPL. DATE 11/18/2007		TOTAL DEPTH 11200		PERF.10804 - 10890	
11	1830 X	1421	-0-	-409	-0-	110 2 9	1	1309 3	Y	2	2 1	1
12	1891 X	1422	-0-	-469	-0-	125 3 9	1	1294 3	Y	3	2 1	2
01	1767 X	1324	-0-	-443	-0-	118 2 9	1	1204 3	Y	2	3 1	1
02	1484 X	1076	-0-	-408	-0-	91 2 9	1	983 3	Y	2	2 1	1
03	1581 X	1101	-0-	-480	-0-	95 4 9	1	1002 3	Y	4	5 1	-0-
04	1410 X	1251	-0-	-159	-0-	85 6 9	1	1160 3	Y	5	4 1	1

BRACKEN, R.		WELL #:		24	RRCID -> 232726		COMPL. DATE 12/04/2007		TOTAL DEPTH 11150		PERF.10760 - 10840	
11	2160 X	1742	-0-	-418	-0-	135 2 9	1	1605 3	Y	2	2 1	1
12	2108 X	1886	-0-	-222	-0-	166 6 9	1	1714 3	Y	5	3 1	3
01	1984 X	1731	-0-	-253	-0-	154 4 9	1	1573 3	Y	4	5 1	2
02	1708 X	1515	-0-	-193	-0-	126 26 9	1	1363 3	Y	24	10 1	16
03	1891 X	1462	-0-	-429	-0-	121 64 9	1	1277 3	Y	58	65 1	9
04	1830 X	1713	-0-	-117	-0-	112 77 9	1	1524 3	Y	70	61 1	18

A.W.P. (OLMOS)		//CONT.//		00256 500	ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MCMULLEN			
SWIFT ENERGY OPERATING, LLC		//CONT.//		833348								
BRACKEN, R.		WELL #:		27	RRCID -> 232728		COMPL. DATE 01/07/2008		TOTAL DEPTH 11250		PERF.10850 - 10930	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	420 X	373	-0-	-47	-0-	29	1	344	3	Y	-0-	-0-
12	434 X	308	-0-	-126	-0-	27	1	281	3	Y	-0-	-0-
01	434 X	331	-0-	-103	-0-	29	1	301	3	Y	1	-0-
						1	9					
02	364 X	270	-0-	-94	-0-	23	1	247	3	Y	-0-	-0-
03	403 X	319	-0-	-84	-0-	28	1	290	3	Y	1	-0-
						1	9					
*04	378 X	378	-0-	-0-	-0-	26	1	351	3	Y	1	-0-
						1	9					

SBR		WELL #:		240	RRCID -> 232729		COMPL. DATE 12/08/2007		TOTAL DEPTH 10800		PERF.10614 - 10698	
11	2520 X	2139	-0-	-381	-0-	128	1	2009	3	Y	2	-0-
						2	9					
12	2604 X	1159	-0-	-1445	-0-	71	1	1086	3	Y	2	-0-
						2	9					
01	2604 X	2503	-0-	-101	-0-	165	1	2332	3	Y	5	1
						6	9					
02	2362 X	2362	-0-	-0-	-0-	144	1	2214	3	Y	4	1
						4	9					
03	2473 X	2473	-0-	-0-	-0-	155	1	2312	3	Y	5	1
						6	9					
04	2430 X	2201	-0-	-229	-0-	84	1	2114	3	Y	3	1
						3	9					

SBR		WELL #:		238	RRCID -> 232731		COMPL. DATE 11/20/2007		TOTAL DEPTH 10400		PERF.10166 - 10220	
11	1770 X	-0-	-0-	-1770	-0-			Y	-0-		-0-	-0-
12	899 X	-0-	-0-	-899	-0-			Y	-0-		-0-	-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	-0-

BRACKEN "C"		WELL #:		2093	RRCID -> 232744		COMPL. DATE 12/29/2007		TOTAL DEPTH 10500		PERF.10190 - 10228	
11	1290 X	1057	-0-	-233	-0-	85	1	966	3	Y	5	1
						6	9					
12	1116 X	1055	-0-	-61	-0-	88	1	961	3	Y	5	1
						6	9					
01	985 N	985	-0-	-0-	-0-	79	1	900	3	Y	5	1
						6	9					
02	980 N	928	-0-	-52	-0-	70	1	854	3	Y	4	1
						4	9					
03	1054 N	660	-0-	-394	-0-	52	1	604	3	Y	4	1
						4	9					
04	960 N	-0-	-0-	-960	-0-			Y	-0-	1	1	-0-

BRACKEN, R.		WELL #:		25	RRCID -> 233677		COMPL. DATE 01/22/2008		TOTAL DEPTH 11125		PERF.10770 - 10826	
11	2517 X	2517	-0-	-0-	-0-	194	1	2314	3	Y	8	3
						9	9					
12	2080 X	2080	-0-	-0-	-0-	183	1	1885	3	Y	11	6
						12	9					
01	2046 X	1938	-0-	-108	-0-	172	1	1758	3	Y	7	4
						8	9					
02	2352 X	1990	-0-	-362	-0-	168	1	1816	3	Y	5	4
						6	9					
03	2604 X	2021	-0-	-583	-0-	174	1	1835	3	Y	11	2
						12	9					
04	2520 X	893	-0-	-1627	-0-	60	1	822	3	Y	10	3
						11	9					

A.W.P. (OLMOS)		//CONT.//		00256 500	ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MCMULLEN			
SWIFT ENERGY OPERATING, LLC		//CONT.//		833348								
BRACKEN "B"		WELL #:		3070	RRCID -> 233825		COMPL. DATE 01/27/2008		TOTAL DEPTH 10500		PERF.10258 - 10326	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	2280 N	2010	-0-	-270	-0-	120 1	1877 3	Y	12	14 1		2
12	2170 N	2073	-0-	-97	-0-	127 1	1932 3	Y	13	13 1		2
01	2356 X	1940	-0-	-416	-0-	127 1	1798 3	Y	14	14 1		2
02	1960 X	1673	-0-	-287	-0-	101 1	1560 3	Y	11	11 1		2
03	2139 X	1896	-0-	-243	-0-	118 1	1760 3	Y	16	16 1		2
04	2010 X	1788	-0-	-222	-0-	68 1	1706 3	Y	13	12 1		3
SBR		WELL #:		241	RRCID -> 233828		COMPL. DATE 01/20/2008		TOTAL DEPTH 10600		PERF.10400 - 10458	
11	3030 X	2406	-0-	-624	-0-	195 1	2207 3	Y	4	4 1		1
12	2209 X	2209	-0-	-0-	-0-	184 1	2021 3	Y	4	4 1		1
01	1769 X	1769	-0-	-0-	-0-	143 1	1623 3	Y	3	4 1		-0-
02	2240 X	1496	-0-	-744	-0-	113 1	1379 3	Y	4	3 1		1
03	2480 X	2207	-0-	-273	-0-	171 1	1977 3	Y	54	47 1		8
04	2400 X	1710	-0-	-690	-0-	65 1	1597 3	Y	44	41 1		11
BRACKEN, R.		WELL #:		26	RRCID -> 238973		COMPL. DATE 02/07/2008		TOTAL DEPTH 11060		PERF.10658 - 10700	
11	3720 X	3649	-0-	-71	-0-	282 1	3354 3	Y	12	11 1		4
12	3844 X	3546	-0-	-298	-0-	312 1	3215 3	Y	17	12 1		9
01	3627 X	3274	-0-	-353	-0-	291 1	2972 3	Y	10	14 1		5
02	3388 X	3168	-0-	-220	-0-	267 1	2891 3	Y	9	8 1		6
03	3782 X	3131	-0-	-651	-0-	270 1	2844 3	Y	15	19 1		2
04	3660 X	3377	-0-	-283	-0-	229 1	3131 3	Y	15	13 1		4
HUFF		WELL #:		13	RRCID -> 241826		COMPL. DATE 05/06/2008		TOTAL DEPTH 11200		PERF.10942 - 10962	
11	1080 X	960	-0-	-120	-0-	65 1	895 3	Y	-0-			35
12	1116 X	980	-0-	-136	-0-	68 1	903 3	Y	8	29 1		14
01	1116 X	800	-0-	-316	-0-	65 1	735 3	Y	-0-			14
02	924 X	653	-0-	-271	-0-	52 1	601 3	Y	-0-			14
03	999 X	999	-0-	-0-	-0-	78 1	921 3	Y	-0-			14
04	960 X	698	-0-	-262	-0-	32 1	664 3	Y	2			16

A.W.P. (OLMOS)		//CONT.//		00256 500		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MCMULLEN			
SWIFT ENERGY OPERATING, LLC		//CONT.//		833348									
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	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
11	390 N	355	-0-	-35	-0-	20 1	11 9	324 3	Y	10	11 1		2
12	434 N	342	-0-	-92	-0-	20 1	9 9	313 3	Y	8	8 1		2
01	434 N	366	-0-	-68	-0-	18 1	12 9	336 3	Y	11	11 1		2
02	374 N	374	-0-	-0-	-0-	19 1	11 9	344 3	Y	10	9 1		3
03	413 N	413	-0-	-0-	-0-	26 1	10 9	377 3	Y	9	10 1		2
04	360 N	345	-0-	-15	-0-	24 1	8 9	313 3	Y	7	6 1		3
SWR "J"		WELL #:		5		RRCID -> 241832		COMPL. DATE 06/13/2008		TOTAL DEPTH 11200		PERF. 11044 - 11060	
11	1169 X	1169	-0-	-0-	-0-	79 1	12 9	1090 3	Y	-0-			30
12	1498 X	1498	-0-	-0-	-0-	104 1	12 9	1382 3	Y	11	24 1		17
01	1299 X	1299	-0-	-0-	-0-	105 1		1194 3	Y	-0-			17
02	1120 X	1111	-0-	-9	-0-	89 1		1022 3	Y	-0-			17
03	1489 X	1489	-0-	-0-	-0-	116 1		1373 3	Y	-0-			17
04	1440 X	1232	-0-	-208	-0-	56 1	2 9	1174 3	Y	2			19
SBR		WELL #:		246		RRCID -> 241923		COMPL. DATE 08/08/2008		TOTAL DEPTH 10350		PERF. 9944 - 9992	
11	959 N	959	-0-	-0-	-0-	66 1	2 9	891 3	Y	2	3 1		-0-
12	1271 N	906	-0-	-365	-0-	63 1	2 9	841 3	Y	2	2 1		-0-
01	1271 X	673	-0-	-598	-0-	48 1	2 9	623 3	Y	2	2 1		-0-
02	1148 X	874	-0-	-274	-0-	56 1	2 9	816 3	Y	2	2 1		-0-
03	992 X	940	-0-	-52	-0-	60 1	47 9	833 3	Y	43	37 1		6
04	960 X	785	-0-	-175	-0-	28 1	74 9	683 3	Y	67	57 1		16
SBR		WELL #:		242		RRCID -> 242977		COMPL. DATE 03/26/2008		TOTAL DEPTH 10950		PERF. 10656 - 10710	
11	2880 X	1622	-0-	-1258	-0-	97 1	1 9	1524 3	Y	1	2 1		-0-
12	2976 X	2941	-0-	-35	-0-	181 1	2 9	2758 3	Y	2	2 1		-0-
01	2852 X	1908	-0-	-944	-0-	126 1	2 9	1780 3	Y	2	2 1		-0-
02	2576 X	1092	-0-	-1484	-0-	67 1	1 9	1024 3	Y	1	1 1		-0-
03	2945 X	2558	-0-	-387	-0-	160 1	1 9	2397 3	Y	1	1 1		-0-
04	2850 X	2051	-0-	-799	-0-	78 1	1 9	1972 3	Y	1	1 1		-0-

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	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
11	1080 X	802	-0-	-278	-0-	48 1	753 3	Y	1	1 1		-0-
12	1116 X	782	-0-	-334	-0-	1 9	733 3	Y	1	1 1		-0-
01	992 X	708	-0-	-284	-0-	47 1	660 3	Y	1	1 1		-0-
02	896 X	734	-0-	-162	-0-	1 9	689 3	Y	-0-			-0-
03	837 X	783	-0-	-54	-0-	45 1	733 3	Y	1	1 1		-0-
*04	1066 X	1066	-0-	-0-	-0-	49 1	1024 3	Y	1	1 1		-0-
						1 9						

BRACKEN, R.				WELL #:	28	RRCID -> 243054		COMPL. DATE 07/03/2008		TOTAL DEPTH 11150		PERF.10722 - 10842
11	2077 X	2077	-0-	-0-	-0-	161 1	1913 3	Y	3	3 1		1
12	2030 X	2030	-0-	-0-	-0-	3 9	1844 3	Y	6	4 1		3
01	1984 X	1861	-0-	-123	-0-	179 1	1691 3	Y	4	5 1		2
02	1932 X	1798	-0-	-134	-0-	7 9	1639 3	Y	6	4 1		4
03	2139 X	1891	-0-	-248	-0-	166 1	1713 3	Y	14	16 1		2
04	2070 X	2027	-0-	-43	-0-	4 9	1873 3	Y	15	13 1		4
						152 1						
						7 9						
						163 1						
						15 9						
						137 1						
						17 9						

MCCLAUGHERTY, L. S.				WELL #:	16	RRCID -> 243060		COMPL. DATE 06/11/2008		TOTAL DEPTH 9900		PERF. 9326 - 9356
11	127 N	127	-0-	-0-	-0-	7 1	120 3	Y	-0-			-0-
12	217 N	68	-0-	-149	-0-	4 1	64 3	Y	-0-			-0-
01	201 N	201	-0-	-0-	-0-	10 1	191 3	Y	-0-			-0-
02	112 N	-0-	-0-	-112	-0-			Y	-0-			-0-
03	259 N	259	-0-	-0-	-0-	16 1	243 3	Y	-0-			-0-
04	180 N	137	-0-	-43	-0-	10 1	127 3	Y	-0-			-0-

SWR "G"				WELL #:	2	RRCID -> 243061		COMPL. DATE 09/03/2008		TOTAL DEPTH 11150		PERF.10744 - 10744
11	1050 X	882	-0-	-168	-0-	56 1	825 3	Y	1			6
12	1116 X	941	-0-	-175	-0-	1 9	875 3	Y	1	5 1		2
01	961 N	879	-0-	-82	-0-	65 1	812 3	Y	1			3
02	812 N	726	-0-	-86	-0-	1 9	673 3	Y	-0-			3
03	930 N	715	-0-	-215	-0-	53 1	658 3	Y	-0-	2 1		1
*04	840 N	733	-0-	-107	-0-	57 1	713 3	Y	-0-	1 7		-0-
						20 1						

BRACKEN, R.				WELL #:	29	RRCID -> 243062		COMPL. DATE 07/10/2008		TOTAL DEPTH 11150		PERF.10800 - 10850
11	3018 X	3018	-0-	-0-	-0-	234 1	2784 3	Y	-0-			-0-
12	2573 X	1888	-0-	-685	-0-	167 1	1721 3	Y	-0-			-0-
01	2913 X	2913	-0-	-0-	-0-	260 1	2653 3	Y	-0-			-0-
02	3621 X	3621	-0-	-0-	-0-	307 1	3314 3	Y	-0-			-0-
03	7389 X	7389	-0-	-0-	-0-	641 1	6748 3	Y	-0-			-0-
*04	4597 X	4597	-0-	-0-	-0-	313 1	4284 3	Y	-0-			-0-

A.W.P. (OLMOS)		//CONT.//		00256 500	ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MCMULLEN			
SWIFT ENERGY OPERATING, LLC		//CONT.//		833348								
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	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	3150 X	2288	-0-	-862	-0-	158 1	2119 3	Y	10	12 1		2
12	3069 X	2867	-0-	-202	-0-	199 1	2656 3	Y	11	11 1		2
01	2914 X	2900	-0-	-14	-0-	205 1	2681 3	Y	13	13 1		2
02	2604 X	2593	-0-	-11	-0-	164 1	2418 3	Y	10	10 1		2
03	2852 X	2498	-0-	-354	-0-	168 1	2321 3	Y	8	9 1		1
04	2820 X	2450	-0-	-370	-0-	95 1	2346 3	Y	8	7 1		2
SBR		WELL #:		249	RRCID -> 243835		COMPL. DATE 10/24/2008		TOTAL DEPTH 10300		PERF.10070 - 10142	
11	1920 X	1517	-0-	-403	-0-	119 1	1348 3	Y	45	51 1		8
12	1736 X	1494	-0-	-242	-0-	122 1	1337 3	Y	32	34 1		6
01	1736 X	1099	-0-	-637	-0-	87 1	986 3	Y	24	27 1		3
02	1619 X	1619	-0-	-0-	-0-	120 1	1468 3	Y	28	26 1		5
03	1643 X	1415	-0-	-228	-0-	107 1	1240 3	Y	62	58 1		9
04	1530 X	1295	-0-	-235	-0-	48 1	1192 3	Y	50	47 1		12
WHITEHURST		WELL #:		15	RRCID -> 243837		COMPL. DATE 08/11/2008		TOTAL DEPTH 10600		PERF.10388 - 10400	
11	1643 X	1643	-0-	-0-	-0-	103 1	1506 3	Y	31	25 1		12
12	1214 X	1214	-0-	-0-	-0-	74 1	1120 3	Y	18	27 1		3
01	1331 X	1331	-0-	-0-	-0-	85 1	1215 3	Y	28	24 1		7
02	1512 X	1002	-0-	-510	-0-	61 1	931 3	Y	9	13 1		3
03	1705 X	1024	-0-	-681	-0-	64 1	953 3	Y	6	7 1		2
04	1650 X	917	-0-	-733	-0-	35 1	876 3	Y	5	5 1		2
SWR "M"		WELL #:		5	RRCID -> 243841		COMPL. DATE 10/07/2008		TOTAL DEPTH 11100		PERF.10900 - 10908	
11	1950 X	1825	-0-	-125	-0-	114 1	1711 3	N	-0-			-0-
12	1953 X	1927	-0-	-26	-0-	119 1	1808 3	N	-0-			-0-
01	1829 X	1659	-0-	-170	-0-	112 1	1547 3	N	-0-			-0-
02	1708 X	1609	-0-	-99	-0-	100 1	1509 3	N	-0-			-0-
03	1922 X	1781	-0-	-141	-0-	116 1	1665 3	N	-0-			-0-
04	1860 X	1392	-0-	-468	-0-	53 1	1339 3	N	-0-			-0-
SBR		WELL #:		245	RRCID -> 243845		COMPL. DATE 09/05/2008		TOTAL DEPTH 10750		PERF.10492 - 10562	
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	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, R.		WELL #:		31	RRCID -> 245147		COMPL. DATE 11/21/2008		TOTAL DEPTH 11000		PERF.10644 - 10738		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
11	2820 X	2405	-0-	-415	-0-	184	1	2189	3	Y	29	30 1	10
12	2883 X	1938	-0-	-945	-0-	166	1	1714	3	Y	53	35 1	28
01	2790 X	1839	-0-	-951	-0-	161	1	1641	3	Y	34	47 1	15
02	2520 X	1747	-0-	-773	-0-	145	1	1566	3	Y	33	27 1	21
03	2480 X	1656	-0-	-824	-0-	139	1	1460	3	Y	52	64 1	9
04	2400 X	1659	-0-	-741	-0-	109	1	1496	3	Y	49	45 1	13
						54	9						
CLONINGER		WELL #:		1	RRCID -> 247275		COMPL. DATE 01/22/2009		TOTAL DEPTH 11800		PERF.11286 - 11334		
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
PALOMA CATTLE CO.		WELL #:		1	RRCID -> 247315		COMPL. DATE 11/28/2008		TOTAL DEPTH 9600		PERF. N/A		
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
BRACKEN, R.		WELL #:		33H	RRCID -> 247469		COMPL. DATE 01/16/2009		TOTAL DEPTH 14322		PERF.11230 - 13711		
11	18570 X	16949	-0-	-1621	-0-	1313	1	15633	3	Y	3	3 1	1
12	18879 X	17975	-0-	-904	-0-	1588	1	16380	3	Y	6	4 1	3
01	18290 X	16849	-0-	-1441	-0-	1502	1	15344	3	Y	3	5 1	1
02	15820 X	14678	-0-	-1142	-0-	1242	1	13428	3	Y	7	4 1	4
03	17980 X	15721	-0-	-2259	-0-	1362	1	14336	3	Y	21	22 1	3
04	17400 X	15815	-0-	-1585	-0-	1077	1	14717	3	Y	19	17 1	5
						21	9						
SBR		WELL #:		248	RRCID -> 247481		COMPL. DATE 11/17/2008		TOTAL DEPTH 10300		PERF.10034 - 10084		
11	2045 X	2045	-0-	-0-	-0-	111	1	1834	3	Y	91	85 1	20
12	1860 X	1317	-0-	-543	-0-	100	1	1178	3	Y	59	64 1	15
01	1550 X	1239	-0-	-311	-0-	74	1	1092	3	Y	80	81 1	14
02	1820 X	1393	-0-	-427	-0-	65	1	1247	3	Y	69	65 1	18
03	2108 X	1336	-0-	-772	-0-	59	1	1187	3	Y	62	66 1	14
04	2040 X	1176	-0-	-864	-0-	88	1	1053	3	Y	39	36 1	17
						70	1						
						76	9						
						81	1						
						68	9						
						80	1						
						43	9						

A.W.P. (OLMOS)		//CONT.//		00256 500		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MCMULLEN							
SWIFT ENERGY OPERATING, LLC		//CONT.//		833348													
HUFF		WELL #:		14		RRCID -> 247637		COMPL. DATE 12/27/2008		TOTAL DEPTH 11300		PERF.10227 - 11186					
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
11		1230 X	1046	-0-	-184	-0-	71	1	975	3	Y	-0-					-0-
12		1271 X	790	-0-	-481	-0-	55	1	735	3	Y	-0-					-0-
01		1147 X	874	-0-	-273	-0-	71	1	803	3	Y	-0-					-0-
02		1221 X	1221	-0-	-0-	-0-	98	1	1123	3	Y	-0-					-0-
03		1196 X	1196	-0-	-0-	-0-	93	1	1103	3	Y	-0-					-0-
04		1050 X	802	-0-	-248	-0-	37	1	765	3	Y	-0-					-0-
WR "K"		WELL #:		11		RRCID -> 248034		COMPL. DATE 01/27/2009		TOTAL DEPTH 10800		PERF.10448 - 10506					
11		5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			Y	-0-					-0-
12		1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			Y	-0-					-0-
01		3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	3			Y	-0-					-0-
02		5 N	-0-	-0-	-5	-0-					Y	-0-					-0-
03		1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			Y	-0-					-0-
04		3 N	-0-	-0-	-3	-0-					Y	-0-					-0-
HUFF		WELL #:		12		RRCID -> 248150		COMPL. DATE 04/11/2008		TOTAL DEPTH 11070		PERF.10822 - 10918					
11		3916 X	3916	-0-	-0-	-0-	66	1	3850	3	Y	-0-					-0-
12		4202 X	4202	-0-	-0-	-0-	79	1	4123	3	Y	-0-					-0-
01		3844 X	3078	-0-	-766	-0-	54	1	3024	3	Y	-0-					-0-
02		3668 X	2380	-0-	-1288	-0-	40	1	2340	3	Y	-0-					-0-
03		6328 X	6328	-0-	-0-	-0-	113	1	6215	3	Y	-0-					-0-
04		4080 X	3425	-0-	-655	-0-	3425	3			Y	-0-					-0-
HUFF		WELL #:		15		RRCID -> 248932		COMPL. DATE 12/19/2008		TOTAL DEPTH 11300		PERF.11032 - 11084					
11		1019 X	1019	-0-	-0-	-0-	69	1	950	3	Y	-0-					21
12		1173 X	1173	-0-	-0-	-0-	82	1	1084	3	Y	-0-	6	17	1		10
							7	9									
01		1209 X	912	-0-	-297	-0-	74	1	838	3	Y	-0-					10
02		1092 X	877	-0-	-215	-0-	70	1	807	3	Y	-0-					10
03		1209 X	1124	-0-	-85	-0-	88	1	1036	3	Y	-0-					10
04		1140 X	920	-0-	-220	-0-	42	1	878	3	Y	-0-					10
BRACKEN "A"		WELL #:		2018		RRCID -> 249882		COMPL. DATE 10/10/2008		TOTAL DEPTH 10300		PERF. 9934 - 9980					
11		2100 N	1986	-0-	-114	-0-	125	1	1826	3	Y	32					82
							35	9									
12		2170 N	1814	-0-	-356	-0-	119	1	1676	3	Y	17					99
							19	9									
01		1922 N	1835	-0-	-87	-0-	114	1	1674	3	Y	43					142
							47	9									
02		2117 N	2117	-0-	-0-	-0-	123	1	1929	3	Y	59	106	1			95
							65	9									
03		2169 N	2169	-0-	-0-	-0-	131	1	1960	3	Y	71	105	1			61
							78	9									
04		1770 N	1563	-0-	-207	-0-	60	1	1479	3	Y	22					83
							24	9									

A.W.P. (OLMOS)		//CONT.//		00256 500		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MCMULLEN					
SWIFT ENERGY OPERATING, LLC		//CONT.//		833348											
BRACKEN, R.		WELL #:		32		RRCID -> 250596		COMPL. DATE 11/06/2008		TOTAL DEPTH 11000		PERF.10646 - 10740			
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
11	3600 X	2992	-0-	-608	-0-	232 1 4 9	2756	3	Y	4	4	1			1
12	3720 X	3187	-0-	-533	-0-	281 1 7 9	2899	3	Y	6	4	1			3
01	3317 X	2977	-0-	-340	-0-	265 1 4 9	2708	3	Y	4	5	1			2
02	2996 X	2446	-0-	-550	-0-	207 1 3 9	2236	3	Y	3	3	1			2
03	3317 X	2783	-0-	-534	-0-	241 1 6 9	2536	3	Y	5	6	1			1
04	3090 X	2872	-0-	-218	-0-	196 1 4 9	2672	3	Y	4	4	1			1
BRACKEN, R.		WELL #:		34H	RRCID -> 254474		COMPL. DATE 08/14/2009		TOTAL DEPTH 11083		PERF.11256 - 14735				
11	14940 X	12005	-0-	-2935	-0-	12002 3	3	9	Y	3	3	1			1
12	15898 X	15898	-0-	-0-	-0-	15891 3	7	9	Y	6	4	1			3
01	15235 X	15235	-0-	-0-	-0-	15231 3	4	9	Y	4	5	1			2
02	11900 X	9684	-0-	-2216	-0-	9682 3	2	9	Y	2	2	1			2
03	15903 X	11687	-0-	-4216	-0-	11681 3	6	9	Y	5	6	1			1
04	15390 X	14429	-0-	-961	-0-	14425 3	4	9	Y	4	4	1			1
QUINTANILLA		WELL #:		4	RRCID -> 254480		COMPL. DATE 12/02/2009		TOTAL DEPTH 9600		PERF. 9296 - 9356				
11	1265 N	1265	-0-	-0-	-0-	21 1 1081 9	163	3	Y	983	380	1			603
12	603 N	603	-0-	-0-	-0-	28 1 391 9	184	3	Y	355	651	1			307
01	550 N	550	-0-	-0-	-0-	28 1 320 9	202	3	Y	291	287	1			311
02	568 N	568	-0-	-0-	-0-	26 1 452 9	90	3	Y	411	180	1			542
03	412 N	412	-0-	-0-	-0-	12 1 35 4	38	3	Y	297	806	1			33
*04	411 N	411	-0-	-0-	-0-	63 3 314 9	327	9	Y	285	252	1			66
QUINTANILLA		WELL #:		5	RRCID -> 255085		COMPL. DATE 12/14/2009		TOTAL DEPTH 9565		PERF. 9300 - 9339				
11	736 N	736	-0-	-0-	-0-	14 1 611 9	111	3	Y	555	218	1			337
12	361 N	361	-0-	-0-	-0-	19 1 217 9	125	3	Y	197	363	1			171
01	334 N	334	-0-	-0-	-0-	19 1 177 9	138	3	Y	161	159	1			173
02	330 N	330	-0-	-0-	-0-	18 1 251 9	61	3	Y	228	100	1			301
03	240 N	240	-0-	-0-	-0-	8 1 24 4	26	3	Y	165	448	1			18
*04	219 N	219	-0-	-0-	-0-	42 3 155 9	182	9	Y	141	126	1			33

A.W.P. (OLMOS)		//CONT.//		00256 500	ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MCMULLEN			
SWIFT ENERGY OPERATING, LLC		//CONT.//		833348								
ANTHONY FOREST PRODUCTS		WELL #:		1H	RRCID -> 255265		COMPL. DATE 01/07/2010		TOTAL DEPTH 10372		PERF.11206 - 15046	
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
11	13590 X	12774	-0-	-816	-0-	191 1	12130 3	Y	412	414 1		50
12	13516 X	13093	-0-	-423	-0-	453 9						
01	14539 X	12631	-0-	-1908	-0-	218 1	12398 3	Y	434	450 1		34
02	13132 X	11028	-0-	-2104	-0-	477 9						
03	14539 X	10992	-0-	-3547	-0-	216 1	11939 3	Y	433	429 1		38
04	12780 X	10188	-0-	-2592	-0-	476 9						
						307 1	10326 3	Y	359	359 1		38
						395 9						
						364 1	10192 3	Y	396	403 1		31
						436 9						
						334 1	9525 3	Y	299	271 1		59
						329 9						
BRACKEN, R.												
		WELL #:		35H	RRCID -> 255873		COMPL. DATE 10/02/2009		TOTAL DEPTH 10436		PERF. 9460 - 14380	
11	13980 X	11567	-0-	-2413	-0-	11561 3	6 9	Y	5	4 1		2
12	14446 X	11044	-0-	-3402	-0-	11038 3	6 9	Y	5	4 1		3
01	12028 X	8354	-0-	-3674	-0-	8352 3	2 9	Y	2	4 1		1
02	10780 X	7362	-0-	-3418	-0-	7356 3	6 9	Y	5	3 1		3
03	11966 X	6111	-0-	-5855	-0-	6101 3	10 9	Y	9	10 1		2
*04	12403 X	12403	-0-	-0-	-0-	12394 3	9 9	Y	8	8 1		2
BRACKEN, R.												
		WELL #:		36H	RRCID -> 256159		COMPL. DATE 12/22/2009		TOTAL DEPTH 11002		PERF.11230 - 13574	
11	21060 X	19777	-0-	-1283	-0-	19444 3	333 9	Y	303	287 1		110
12	20119 X	19855	-0-	-264	-0-	19368 3	487 9	Y	443	317 1		236
01	20119 X	17430	-0-	-2689	-0-	17113 3	317 9	Y	288	393 1		131
02	18144 X	15105	-0-	-3039	-0-	14918 3	187 9	Y	170	190 1		111
03	20429 X	16125	-0-	-4304	-0-	15959 3	166 9	Y	151	237 1		25
04	19770 X	15913	-0-	-3857	-0-	15758 3	155 9	Y	141	129 1		37
HUFF												
		WELL #:		1H	RRCID -> 257695		COMPL. DATE 05/10/2010		TOTAL DEPTH 11042		PERF.10955 - 14176	
11	14970 X	14665	-0-	-305	-0-	14665 3		Y	-0-			-0-
12	15469 X	13559	-0-	-1910	-0-	13559 3		Y	-0-			-0-
01	15686 X	14938	-0-	-748	-0-	14938 3		Y	-0-			-0-
02	14168 X	13531	-0-	-637	-0-	13531 3		Y	-0-			-0-
03	15686 X	13911	-0-	-1775	-0-	13909 3	2 9	Y	2			2
04	14670 X	11619	-0-	-3051	-0-	11576 3	43 9	Y	39			41
ANTHONY FOREST PRODUCTS												
		WELL #:		2H	RRCID -> 257947		COMPL. DATE 11/09/2010		TOTAL DEPTH 10884		PERF.10708 - 15192	
11	31950 X	23955	-0-	-7995	-0-	369 1	23400 3	Y	169	169 1		20
12	29202 X	23538	-0-	-5664	-0-	186 9						
01	27838 X	24358	-0-	-3480	-0-	404 1	22935 3	Y	181	187 1		14
02	25004 X	21555	-0-	-3449	-0-	199 9						
03	27683 X	21370	-0-	-6313	-0-	430 1	23730 3	Y	180	178 1		16
04	23970 X	19754	-0-	-4216	-0-	198 9						
						618 1	20754 3	Y	166	164 1		18
						183 9						
						725 1	20320 3	Y	295	290 1		23
						325 9						
						654 1	18685 3	Y	377	325 1		75
						415 9						

A.W.P. (OLMOS)		//CONT.//		00256 500	ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MCMULLEN				
SWIFT ENERGY OPERATING, LLC		//CONT.//		833348									
WHITEHURST		WELL #:		1H	RRCID ->	260166	COMPL. DATE	12/04/2010	TOTAL DEPTH	10457	PERF.10545 -	14722	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
11	9450 X	5643	-0-	-3807	-0-	237 1	4877 3		Y	230	252 1		9
12	9807 X	9807	-0-	-0-	-0-	276 4	253 9						
01	9269 X	9203	-0-	-66	-0-	735 1	7317 3		Y	674	632 1		51
02	8232 X	7624	-0-	-608	-0-	1014 4	741 9						
03	9796 X	8231	-0-	-1565	-0-	855 1	7487 3		Y	376	383 1		44
04	9480 X	7961	-0-	-1519	-0-	447 4	414 9						
						911 1	6419 3		Y	262	264 1		42
						6 4	288 9						
						928 1	6728 3		Y	292	311 1		23
						254 4	321 9						
						880 1	6023 3		Y	297	253 1		67
						731 4	327 9						
LESTER OL													
		WELL #:		1H	RRCID ->	260169	COMPL. DATE	12/21/2010	TOTAL DEPTH	11206	PERF.11189 -	14962	
11	25320 X	18382	-0-	-6938	-0-	18373 3	9 9		N	8			215
12	25141 X	19447	-0-	-5694	-0-	19423 3	24 9		N	22	183 1		54
01	25141 X	19288	-0-	-5853	-0-	19268 3	20 9		N	18			72
02	20804 X	16212	-0-	-4592	-0-	16210 3	2 9		N	2			74
03	20336 X	15742	-0-	-4594	-0-	15722 3	20 9		N	18			92
04	18810 X	14359	-0-	-4451	-0-	66 1	14281 3		N	11			103
						12 9							
SAN MIGUEL RANCH OL													
		WELL #:		2	RRCID ->	260471	COMPL. DATE	08/12/2010	TOTAL DEPTH	9160	PERF. N/A		
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
SIDDONS OL													
		WELL #:		1H	RRCID ->	260522	COMPL. DATE	12/22/2010	TOTAL DEPTH	13316	PERF. 5186 -	5444	
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
ANTHONY FOREST PRODUCTS													
		WELL #:		3H	RRCID ->	261043	COMPL. DATE	11/10/2010	TOTAL DEPTH	10640	PERF.11040 -	15144	
11	7380 X	6144	-0-	-1236	-0-	95 1	6020 3		Y	26	29 1		3
12	7254 X	6377	-0-	-877	-0-	29 9							
01	6944 X	6334	-0-	-610	-0-	110 1	6241 3		Y	24	25 1		2
02	6272 X	5681	-0-	-591	-0-	26 9							
03	6882 X	5521	-0-	-1361	-0-	112 1	6197 3		Y	23	23 1		2
04	6180 X	4719	-0-	-1461	-0-	25 9							
						164 1	5495 3		Y	20	20 1		2
						22 9							
						189 1	5296 3		Y	33	33 1		2
						36 9							
						159 1	4530 3		Y	27	24 1		5
						30 9							

A.W.P. (OLMOS)		//CONT.//		00256 500	ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MCMULLEN									
SWIFT ENERGY OPERATING, LLC		//CONT.//		833348														
BRACKEN, R.		WELL #:		37H	RRCID ->	261044	COMPL. DATE	02/01/2011	TOTAL DEPTH	10870	PERF.11155 -	14228						
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
11	22884 X	22884	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	22806	3	78	9	Y	71	69	1			26
12	28675 X	22415	-0-	-6260	-0-	-0-	-0-	22304	3	111	9	Y	101	73	1			54
01	24676 X	20875	-0-	-3801	-0-	-0-	-0-	20801	3	74	9	Y	67	91	1			30
02	21672 X	17623	-0-	-4049	-0-	-0-	-0-	17566	3	57	9	Y	52	49	1			33
03	23994 X	16809	-0-	-7185	-0-	-0-	-0-	16737	3	72	9	Y	65	88	1			10
04	22890 X	17308	-0-	-5582	-0-	-0-	-0-	17234	3	74	9	Y	67	60	1			17
ANTHONY FOREST PRODUCTS		WELL #:		4H	RRCID ->	261456	COMPL. DATE	11/09/2010	TOTAL DEPTH	10829	PERF.10714 -	15630						
11	21270 X	18058	-0-	-3212	-0-	-0-	-0-	279	1	17724	3	Y	50	48	1			6
12	21979 X	19852	-0-	-2127	-0-	-0-	-0-	55	9	343	1	19495	3	Y	13	18	1	1
01	20677 X	19567	-0-	-1110	-0-	-0-	-0-	14	9	348	1	19212	3	Y	6	6	1	1
02	16800 X	16662	-0-	-138	-0-	-0-	-0-	7	9	482	1	16173	3	Y	6	6	1	1
03	19840 X	15365	-0-	-4475	-0-	-0-	-0-	7	9	529	1	14825	3	Y	10	10	1	1
04	19200 X	15727	-0-	-3473	-0-	-0-	-0-	11	9	532	1	15193	3	Y	2	3	1	-0-
								2	9									
SIDDEONS OL		WELL #:		2	RRCID ->	261612	COMPL. DATE	02/01/2011	TOTAL DEPTH	11400	PERF.10912 -	11110						
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
BRACKEN, R.		WELL #:		38H	RRCID ->	261613	COMPL. DATE	05/06/2011	TOTAL DEPTH	10897	PERF.11198 -	16883						
11	77520 X	50904	-0-	-26616	-0-	-0-	-0-	50862	3	42	9	Y	38	36	1			14
12	69099 X	45628	-0-	-23471	-0-	-0-	-0-	45553	3	75	9	Y	68	46	1			36
01	55676 X	41902	-0-	-13774	-0-	-0-	-0-	41834	3	68	9	Y	62	70	1			28
02	48524 X	38887	-0-	-9637	-0-	-0-	-0-	38851	3	36	9	Y	33	40	1			21
03	53723 X	40553	-0-	-13170	-0-	-0-	-0-	40480	3	73	9	Y	66	76	1			11
04	50910 X	38969	-0-	-11941	-0-	-0-	-0-	38917	3	52	9	Y	47	46	1			12
R. BRACKEN		WELL #:		40H	RRCID ->	261615	COMPL. DATE	06/09/2011	TOTAL DEPTH	11140	PERF.11264 -	16730						
11	44400 X	40840	-0-	-3560	-0-	-0-	-0-	40840	3			Y	-0-					-0-
12	45880 X	38304	-0-	-7576	-0-	-0-	-0-	38304	3			Y	-0-					-0-
01	43896 X	34146	-0-	-9750	-0-	-0-	-0-	34146	3			Y	-0-					-0-
02	38108 X	29229	-0-	-8879	-0-	-0-	-0-	29229	3			Y	-0-					-0-
03	42191 X	30521	-0-	-11670	-0-	-0-	-0-	30514	3	7	9	Y	6					1
04	40830 X	31031	-0-	-9799	-0-	-0-	-0-	31031	3			Y	-0-	5	1	1	1	-0-

A.W.P. (OLMOS)		//CONT.//		00256 500		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MCMULLEN	
SWIFT ENERGY OPERATING, LLC		//CONT.//		833348							
WHITEHURST		WELL #:		3H		RRCID -> 261857		COMPL. DATE 07/23/2011		TOTAL DEPTH 10048	
										PERF. N/A	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
11		0 W	3432	-0-	3432	280977	118 1	2429 3	Y	680	26
							137 4	748 9			
12		0 W	7332	-0-	7332	288309	467 1	4643 3	Y	1435	109
							643 4	1579 9			
01		0 W	8378	-0-	8378	296687	656 1	5745 3	Y	1485	175
							343 4	1634 9			
02		0 W	7553	-0-	7553	304240	773 1	5449 3	Y	1205	192
							5 4	1326 9			
03		0 W	8420	-0-	8420	312660	819 1	5939 3	Y	1307	101
							224 4	1438 9			
04		0 W	NO RPT	-0-	-0-	312660			Y	NO RPT	101
SAN MIGUEL RANCH OL		WELL #:		1H		RRCID -> 263045		COMPL. DATE 06/27/2011		TOTAL DEPTH 9036	
										PERF. 9232 - 13393	
11		0 Z	8015	-0-	8015	307042	260 1	6948 3	Y	726	33
							8 4	799 9			
12	14B2	EXT	8615	-0-	8615	315657	346 1	7463 3	Y	705	35
							30 4	776 9			
01	14B2	EXT	8036	-0-	8036	323693	363 1	6909 3	Y	658	24
							40 4	724 9			
02	14B2	EXT	6849	-0-	6849	330542	384 1	5816 3	Y	568	29
							24 4	625 9			
03	14B2	EXT	7502	-0-	7502	338044	382 1	6375 3	Y	663	55
							16 4	729 9			
04	14B2	EXT	6045	-0-	6045	344089	353 1	5003 3	Y	600	47
							29 4	660 9			
ANTHONY FOREST PRODUCTS		WELL #:		5H		RRCID -> 263066		COMPL. DATE 03/30/2011		TOTAL DEPTH 10422	
										PERF.11188 - 16711	
11	17340	X	14694	-0-	-2646	-0-	212 1	13471 3	Y	919	111
							1011 9				
12	15934	X	13192	-0-	-2742	-0-	211 1	12003 3	Y	889	69
							978 9				
01	16461	X	11215	-0-	-5246	-0-	184 1	10171 3	Y	782	69
							860 9				
02	14868	X	10053	-0-	-4815	-0-	267 1	8955 3	Y	755	79
							831 9				
03	16461	X	8106	-0-	-8355	-0-	252 1	7059 3	Y	723	56
							795 9				
04	14700	X	9618	-0-	-5082	-0-	304 1	8674 3	Y	582	116
							640 9				
SIDDON'S OL		WELL #:		3H		RRCID -> 263799		COMPL. DATE 07/14/2011		TOTAL DEPTH 10919	
										PERF.11110 - 16483	
11	71490	X	45855	-0-	-25635	-0-	45649 3	206 9	N	187	333
12	64542	X	46148	-0-	-18394	-0-	45984 3	164 9	N	149	298
01	60109	X	45028	-0-	-15081	-0-	44700 3	328 9	N	298	226
02	52500	X	13275	-0-	-39225	-0-	13185 3	90 9	N	82	125
03	51677	X	41498	-0-	-10179	-0-	41289 3	209 9	N	190	44
04	45870	X	33016	-0-	-12854	-0-	32795 3	221 9	N	201	86
R. BRACKEN		WELL #:		39H		RRCID -> 264126		COMPL. DATE 08/11/2012		TOTAL DEPTH 10967	
										PERF.11334 - 16765	
11	86700	X	52625	-0-	-34075	-0-	52370 3	255 9	Y	232	84
12	77593	X	48847	-0-	-28746	-0-	48847 3		Y	-0-	-0-
01	51305	X	43551	-0-	-7754	-0-	43362 3	189 9	Y	172	78
02	48888	X	37558	-0-	-11330	-0-	37558 3		Y	-0-	-0-
03	54374	X	38653	-0-	-15721	-0-	38653 3		Y	-0-	-0-
04	52620	X	37327	-0-	-15293	-0-	37327 3		Y	-0-	-0-

A.W.P. (OLMOS)				//CONT.//	00256 500	ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: MCMULLEN				
SWIFT ENERGY OPERATING, LLC				//CONT.//	833348											
ANTHONY FOREST PRODUCTS				WELL #:	7H	RRCID ->	264203	COMPL. DATE	04/17/2011	TOTAL	DEPTH	10617	PERF.10686	- 16956		
M O	ALLOW	CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
11	742784	X	23567	-0-	-719217	-0-	351 1 950 9	22266	3	Y	864	862	1			105
12	30597	X	21963	-0-	-8634	-0-	364 1 916 9	20683	3	Y	833	873	1			65
01	29636	X	21065	-0-	-8571	-0-	361 1 805 9	19899	3	Y	732	733	1			64
02	24528	X	18782	-0-	-5746	-0-	523 1 683 9	17576	3	Y	621	620	1			65
03	27156	X	19428	-0-	-7728	-0-	644 1 733 9	18051	3	Y	666	680	1			51
04	23580	X	17328	-0-	-6252	-0-	565 1 641 9	16122	3	Y	583	518	1			116
SAN MIGUEL RANCH OL				WELL #:	2H	RRCID ->	265199	COMPL. DATE	10/27/2011	TOTAL	DEPTH	9100	PERF. N/A			
11	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
12	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
01	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
02	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
RECLASSIFIED TO OIL				DIST. 01	LEASE	15367	11/27/2011									
R. BRACKEN				WELL #:	41H	RRCID ->	266276	COMPL. DATE	02/19/2012	TOTAL	DEPTH	11089	PERF.11153	- 13021		
11	150120	X	18004	-0-	-132116	-0-	17961 3	43	9	Y	39	63	1			14
12	155124	X	16533	-0-	-138591	-0-	16474 3	59	9	Y	54	39	1			29
01	155124	X	15120	-0-	-140004	-0-	15079 3	41	9	Y	37	49	1			17
02	140112	X	16781	-0-	-123331	-0-	16748 3	33	9	Y	30	27	1			20
03	155124	X	17104	-0-	-138020	-0-	17059 3	45	9	Y	41	54	1			7
04	150120	X	16235	-0-	-133885	-0-	16205 3	30	9	Y	27	27	1			7
ANTHONY FOREST PRODUCTS				WELL #:	9H	RRCID ->	266725	COMPL. DATE	06/14/2012	TOTAL	DEPTH	10681	PERF.10502	- 16639		
11	0	W	36296	-0-	36296	179709	533 1 1914 9	33849	3	Y	1740	1785	1			210
12	0	W	31972	-0-	31972	211681	523 1 1717 9	29732	3	Y	1561	1650	1			121
01	0	W	28060	-0-	28060	239741	472 1 1539 9	26049	3	Y	1399	1397	1			123
02	0	W	23339	-0-	23339	263080	639 1 1224 9	21476	3	Y	1113	1119	1			117
03	0	W	23598	-0-	23598	286678	769 1 1290 9	21539	3	Y	1173	1092	1			81
04	0	W	20469	-0-	20469	307147	652 1 1199 9	18618	3	Y	1090	954	1			217
ANTHONY FOREST PRODUCTS				WELL #:	11H	RRCID ->	266953	COMPL. DATE	07/29/2012	TOTAL	DEPTH	10921	PERF.10932	- 15558		
11	0	W	69544	-0-	69544	443489	1075 1 249 9	68220	3	Y	226	231	1			27
12	0	W	72883	-0-	72883	516372	1257 1 211 9	71415	3	Y	192	204	1			15
01	0	W	64685	-0-	64685	581057	1147 1 204 9	63334	3	Y	185	184	1			16
02	0	W	52308	-0-	52308	633365	1508 1 157 9	50643	3	Y	143	144	1			15
03	0	W	47075	-0-	47075	680440	1615 1 198 9	45262	3	Y	180	167	1			13
04	0	W	40295	-0-	40295	720735	1357 1 186 9	38752	3	Y	169	148	1			34

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN														
SWIFT ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 833348														
ANTHONY FOREST PRODUCTS WELL #: 10H RRCID -> 267253 COMPL. DATE 06/13/2012 TOTAL DEPTH 10616 PERF.10500 - 17521														
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE	
11	70500 X	36937	-0-	-33563	-0-	543 1	34472 3	Y	1747	1787 1			212	
12	72850 X	39980	-0-	-32870	-0-	1922 9								
01	72850 X	33187	-0-	-39663	-0-	661 1	37561 3	Y	1598	1686 1			124	
02	65800 X	25635	-0-	-40165	-0-	1758 9								
03	72850 X	23580	-0-	-49270	-0-	564 1	31132 3	Y	1355	1360 1			119	
04	70500 X	NO RPT	-0-	-70500	-0-	1491 9								
						709 1	23823 3	Y	1003	1017 1			105	
						1103 9								
						770 1	21576 3	Y	1122	1141 1			86	
						1234 9								
								Y	NO RPT				86	
XTO ENERGY INC. 945936														
HORTON, R. P. ET AL WELL #: 1 RRCID -> 102520 COMPL. DATE 12/10/2002 TOTAL DEPTH 9632 PERF. 5742 - 5844														
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-	
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-	
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-	
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-	
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-	
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-	
HORTON, R. P. ET AL WELL #: 2 RRCID -> 105663 COMPL. DATE 03/30/1983 TOTAL DEPTH 9660 PERF. 9470 - 9524														
11	150 N	132	-0-	-18	-0-	47 1	73 3	Y	11				21	
12	310 N	205	-0-	-105	-0-	12 9								
01	768 N	768	-0-	-0-	-0-	77 1	115 3	Y	12	17 1			16	
02	1102 N	1102	-0-	-0-	-0-	13 9								
03	1394 N	1394	-0-	-0-	-0-	263 1	490 3	Y	14				30	
*04	1149 N	1149	-0-	-0-	-0-	15 9								
						354 1	737 3	Y	10	20 1			20	
						11 9								
						444 1	939 3	Y	10				30	
						11 9								
						499 1	641 3	Y	8	18 1			20	
						9 9								
SMITH, C. C. WELL #: 1 RRCID -> 107058 COMPL. DATE 08/01/1983 TOTAL DEPTH 9910 PERF. 9702 - 9756														
11	1032 N	1032	-0-	-0-	-0-	1032 3		Y	-0-				23	
12	975 N	975	-0-	-0-	-0-	974 3	1 9	Y	1	19 1			5	
01	1167 N	1167	-0-	-0-	-0-	1166 3	1 9	Y	1				6	
02	952 N	933	-0-	-19	-0-	933 3		Y	-0-				6	
03	961 N	949	-0-	-12	-0-	948 3	1 9	Y	1				7	
04	1140 N	931	-0-	-209	-0-	930 3	1 9	Y	1				8	
HORTON, R. P. ET AL WELL #: 4 RRCID -> 107332 COMPL. DATE 08/19/1983 TOTAL DEPTH 9581 PERF. 9396 - 9436														
11	180 N	109	-0-	-71	-0-	38 1	59 3	Y	11				21	
12	248 N	134	-0-	-114	-0-	12 9								
01	139 N	139	-0-	-0-	-0-	49 1	72 3	Y	12	17 1			16	
02	188 N	188	-0-	-0-	-0-	13 9								
03	144 N	144	-0-	-0-	-0-	43 1	81 3	Y	14				30	
04	120 N	94	-0-	-26	-0-	15 9								
						57 1	120 3	Y	10	20 1			20	
						11 9								
						43 1	90 3	Y	10				30	
						11 9								
						37 1	48 3	Y	8	18 1			20	
						9 9								

A.W.P. (OLMOS)		//CONT.//		00256 500	ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MCMULLEN								
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936													
HORTON		WELL #:		11	RRCID -> 111167		COMPL. DATE 04/17/1984		TOTAL DEPTH 9716		PERF. 9503 - 9556						
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
11		630 N	-0-	-0-	-630	-0-						Y	-0-				-0-
12		372 N	-0-	-0-	-372	-0-						Y	-0-				-0-
01		11 N	-0-	-0-	-11	-0-						Y	-0-				-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-
SMITH, C. C.		WELL #:		2	RRCID -> 111687		COMPL. DATE 06/06/1984		TOTAL DEPTH 9812		PERF. 9636 - 9679						
11		1118 N	1118	-0-	-0-	-0-	1118	3		Y	-0-						1
12		1171 N	1171	-0-	-0-	-0-	1171	3		Y	-0-		1	1			-0-
01		1329 N	1329	-0-	-0-	-0-	1329	3		Y	-0-						-0-
02		1260 N	1260	-0-	-0-	-0-	1260	3		Y	-0-						-0-
03		1314 N	1314	-0-	-0-	-0-	1314	3		Y	-0-						-0-
04		1290 N	1164	-0-	-126	-0-	1164	3		Y	-0-						-0-
HORTON		WELL #:		12	RRCID -> 111801		COMPL. DATE 06/28/1984		TOTAL DEPTH 9681		PERF. 9468 - 9518						
11		510 N	510	-0-	-0-	-0-	195	1	303	3	Y	11					21
							12	9									
12		775 N	611	-0-	-164	-0-	241	1	357	3	Y	12		17	1		16
							13	9									
01		868 N	669	-0-	-199	-0-	228	1	426	3	Y	14					30
							15	9									
02		631 N	631	-0-	-0-	-0-	201	1	419	3	Y	10		20	1		20
							11	9									
03		785 N	785	-0-	-0-	-0-	249	1	525	3	Y	10					30
							11	9									
04		660 N	623	-0-	-37	-0-	269	1	345	3	Y	8		18	1		20
							9	9									
HORTON, R. P. ET AL		WELL #:		17	RRCID -> 113704		COMPL. DATE 11/07/1984		TOTAL DEPTH 9646		PERF. 9442 - 9487						
11		210 N	88	-0-	-122	-0-	27	1	42	3	Y	17					33
							19	9									
12		217 N	46	-0-	-171	-0-	8	1	12	3	Y	24		26	1		31
							26	9									
01		2480 X	1325	-0-	-1155	-0-	452	1	843	3	Y	27					58
							30	9									
02		2240 X	2121	-0-	-119	-0-	681	1	1417	3	Y	21		40	1		39
							23	9									
03		2462 X	2462	-0-	-0-	-0-	784	1	1656	3	Y	20					59
							22	9									
04		1290 X	501	-0-	-789	-0-	217	1	278	3	Y	5		35	1		29
							6	9									
SMITH, C. C.		WELL #:		3	RRCID -> 114496		COMPL. DATE 12/23/1984		TOTAL DEPTH 9776		PERF. 9566 - 9610						
11		1534 N	1534	-0-	-0-	-0-	1534	3		Y	-0-						-0-
12		1879 N	1879	-0-	-0-	-0-	1879	3		Y	-0-						-0-
01		1752 X	1752	-0-	-0-	-0-	1752	3		Y	-0-						-0-
02		1540 X	1382	-0-	-158	-0-	1382	3		Y	-0-						-0-
03		1891 X	1469	-0-	-422	-0-	1469	3		Y	-0-						-0-
04		1830 X	1344	-0-	-486	-0-	1344	3		Y	-0-						-0-

A.W.P. (OLMOS)		//CONT.//		00256 500		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MCMULLEN						
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936												
HORTON, R. P.		WELL #:		23		RRCID -> 125176		COMPL. DATE 08/27/1987		TOTAL DEPTH 9675		PERF. 9478 - 9528				
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
11	12	01	02	03	04											
11	12	01	02	03	04						Y	-0-				-0-
12	12	01	02	03	04						Y	-0-				-0-
01	12	01	02	03	04						Y	-0-				-0-
02	12	01	02	03	04						Y	-0-				-0-
03	12	01	02	03	04						Y	-0-				-0-
04	12	01	02	03	04						Y	-0-				-0-

HORTON, R. P.		WELL #:		24		RRCID -> 126364		COMPL. DATE 12/17/1987		TOTAL DEPTH 9725		PERF. 9508 - 9558				
11	12	01	02	03	04						Y	-0-				-0-
12	12	01	02	03	04						Y	-0-				-0-
01	12	01	02	03	04						Y	-0-				-0-
02	12	01	02	03	04						Y	-0-				-0-
03	12	01	02	03	04						Y	-0-				-0-
04	12	01	02	03	04						Y	-0-				-0-

BLM "A"		WELL #:		1		RRCID -> 134576		COMPL. DATE 11/29/1989		TOTAL DEPTH 9313		PERF. 9109 - 9139				
11	12	01	02	03	*04						Y	16				24
12	12	01	02	03	*04						Y	16	20 0			20
01	12	01	02	03	*04						Y	15	20 1			15
02	12	01	02	03	*04						Y	17				32
03	12	01	02	03	*04						Y	16	20 0			28
*04	12	01	02	03	*04						Y	17	18 1			27

BLM "A"		WELL #:		2		RRCID -> 134577		COMPL. DATE 08/30/1989		TOTAL DEPTH 9260		PERF. 9055 - 9084				
11	12	01	02	03	*04						Y	25				44
12	12	01	02	03	*04						Y	46	35 0			55
01	12	01	02	03	*04						Y	47	61 1			41
02	12	01	02	03	*04						Y	51				92
03	12	01	02	03	*04						Y	47	56 0			83
*04	12	01	02	03	*04						Y	51	54 1			80

HORTON, R. P.		WELL #:		27		RRCID -> 161442		COMPL. DATE 12/12/1996		TOTAL DEPTH 9615		PERF. 9383 - 9412				
11	12	01	02	03	*04						Y	11				26
12	12	01	02	03	*04						Y	12	21 1			17
01	12	01	02	03	*04						Y	13				30
02	12	01	02	03	*04						Y	10	20 1			20
03	12	01	02	03	*04						Y	10				30
*04	12	01	02	03	*04						Y	8	18 1			20

SMITH		WELL #:		5		RRCID -> 162326		COMPL. DATE 06/11/2004		TOTAL DEPTH 9900		PERF. 9675 - 9726				
11	12	01	02	03	04						Y	-0-				6
12	12	01	02	03	04						Y	-0-	5 1			1
01	12	01	02	03	04						Y	-0-				1
02	12	01	02	03	04						Y	-0-				1
03	12	01	02	03	04						Y	1				2
04	12	01	02	03	04						Y	-0-				2

A.W.P. (OLMOS)		//CONT.//		00256 500	ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MCMULLEN								
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936													
SMITH		WELL #:		4	RRCID -> 162514		COMPL. DATE 02/13/1997		TOTAL DEPTH		9902	PERF. 9582 - 9612					
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE) (-) UNDERAGE	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11		1140 N	1140	-0-	-0-	-0-	1140	3			Y	-0-					12
12		1167 N	1167	-0-	-0-	-0-	1166	3			Y	1	10	1			3
01		1178 N	1147	-0-	-31	-0-	1147	3			Y	-0-					3
02		1064 N	992	-0-	-72	-0-	992	3			Y	-0-					3
03		1178 N	1059	-0-	-119	-0-	1059	3			Y	-0-					3
04		1110 N	943	-0-	-167	-0-	942	3		1	9	Y	1				4

SMITH, C. C.		WELL #:		6	RRCID -> 164306		COMPL. DATE 05/10/2002		TOTAL DEPTH		9800	PERF. 9611 - 9636					
11		690 N	687	-0-	-3	-0-	687	3			Y	-0-					11
12		930 N	658	-0-	-272	-0-	658	3			Y	-0-	9	1			2
01		930 X	626	-0-	-304	-0-	625	3		1	9	Y	1				3
02		1088 X	1088	-0-	-0-	-0-	1088	3			Y	-0-					3
03		895 X	895	-0-	-0-	-0-	895	3			Y	-0-					3
*04		759 X	759	-0-	-0-	-0-	759	3			Y	-0-					3

SMITH, C. C.		WELL #:		7	RRCID -> 164515		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH		9850	PERF. 9620 - 9638			
11		1664 N	1664	-0-	-0-	-0-	1663	3		1	9	Y	1				168
12		1767 N	1636	-0-	-131	-0-	1627	3		9	9	Y	8	138	1		38
01		1767 X	1693	-0-	-74	-0-	1690	3		3	9	Y	3				41
02		1709 X	1709	-0-	-0-	-0-	1707	3		2	9	Y	2				43
03		1875 X	1875	-0-	-0-	-0-	1871	3		4	9	Y	4				47
*04		1722 X	1722	-0-	-0-	-0-	1713	3		9	9	Y	8				55

SMITH, C. C.		WELL #:		8	RRCID -> 164766		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH		9850	PERF. 9658 - 9686			
11		1680 N	1366	-0-	-314	-0-	1366	3			Y	-0-					17
12		1519 N	1308	-0-	-211	-0-	1307	3		1	9	Y	1	14	1		4
01		1736 X	1371	-0-	-365	-0-	1371	3			Y	-0-					4
02		1372 X	1209	-0-	-163	-0-	1209	3			Y	-0-					4
03		1524 X	1524	-0-	-0-	-0-	1523	3		1	9	Y	1				5
*04		1573 X	1573	-0-	-0-	-0-	1573	3			Y	-0-					5

A.W.P. (WALES)				00256 600	ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: MCMULLEN								
LAYLINE PETROLEUM I, LLC				491375													
BALLARD, HORTON		WELL #:		9	RRCID -> 212540		COMPL. DATE 08/31/2005		TOTAL DEPTH		9629	PERF. 6408 - 6420					
11		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						-0-
12		0 #	-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		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						-0-
04		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						-0-

A.W.P. (WILCOX 6200)				00256 750	NON-ASSOCIATED		49B		CNTY: MCMULLEN								
LAYLINE PETROLEUM I, LLC				491375													
WHEELER, LEE		WELL #:		3	RRCID -> 165516		COMPL. DATE 10/02/1997		TOTAL DEPTH		10326	PERF. 6924 - 6930					
11		60 #	-0-	-0-	-60	-0-				N	-0-						-0-
12		3 #	-0-	-0-	-3	-0-				N	-0-						-0-
01		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						-0-
02		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						-0-
03		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						-0-
04		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						-0-

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	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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				
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	155 N	112	-0-	-43	-0-	47 1	65 2	N	-0-			-0-
01	186 N	-0-	-0-	-186	-0-			N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	124 N	-0-	-0-	-124	-0-			N	-0-			-0-
04	0 N	-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				
11	326 N	326	-0-	-0-	-0-	98 1	228 2	N	-0-			-0-
12	496 N	153	-0-	-343	-0-	64 1	89 2	N	-0-			-0-
01	465 N	271	-0-	-194	-0-	94 1	177 2	N	-0-			-0-
02	372 N	372	-0-	-0-	-0-	112 1	260 2	N	-0-			-0-
03	481 N	481	-0-	-0-	-0-	153 1	328 2	N	-0-			-0-
*04	421 N	421	-0-	-0-	-0-	133 1	288 2	N	-0-			-0-
FASELER, DORA M.				WELL #: 10A	RRCID -> 064313	COMPL. DATE 10/04/1975	TOTAL DEPTH 1000	PERF. N/A				
11	469 N	469	-0-	-0-	-0-	141 1	328 2	N	-0-			-0-
12	527 N	296	-0-	-231	-0-	123 1	173 2	N	-0-			-0-
01	496 N	171	-0-	-325	-0-	59 1	112 2	N	-0-			-0-
02	448 N	246	-0-	-202	-0-	74 1	172 2	N	-0-			-0-
03	310 N	292	-0-	-18	-0-	93 1	199 2	N	-0-			-0-
*04	213 N	213	-0-	-0-	-0-	67 1	146 2	N	-0-			-0-
HICKEY				WELL #: 1	RRCID -> 075088	COMPL. DATE 01/01/1930	TOTAL DEPTH 1200	PERF. N/A				
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-
HICKEY				WELL #: 1A	RRCID -> 082205	COMPL. DATE 09/01/2005	TOTAL DEPTH 992	PERF. 962 - 968				
11	696 N	696	-0-	-0-	-0-	210 1	486 2	N	-0-			-0-
12	465 N	422	-0-	-43	-0-	176 1	246 2	N	-0-			-0-
01	806 N	601	-0-	-205	-0-	208 1	393 2	N	-0-			-0-
02	811 N	811	-0-	-0-	-0-	244 1	567 2	N	-0-			-0-
03	1048 N	1048	-0-	-0-	-0-	334 1	714 2	N	-0-			-0-
*04	888 N	888	-0-	-0-	-0-	280 1	608 2	N	-0-			-0-

ADAMS (OLMOS NAVARRO)		//CONT.// 00621 666		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: MEDINA			
ACTIVA RESOURCES, LLC		//CONT.// 003664									
KENILWORTH		WELL #: A 1		RRCID -> 157613		COMPL. DATE 12/18/1972		TOTAL DEPTH 1523		PERF. 890 - 915	
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
11	1453 N	1453	-0-	-0-	-0-	438 1	1015 2	N	-0-		-0-
12	1419 N	1419	-0-	-0-	-0-	591 1	828 2	N	-0-		-0-
01	1523 N	1523	-0-	-0-	-0-	528 1	995 2	N	-0-		-0-
02	1463 N	1463	-0-	-0-	-0-	440 1	1023 2	N	-0-		-0-
03	1406 N	1406	-0-	-0-	-0-	448 1	958 2	N	-0-		-0-
*04	1055 N	1055	-0-	-0-	-0-	333 1	722 2	N	-0-		-0-
FASELER, DORA M.		WELL #: 1		RRCID -> 157614		COMPL. DATE 09/01/1945		TOTAL DEPTH 950		PERF. 928 - 936	
11	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
HICKEY		WELL #: 6		RRCID -> 210944		COMPL. DATE 12/06/2004		TOTAL DEPTH 1140		PERF. 948 - 976	
11	466 N	466	-0-	-0-	-0-	140 1	326 2	N	-0-		-0-
12	387 N	387	-0-	-0-	-0-	161 1	226 2	N	-0-		-0-
01	458 N	458	-0-	-0-	-0-	159 1	299 2	N	-0-		-0-
02	448 N	431	-0-	-17	-0-	130 1	301 2	N	-0-		-0-
03	463 N	463	-0-	-0-	-0-	148 1	315 2	N	-0-		-0-
04	450 N	427	-0-	-23	-0-	135 1	292 2	N	-0-		-0-
HICKEY		WELL #: 2		RRCID -> 214486		COMPL. DATE 12/14/2005		TOTAL DEPTH 971		PERF. 925 - 971	
11	716 N	716	-0-	-0-	-0-	216 1	500 2	N	-0-		-0-
12	293 N	293	-0-	-0-	-0-	122 1	171 2	N	-0-		-0-
01	527 N	444	-0-	-83	-0-	154 1	290 2	N	-0-		-0-
02	672 N	413	-0-	-259	-0-	124 1	289 2	N	-0-		-0-
03	414 N	414	-0-	-0-	-0-	132 1	282 2	N	-0-		-0-
04	420 N	316	-0-	-104	-0-	100 1	216 2	N	-0-		-0-
HICKEY		WELL #: 3		RRCID -> 214487		COMPL. DATE 12/08/2005		TOTAL DEPTH 997		PERF. 975 - 997	
11	708 N	708	-0-	-0-	-0-	213 1	495 2	N	-0-		-0-
12	447 N	447	-0-	-0-	-0-	186 1	261 2	N	-0-		-0-
01	770 N	770	-0-	-0-	-0-	267 1	503 2	N	-0-		-0-
02	672 N	627	-0-	-45	-0-	189 1	438 2	N	-0-		-0-
03	434 N	378	-0-	-56	-0-	120 1	258 2	N	-0-		-0-
04	750 N	147	-0-	-603	-0-	46 1	101 2	N	-0-		-0-
HICKEY		WELL #: 4		RRCID -> 214488		COMPL. DATE 12/17/2005		TOTAL DEPTH 983		PERF. 965 - 983	
11	627 N	627	-0-	-0-	-0-	189 1	438 2	N	-0-		-0-
12	365 N	365	-0-	-0-	-0-	152 1	213 2	N	-0-		-0-
01	633 N	633	-0-	-0-	-0-	219 1	414 2	N	-0-		-0-
02	606 N	606	-0-	-0-	-0-	182 1	424 2	N	-0-		-0-
03	648 N	648	-0-	-0-	-0-	206 1	442 2	N	-0-		-0-
04	600 N	496	-0-	-104	-0-	157 1	339 2	N	-0-		-0-
FASELER		WELL #: 11		RRCID -> 229812		COMPL. DATE 06/16/2007		TOTAL DEPTH 931		PERF. 893 - 931	
11	734 N	734	-0-	-0-	-0-	221 1	513 2	N	-0-		-0-
12	620 N	378	-0-	-242	-0-	157 1	221 2	N	-0-		-0-
01	775 N	548	-0-	-227	-0-	190 1	358 2	N	-0-		-0-
02	677 N	677	-0-	-0-	-0-	204 1	473 2	N	-0-		-0-
03	769 N	769	-0-	-0-	-0-	245 1	524 2	N	-0-		-0-
*04	656 N	656	-0-	-0-	-0-	207 1	449 2	N	-0-		-0-

ADAMS (OLMOS NAVARRO)				//CONT.// 00621 666		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: MEDINA				
ACTIVA RESOURCES, LLC				//CONT.// 003664										
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	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
11	309 N	309	-0-	-0-	-0-	93	1	216	2	N	-0-			-0-
12	124 N	26	-0-	-98	-0-	11	1	15	2	N	-0-			-0-
01	317 N	317	-0-	-0-	-0-	110	1	207	2	N	-0-			-0-
02	324 N	324	-0-	-0-	-0-	97	1	227	2	N	-0-			-0-
03	356 N	356	-0-	-0-	-0-	113	1	243	2	N	-0-			-0-
*04	317 N	317	-0-	-0-	-0-	100	1	217	2	N	-0-			-0-

FASELER, DORA M.				WELL #: 12		RRCID -> 232957		COMPL. DATE 05/16/2007		TOTAL DEPTH 910		PERF. 875 - 910		
11	73 N	73	-0-	-0-	-0-	22	1	51	2	N	-0-			-0-
12	62 N	35	-0-	-27	-0-	15	1	20	2	N	-0-			-0-
01	62 N	41	-0-	-21	-0-	14	1	27	2	N	-0-			-0-
02	56 N	45	-0-	-11	-0-	14	1	31	2	N	-0-			-0-
03	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-			-0-
04	30 N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-			-0-

HICKEY				WELL #: 8		RRCID -> 233333		COMPL. DATE 03/15/2007		TOTAL DEPTH 1000		PERF. 940 - 955		
11	683 N	683	-0-	-0-	-0-	206	1	477	2	N	-0-			-0-
12	407 N	407	-0-	-0-	-0-	169	1	238	2	N	-0-			-0-
01	694 N	694	-0-	-0-	-0-	241	1	453	2	N	-0-			-0-
02	672 N	672	-0-	-0-	-0-	202	1	470	2	N	-0-			-0-
03	709 N	709	-0-	-0-	-0-	226	1	483	2	N	-0-			-0-
04	660 N	536	-0-	-124	-0-	169	1	367	2	N	-0-			-0-

MCANELLY, G. C.				WELL #: 3		RRCID -> 233334		COMPL. DATE 06/14/2007		TOTAL DEPTH 923		PERF. 890 - 923		
11	739 N	739	-0-	-0-	-0-	223	1	516	2	N	-0-			-0-
12	589 N	519	-0-	-70	-0-	216	1	303	2	N	-0-			-0-
01	775 N	515	-0-	-260	-0-	179	1	336	2	N	-0-			-0-
02	700 N	675	-0-	-25	-0-	203	1	472	2	N	-0-			-0-
03	766 N	766	-0-	-0-	-0-	244	1	522	2	N	-0-			-0-
*04	667 N	667	-0-	-0-	-0-	211	1	456	2	N	-0-			-0-

HICKEY				WELL #: 9		RRCID -> 247403		COMPL. DATE 12/09/2008		TOTAL DEPTH 1004		PERF. 750 - 760		
11	848 N	848	-0-	-0-	-0-	256	1	592	2	N	-0-			-0-
12	686 N	686	-0-	-0-	-0-	286	1	400	2	N	-0-			-0-
01	837 N	777	-0-	-60	-0-	269	1	508	2	N	-0-			-0-
02	784 N	691	-0-	-93	-0-	208	1	483	2	N	-0-			-0-
03	749 N	749	-0-	-0-	-0-	239	1	510	2	N	-0-			-0-
04	750 N	607	-0-	-143	-0-	192	1	415	2	N	-0-			-0-

ADAMS RANCH				WELL #: 2		RRCID -> 247409		COMPL. DATE 03/22/2008		TOTAL DEPTH 873		PERF. 608 - 691		
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-

ADAMS RANCH				WELL #: 3		RRCID -> 247596		COMPL. DATE 03/22/2008		TOTAL DEPTH 917		PERF. 590 - 670		
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

ADAMS (OLMOS NAVARRO)		//CONT.//		00621 666	NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: MEDINA				
HICKEY, EUGENE				384053									
HICKEY				WELL #:	3	RRCID ->	121674	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	950	PERF.	919 - 950
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS	* EOM BALANCE
11	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
12	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
01	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
02	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
03	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
04	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
SIERRA BLANCA PETRO. ENERGY, INC.				780201							CNTY: VAL VERDE		
BOHL, FRANCIS				WELL #:	1	RRCID ->	072351	COMPL. DATE	07/19/1976	TOTAL DEPTH	1120	PERF.	N/A
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1154					N	NO RPT		-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1154					N	NO RPT		-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1154					N	NO RPT		-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1154					N	NO RPT		-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1154					N	NO RPT		-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1154					N	NO RPT		-0-
ALTIZER (CANYON LOWER)				02075 500	NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: VAL VERDE				
MCGUFFIN, JOE JR.				549892									
ALTIZER "56"				WELL #:	1	RRCID ->	239460	COMPL. DATE	01/19/2008	TOTAL DEPTH	13768	PERF.	13436 - 13566
11	626 N	626	-0-	-0- B	-0-	626	2			N	-0-		-0-
12	558 N	28	-0-	-530 B	-0-	28	2			N	-0-		-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-		-0-
02	588 N	-0-	-0-	-588 B	-0-					N	-0-		-0-
03	780 N	780	-0-	-0- B	-0-	780	2			N	-0-		-0-
04	0 N	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
11	7 N	7	-0-	-0- B	-0-	7	2			N	-0-		-0-
12	10 N	-0-	-0-	-10 B	-0-					N	-0-		-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-		-0-
02	7 N	-0-	-0-	-7 B	-0-					N	-0-		-0-
03	8 N	8	-0-	-0- B	-0-	8	2			N	-0-		-0-
04	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-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
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
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
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-

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						
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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						
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
SPRINGMAN			WELL #: 1050		RRCID -> 092037		COMPL. DATE 01/27/1981		TOTAL DEPTH 5200		PERF. 4848 - 4868						
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
BRISCOE RANCHES, INC.			WELL #: 1750		RRCID -> 109908		COMPL. DATE 03/08/1984		TOTAL DEPTH 5144		PERF. 4880 - 4900						
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
SOUTH COAST OIL & GAS CO.			802633														
STUMBERG			WELL #: 2		RRCID -> 090921		COMPL. DATE 12/12/1980		TOTAL DEPTH 5030		PERF. 4627 - 4652						
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
STUMBERG			WELL #: 1		RRCID -> 091077		COMPL. DATE 05/28/1980		TOTAL DEPTH 5105		PERF. 4710 - 4728						
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

APPURCEON (OLMOS)		//CONT.//		03328 600	NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: DIMMIT					
TARINA OIL COMPANY				836120										
LIFE SCIENCE CHURCH		WELL #:		9152	RRCID -> 092036		COMPL. DATE 01/15/1981		TOTAL DEPTH	5160	PERF. 4801 -	4812		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
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
11	570 #	509	-0-	-61	-0-	3	1	506	2	N	-0-			-0-
12	589 #	571	-0-	-18	-0-	3	1	568	2	N	-0-			-0-
01	589 #	583	-0-	-6	-0-	4	1	579	2	N	-0-			-0-
02	517 R	517	-0-	-0-	-0-	4	1	513	2	N	-0-			-0-
03	558 #	458	-0-	-100	-0-	3	1	455	2	N	-0-			-0-
04	570 #	533	-0-	-37	-0-	4	1	529	2	N	-0-			-0-
ARTESIA WELLS, W. (WILCOX 3630)					03950 500	NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: LA SALLE				
BLACKWATER SWD, LLC					073332									
LASALLE SWD					WELL #:	1	RRCID -> 263709		COMPL. DATE 08/19/2011		TOTAL DEPTH	4995	PERF. 4364 -	4570
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
LASALLE SWD					WELL #:	2	RRCID -> 264706		COMPL. DATE 06/29/2012		TOTAL DEPTH	4955	PERF. 4374 -	4576
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
HIGH SIERRA WATER-EAGLE FORD,LLC					385649									
ARTESIA WELLS SWD					WELL #:	1	RRCID -> 266626		COMPL. DATE 11/28/2012		TOTAL DEPTH	4900	PERF. 4440 -	4555
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
ARTESIA WELLS SWD					WELL #:	2	RRCID -> 268141		COMPL. DATE 11/29/2012		TOTAL DEPTH	4900	PERF. 4401 -	4558
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

ARTESIA WELLS, W. (WILCOX 3630) //CONT.//														03950 500		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: LA SALLE	
J-W OPERATING CO.														427960							
LIGHT, GEORGE III														WELL #: 1		RRCID -> 043742		COMPL. DATE 11/07/1967		TOTAL DEPTH 4101 PERF. N/A	
M	ALLOW CODE	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM			
O		PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE				
11	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-				
12	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-				
01	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-				
02	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-				
03	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-				
04	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-				
TIGER OIL & GAS CO.														860060							
LIGHT, GEORGE III														WELL #: 2A		RRCID -> 045494		COMPL. DATE 11/14/1968		TOTAL DEPTH 3660 PERF. N/A	
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-				
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-				
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-				
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-				
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-				
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-				
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	
11	61 N	61	-0-	-0-	-0-	4	1	57	2	Y	-0-						-0-				
12	105 N	105	-0-	-0-	-0-	12	1	93	2	Y	-0-						-0-				
01	28 N	28	-0-	-0-	-0-	4	1	24	2	Y	-0-						-0-				
02	56 N	16	-0-	-40	-0-	1	1	15	2	Y	-0-						-0-				
03	93 N	13	-0-	-80	-0-	1	1	12	2	Y	-0-						-0-				
04	30 N	3	-0-	-27	-0-	3	2			Y	-0-						-0-				
LIGHT, GEORGE III														WELL #: 1		RRCID -> 108682		COMPL. DATE 10/13/1983		TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7470 - 7490	
11	60 N	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-						-0-				
12	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-						-0-				
01	81 N	81	-0-	-0-	-0-	12	1	69	2	Y	-0-						-0-				
02	86 N	86	-0-	-0-	-0-	7	1	78	2	Y	1	1 8					-0-				
						1	9														
03	103 N	103	-0-	-0-	-0-	11	1	91	2	Y	1	1 8					-0-				
						1	9														
*04	65 N	65	-0-	-0-	-0-	5	1	60	2	Y	-0-						-0-				
KILLAM 299														WELL #: 2		RRCID -> 172228		COMPL. DATE 10/29/1998		TOTAL DEPTH 7225 PERF. 7061 - 7081	
11	25 N	25	-0-	-0-	-0-	25	2			Y	-0-						-0-				
12	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			Y	-0-						-0-				
01	31 N	1	-0-	-30	-0-	1	2			Y	-0-						-0-				
02	28 N	-0-	-0-	-28	-0-					Y	-0-						-0-				
03	3 N	-0-	-0-	-3	-0-					Y	-0-						-0-				
*04	9 N	9	-0-	-0-	-0-	9	2			Y	-0-						-0-				
KRAUSE 299														WELL #: 1		RRCID -> 175783		COMPL. DATE 12/07/1999		TOTAL DEPTH 7385 PERF. 7248 - 7293	
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-				
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-				
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-				
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-				
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-				
04	14B2 EXT	11	-0-	11	11	11	2			Y	-0-						-0-				

ATLEE (OLMOS)		//CONT.//		04300 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LA SALLE						
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.//		499978												
KILLAM 299		WELL #:		4		RRCID -> 176801		COMPL. DATE 03/06/2000		TOTAL DEPTH 7332 PERF. 7084 - 7127						
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	960 N	885	-0-	-75	-0-	885	2			Y	-0-					-0-
12	1340 N	1340	-0-	-0-	-0-	1340	2			Y	-0-					-0-
01	1367 N	1367	-0-	-0-	-0-	1367	2			Y	-0-					-0-
02	1067 N	1067	-0-	-0-	-0-	1067	2			Y	-0-					-0-
03	1333 N	991	-0-	-342	-0-	991	2			Y	-0-					-0-
04	1320 N	1001	-0-	-319	-0-	1001	2			Y	-0-					-0-
KILLAM 299		WELL #:		3		RRCID -> 181657		COMPL. DATE 11/17/2000		TOTAL DEPTH 7278 PERF. 6972 - 7000						
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
KILLAM 299		WELL #:		7		RRCID -> 182823		COMPL. DATE 03/28/2001		TOTAL DEPTH 7360 PERF. 7160 - 7204						
11	1290 N	1075	-0-	-215	-0-	1075	2			Y	-0-					-0-
12	1302 N	1224	-0-	-78	-0-	1224	2			Y	-0-					-0-
01	1209 N	1142	-0-	-67	-0-	1142	2			Y	-0-					-0-
02	1050 N	1050	-0-	-0-	-0-	1050	2			Y	-0-					-0-
03	1246 N	1246	-0-	-0-	-0-	1246	2			Y	-0-					-0-
04	1110 N	861	-0-	-249	-0-	861	2			Y	-0-					-0-
KILLAM 299		WELL #:		5		RRCID -> 184933		COMPL. DATE 07/01/2001		TOTAL DEPTH 7250 PERF. 7184 - 7252						
11	2040 N	1706	-0-	-334	-0-	1706	2			Y	-0-					-0-
12	2108 N	2034	-0-	-74	-0-	2034	2			Y	-0-					-0-
01	2108 X	1940	-0-	-168	-0-	1940	2			Y	-0-					-0-
02	1915 X	1915	-0-	-0-	-0-	1915	2			Y	-0-					-0-
03	2046 X	2001	-0-	-45	-0-	2001	2			Y	-0-					-0-
04	1980 X	1910	-0-	-70	-0-	1910	2			Y	-0-					-0-
ALDERMAN		WELL #:		1		RRCID -> 186437		COMPL. DATE 10/01/2001		TOTAL DEPTH 7288 PERF. 7098 - 7142						
11	150 N	62	-0-	-88	-0-	62	2			Y	-0-					-0-
12	124 N	10	-0-	-114	-0-	10	2			Y	-0-					-0-
01	124 N	11	-0-	-113	-0-	11	2			Y	-0-					-0-
02	59 N	59	-0-	-0-	-0-	58	2	1	9	Y	-0-	1	8			-0-
03	230 N	230	-0-	-0-	-0-	230	2			Y	-0-					-0-
*04	176 N	176	-0-	-0-	-0-	176	2			Y	-0-					-0-
ALDERMAN		WELL #:		2		RRCID -> 188870		COMPL. DATE 03/16/2002		TOTAL DEPTH 7200 PERF. 7052 - 7064						
11	990 X	623	-0-	-367	-0-	623	2			N	-0-					-0-
12	1023 X	593	-0-	-430	-0-	593	2			N	-0-					-0-
01	992 X	423	-0-	-569	-0-	423	2			N	-0-					-0-
02	756 X	72	-0-	-684	-0-	72	2			N	-0-					-0-
03	775 X	179	-0-	-596	-0-	179	2			N	-0-					-0-
04	630 X	76	-0-	-554	-0-	76	2			N	-0-					-0-
KILLAM 299		WELL #:		6		RRCID -> 189060		COMPL. DATE 05/02/2002		TOTAL DEPTH 7350 PERF. 7136 - 7170						
11	36 N	36	-0-	-0-	-0-	36	2			Y	-0-					-0-
12	42 N	42	-0-	-0-	-0-	42	2			Y	-0-					-0-
01	31 N	31	-0-	-0-	-0-	31	2			Y	-0-					-0-
02	28 N	6	-0-	-22	-0-	6	2			Y	-0-					-0-
03	31 N	8	-0-	-23	-0-	8	2			Y	-0-					-0-
04	30 N	8	-0-	-22	-0-	8	2			Y	-0-					-0-

ATLEE (OLMOS)		//CONT.//		04300 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LA SALLE		
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.//		499978							
ALDERMAN		WELL #:		3	RRCID ->	195833	COMPL. DATE	06/14/2003	TOTAL DEPTH	7600	PERF. 7020 - 7034
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
11		345 N	345	-0-	-0-	-0-	345 2		Y	-0-	-0-
12		279 N	237	-0-	-42	-0-	237 2		Y	-0-	-0-
01		310 N	224	-0-	-86	-0-	224 2		Y	-0-	-0-
02		336 N	220	-0-	-116	-0-	220 2		Y	-0-	-0-
03		269 N	269	-0-	-0-	-0-	269 2		Y	-0-	-0-
04		210 N	200	-0-	-10	-0-	200 2		Y	-0-	-0-
ALDERMAN		WELL #:		7	RRCID ->	196645	COMPL. DATE	07/22/2003	TOTAL DEPTH	7550	PERF. 7087 - 7102
11		126 N	126	-0-	-0-	-0-	126 2		Y	-0-	-0-
12		277 N	277	-0-	-0-	-0-	277 2		Y	-0-	-0-
01		305 N	305	-0-	-0-	-0-	305 2		Y	-0-	-0-
02		221 N	221	-0-	-0-	-0-	221 2		Y	-0-	-0-
03		279 N	202	-0-	-77	-0-	202 2		Y	-0-	-0-
04		300 N	153	-0-	-147	-0-	153 2		Y	-0-	-0-
ALDERMAN		WELL #:		5	RRCID ->	197079	COMPL. DATE	08/01/2003	TOTAL DEPTH	7500	PERF. 7072 - 7088
11		300 N	241	-0-	-59	-0-	241 2		N	-0-	33
12		310 N	264	-0-	-46	-0-	260 2	4 9	N	4	37
01		325 N	325	-0-	-0-	-0-	319 2	6 9	N	5	42
02		328 N	328	-0-	-0-	-0-	325 2	3 9	N	3	45
03		294 N	294	-0-	-0-	-0-	292 2	2 9	N	2	47
04		300 N	235	-0-	-65	-0-	234 2	1 9	N	1	48
KILLAM 299		WELL #:		10	RRCID ->	199471	COMPL. DATE	10/25/2003	TOTAL DEPTH	7444	PERF. 7028 - 7043
11		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
02		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
KILLAM 299		WELL #:		11	RRCID ->	199650	COMPL. DATE	11/08/2003	TOTAL DEPTH	7365	PERF. 7094 - 7114
11		64 N	64	-0-	-0-	-0-	64 2		Y	-0-	19
12		62 N	18	-0-	-44	-0-	18 2		Y	-0-	19
01		62 N	11	-0-	-51	-0-	11 2		Y	-0-	19
02		56 N	9	-0-	-47	-0-	9 2		Y	-0-	19
03		40 N	40	-0-	-0-	-0-	40 2		Y	-0-	19
04		11 N	11	-0-	-0-	-0-	11 2		Y	-0-	19
CRISP, WILLARD E. 26		WELL #:		1	RRCID ->	203591	COMPL. DATE	01/27/2004	TOTAL DEPTH	11000	PERF. 7206 - 7223
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
03		4 N	4	-0-	-0-	-0-	4 2		Y	-0-	-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
KILLAM 299		WELL #:		9	RRCID ->	205675	COMPL. DATE	10/10/2004	TOTAL DEPTH	7400	PERF. 7046 - 7062
11		360 X	222	-0-	-138	-0-	222 2		N	-0-	-0-
12		341 X	144	-0-	-197	-0-	144 2		N	-0-	-0-
01		341 X	227	-0-	-114	-0-	227 2		N	-0-	-0-
02		308 X	201	-0-	-107	-0-	201 2		N	-0-	-0-
03		310 X	93	-0-	-217	-0-	93 2		N	-0-	-0-
04		210 X	27	-0-	-183	-0-	27 2		N	-0-	-0-

ATLEE (OLMOS)		//CONT.//		04300 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LA SALLE			
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.//		499978								
KILLAM		WELL #:		3	RRCID -> 206842		COMPL. DATE 08/01/2004		TOTAL DEPTH 10600		PERF. 7040 - 7150	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* EOM BALANCE	
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
02		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	

KILLAM 299		WELL #:		8	RRCID -> 211576		COMPL. DATE 07/27/2005		TOTAL DEPTH 7250		PERF. 7045 - 7060	
11	132	N	132	-0-	-0-	-0-	132	3	Y	-0-	-0-	
12	124	N	104	-0-	-20	-0-	104	2	Y	-0-	-0-	
01	124	N	88	-0-	-36	-0-	88	2	Y	-0-	-0-	
02	112	N	71	-0-	-41	-0-	71	2	Y	-0-	-0-	
03	98	N	98	-0-	-0-	-0-	98	2	Y	-0-	-0-	
*04	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	2	Y	-0-	-0-	

CRISP, WILLARD E. 26		WELL #:		4	RRCID -> 211702		COMPL. DATE 08/06/2005		TOTAL DEPTH 7250		PERF. 7052 - 7068	
11	1088	N	1088	-0-	-0-	-0-	1082	2	6 9	Y	5 7 1	11
12	1049	N	1049	-0-	-0-	-0-	1043	2	6 9	Y	5 10 1	6
01	1340	N	1340	-0-	-0-	-0-	1333	2	7 9	Y	6 10 1	2
02	1147	N	1147	-0-	-0-	-0-	1141	2	6 9	Y	5 10 1	7
03	1171	N	1171	-0-	-0-	-0-	1164	2	7 9	Y	6 8 1 1 8	4
04	1290	N	999	-0-	-291	-0-	993	2	6 9	Y	5 5 1 1 8	3

CRISP, WILLARD E. 26		WELL #:		5	RRCID -> 214726		COMPL. DATE 12/01/2005		TOTAL DEPTH 7200		PERF. 7150 - 7165	
11	1470	N	930	-0-	-540	-0-	924	2	6 9	Y	5 7 1	6
12	1426	N	1250	-0-	-176	-0-	1244	2	6 9	Y	5 7 1	4
01	1333	N	1296	-0-	-37	-0-	1289	2	7 9	Y	6 8 1	2
02	1132	N	1132	-0-	-0-	-0-	1126	2	6 9	Y	5 8 1	7
03	1299	N	1299	-0-	-0-	-0-	1295	2	4 9	Y	4 7 1	4
*04	1304	N	1304	-0-	-0-	-0-	1300	2	4 9	Y	4 5 1	3

CRISP, WILLARD E. 26		WELL #:		6	RRCID -> 225050		COMPL. DATE 12/22/2006		TOTAL DEPTH 7450		PERF. 7242 - 7252	
11	1170	N	914	-0-	-256	-0-	899	2	15 9	Y	14 19 1	12
12	1147	N	1096	-0-	-51	-0-	1089	2	7 9	Y	6 11 1	7
01	1023	N	890	-0-	-133	-0-	882	2	8 9	Y	7 12 1	2
02	840	N	790	-0-	-50	-0-	783	2	7 9	Y	6 12 1	8
03	1085	N	867	-0-	-218	-0-	861	2	6 9	Y	5 9 1	4
04	870	N	867	-0-	-3	-0-	860	2	7 9	Y	6 7 1	3

KILLAM 299		WELL #:		12	RRCID -> 226079		COMPL. DATE 02/09/2007		TOTAL DEPTH 7250		PERF. 7064 - 7100	
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
01	21	N	21	-0-	-0-	-0-	21	2	Y	-0-	-0-	
02	9	N	9	-0-	-0-	-0-	9	2	Y	-0-	-0-	
03	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	2	Y	-0-	-0-	
04	30	N	3	-0-	-27	-0-	3	2	Y	-0-	-0-	

CRISP, WILLARD E. 26		WELL #:		1C	RRCID -> 228375		COMPL. DATE 04/01/2003		TOTAL DEPTH 10471		PERF. 7052 - 7074	
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	24839			N	-0-	-0-	
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	24839			N	-0-	-0-	
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	24839			N	NO RPT	-0-	
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	24839			N	NO RPT	-0-	
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	24839			N	NO RPT	-0-	
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	24839			N	NO RPT	-0-	

ATLEE (OLMOS)		//CONT.//		04300 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LA SALLE			
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.//		499978								
CRISP, WILLARD E. 26		WELL #:		7	RRCID -> 232775		COMPL. DATE 09/28/2007		TOTAL DEPTH 7350		PERF. 7203 - 7212	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
11		1110 N	900	-0-	-210	-0-	894 2	6 9	Y	5	7 1	5
12		1116 N	1039	-0-	-77	-0-	1028 2	11 9	Y	10	10 1	5
01		1116 N	959	-0-	-157	-0-	945 2	14 9	Y	13	15 1	3
02		840 N	782	-0-	-58	-0-	770 2	12 9	Y	11		14
03		1054 N	918	-0-	-136	-0-	907 2	11 9	Y	10	16 1	8
04		930 N	865	-0-	-65	-0-	854 2	11 9	Y	10	11 1	7
LIGHT, GEORGE III		WELL #:		5	RRCID -> 243842		COMPL. DATE 09/07/2008		TOTAL DEPTH 7850		PERF. 7504 - 7549	
11		1895 X	1895	-0-	-0-	-0-	108 1	1779 2	Y	7	40 1	-0-
12		1798 X	1345	-0-	-453	-0-	153 1	1148 2	Y	40		40
01		1612 X	898	-0-	-714	-0-	131 1	739 2	Y	25		65
02		1764 X	1558	-0-	-206	-0-	120 1	1416 2	Y	20		85
03		1953 X	1520	-0-	-433	-0-	155 1	1365 2	Y	-0-		85
04		1890 X	1506	-0-	-384	-0-	112 1	1394 2	Y	-0-		85
STARR OPERATING COMPANY		815840										
LIGHT, GEORGE III		WELL #:		4	RRCID -> 109140		COMPL. DATE 12/09/1983		TOTAL DEPTH 7905		PERF. 7572 - 7604	
11	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		36
12	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		36
01	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		36
02	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		36
03	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		36
04	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		36
CONVERTED TO FRESH WATER.. 07/01/2010 - PLUGGED 11/11/09												
LIGHT, GEORGE III		WELL #:			RRCID -> 109141		COMPL. DATE 12/14/1983		TOTAL DEPTH 7900		PERF. 7574 - 7606	
11	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		39
12	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		39
01	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		39
02	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		39
03	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		39
04	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		39
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	
11		1080 N	1028	-0-	-52	-0-	1028 2		N	-0-		65
12		1178 N	1035	-0-	-143	-0-	1029 2	6 9	N	5		70
01		1271 N	1242	-0-	-29	-0-	1239 2	3 9	N	3		73
02		1153 N	1153	-0-	-0-	-0-	1152 2	1 9	N	1		74
03		1392 N	1392	-0-	-0-	-0-	1391 2	1 9	N	1		75
*04		1379 N	1379	-0-	-0-	-0-	1369 2	10 9	N	9		84
KILLAM		WELL #:		1	RRCID -> 170313		COMPL. DATE 08/21/1998		TOTAL DEPTH 7400		PERF. 7160 - 7178	
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-

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 INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
11		1350 N	1005	-0-	-345	-0-	1005	2		Y	-0-			39
12		1333 N	1164	-0-	-169	-0-	1162	2	2	9	Y	2		41
01		1333 N	1179	-0-	-154	-0-	1165	2	14	9	Y	13	33 1	21
02		1048 N	1048	-0-	-0-	-0-	1040	2	8	9	Y	7		28
03		1335 N	1335	-0-	-0-	-0-	1335	2			Y	-0-		28
*04		1409 N	1409	-0-	-0-	-0-	1408	2	1	9	Y	1		29
KILLAM & GONZALEZ 299 WELL #: 1 RRCID -> 196027 COMPL. DATE 06/25/2003 TOTAL DEPTH 7410 PERF. 7264 - 7282														
11		600 N	453	-0-	-147	-0-	453	2		Y	-0-			20
12		589 N	538	-0-	-51	-0-	537	2	1	9	Y	1		21
01		585 N	585	-0-	-0-	-0-	578	2	7	9	Y	6	16 1	11
02		518 N	518	-0-	-0-	-0-	515	2	3	9	Y	3		14
03		559 N	559	-0-	-0-	-0-	559	2			Y	-0-		14
04		570 N	452	-0-	-118	-0-	451	2	1	9	Y	1		15
KILLAM & GONZALEZ 299 WELL #: 3 RRCID -> 196260 COMPL. DATE 08/02/2003 TOTAL DEPTH 7413 PERF. 7220 - 7236														
11		1050 N	771	-0-	-279	-0-	771	2		Y	-0-			30
12		1054 N	960	-0-	-94	-0-	958	2	2	9	Y	2		32
01		1054 N	937	-0-	-117	-0-	927	2	10	9	Y	9	25 1	16
02		915 N	915	-0-	-0-	-0-	909	2	6	9	Y	5		21
03		1067 N	1067	-0-	-0-	-0-	1066	2	1	9	Y	1		22
*04		924 N	924	-0-	-0-	-0-	923	2	1	9	Y	1		23
KILLAM & GONZALEZ 299 WELL #: 5 RRCID -> 196290 COMPL. DATE 08/14/2003 TOTAL DEPTH 7512 PERF. 7435 - 7453														
11		660 N	643	-0-	-17	-0-	643	2		Y	-0-			16
12		682 N	663	-0-	-19	-0-	662	2	1	9	Y	1		17
01		868 N	674	-0-	-194	-0-	668	2	6	9	Y	5	13 1	9
02		688 N	688	-0-	-0-	-0-	686	2	2	9	Y	2		11
03		899 N	899	-0-	-0-	-0-	899	2			Y	-0-		11
*04		850 N	850	-0-	-0-	-0-	849	2	1	9	Y	1		12
KILLAM & GONZALEZ 299 WELL #: 4 RRCID -> 197474 COMPL. DATE 09/17/2003 TOTAL DEPTH 7517 PERF. 7294 - 7350														
11		900 N	701	-0-	-199	-0-	701	2		Y	-0-			22
12		837 N	620	-0-	-217	-0-	619	2	1	9	Y	1		23
01		744 N	608	-0-	-136	-0-	600	2	8	9	Y	7	18 1	12
02		644 N	600	-0-	-44	-0-	597	2	3	9	Y	3		15
03		795 N	795	-0-	-0-	-0-	795	2			Y	-0-		15
*04		763 N	763	-0-	-0-	-0-	762	2	1	9	Y	1		16
KILLIAM & GONZALEZ 299 WELL #: 6 RRCID -> 198518 COMPL. DATE 10/02/2003 TOTAL DEPTH 7595 PERF. 7263 - 7278														
11		1020 N	832	-0-	-188	-0-	832	2		Y	-0-			29
12		1023 N	967	-0-	-56	-0-	966	2	1	9	Y	1		30
01		1023 N	966	-0-	-57	-0-	955	2	11	9	Y	10	24 1	16
02		916 N	916	-0-	-0-	-0-	912	2	4	9	Y	4		20
03		1052 N	1052	-0-	-0-	-0-	1051	2	1	9	Y	1		21
*04		1031 N	1031	-0-	-0-	-0-	1030	2	1	9	Y	1		22

ATLEE (OLMOS) //CONT.// 04300 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE													
VIRTEX OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 886261													
PGE MINERAL PROPERTIES, LTD 298 WELL #: 1 RRCID -> 199880 COMPL. DATE 09/10/2003 TOTAL DEPTH 7495 PERF. 7145 - 7196													
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
11	1525 N	1525	-0-	-0-	-0-	1523	2	2	9	Y	2		88
12	1428 N	1428	-0-	-0-	-0-	1426	2	2	9	Y	2	83 1	7
01	1090 N	1090	-0-	-0-	-0-	1073	2	17	9	Y	15		22
02	1120 N	1099	-0-	-21	-0-	268	1	821	2	Y	9		31
						10	9						
03	1240 N	1214	-0-	-26	-0-	1211	2	3	9	Y	3		34
04	1050 N	1040	-0-	-10	-0-	1038	2	2	9	Y	2		36
PGE MINERAL PROPERTIES, LTD 298 WELL #: 2 RRCID -> 199913 COMPL. DATE 01/12/2004 TOTAL DEPTH 7470 PERF. 7188 - 7241													
11	1143 N	1143	-0-	-0-	-0-	1142	2	1	9	Y	1		95
12	1316 N	1316	-0-	-0-	-0-	1313	2	3	9	Y	3	76 1	22
01	960 N	960	-0-	-0-	-0-	946	2	14	9	Y	13		35
02	1064 N	1023	-0-	-41	-0-	250	1	764	2	Y	8		43
						9	9						
03	1178 N	1133	-0-	-45	-0-	1130	2	3	9	Y	3		46
*04	1098 N	1098	-0-	-0-	-0-	1096	2	2	9	Y	2		48
FLORES/FOUKE WELL #: 2 RRCID -> 200420 COMPL. DATE 01/16/2004 TOTAL DEPTH 7712 PERF. 7355 - 7374													
11	935 N	935	-0-	-0-	-0-	935	2			Y	-0-		61
12	841 N	841	-0-	-0-	-0-	179	1	658	2	Y	4		65
						4	9						
01	682 N	639	-0-	-43	-0-	637	2	2	9	Y	2		67
02	812 N	596	-0-	-216	-0-	173	1	415	2	Y	7		74
						8	9						
03	837 N	602	-0-	-235	-0-	151	1	450	2	Y	1		75
						1	9						
*04	770 N	770	-0-	-0-	-0-	146	1	623	2	Y	1		76
						1	9						
FLORES/FOUKE WELL #: 1 RRCID -> 200794 COMPL. DATE 01/22/2004 TOTAL DEPTH 7620 PERF. 7252 - 7268													
11	757 N	757	-0-	-0-	-0-	756	2	1	9	Y	1		12
12	707 N	707	-0-	-0-	-0-	150	1	551	2	Y	5		17
						6	9						
01	713 N	674	-0-	-39	-0-	672	2	2	9	Y	2		19
02	676 N	676	-0-	-0-	-0-	135	1	531	2	Y	9		28
						10	9						
03	952 N	952	-0-	-0-	-0-	239	1	713	2	Y	-0-		28
*04	973 N	973	-0-	-0-	-0-	184	1	788	2	Y	1		29
						1	9						
PGE MINERAL PROPERTIES LTD 298 WELL #: 3 RRCID -> 204359 COMPL. DATE 09/16/2004 TOTAL DEPTH 7610 PERF. 7228 - 7240													
11	1058 N	1058	-0-	-0-	-0-	1057	2	1	9	Y	1		31
12	1011 N	1011	-0-	-0-	-0-	1010	2	1	9	Y	1	31 1	1
01	648 N	648	-0-	-0-	-0-	638	2	10	9	Y	9		10
02	980 N	745	-0-	-235	-0-	182	1	556	2	Y	6		16
						7	9						
03	1023 N	871	-0-	-152	-0-	869	2	2	9	Y	2		18
*04	703 N	703	-0-	-0-	-0-	702	2	1	9	Y	1		19
KILLAM & GONZALEZ 299 WELL #: 7 RRCID -> 220376 COMPL. DATE 09/17/2006 TOTAL DEPTH 7510 PERF. 7266 - 7282													
11	1110 N	886	-0-	-224	-0-	886	2			Y	-0-		29
12	1036 N	1036	-0-	-0-	-0-	1035	2	1	9	Y	1		30
01	1057 N	1057	-0-	-0-	-0-	1047	2	10	9	Y	9	24 1	15
02	973 N	973	-0-	-0-	-0-	967	2	6	9	Y	5		20
03	1207 N	1207	-0-	-0-	-0-	1207	2			Y	-0-		20
*04	1104 N	1104	-0-	-0-	-0-	1103	2	1	9	Y	1		21

ATLEE (OLMOS) //CONT.// 04300 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE													
VIRTEX OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 886261													
KRAUSE, A. L. ESTATE WELL #: 9R RRCID -> 221545 COMPL. DATE 09/30/2006 TOTAL DEPTH 8011 PERF. 7564 - 7624													
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
11	1380 X	1264	-0-	-116	-0-	348	1	916	2	N	-0-		75
12	1368 X	1368	-0-	-0-	-0-	261	1	1107	2	N	-0-		75
01	1411 X	1411	-0-	-0-	-0-	359	1	1052	2	N	-0-		75
02	1176 X	999	-0-	-177	-0-	232	1	766	2	N	1		76
						1	9						
*03	1555 X	1555	-0-	-0-	-0-	365	1	1189	2	N	1	1 8	76
						1	9						
*04	1534 X	1534	-0-	-0-	-0-	346	1	1187	2	N	1	1 8	76
						1	9						
BURKHOLDER, NELL JONES GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 223623 COMPL. DATE 10/21/2006 TOTAL DEPTH 8015 PERF. 7569 - 7828													
11	1140 N	1078	-0-	-62	-0-	296	1	781	2	Y	1		17
						1	9						
12	1174 N	1174	-0-	-0-	-0-	230	1	944	2	Y	-0-		17
01	1290 N	1290	-0-	-0-	-0-	336	1	954	2	Y	-0-		17
02	1063 N	1063	-0-	-0-	-0-	253	1	810	2	Y	-0-		17
03	1178 N	1110	-0-	-68	-0-	267	1	843	2	Y	-0-		17
04	1170 N	956	-0-	-214	-0-	221	1	733	2	Y	2		19
						2	9						
KRAUSE, A. L. ESTATE WELL #: 7 RRCID -> 225164 COMPL. DATE 07/28/2005 TOTAL DEPTH 8045 PERF. 7572 - 7821													
11	1560 X	1225	-0-	-335	-0-	337	1	888	2	N	-0-		17
12	1519 X	1231	-0-	-288	-0-	237	1	994	2	N	-0-		17
01	1302 X	1279	-0-	-23	-0-	328	1	951	2	N	-0-		17
02	1148 X	786	-0-	-362	-0-	184	1	602	2	N	-0-		17
03	1324 X	1324	-0-	-0-	-0-	312	1	1012	2	N	-0-		17
*04	1240 X	1240	-0-	-0-	-0-	282	1	958	2	N	-0-		17
BURKHOLDER, NELL JONES GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 234006 COMPL. DATE 01/31/2008 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7626 - 7672													
11	1350 N	1256	-0-	-94	-0-	345	1	910	2	Y	1		25
						1	9						
12	1484 N	1484	-0-	-0-	-0-	287	1	1197	2	Y	-0-		25
01	1691 N	1691	-0-	-0-	-0-	436	1	1255	2	Y	-0-		25
02	1454 N	1454	-0-	-0-	-0-	343	1	1110	2	Y	1		26
						1	9						
03	1651 N	1651	-0-	-0-	-0-	392	1	1259	2	Y	-0-		26
*04	1388 N	1388	-0-	-0-	-0-	317	1	1070	2	Y	1		27
						1	9						
BURKHOLDER, NELL JONES GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 234007 COMPL. DATE 02/13/2008 TOTAL DEPTH 7912 PERF. 7590 - 7651													
11	1159 N	1159	-0-	-0-	-0-	319	1	839	2	Y	1		19
						1	9						
12	1274 N	1274	-0-	-0-	-0-	245	1	1029	2	Y	-0-		19
01	1178 N	1133	-0-	-45	-0-	291	1	842	2	Y	-0-		19
02	1064 N	1036	-0-	-28	-0-	243	1	793	2	Y	-0-		19
*03	1178 N	1176	-0-	-2	-0-	278	1	897	2	Y	1	1 8	19
						1	9						
04	1110 N	1030	-0-	-80	-0-	234	1	795	2	Y	1		20
						1	9						

ATLEE (OLMOS) //CONT.// 04300 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE													
VIRTEX OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 886261													
BURKHOLDER, NELL JONES GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 235223 COMPL. DATE 02/06/2008 TOTAL DEPTH 8012 PERF. 7607 - 7660													
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
11	1944 N	1944	-0-	-0-	-0-	534 1	1408 2	Y	2				34
12	2288 N	2288	-0-	-0-	-0-	438 1	1850 2	Y	-0-				34
01	2349 N	2349	-0-	-0-	-0-	599 1	1750 2	Y	-0-				34
02	2094 N	2094	-0-	-0-	-0-	487 1	1607 2	Y	-0-				34
03	2313 N	2313	-0-	-0-	-0-	543 1	1770 2	Y	-0-				34
*04	2047 N	2047	-0-	-0-	-0-	462 1	1583 2	Y	2				36
						2 9							
BURKHOLDER, NELL JONES GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 240103 COMPL. DATE 04/23/2008 TOTAL DEPTH 8010 PERF. 7638 - 7696													
11	739 N	739	-0-	-0-	-0-	203 1	536 2	Y	-0-				12
12	907 N	907	-0-	-0-	-0-	174 1	733 2	Y	-0-				12
01	943 N	943	-0-	-0-	-0-	241 1	702 2	Y	-0-				12
02	588 N	486	-0-	-102	-0-	183 1	302 2	Y	1				13
						1 9							
03	807 N	807	-0-	-0-	-0-	190 1	617 2	Y	-0-				13
*04	718 N	718	-0-	-0-	-0-	162 1	555 2	Y	1				14
						1 9							
BURKHOLDER, NELL JONES GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 240108 COMPL. DATE 04/25/2008 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7579 - 7637													
11	510 N	422	-0-	-88	-0-	116 1	306 2	Y	-0-				21
12	481 N	481	-0-	-0-	-0-	92 1	389 2	Y	-0-				21
01	516 N	516	-0-	-0-	-0-	132 1	384 2	Y	-0-				21
02	436 N	436	-0-	-0-	-0-	102 1	334 2	Y	-0-				21
03	465 N	459	-0-	-6	-0-	108 1	351 2	Y	-0-				21
04	450 N	399	-0-	-51	-0-	90 1	308 2	Y	1				22
						1 9							
KRAUSE, A. L. ESTATE WELL #: 11 RRCID -> 241723 COMPL. DATE 05/02/2008 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7538 - 7583													
11	870 X	786	-0-	-84	-0-	216 1	570 2	N	-0-				-0-
12	899 X	829	-0-	-70	-0-	157 1	672 2	N	-0-				-0-
01	1033 X	1033	-0-	-0-	-0-	261 1	772 2	N	-0-				-0-
02	934 X	934	-0-	-0-	-0-	216 1	718 2	N	-0-				-0-
03	1056 X	1056	-0-	-0-	-0-	246 1	810 2	N	-0-				-0-
04	990 X	987	-0-	-3	-0-	221 1	766 2	N	-0-				-0-
HOLLAND HEIRS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 243055 COMPL. DATE 09/10/2008 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7603 - 7660													
11	1200 X	1171	-0-	-29	-0-	321 1	847 2	N	3				60
						3 9							
12	1240 X	1194	-0-	-46	-0-	232 1	962 2	N	-0-				60
01	1398 X	1398	-0-	-0-	-0-	361 1	1037 2	N	-0-				60
02	1234 X	1234	-0-	-0-	-0-	292 1	942 2	N	-0-				60
03	1530 X	1530	-0-	-0-	-0-	364 1	1166 2	N	-0-				60
04	1350 X	1232	-0-	-118	-0-	282 1	950 2	N	-0-				60
COLEMAN HEIRS WELL #: 7201 RRCID -> 243063 COMPL. DATE 08/13/2008 TOTAL DEPTH 8240 PERF. 7672 - 7706													
11	360 X	289	-0-	-71	-0-	79 1	210 2	N	-0-				38
12	372 X	326	-0-	-46	-0-	71 1	255 2	N	-0-				38
01	371 X	371	-0-	-0-	-0-	94 1	277 2	N	-0-				38
02	297 X	297	-0-	-0-	-0-	69 1	228 2	N	-0-				38
03	341 X	311	-0-	-30	-0-	73 1	238 2	N	-0-				38
04	360 X	214	-0-	-146	-0-	48 1	166 2	N	-0-				38

ATLEE (OLMOS)		//CONT.//		04300 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LA SALLE				
VIRTEX OPERATING COMPANY, INC.		//CONT.//		886261										
COLEMAN HEIRS A		WELL #:		5011		RRCID -> 243064		COMPL. DATE 08/12/2008		TOTAL DEPTH 8012		PERF. 7615 - 7669		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS 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		1260 X	920	-0-	-340	-0-	253 1	667 2	N		-0-			43
12		1302 X	1031	-0-	-271	-0-	198 1	833 2	N		-0-			43
01		1240 X	1070	-0-	-170	-0-	274 1	796 2	N		-0-			43
02		1033 X	1033	-0-	-0-	-0-	241 1	790 2	N		2			45
							2 9							
03		1117 X	1117	-0-	-0-	-0-	263 1	854 2	N		-0-			45
04		1050 X	1012	-0-	-38	-0-	229 1	783 2	N		-0-			45

KRAUSE, A. L. ESTATE		WELL #:		10		RRCID -> 243073		COMPL. DATE 10/07/2008		TOTAL DEPTH 7912		PERF. 7512 - 7562		
11		1410 X	1374	-0-	-36	-0-	378 1	996 2	N		-0-			17
12		1478 X	1478	-0-	-0-	-0-	276 1	1202 2	N		-0-			17
01		1528 X	1528	-0-	-0-	-0-	382 1	1146 2	N		-0-			17
02		1288 X	902	-0-	-386	-0-	206 1	696 2	N		-0-			17
03		1488 X	1380	-0-	-108	-0-	317 1	1063 2	N		-0-			17
04		1470 X	1351	-0-	-119	-0-	299 1	1052 2	N		-0-			17

KRAUSE, A. L. ESTATE		WELL #:		12		RRCID -> 243074		COMPL. DATE 10/08/2008		TOTAL DEPTH 7962		PERF. 7502 - 7528		
11		1740 X	1654	-0-	-86	-0-	455 1	1199 2	N		-0-			17
12		1829 X	1829	-0-	-0-	-0-	332 1	1497 2	N		-0-			17
01		1994 X	1994	-0-	-0-	-0-	484 1	1510 2	N		-0-			17
02		1823 X	1823	-0-	-0-	-0-	404 1	1419 2	N		-0-			17
03		2101 X	2101	-0-	-0-	-0-	469 1	1632 2	N		-0-			17
*04		2020 X	2020	-0-	-0-	-0-	433 1	1587 2	N		-0-			17

BURKHOLDER		WELL #:		6		RRCID -> 243075		COMPL. DATE 10/29/2008		TOTAL DEPTH 7912		PERF. 7617 - 7664		
11		591 N	591	-0-	-0-	-0-	163 1	428 2	Y		-0-			5
12		701 N	701	-0-	-0-	-0-	134 1	567 2	Y		-0-			5
01		744 N	732	-0-	-12	-0-	187 1	545 2	Y		-0-			5
02		618 N	618	-0-	-0-	-0-	144 1	474 2	Y		-0-			5
03		748 N	748	-0-	-0-	-0-	176 1	572 2	Y		-0-			5
*04		1094 N	1094	-0-	-0-	-0-	51 1	1043 2	Y		-0-			5

BURKHOLDER		WELL #:		5		RRCID -> 243076		COMPL. DATE 10/31/2008		TOTAL DEPTH 7944		PERF. 7562 - 7609		
11		1470 N	1388	-0-	-82	-0-	382 1	1006 2	Y		-0-			24
12		1439 N	1439	-0-	-0-	-0-	277 1	1162 2	Y		-0-			24
01		1426 N	1306	-0-	-120	-0-	335 1	971 2	Y		-0-			24
02		1300 N	1300	-0-	-0-	-0-	304 1	996 2	Y		-0-			24
03		1480 N	1480	-0-	-0-	-0-	349 1	1131 2	Y		-0-			24
04		1260 N	1030	-0-	-230	-0-	306 1	724 2	Y		-0-			24

BURKHOLDER		WELL #:		7		RRCID -> 243363		COMPL. DATE 11/13/2008		TOTAL DEPTH 7912		PERF. 7628 - 7646		
11		1860 N	1780	-0-	-80	-0-	490 1	1290 2	Y		-0-			18
12		1842 N	1842	-0-	-0-	-0-	351 1	1491 2	Y		-0-			18
01		1829 N	1761	-0-	-68	-0-	447 1	1314 2	Y		-0-			18
02		1652 N	1570	-0-	-82	-0-	364 1	1206 2	Y		-0-			18
03		1829 N	1748	-0-	-81	-0-	408 1	1340 2	Y		-0-			18
04		1710 N	1689	-0-	-21	-0-	379 1	1310 2	Y		-0-			18

ATLEE (OLMOS)													CNTY: LA SALLE	
VIRTEX OPERATING COMPANY, INC.														
BURKHOLDER														
				WELL #:	9	RRCID ->	244585	COMPL. DATE	11/27/2008	TOTAL DEPTH	7962	PERF.	7612 - 7662	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
11		1260 N	1119	-0-	-141	-0-	308 1	811 2	Y	-0-				15
12		1147 N	1111	-0-	-36	-0-	212 1	899 2	Y	-0-				15
01		1166 N	1166	-0-	-0-	-0-	297 1	869 2	Y	-0-				15
02		1082 N	1082	-0-	-0-	-0-	252 1	830 2	Y	-0-				15
03		1228 N	1228	-0-	-0-	-0-	288 1	940 2	Y	-0-				15
04		1110 N	1041	-0-	-69	-0-	235 1	806 2	Y	-0-				15
BURKHOLDER				WELL #:	8	RRCID ->	244588	COMPL. DATE	12/06/2008	TOTAL DEPTH	8012	PERF.	7614 - 7658	
11		660 N	592	-0-	-68	-0-	163 1	429 2	Y	-0-				9
12		681 N	681	-0-	-0-	-0-	133 1	548 2	Y	-0-				9
01		706 N	706	-0-	-0-	-0-	183 1	523 2	Y	-0-				9
02		567 N	567	-0-	-0-	-0-	134 1	433 2	Y	-0-				9
03		624 N	624	-0-	-0-	-0-	149 1	475 2	Y	-0-				9
04		600 N	554	-0-	-46	-0-	127 1	427 2	Y	-0-				9
BAKER (2100)													CNTY: MCMULLEN	
ELLSWORTH, H. P. O&G PROPERTIES														
RHODE RANCH														
				WELL #:	1	RRCID ->	256032	COMPL. DATE	01/13/2010	TOTAL DEPTH	3522	PERF.	1893 - 1902	
11		3600 #	-0-	-0-	-3600	-0-			N	-0-				-0-
12		589 #	-0-	-0-	-589	-0-			N	-0-				-0-
01		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
02		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
03		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
04		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
BAKER (ESCONDIDO 900)													CNTY: DIMMIT	
PRIME OPERATING COMPANY														
SAN PEDRO RANCH														
				WELL #:	121	RRCID ->	221567	COMPL. DATE	09/20/2006	TOTAL DEPTH	3504	PERF.	1628 - 1638	
11		60 N	49	-0-	-11	-0-	16 1	33 2	Y	-0-				-0-
12		124 N	-0-	-0-	-124	-0-			Y	-0-				-0-
01		124 N	-0-	-0-	-124	-0-			Y	-0-				-0-
02		56 N	-0-	-0-	-56	-0-			Y	-0-				-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
SUMMIT OIL & GAS, INC.														
PETRO-GULF BAKER RANCH														
				WELL #:	3913	RRCID ->	102548	COMPL. DATE	08/24/1982	TOTAL DEPTH	2898	PERF.	945 - 950	
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
BANDERA (ELLENBURGER)													CNTY: BANDERA	
PATTERSON ENERGY CORPORATION														
CARTER														
				WELL #:	1	RRCID ->	253768	COMPL. DATE	01/03/2008	TOTAL DEPTH	7150	PERF.	3765 - 4274	
11		4800 #	3286	-0-	-1514	-0-	173 1	3113 3	N	-0-				85
12		4960 #	2899	-0-	-2061	-0-	2899 2		N	-0-				85
01		4247 #	2780	-0-	-1467	-0-	2780 2		N	-0-				85
02		3500 #	2327	-0-	-1173	-0-	2327 2		N	-0-				85
03		3875 #	3745	-0-	-130	-0-	3745 2		N	-0-				85
04		3300 #	3176	-0-	-124	-0-	3176 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	
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) MONTHLY CUMU STATUS * * DISPOSITIONS * * C	PROD GAS LIFT(L) STATUS(CODE) (-) UNDERAGE AMT CODE AMT CODE				COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE AMT CODE		EOM BALANCE
11	474 N	474 -0-	-0-	-0-	474 2	N	-0-			-0-
12	527 N	513 -0-	-14	-0-	513 2	N	-0-			-0-
01	493 N	493 -0-	-0-	-0-	493 2	N	-0-			-0-
02	448 N	447 -0-	-1	-0-	447 2	N	-0-			-0-
03	527 N	513 -0-	-14	-0-	513 2	N	-0-			-0-
*04	539 N	539 -0-	-0-	-0-	539 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	
11	420 N	346 -0-	-74	-0-	346 2	N	-0-			-0-
12	434 N	328 -0-	-106	-0-	328 2	N	-0-			-0-
01	434 N	206 -0-	-228	-0-	206 2	N	-0-			-0-
02	336 N	180 -0-	-156	-0-	180 2	N	-0-			-0-
03	341 N	316 -0-	-25	-0-	316 2	N	-0-			-0-
*04	434 N	434 -0-	-0-	-0-	434 2	N	-0-			-0-
NORTON, RICHARD W. JR.		WELL #: 15	RRCID -> 040835		COMPL. DATE 11/15/1966		TOTAL DEPTH	2529	PERF. 2452 - 2462	
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	1	N	-0-			-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	1	N	-0-			-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	1	N	-0-			-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	1	N	-0-			-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	1	N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1	N	-0-			-0-
NORTON, R. W., JR.		WELL #: 18	RRCID -> 043741		COMPL. DATE 03/20/1967		TOTAL DEPTH	2139	PERF. N/A	
11	30 N	14 -0-	-16	-0-	14 2	N	-0-			-0-
12	62 N	60 -0-	-2	-0-	60 2	N	-0-			-0-
01	106 N	106 -0-	-0-	-0-	106 2	N	-0-			-0-
02	34 N	34 -0-	-0-	-0-	34 2	N	-0-			-0-
03	62 N	61 -0-	-1	-0-	61 2	N	-0-			-0-
*04	40 N	40 -0-	-0-	-0-	40 2	N	-0-			-0-
NORTON, RICHARD W. JR.		WELL #: 22	RRCID -> 044917		COMPL. DATE 07/02/1968		TOTAL DEPTH	1888	PERF. N/A	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
NORTON, RICHARD W. JR.		WELL #: 30	RRCID -> 046661		COMPL. DATE 06/26/1969		TOTAL DEPTH	1997	PERF. N/A	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-

BANDERA TANK, NW. (SAN MIGUEL) //CONT.// 05438 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: ZAVALA							
PATTERSON ENERGY CORPORATION //CONT.// 643402																	
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	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE	
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
NORTON,R.W.,JR.-CHAPPAROSA RANCH WELL #: 34										RRCID -> 055691		COMPL. DATE 07/13/1973		TOTAL DEPTH 1925		PERF. N/A	
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
04	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	
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
04	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	
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
04	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	
11	3028 X	3028	-0-	-0-	-0-	3028	2			N	-0-					-0-	
12	3100 N	3185	-0-	85	85	3185	2			N	-0-					-0-	
01	2921 N	2836	-0-	-85	-0-	2836	2			N	-0-					-0-	
02	2800 X	2416	-0-	-384	-0-	2416	2			N	-0-					-0-	
03	3100 X	2659	-0-	-441	-0-	2659	2			N	-0-					-0-	
04	3000 X	2279	-0-	-721	-0-	2279	2			N	-0-					-0-	
CHAPPAROSA RANCH WELL #: 40										RRCID -> 061256		COMPL. DATE 02/28/1975		TOTAL DEPTH 2198		PERF. N/A	
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
04	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				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
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				
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
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						
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
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				
11	945 N	945	-0-	-0-	-0-	945 3		N	-0-					-0-
12	1054 N	999	-0-	-55	-0-	999 3		N	-0-					-0-
01	979 N	979	-0-	-0-	-0-	979 3		N	-0-					-0-
02	896 N	891	-0-	-5	-0-	891 3		N	-0-					-0-
03	992 N	682	-0-	-310	-0-	682 3		N	-0-					-0-
*04	986 N	986	-0-	-0-	-0-	986 3		N	-0-					-0-
BUNGER 6				WELL #: 1	RRCID -> 121195	COMPL. DATE 04/11/1986	TOTAL DEPTH 4617	PERF. 3460	-	3503				
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-
BUNGER 30				WELL #: 1	RRCID -> 122528	COMPL. DATE 08/06/1986	TOTAL DEPTH 5020	PERF. 4037	-	4157				
11	222 N	222	-0-	-0-	-0-	222 3		N	-0-					-0-
12	248 N	223	-0-	-25	-0-	223 3		N	-0-					-0-
01	248 N	248	-0-	-0-	-0-	248 3		N	-0-					-0-
02	226 N	226	-0-	-0-	-0-	226 3		N	-0-					-0-
03	217 N	117	-0-	-100	-0-	117 3		N	-0-					-0-
*04	244 N	244	-0-	-0-	-0-	244 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	*	*	C M	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	*	EOM BALANCE		
11		1562 N	1562	-0-	-0-	-0-			1562 2			N	-0-						-0-		
12		1736 N	1607	-0-	-129	-0-			1607 2			N	-0-						-0-		
01		1643 N	580	-0-	-1063	-0-			580 2			N	-0-						-0-		
02		1807 N	1807	-0-	-0-	-0-			1807 2			N	-0-						-0-		
03		1612 N	1007	-0-	-605	-0-			1007 2			N	-0-						-0-		
*04		1670 N	1670	-0-	-0-	-0-			1670 2			N	-0-						-0-		
HACKBERRY CANYON "121"										WELL #:		1		RRCID -> 114793		COMPL. DATE 12/12/1984		TOTAL DEPTH 4820		PERF. 3555 - 4285	
11		120 N	111	-0-	-9	-0-			111 2			N	-0-						-0-		
12		124 N	74	-0-	-50	-0-			74 2			N	-0-						-0-		
01		155 N	155	-0-	-0-	-0-			155 2			N	-0-						-0-		
02		147 N	147	-0-	-0-	-0-			147 2			N	-0-						-0-		
03		96 N	96	-0-	-0-	-0-			96 2			N	-0-						-0-		
04		150 N	128	-0-	-22	-0-			128 2			N	-0-						-0-		
HACKBERRY CANYON "120"										WELL #:		1		RRCID -> 115314		COMPL. DATE 01/21/1985		TOTAL DEPTH 5002		PERF. 4065 - 4839	
11		90 N	85	-0-	-5	-0-			85 2			N	-0-						-0-		
12		103 N	103	-0-	-0-	-0-			103 2			N	-0-						-0-		
01		100 N	100	-0-	-0-	-0-			100 2			N	-0-						-0-		
02		94 N	94	-0-	-0-	-0-			94 2			N	-0-						-0-		
03		93 N	78	-0-	-15	-0-			78 2			N	-0-						-0-		
*04		92 N	92	-0-	-0-	-0-			92 2			N	-0-						-0-		
HACKBERRY CANYON "122"										WELL #:		2		RRCID -> 118019		COMPL. DATE 08/05/1985		TOTAL DEPTH 4984		PERF. 3236 - 4048	
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-		
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-		
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-		
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-		
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-		
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-		
HACKBERRY CANYON "122"										WELL #:		1		RRCID -> 118020		COMPL. DATE 08/14/1985		TOTAL DEPTH 5000		PERF. 3354 - 4186	
11		180 N	179	-0-	-1	-0-			179 2			N	-0-						-0-		
12		188 N	188	-0-	-0-	-0-			188 2			N	-0-						-0-		
01		195 N	195	-0-	-0-	-0-			195 2			N	-0-						-0-		
02		174 N	174	-0-	-0-	-0-			174 2			N	-0-						-0-		
03		186 N	112	-0-	-74	-0-			112 2			N	-0-						-0-		
*04		194 N	194	-0-	-0-	-0-			194 2			N	-0-						-0-		
HACKBERRY CANYON "122"										WELL #:		4		RRCID -> 119021		COMPL. DATE 10/12/1985		TOTAL DEPTH 4250		PERF. 3122 - 3784	
11		454 N	454	-0-	-0-	-0-			454 2			N	-0-						-0-		
12		496 N	472	-0-	-24	-0-			472 2			N	-0-						-0-		
01		527 N	515	-0-	-12	-0-			515 2			N	-0-						-0-		
02		450 N	450	-0-	-0-	-0-			450 2			N	-0-						-0-		
03		465 N	248	-0-	-217	-0-			248 2			N	-0-						-0-		
04		510 N	460	-0-	-50	-0-			460 2			N	-0-						-0-		
HACKBERRY CANYON "124"										WELL #:		1		RRCID -> 197971		COMPL. DATE 08/22/2003		TOTAL DEPTH 4191		PERF. 3400 - 3410	
11		279 N	279	-0-	-0-	-0-			279 2			Y	-0-						-0-		
12		310 N	226	-0-	-84	-0-			226 2			Y	-0-						-0-		
01		279 N	226	-0-	-53	-0-			226 2			Y	-0-						-0-		
02		252 N	199	-0-	-53	-0-			199 2			Y	-0-						-0-		
03		217 N	125	-0-	-92	-0-			125 2			Y	-0-						-0-		
04		210 N	199	-0-	-11	-0-			199 2			Y	-0-						-0-		

BAXTER-WENTWORTH (CANYON SAND) //CONT.// 06262 200 NON-ASSOCIATED										CAPACITY		CNTY: VAL VERDE							
OXY USA INC. //CONT.// 630591																			
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	*	*	C M	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	*	EOM BALANCE
11		238 N	238	-0-	-0-	-0-			238 2			Y	-0-						-0-
12		250 N	250	-0-	-0-	-0-			250 2			Y	-0-						-0-
01		330 N	330	-0-	-0-	-0-			330 2			Y	-0-						-0-
02		232 N	232	-0-	-0-	-0-			232 2			Y	-0-						-0-
03		248 N	156	-0-	-92	-0-			156 2			Y	-0-						-0-
04		330 N	262	-0-	-68	-0-			262 2			Y	-0-						-0-
DEATON "123"										WELL #: 3		RRCID -> 201028		COMPL. DATE 02/22/2004		TOTAL DEPTH 4400		PERF. 3039 - 3800	
11		642 N	642	-0-	-0-	-0-			642 2			Y	-0-						-0-
12		713 N	667	-0-	-46	-0-			667 2			Y	-0-						-0-
01		682 N	560	-0-	-122	-0-			560 2			Y	-0-						-0-
02		588 N	485	-0-	-103	-0-			485 2			Y	-0-						-0-
03		682 N	396	-0-	-286	-0-			396 2			Y	-0-						-0-
04		540 N	489	-0-	-51	-0-			489 2			Y	-0-						-0-
DEATON "123"										WELL #: 5		RRCID -> 204701		COMPL. DATE 10/14/2004		TOTAL DEPTH 4617		PERF. 3636 - 4342	
11		221 N	221	-0-	-0-	-0-			221 2			Y	-0-						-0-
12		248 N	174	-0-	-74	-0-			174 2			Y	-0-						-0-
01		217 N	171	-0-	-46	-0-			171 2			Y	-0-						-0-
02		196 N	147	-0-	-49	-0-			147 2			Y	-0-						-0-
03		186 N	106	-0-	-80	-0-			106 2			Y	-0-						-0-
04		180 N	147	-0-	-33	-0-			147 2			Y	-0-						-0-
DEATON "123"										WELL #: 4		RRCID -> 204703		COMPL. DATE 10/11/2004		TOTAL DEPTH 4600		PERF. 3402 - 4345	
11		420 N	420	-0-	-0-	-0-			420 2			Y	-0-						-0-
12		620 N	480	-0-	-140	-0-			480 2			Y	-0-						-0-
01		558 N	478	-0-	-80	-0-			478 2			Y	-0-						-0-
02		404 N	404	-0-	-0-	-0-			404 2			Y	-0-						-0-
03		465 N	349	-0-	-116	-0-			349 2			Y	-0-						-0-
04		450 N	406	-0-	-44	-0-			406 2			Y	-0-						-0-
BUNGER "5"										WELL #: 1		RRCID -> 204704		COMPL. DATE 10/13/2004		TOTAL DEPTH 4614		PERF. 3596 - 4072	
11		60 N	60	-0-	-0-	-0-			60 2			Y	-0-						-0-
12		93 N	10	-0-	-83	-0-			10 2			Y	-0-						-0-
01		62 N	49	-0-	-13	-0-			49 2			Y	-0-						-0-
02		65 N	65	-0-	-0-	-0-			65 2			Y	-0-						-0-
03		44 N	44	-0-	-0-	-0-			44 2			Y	-0-						-0-
*04		87 N	87	-0-	-0-	-0-			87 2			Y	-0-						-0-
DEATON "125"										WELL #: 1		RRCID -> 209209		COMPL. DATE 05/15/2005		TOTAL DEPTH 5000		PERF. 2900 - 3308	
11		90 N	83	-0-	-7	-0-			83 2			N	-0-						-0-
12		94 N	94	-0-	-0-	-0-			94 2			N	-0-						-0-
01		93 N	91	-0-	-2	-0-			91 2			N	-0-						-0-
02		84 N	75	-0-	-9	-0-			75 2			N	-0-						-0-
03		93 N	79	-0-	-14	-0-			79 2			N	-0-						-0-
04		90 N	84	-0-	-6	-0-			84 2			N	-0-						-0-

BAXTER-WENTWORTH (CANYON SAND) //CONT.//													
THOMAS OIL AND GAS INC.				06262 200	NON-ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: VAL VERDE
HACKBERRY				852145									
				WELL #: 1201	RRCID -> 109283	COMPL. DATE 09/21/1983	TOTAL DEPTH 15420	PERF. 3710	-	4425			
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
11	395 N	395	-0-	-0-	-0-	395 2		N	-0-				-0-
12	410 N	410	-0-	-0-	-0-	410 2		N	-0-				-0-
01	547 N	547	-0-	-0-	-0-	547 2		N	-0-				-0-
02	409 N	409	-0-	-0-	-0-	409 2		N	-0-				-0-
03	403 N	252	-0-	-151	-0-	252 2		N	-0-				-0-
*04	641 N	641	-0-	-0-	-0-	641 2		N	-0-				-0-
DEATON 1-121				WELL #: 1	RRCID -> 111767	COMPL. DATE 05/11/1984	TOTAL DEPTH 16689	PERF. 4038	-	4704			
11	81 N	81	-0-	-0-	-0-	81 2		N	-0-				-0-
12	73 N	73	-0-	-0-	-0-	73 2		N	-0-				-0-
01	112 N	112	-0-	-0-	-0-	112 2		N	-0-				-0-
02	90 N	90	-0-	-0-	-0-	90 2		N	-0-				-0-
03	62 N	55	-0-	-7	-0-	55 2		N	-0-				-0-
*04	141 N	141	-0-	-0-	-0-	141 2		N	-0-				-0-
TIDWELL PRODUCTION COMPANY				859824									
BUNGER 31				WELL #: 1	RRCID -> 122593	COMPL. DATE 04/17/1986	TOTAL DEPTH 4450	PERF. 3079	-	3582			
11	210 N	206	-0-	-4	-0-	206 2		N	-0-				-0-
12	199 N	199	-0-	-0-	-0-	199 2		N	-0-				-0-
01	217 N	199	-0-	-18	-0-	199 2		N	-0-				-0-
02	196 N	177	-0-	-19	-0-	177 2		N	-0-				-0-
03	186 N	122	-0-	-64	-0-	122 2		N	-0-				-0-
04	180 N	NO RPT	-0-	-180	-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			
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
NEWBY "A"				WELL #: 2T	RRCID -> 168768	COMPL. DATE 01/23/2003	TOTAL DEPTH 10000	PERF. 9694	-	9850			
11	2337 X	2337	-0-	-0-	-0-	230 1	2107 2	N	-0-				-0-
12	2423 X	2423	-0-	-0-	-0-	238 1	2185 2	N	-0-				-0-
01	2356 X	2222	-0-	-134	-0-	227 1	1995 2	N	-0-				-0-
02	2184 X	1926	-0-	-258	-0-	217 1	1709 2	N	-0-				-0-
03	2418 X	1930	-0-	-488	-0-	203 1	1727 2	N	-0-				-0-
04	2340 X	1887	-0-	-453	-0-	199 1	1688 2	N	-0-				-0-
NEWBY G.U. 2				WELL #: 2T	RRCID -> 195485	COMPL. DATE 01/23/2003	TOTAL DEPTH 10240	PERF. 9694	-	9850			
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-

PAGE: 171

BEANO (STRAWN)		//CONT.//		06457 375		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: EDWARDS				
NEWFIELD EXPLORATION COMPANY		//CONT.//		606617												
NEWBY "A"		WELL #:		5		RRCID -> 196901		COMPL. DATE 03/11/2006		TOTAL DEPTH 10190		PERF. 9725 - 9988				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	* DISPOSITIONS AMT CODE	*	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	*	* DISPOSITIONS AMT CODE	*	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
11	4035 X	4035	-0-	-0-	-0-		397 1		3638 2	N	-0-					-0-
12	4008 X	4008	-0-	-0-	-0-		393 1		3615 2	N	-0-					-0-
01	3759 X	3759	-0-	-0-	-0-		384 1		3375 2	N	-0-					-0-
02	2964 X	2964	-0-	-0-	-0-		334 1		2630 2	N	-0-					-0-
03	3335 X	3335	-0-	-0-	-0-		351 1		2984 2	N	-0-					-0-
*04	3462 X	3462	-0-	-0-	-0-		366 1		3096 2	N	-0-					-0-

NEWBY G.U.1		WELL #:		3		RRCID -> 197970		COMPL. DATE 09/27/2003		TOTAL DEPTH 9780		PERF. 9707 - 9780				
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWBY GU 1		WELL #:		4 T		RRCID -> 221371		COMPL. DATE 03/15/2006		TOTAL DEPTH 9900		PERF. 9542 - 9784				
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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				
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HENKE, H. A.		WELL #:		2		RRCID -> 066899		COMPL. DATE 09/19/1975		TOTAL DEPTH 500		PERF. N/A				
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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				
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					88
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					88
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					88
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					88
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					88
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					88

PLUGGED AND ABANDONED_____ 07/17/2007																

BENTON CITY (ANACACHO)		//CONT.//	07210 500	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: ATASCOSA			
KRUEGER, M. A., OPERATOR			478407						
DAVENPORT, FRED		WELL #:		RRCID -> 132332	COMPL. DATE 09/22/1988	TOTAL DEPTH	1912	PERF. 1843	- 1853
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				90
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				90
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				90
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				90
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				90
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				90
PLUGGED AND ABANDONED 07/18/2001									
REGENCY ENERGY, INC.			698761						
NAEGLIN, JOHN E. ET UX		WELL #:	1	RRCID -> 229954	COMPL. DATE 08/15/2006	TOTAL DEPTH	1867	PERF. 1822	- 1840
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
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
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
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
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
REGENCY ENERGY, INC.			698761						
NAEGLIN, MIKE		WELL #:	1	RRCID -> 227894	COMPL. DATE 08/15/2006	TOTAL DEPTH	2453	PERF. 1810	- 1828
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
COLLINS, JOE		WELL #:	1	RRCID -> 229953	COMPL. DATE 09/12/2006	TOTAL DEPTH	1860	PERF. 1816	- 1832
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-

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	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE
11	90 N	86	-0-	-4	-0-	86 3	N	-0-	-0-
12	90 N	90	-0-	-0-	-0-	90 3	N	-0-	-0-
01	93 N	74	-0-	-19	-0-	74 3	N	-0-	-0-
02	84 N	73	-0-	-11	-0-	73 3	N	-0-	-0-
03	93 N	89	-0-	-4	-0-	89 3	N	-0-	-0-
*04	89 N	89	-0-	-0-	-0-	89 3	N	-0-	-0-
KAIN PETROLEUM, LLC		450102							
KAIN		WELL #: 1		RRCID -> 090535		COMPL. DATE 05/06/1980		TOTAL DEPTH 3005 PERF. 2874 - 2884	
11	374 N	374	-0-	-0-	-0-	374 3	N	-0-	-0-
12	271 N	271	-0-	-0-	-0-	271 3	N	-0-	-0-
01	178 N	178	-0-	-0-	-0-	178 3	N	-0-	-0-
02	336 N	251	-0-	-85	-0-	251 3	N	-0-	-0-
03	279 N	77	-0-	-202	-0-	77 3	N	-0-	-0-
04	180 N	NO RPT	-0-	-180	-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	
11	20 N	20	-0-	-0-	-0-	20 2	N	-0-	-0-
12	35 N	35	-0-	-0-	-0-	35 3	N	-0-	-0-
01	124 N	48	-0-	-76	-0-	48 3	N	-0-	-0-
02	60 N	60	-0-	-0-	-0-	60 3	N	-0-	-0-
03	62 N	62	-0-	-0-	-0-	62 3	N	-0-	-0-
04	60 N	43	-0-	-17	-0-	43 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	
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	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	
11	270 N	265	-0-	-5	-0-	265 2	N	-0-	-0-
12	193 N	193	-0-	-0-	-0-	193 2	N	-0-	-0-
01	279 N	229	-0-	-50	-0-	229 2	N	-0-	-0-
02	252 N	209	-0-	-43	-0-	209 2	N	-0-	-0-
03	217 N	217	-0-	-0-	-0-	217 2	N	-0-	-0-
04	210 N	186	-0-	-24	-0-	186 2	N	-0-	-0-
GRACEY		WELL #: 1		RRCID -> 078318		COMPL. DATE 08/07/1978		TOTAL DEPTH 3226 PERF. 3159 - 3176	
11	360 N	340	-0-	-20	-0-	340 2	N	-0-	-0-
12	276 N	276	-0-	-0-	-0-	276 2	N	-0-	-0-
01	372 N	327	-0-	-45	-0-	327 2	N	-0-	-0-
02	308 N	268	-0-	-40	-0-	268 2	N	-0-	-0-
03	282 N	282	-0-	-0-	-0-	282 2	N	-0-	-0-
04	330 N	237	-0-	-93	-0-	237 2	N	-0-	-0-

BIG FOOT, WEST (GAS)													CNTY: FRIO	
//CONT.//														
MAYO OIL CO.														
HOYLE, BILL														
WELL #: 1														
RRCID -> 115916														
COMPL. DATE 03/12/1985														
TOTAL DEPTH 3100														
PERF. 3014 - 3028														
M	ALLOW	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
O	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	BALANCE	
11	810 N	776	-0-	-34	-0-	776	2		N	-0-			-0-	
12	684 N	684	-0-	-0-	-0-	684	2		N	-0-			-0-	
01	721 N	721	-0-	-0-	-0-	721	2		N	-0-			-0-	
02	728 N	627	-0-	-101	-0-	627	2		N	-0-			-0-	
03	769 N	769	-0-	-0-	-0-	769	2		N	-0-			-0-	
*04	713 N	713	-0-	-0-	-0-	713	2		N	-0-			-0-	
GRACEY, E. J.														
WELL #: 1														
RRCID -> 121490														
COMPL. DATE 05/10/1986														
TOTAL DEPTH 3100														
PERF. 3022 - 3042														
11	210 N	188	-0-	-22	-0-	188	2		N	-0-			-0-	
12	155 N	11	-0-	-144	-0-	11	2		N	-0-			-0-	
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
02	168 N	-0-	-0-	-168	-0-				N	-0-			-0-	
03	11 N	-0-	-0-	-11	-0-				N	-0-			-0-	
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
PROPERTY DEVELOPMENT GROUP, INC.														
BROWN														
WELL #: 2														
RRCID -> 175945														
COMPL. DATE 02/01/2000														
TOTAL DEPTH 3500														
PERF. 2818 - 2836														
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
VIRTEX OPERATING COMPANY, INC.														
BERRY, MARTHA F.														
WELL #: 1														
RRCID -> 000014														
COMPL. DATE 07/06/1953														
TOTAL DEPTH 3001														
PERF. 2975 - 3001														
11	333 N	333	-0-	-0-	-0-	333	2		N	-0-			-0-	
12	252 N	252	-0-	-0-	-0-	252	3		N	-0-			-0-	
01	373 N	373	-0-	-0-	-0-	373	3		N	-0-			-0-	
02	324 N	324	-0-	-0-	-0-	324	3		N	-0-			-0-	
03	425 N	425	-0-	-0-	-0-	425	3		N	-0-			-0-	
*04	363 N	363	-0-	-0-	-0-	363	3		N	-0-			-0-	
BERRY, MARTHA F.														
WELL #: 5														
RRCID -> 000017														
COMPL. DATE 10/25/1957														
TOTAL DEPTH 3085														
PERF. 2974 - 3020														
11	322 N	322	-0-	-0-	-0-	322	2		N	-0-			-0-	
12	262 N	262	-0-	-0-	-0-	262	3		N	-0-			-0-	
01	482 N	482	-0-	-0-	-0-	482	3		N	-0-			-0-	
02	252 N	128	-0-	-124	-0-	128	3		N	-0-			-0-	
03	409 N	409	-0-	-0-	-0-	409	3		N	-0-			-0-	
04	480 N	395	-0-	-85	-0-	395	3		N	-0-			-0-	
BERRY, MARTHA F.														
WELL #: 8														
RRCID -> 000020														
COMPL. DATE 09/21/1962														
TOTAL DEPTH 3061														
PERF. 2955 - 2975														
11	289 N	289	-0-	-0-	-0-	289	2		N	-0-			-0-	
12	377 N	377	-0-	-0-	-0-	377	3		N	-0-			-0-	
01	494 N	494	-0-	-0-	-0-	494	3		N	-0-			-0-	
02	515 N	515	-0-	-0-	-0-	515	3		N	-0-			-0-	
03	621 N	621	-0-	-0-	-0-	621	3		N	-0-			-0-	
04	480 N	431	-0-	-49	-0-	431	3		N	-0-			-0-	

BIG FOOT, WEST (GAS) //CONT.// 07856 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FRIO												
VIRTEX OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 886261												
BERRY, MARTHA F. WELL #: 9 RRCID -> 000021 COMPL. DATE 10/02/1962 TOTAL DEPTH 2930 PERF. 2892 - 2914												
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE) (-)UNDERAGE	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
11	174 N	174	-0-	-0-	-0-	174	2		N	-0-		-0-
12	132 N	132	-0-	-0-	-0-	132	3		N	-0-		-0-
01	217 N	217	-0-	-0-	-0-	217	3		N	-0-		-0-
02	200 N	200	-0-	-0-	-0-	200	3		N	-0-		-0-
03	245 N	245	-0-	-0-	-0-	245	3		N	-0-		-0-
04	210 N	196	-0-	-14	-0-	196	3		N	-0-		-0-
BERRY, MARTHA F. WELL #: 10 RRCID -> 000022 COMPL. DATE 09/25/1962 TOTAL DEPTH 3182 PERF. 3068 - 3088												
11	96 N	96	-0-	-0-	-0-	96	2		N	-0-		-0-
12	93 N	85	-0-	-8	-0-	85	3		N	-0-		-0-
01	164 N	164	-0-	-0-	-0-	164	3		N	-0-		-0-
02	173 N	173	-0-	-0-	-0-	173	3		N	-0-		-0-
03	184 N	184	-0-	-0-	-0-	184	3		N	-0-		-0-
*04	228 N	228	-0-	-0-	-0-	228	3		N	-0-		-0-
BIEDIEGER, FERDINAND WELL #: 1 RRCID -> 000023 COMPL. DATE 11/26/1958 TOTAL DEPTH 3172 PERF. 3076 - 3100												
11	85 N	85	-0-	-0-	-0-	85	2		N	-0-		-0-
12	62 N	57	-0-	-5	-0-	57	3		N	-0-		-0-
01	94 N	94	-0-	-0-	-0-	94	3		N	-0-		-0-
02	89 N	89	-0-	-0-	-0-	89	3		N	-0-		-0-
03	119 N	119	-0-	-0-	-0-	119	3		N	-0-		-0-
*04	93 N	93	-0-	-0-	-0-	93	3		N	-0-		-0-
BROWN, EDGAR A. WELL #: 1 RRCID -> 000024 COMPL. DATE 10/24/1958 TOTAL DEPTH 3050 PERF. 2953 - 2971												
11	299 N	299	-0-	-0-	-0-	299	2		N	-0-		-0-
12	234 N	234	-0-	-0-	-0-	234	3		N	-0-		-0-
01	399 N	399	-0-	-0-	-0-	399	3		N	-0-		-0-
02	375 N	375	-0-	-0-	-0-	375	3		N	-0-		-0-
03	428 N	428	-0-	-0-	-0-	428	3		N	-0-		-0-
04	390 N	339	-0-	-51	-0-	339	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												
11	104 N	104	-0-	-0-	-0-	104	2		N	-0-		-0-
12	86 N	86	-0-	-0-	-0-	86	3		N	-0-		-0-
01	131 N	131	-0-	-0-	-0-	131	3		N	-0-		-0-
02	115 N	115	-0-	-0-	-0-	115	3		N	-0-		-0-
03	152 N	152	-0-	-0-	-0-	152	3		N	-0-		-0-
*04	126 N	126	-0-	-0-	-0-	126	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												
11	503 N	503	-0-	-0-	-0-	503	2		N	-0-		-0-
12	382 N	382	-0-	-0-	-0-	382	3		N	-0-		-0-
01	642 N	642	-0-	-0-	-0-	642	3		N	-0-		-0-
02	581 N	581	-0-	-0-	-0-	581	3		N	-0-		-0-
03	676 N	676	-0-	-0-	-0-	676	3		N	-0-		-0-
04	630 N	572	-0-	-58	-0-	572	3		N	-0-		-0-
CURTIS, SAM WELL #: 1 RRCID -> 000027 COMPL. DATE 10/21/1957 TOTAL DEPTH 2990 PERF. 2919 - 2938												
11	351 N	351	-0-	-0-	-0-	351	2		N	-0-		-0-
12	272 N	272	-0-	-0-	-0-	272	3		N	-0-		-0-
01	422 N	422	-0-	-0-	-0-	422	3		N	-0-		-0-
02	458 N	458	-0-	-0-	-0-	458	3		N	-0-		-0-
03	553 N	553	-0-	-0-	-0-	553	3		N	-0-		-0-
04	420 N	372	-0-	-48	-0-	372	3		N	-0-		-0-

BIG FOOT, WEST (GAS) //CONT.// 07856 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FRIO												
VIRTEX OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 886261												
CURTIS, SAM WELL #: 3 RRCID -> 000029 COMPL. DATE 12/14/1959 TOTAL DEPTH 3050 PERF. 2962 - 2980												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) MONTHLY CUMU STATUS * * DISPOSITIONS * * C COND * * DISPOSITIONS * * EOM	PROD GAS LIFT(L) STATUS(CODE) (-)UNDERAGE AMT CODE AMT CODE M PROD AMT CODE AMT CODE BALANCE								
11	198 N	198	-0-	-0-	-0-	198	2	N	-0-			-0-
12	163 N	163	-0-	-0-	-0-	163	3	N	-0-			-0-
01	222 N	222	-0-	-0-	-0-	222	3	N	-0-			-0-
02	226 N	226	-0-	-0-	-0-	226	3	N	-0-			-0-
03	275 N	275	-0-	-0-	-0-	275	3	N	-0-			-0-
*04	263 N	263	-0-	-0-	-0-	263	3	N	-0-			-0-
ECKENROTH, ED. H. WELL #: 1 RRCID -> 000030 COMPL. DATE 09/10/1959 TOTAL DEPTH 3155 PERF. 3064 - 3094												
11	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	2	N	-0-			-0-
12	324 N	324	-0-	-0-	-0-	324	3	N	-0-			-0-
01	894 N	894	-0-	-0-	-0-	894	3	N	-0-			-0-
02	809 N	809	-0-	-0-	-0-	809	3	N	-0-			-0-
03	953 N	953	-0-	-0-	-0-	953	3	N	-0-			-0-
04	870 N	736	-0-	-134	-0-	736	3	N	-0-			-0-
HERNANDEZ, ROMAN WELL #: 2 RRCID -> 000033 COMPL. DATE 11/22/1959 TOTAL DEPTH 3060 PERF. 2952 - 2970												
11	204 N	204	-0-	-0-	-0-	204	2	N	-0-			-0-
12	147 N	147	-0-	-0-	-0-	147	3	N	-0-			-0-
01	241 N	241	-0-	-0-	-0-	241	3	N	-0-			-0-
02	235 N	235	-0-	-0-	-0-	235	3	N	-0-			-0-
03	291 N	291	-0-	-0-	-0-	291	3	N	-0-			-0-
*04	257 N	257	-0-	-0-	-0-	257	3	N	-0-			-0-
HOWARD, DELLA F. WELL #: 1 RRCID -> 000034 COMPL. DATE 09/27/1953 TOTAL DEPTH 3209 PERF. 3175 - 3209												
11	186 N	186	-0-	-0-	-0-	186	2	N	-0-			-0-
12	167 N	167	-0-	-0-	-0-	167	3	N	-0-			-0-
01	245 N	245	-0-	-0-	-0-	245	3	N	-0-			-0-
02	265 N	265	-0-	-0-	-0-	265	3	N	-0-			-0-
03	295 N	295	-0-	-0-	-0-	295	3	N	-0-			-0-
*04	253 N	253	-0-	-0-	-0-	253	3	N	-0-			-0-
LANHAM, B. C. WELL #: 1 RRCID -> 000036 COMPL. DATE 04/09/1957 TOTAL DEPTH 3359 PERF. 3106 - 3142												
11	67 N	67	-0-	-0-	-0-	67	2	N	-0-			-0-
12	48 N	48	-0-	-0-	-0-	48	3	N	-0-			-0-
01	89 N	89	-0-	-0-	-0-	89	3	N	-0-			-0-
02	81 N	81	-0-	-0-	-0-	81	3	N	-0-			-0-
03	103 N	103	-0-	-0-	-0-	103	3	N	-0-			-0-
04	90 N	78	-0-	-12	-0-	78	3	N	-0-			-0-
MANN, A. A. WELL #: 1 RRCID -> 000038 COMPL. DATE 07/14/1957 TOTAL DEPTH 3122 PERF. 2055 - 2984												
11	335 N	335	-0-	-0-	-0-	335	2	N	-0-			-0-
12	274 N	274	-0-	-0-	-0-	274	3	N	-0-			-0-
01	374 N	374	-0-	-0-	-0-	374	3	N	-0-			-0-
02	332 N	332	-0-	-0-	-0-	332	3	N	-0-			-0-
03	324 N	324	-0-	-0-	-0-	324	3	N	-0-			-0-
04	360 N	237	-0-	-123	-0-	237	3	N	-0-			-0-
OQUINN, WEBSTER, GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 000040 COMPL. DATE 06/01/1957 TOTAL DEPTH 3155 PERF. N/A												
11	548 N	548	-0-	-0-	-0-	548	2	N	-0-			-0-
12	482 N	482	-0-	-0-	-0-	482	3	N	-0-			-0-
01	804 N	804	-0-	-0-	-0-	804	3	N	-0-			-0-
02	779 N	779	-0-	-0-	-0-	779	3	N	-0-			-0-
03	876 N	876	-0-	-0-	-0-	876	3	N	-0-			-0-
*04	793 N	793	-0-	-0-	-0-	793	3	N	-0-			-0-

BIG FOOT, WEST (GAS)		//CONT.//		07856 250		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FRIO				
VIRTEX OPERATING COMPANY, INC.		//CONT.//		886261										
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	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
11	462 N	462	-0-	-0-	-0-	462	2			N	-0-			-0-
12	191 N	191	-0-	-0-	-0-	191	3			N	-0-			-0-
01	521 N	521	-0-	-0-	-0-	521	3			N	-0-			-0-
02	398 N	398	-0-	-0-	-0-	398	3			N	-0-			-0-
03	540 N	540	-0-	-0-	-0-	540	3			N	-0-			-0-
04	510 N	463	-0-	-47	-0-	463	3			N	-0-			-0-
TATE, G. E.				WELL #:		2		RRCID -> 000044		COMPL. DATE 06/27/1957		TOTAL DEPTH 2990 PERF. 2894 - 2914		
11	14B DENY	-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-
TATE, GORDON E.				WELL #:		4		RRCID -> 000046		COMPL. DATE 02/08/1954		TOTAL DEPTH 3058 PERF. 3010 - 3055		
11	209 N	209	-0-	-0-	-0-	209	2			N	-0-			-0-
12	203 N	203	-0-	-0-	-0-	203	3			N	-0-			-0-
01	357 N	357	-0-	-0-	-0-	357	3			N	-0-			-0-
02	298 N	298	-0-	-0-	-0-	298	3			N	-0-			-0-
03	336 N	336	-0-	-0-	-0-	336	3			N	-0-			-0-
*04	563 N	563	-0-	-0-	-0-	563	3			N	-0-			-0-
TATE, GORDON E.				WELL #:		5		RRCID -> 000047		COMPL. DATE 09/17/1957		TOTAL DEPTH 3125 PERF. 3070 - 3088		
11	167 N	167	-0-	-0-	-0-	167	2			N	-0-			-0-
12	118 N	118	-0-	-0-	-0-	118	3			N	-0-			-0-
01	163 N	163	-0-	-0-	-0-	163	3			N	-0-			-0-
02	145 N	145	-0-	-0-	-0-	145	3			N	-0-			-0-
03	198 N	198	-0-	-0-	-0-	198	3			N	-0-			-0-
*04	182 N	182	-0-	-0-	-0-	182	3			N	-0-			-0-
THOMPSON, C. R., ESTATE				WELL #:		1		RRCID -> 000048		COMPL. DATE 07/04/1959		TOTAL DEPTH 3120 PERF. 3025 - 3048		
11	209 N	209	-0-	-0-	-0-	209	2			N	-0-			-0-
12	168 N	168	-0-	-0-	-0-	168	3			N	-0-			-0-
01	212 N	212	-0-	-0-	-0-	212	3			N	-0-			-0-
02	238 N	238	-0-	-0-	-0-	238	3			N	-0-			-0-
03	279 N	279	-0-	-0-	-0-	279	3			N	-0-			-0-
*04	253 N	253	-0-	-0-	-0-	253	3			N	-0-			-0-
USSERY, CLAUDE				WELL #:		1		RRCID -> 000049		COMPL. DATE 09/16/1957		TOTAL DEPTH 2829 PERF. 2812 - 2850		
11	18 N	18	-0-	-0-	-0-	18	2			N	-0-			-0-
12	6 N	5	-0-	-1	-0-	5	3			N	-0-			-0-
01	13 N	13	-0-	-0-	-0-	13	3			N	-0-			-0-
02	28 N	14	-0-	-14	-0-	14	3			N	-0-			-0-
03	48 N	48	-0-	-0-	-0-	48	3			N	-0-			-0-
*04	24 N	24	-0-	-0-	-0-	24	3			N	-0-			-0-
WALDEN, R. C.				WELL #:		1		RRCID -> 000050		COMPL. DATE 06/08/1957		TOTAL DEPTH 2955 PERF. 2866 - 2883		
11	263 N	263	-0-	-0-	-0-	263	2			N	-0-			-0-
12	229 N	229	-0-	-0-	-0-	229	3			N	-0-			-0-
01	362 N	362	-0-	-0-	-0-	362	3			N	-0-			-0-
02	343 N	343	-0-	-0-	-0-	343	3			N	-0-			-0-
03	394 N	394	-0-	-0-	-0-	394	3			N	-0-			-0-
04	360 N	288	-0-	-72	-0-	288	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 #: 2 RRCID -> 000051 COMPL. DATE 11/27/1958 TOTAL DEPTH 2985 PERF. 2864 - 2884													
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE
11	467 N	467	-0-	-0-	-0-	467 2				N	-0-		-0-
12	422 N	422	-0-	-0-	-0-	422 3				N	-0-		-0-
01	620 N	620	-0-	-0-	-0-	620 3				N	-0-		-0-
02	542 N	542	-0-	-0-	-0-	542 3				N	-0-		-0-
03	592 N	592	-0-	-0-	-0-	592 3				N	-0-		-0-
04	600 N	491	-0-	-109	-0-	491 3				N	-0-		-0-
WALDEN, R. C. WELL #: 3 RRCID -> 000052 COMPL. DATE 10/04/1962 TOTAL DEPTH 2860 PERF. 2832 - 2850													
11	14B DENY	-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-
WILLIAMS, GEO. M. WELL #: 2 RRCID -> 000055 COMPL. DATE 03/21/1957 TOTAL DEPTH 3276 PERF. 3007 - 3042													
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
WILLIAMS, GEO. M. WELL #: 4 RRCID -> 000057 COMPL. DATE 03/27/1957 TOTAL DEPTH 3060 PERF. 2976 - 3008													
11	61 N	61	-0-	-0-	-0-	61 2				N	-0-		-0-
12	106 N	106	-0-	-0-	-0-	106 3				N	-0-		-0-
01	158 N	158	-0-	-0-	-0-	158 3				N	-0-		-0-
02	165 N	165	-0-	-0-	-0-	165 3				N	-0-		-0-
03	218 N	218	-0-	-0-	-0-	218 3				N	-0-		-0-
*04	182 N	182	-0-	-0-	-0-	182 3				N	-0-		-0-
WILLIAMS, GEO. M. WELL #: 7 RRCID -> 000060 COMPL. DATE 10/22/1962 TOTAL DEPTH 2945 PERF. 2971 - 2993													
11	219 N	219	-0-	-0-	-0-	219 2				N	-0-		-0-
12	190 N	190	-0-	-0-	-0-	190 3				N	-0-		-0-
01	326 N	326	-0-	-0-	-0-	326 3				N	-0-		-0-
02	272 N	272	-0-	-0-	-0-	272 3				N	-0-		-0-
03	345 N	345	-0-	-0-	-0-	345 3				N	-0-		-0-
04	330 N	279	-0-	-51	-0-	279 3				N	-0-		-0-
WILLIAMS, GEO. M. WELL #: 8 RRCID -> 000061 COMPL. DATE 10/25/1962 TOTAL DEPTH 3080 PERF. 3054 - 3074													
11	990 N	990	-0-	-0-	-0-	990 2				N	-0-		-0-
12	720 N	720	-0-	-0-	-0-	720 3				N	-0-		-0-
01	1342 N	1342	-0-	-0-	-0-	1342 3				N	-0-		-0-
02	1255 N	1255	-0-	-0-	-0-	1255 3				N	-0-		-0-
03	1434 N	1434	-0-	-0-	-0-	1434 3				N	-0-		-0-
04	1290 N	1241	-0-	-49	-0-	1241 3				N	-0-		-0-
WILLIAMS, GEO. M. WELL #: 11 RRCID -> 000064 COMPL. DATE 11/02/1962 TOTAL DEPTH 3110 PERF. 3080 - 3110													
11	569 N	569	-0-	-0-	-0-	569 2				N	-0-		-0-
12	430 N	430	-0-	-0-	-0-	430 3				N	-0-		-0-
01	760 N	760	-0-	-0-	-0-	760 3				N	-0-		-0-
02	685 N	685	-0-	-0-	-0-	685 3				N	-0-		-0-
03	816 N	816	-0-	-0-	-0-	816 3				N	-0-		-0-
*04	469 N	469	-0-	-0-	-0-	469 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 #: 3 RRCID -> 030442 COMPL. DATE 07/11/1963 TOTAL DEPTH 3220 PERF. 3124 - 3143														
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
11		324 N	324	-0-	-0-	-0-	324	2		N	-0-			-0-
12		248 N	233	-0-	-15	-0-	233	3		N	-0-			-0-
01		341 N	-0-	-0-	-341	-0-				N	-0-			-0-
02		252 N	-0-	-0-	-252	-0-				N	-0-			-0-
03		248 N	-0-	-0-	-248	-0-				N	-0-			-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
TATE, GORDON E. WELL #: 7 RRCID -> 030769 COMPL. DATE 08/14/1963 TOTAL DEPTH 3030 PERF. 2998 - 3016														
11		335 N	335	-0-	-0-	-0-	335	2		N	-0-			-0-
12		209 N	209	-0-	-0-	-0-	209	3		N	-0-			-0-
01		402 N	402	-0-	-0-	-0-	402	3		N	-0-			-0-
02		339 N	339	-0-	-0-	-0-	339	3		N	-0-			-0-
03		409 N	409	-0-	-0-	-0-	409	3		N	-0-			-0-
04		390 N	321	-0-	-69	-0-	321	3		N	-0-			-0-
WALDEN, R. C. WELL #: 4 RRCID -> 030770 COMPL. DATE 08/11/1963 TOTAL DEPTH 2782 PERF. 2764 - 2784														
11		174 N	174	-0-	-0-	-0-	174	2		N	-0-			-0-
12		126 N	126	-0-	-0-	-0-	126	3		N	-0-			-0-
01		230 N	230	-0-	-0-	-0-	230	3		N	-0-			-0-
02		217 N	217	-0-	-0-	-0-	217	3		N	-0-			-0-
03		280 N	280	-0-	-0-	-0-	280	3		N	-0-			-0-
*04		221 N	221	-0-	-0-	-0-	221	3		N	-0-			-0-
WILLIAMS, GEO. M. WELL #: 12 RRCID -> 030772 COMPL. DATE 08/12/1963 TOTAL DEPTH 2956 PERF. 2928 - 2946														
11		569 N	569	-0-	-0-	-0-	569	2		N	-0-			-0-
12		143 N	143	-0-	-0-	-0-	143	3		N	-0-			-0-
01		236 N	236	-0-	-0-	-0-	236	3		N	-0-			-0-
02		201 N	201	-0-	-0-	-0-	201	3		N	-0-			-0-
03		269 N	269	-0-	-0-	-0-	269	3		N	-0-			-0-
04		240 N	214	-0-	-26	-0-	214	3		N	-0-			-0-
WALDEN, R. C. WELL #: 5 RRCID -> 030776 COMPL. DATE 08/12/1963 TOTAL DEPTH 2838 PERF. 2814 - 2834														
11		185 N	185	-0-	-0-	-0-	185	2		N	-0-			-0-
12		160 N	160	-0-	-0-	-0-	160	3		N	-0-			-0-
01		231 N	231	-0-	-0-	-0-	231	3		N	-0-			-0-
02		197 N	197	-0-	-0-	-0-	197	3		N	-0-			-0-
03		241 N	241	-0-	-0-	-0-	241	3		N	-0-			-0-
*04		253 N	253	-0-	-0-	-0-	253	3		N	-0-			-0-
THOMPSON, C. R., ESTATE WELL #: 2 RRCID -> 031152 COMPL. DATE 09/26/1963 TOTAL DEPTH 3070 PERF. 3030 - 3054														
11		266 N	266	-0-	-0-	-0-	266	2		N	-0-			-0-
12		204 N	204	-0-	-0-	-0-	204	3		N	-0-			-0-
01		321 N	321	-0-	-0-	-0-	321	3		N	-0-			-0-
02		311 N	311	-0-	-0-	-0-	311	3		N	-0-			-0-
03		367 N	367	-0-	-0-	-0-	367	3		N	-0-			-0-
*04		409 N	409	-0-	-0-	-0-	409	3		N	-0-			-0-
BERRY, MARTHA F. WELL #: 11 RRCID -> 033699 COMPL. DATE 08/01/1964 TOTAL DEPTH 2890 PERF. 2857 - 2877														
11		126 N	126	-0-	-0-	-0-	126	2		N	-0-			-0-
12		89 N	89	-0-	-0-	-0-	89	3		N	-0-			-0-
01		147 N	147	-0-	-0-	-0-	147	3		N	-0-			-0-
02		137 N	137	-0-	-0-	-0-	137	3		N	-0-			-0-
03		160 N	160	-0-	-0-	-0-	160	3		N	-0-			-0-
04		150 N	124	-0-	-26	-0-	124	3		N	-0-			-0-

BIG FOOT, WEST (GAS)										//CONT.//		07856 250		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FRIO	
VIRTEX OPERATING COMPANY, INC.										//CONT.//		886261							
GOERING, A. E.										WELL #:		1		RRCID -> 033700		COMPL. DATE 07/17/1964		TOTAL DEPTH 2640 PERF. 2674 - 2690	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C M	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM BALANCE
11		60 N	60	-0-	-0-	-0-			60 2			N	-0-						-0-
12		48 N	48	-0-	-0-	-0-			48 3			N	-0-						-0-
01		75 N	75	-0-	-0-	-0-			75 3			N	-0-						-0-
02		75 N	75	-0-	-0-	-0-			75 3			N	-0-						-0-
03		89 N	89	-0-	-0-	-0-			89 3			N	-0-						-0-
*04		81 N	81	-0-	-0-	-0-			81 3			N	-0-						-0-

WALDEN, R. C.										WELL #:		7		RRCID -> 033701		COMPL. DATE 07/17/1964		TOTAL DEPTH 2852 PERF. 2834 - 2850	
11		235 N	235	-0-	-0-	-0-			235 2			N	-0-						-0-
12		203 N	203	-0-	-0-	-0-			203 3			N	-0-						-0-
01		281 N	281	-0-	-0-	-0-			281 3			N	-0-						-0-
02		281 N	281	-0-	-0-	-0-			281 3			N	-0-						-0-
03		358 N	358	-0-	-0-	-0-			358 3			N	-0-						-0-
*04		293 N	293	-0-	-0-	-0-			293 3			N	-0-						-0-

WILLIAMS, GEO. M.										WELL #:		14		RRCID -> 033703		COMPL. DATE 07/16/1964		TOTAL DEPTH 2950 PERF. 2918 - 2938	
11		35 N	35	-0-	-0-	-0-			35 2			N	-0-						-0-
12		35 N	35	-0-	-0-	-0-			35 3			N	-0-						-0-
01		64 N	64	-0-	-0-	-0-			64 3			N	-0-						-0-
02		56 N	56	-0-	-0-	-0-			56 3			N	-0-						-0-
03		66 N	66	-0-	-0-	-0-			66 3			N	-0-						-0-
04		60 N	50	-0-	-10	-0-			50 3			N	-0-						-0-

WALDEN, R. C.										WELL #:		9		RRCID -> 036690		COMPL. DATE 07/01/1965		TOTAL DEPTH 2930 PERF. 2844 - 2862	
11		243 N	243	-0-	-0-	-0-			243 2			N	-0-						-0-
12		180 N	180	-0-	-0-	-0-			180 3			N	-0-						-0-
01		308 N	308	-0-	-0-	-0-			308 3			N	-0-						-0-
02		271 N	271	-0-	-0-	-0-			271 3			N	-0-						-0-
03		334 N	334	-0-	-0-	-0-			334 3			N	-0-						-0-
04		300 N	280	-0-	-20	-0-			280 3			N	-0-						-0-

O'QUINN, WEBSTER										WELL #:		3A		RRCID -> 166999		COMPL. DATE 11/05/1997		TOTAL DEPTH 3105 PERF. 2952 - 3002	
11		570 N	570	-0-	-0-	-0-			570 2			N	-0-						-0-
12		521 N	521	-0-	-0-	-0-			521 3			N	-0-						-0-
01		593 N	593	-0-	-0-	-0-			593 3			N	-0-						-0-
02		852 N	852	-0-	-0-	-0-			852 3			N	-0-						-0-
03		823 N	823	-0-	-0-	-0-			823 3			N	-0-						-0-
*04		730 N	730	-0-	-0-	-0-			730 3			N	-0-						-0-

ECHENROTH, ED H.										WELL #:		4		RRCID -> 167001		COMPL. DATE 11/25/1997		TOTAL DEPTH 3318 PERF. 3166 - 3198	
11		565 N	565	-0-	-0-	-0-			565 2			N	-0-						-0-
12		577 N	577	-0-	-0-	-0-			577 3			N	-0-						-0-
01		1056 N	1056	-0-	-0-	-0-			1056 3			N	-0-						-0-
02		1039 N	1039	-0-	-0-	-0-			1039 3			N	-0-						-0-
03		1139 N	1139	-0-	-0-	-0-			1139 3			N	-0-						-0-
04		1020 N	652	-0-	-368	-0-			652 3			N	-0-						-0-

WILLIAMS, GEO. M.										WELL #:		19		RRCID -> 167004		COMPL. DATE 11/26/1997		TOTAL DEPTH 3330 PERF. 3110 - 3160	
11		14B DENY	-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-

BIG FOOT, WEST (GAS)		//CONT.//		07856 250	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FRIO	
VIRTEX OPERATING COMPANY, INC.		//CONT.//		886261						
WILLIAMS, GEO. M.		WELL #:		21	RRCID -> 167005		COMPL. DATE 11/11/1997		TOTAL DEPTH 3054 PERF. 2861 - 2891	
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
11	261 N	261	-0-	-0-	-0-	261 2		N	-0-	-0-
12	202 N	202	-0-	-0-	-0-	202 3		N	-0-	-0-
01	319 N	319	-0-	-0-	-0-	319 3		N	-0-	-0-
02	249 N	249	-0-	-0-	-0-	249 3		N	-0-	-0-
03	369 N	369	-0-	-0-	-0-	369 3		N	-0-	-0-
04	300 N	284	-0-	-16	-0-	284 3		N	-0-	-0-
TATE, G. E.		WELL #:		8	RRCID -> 167332		COMPL. DATE 11/06/1997		TOTAL DEPTH 3185 PERF. 2990 - 3040	
11	628 N	628	-0-	-0-	-0-	628 2		N	-0-	-0-
12	509 N	509	-0-	-0-	-0-	509 3		N	-0-	-0-
01	837 N	837	-0-	-0-	-0-	837 3		N	-0-	-0-
02	788 N	788	-0-	-0-	-0-	788 3		N	-0-	-0-
03	955 N	955	-0-	-0-	-0-	955 3		N	-0-	-0-
04	810 N	762	-0-	-48	-0-	762 3		N	-0-	-0-
TATE, GORDON E.		WELL #:		9	RRCID -> 167333		COMPL. DATE 11/10/1997		TOTAL DEPTH 3190 PERF. 3010 - 3050	
11	207 N	207	-0-	-0-	-0-	207 2		N	-0-	-0-
12	250 N	250	-0-	-0-	-0-	250 3		N	-0-	-0-
01	474 N	474	-0-	-0-	-0-	474 3		N	-0-	-0-
02	365 N	365	-0-	-0-	-0-	365 3		N	-0-	-0-
03	290 N	290	-0-	-0-	-0-	290 3		N	-0-	-0-
04	450 N	259	-0-	-191	-0-	259 3		N	-0-	-0-
WILLIAMS, GEORGE M.		WELL #:		3	RRCID -> 185996		COMPL. DATE 08/28/2001		TOTAL DEPTH 3125 PERF. 3033 - 3053	
11	342 N	342	-0-	-0-	-0-	342 2		N	-0-	-0-
12	291 N	291	-0-	-0-	-0-	291 3		N	-0-	-0-
01	473 N	473	-0-	-0-	-0-	473 3		N	-0-	-0-
02	427 N	427	-0-	-0-	-0-	427 3		N	-0-	-0-
03	524 N	524	-0-	-0-	-0-	524 3		N	-0-	-0-
04	450 N	422	-0-	-28	-0-	422 3		N	-0-	-0-
WILLIAMS, GEO. M.		WELL #:		22	RRCID -> 198500		COMPL. DATE 10/29/2003		TOTAL DEPTH 5246 PERF. 2894 - 2914	
11	211 N	211	-0-	-0-	-0-	211 2		N	-0-	-0-
12	179 N	179	-0-	-0-	-0-	179 3		N	-0-	-0-
01	290 N	290	-0-	-0-	-0-	290 3		N	-0-	-0-
02	268 N	268	-0-	-0-	-0-	268 3		N	-0-	-0-
03	300 N	300	-0-	-0-	-0-	300 3		N	-0-	-0-
04	270 N	253	-0-	-17	-0-	253 3		N	-0-	-0-
WALDEN, R. C.		WELL #:		11	RRCID -> 199660		COMPL. DATE 10/10/2003		TOTAL DEPTH 3665 PERF. 2728 - 2738	
11	163 N	163	-0-	-0-	-0-	163 2		N	-0-	-0-
12	152 N	152	-0-	-0-	-0-	152 3		N	-0-	-0-
01	310 N	247	-0-	-63	-0-	247 3		N	-0-	-0-
02	188 N	188	-0-	-0-	-0-	188 3		N	-0-	-0-
03	248 N	248	-0-	-0-	-0-	248 3		N	-0-	-0-
04	240 N	198	-0-	-42	-0-	198 3		N	-0-	-0-
BERRY, MARTHA E.		WELL #:		12	RRCID -> 199665		COMPL. DATE 10/06/2003		TOTAL DEPTH 3565 PERF. 3028 - 3068	
11	482 N	482	-0-	-0-	-0-	482 2		N	-0-	-0-
12	436 N	436	-0-	-0-	-0-	436 3		N	-0-	-0-
01	670 N	670	-0-	-0-	-0-	670 3		N	-0-	-0-
02	609 N	609	-0-	-0-	-0-	609 3		N	-0-	-0-
03	670 N	670	-0-	-0-	-0-	670 3		N	-0-	-0-
04	660 N	579	-0-	-81	-0-	579 3		N	-0-	-0-

BIG MULE (5500 SAND)				08001 700	ASSOCIATED	49B	CNTY: MCMULLEN			
F M OIL CO.				257146						
S.T.S. -E-				WELL #: 53	RRCID -> 110100	COMPL. DATE 04/05/1984	TOTAL DEPTH 5727	PERF. 5496	-	5503
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				17
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				17
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				17
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				17
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				17
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				17
TRACKER OIL & GAS, INC.				864035						
SOUTH TEXAS SYNDICATE				WELL #: 23	RRCID -> 107739	COMPL. DATE 09/08/1983	TOTAL DEPTH 6000	PERF. 5535	-	5541
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
SOUTH TEXAS SYNDICATE -A-				WELL #: 33	RRCID -> 108369	COMPL. DATE 12/03/1983	TOTAL DEPTH 6000	PERF. 5484	-	5489
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
SOUTH TEXAS SYNDICATE				WELL #: 5020	RRCID -> 111799	COMPL. DATE 06/29/1984	TOTAL DEPTH 5950	PERF. 5535	-	5542
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
SOUTH TEXAS SYNDICATE				WELL #: 401	RRCID -> 113835	COMPL. DATE 11/08/1984	TOTAL DEPTH 5950	PERF. 5512	-	5518
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				29
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				29
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				29
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				29
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				29
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				29
S.T.S. -E-				WELL #: 703	RRCID -> 121039	COMPL. DATE 04/21/1986	TOTAL DEPTH 5576	PERF. 5513	-	5532
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				91
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				91
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				91
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				91
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				91
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				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 INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE) (-)UNDERAGE	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
11	240 #	-0-	-0-	-240	-0-		Y	-0-		-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
BIG WELLS (SAN MIGUEL) UNIT				WELL #: 201	RRCID -> 052935	COMPL. DATE 11/03/1971	TOTAL DEPTH 5598	PERF. N/A		
11	1860 #	1263	-0-	-597	-0-	135 1	1128 3	Y	-0-	-0-
12	1798 #	1208	-0-	-590	-0-	129 1	1079 3	Y	-0-	-0-
01	1798 #	1473	-0-	-325	-0-	158 1	1315 3	Y	-0-	-0-
02	1624 #	1438	-0-	-186	-0-	154 1	1284 3	Y	-0-	-0-
03	1798 #	1577	-0-	-221	-0-	169 1	1408 3	Y	-0-	-0-
04	1260 #	NO RPT	-0-	-1260	-0-			Y	NO RPT	-0-
BIG WELLS (SAN MIGUEL) UNIT				WELL #: 6001	RRCID -> 055018	COMPL. DATE 10/04/1994	TOTAL DEPTH 5500	PERF. 5368 - 5387		
11	780 #	-0-	-0-	-780	-0-		Y	-0-		-0-
12	744 #	-0-	-0-	-744	-0-		Y	-0-		-0-
01	744 #	-0-	-0-	-744	-0-		Y	-0-		-0-
02	364 #	-0-	-0-	-364	-0-		Y	-0-		-0-
03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
04	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
BIG WELLS (SAN MIGUEL) UNIT				WELL #: 5901	RRCID -> 056029	COMPL. DATE 08/01/1973	TOTAL DEPTH 5510	PERF. N/A		
11	1500 #	1245	-0-	-255	-0-	133 1	1112 3	Y	-0-	-0-
12	1581 #	1245	-0-	-336	-0-	133 1	1112 3	Y	-0-	-0-
01	1581 #	1004	-0-	-577	-0-	108 1	896 3	Y	-0-	-0-
02	1288 #	1224	-0-	-64	-0-	131 1	1093 3	Y	-0-	-0-
*03	1795 R	1795	-0-	-0-	-0-	192 1	1603 3	Y	-0-	-0-
04	1260 #	NO RPT	-0-	-1260	-0-			Y	NO RPT	-0-
BIG WELLS (SAN MIGUEL) UNIT				WELL #: 202	RRCID -> 110004	COMPL. DATE 05/01/2002	TOTAL DEPTH 7200	PERF. 5334 - 5358		
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
BIG WELLS (SAN MIGUEL) UNIT				WELL #: 203	RRCID -> 150352	COMPL. DATE 03/03/1994	TOTAL DEPTH 9941	PERF. 5402 - 5430		
11	488 R	488	-0-	-0-	-0-	52 1	436 3	Y	-0-	-0-
12	472 R	472	-0-	-0-	-0-	51 1	421 3	Y	-0-	-0-
01	440 R	440	-0-	-0-	-0-	47 1	393 3	Y	-0-	-0-
02	391 R	391	-0-	-0-	-0-	42 1	349 3	Y	-0-	-0-
*03	442 R	442	-0-	-0-	-0-	47 1	395 3	Y	-0-	-0-
04	360 #	NO RPT	-0-	-360	-0-			Y	NO RPT	-0-
BIG WELLS (SAN MIGUEL) UNIT				WELL #: 5902	RRCID -> 151604	COMPL. DATE 09/25/1994	TOTAL DEPTH 9277	PERF. 5262 - 5280		
11	1350 #	1316	-0-	-34	-0-	141 1	1175 3	Y	-0-	-0-
12	1270 R	1270	-0-	-0-	-0-	136 1	1134 3	Y	-0-	-0-
01	1233 R	1233	-0-	-0-	-0-	132 1	1101 3	Y	-0-	-0-
02	1128 R	1128	-0-	-0-	-0-	121 1	1007 3	Y	-0-	-0-
*03	1245 R	1245	-0-	-0-	-0-	133 1	1112 3	Y	-0-	-0-
04	960 #	NO RPT	-0-	-960	-0-			Y	NO RPT	-0-

BIG WELLS (SAN MIGUEL) //CONT.// 08072 500 ASSOCIATED 49B CNTY: DIMMIT													
TEXAS AMERICAN RESOURCES COMPANY//CONT.// 844344													
BIG WELLS (SAN MIGUEL) UNIT WELL #: 204 RRCID -> 152694 COMPL. DATE 01/17/1995 TOTAL DEPTH 8785 PERF. 5319 - 5359													
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
11	1470	#	1108	-0-	-362	-0-	119	1	989	3	Y	-0-	-0-
12	1488	#	1070	-0-	-418	-0-	115	1	955	3	Y	-0-	-0-
01	1271	#	1251	-0-	-20	-0-	134	1	1117	3	Y	-0-	-0-
02	1204	#	1193	-0-	-11	-0-	128	1	1065	3	Y	-0-	-0-
*03	1348	R	1348	-0-	-0-	-0-	144	1	1204	3	Y	-0-	-0-
04	1110	#	NO RPT	-0-	-1110	-0-					Y	NO RPT	-0-
BIG WELLS (SAN MIGUEL) UNIT WELL #: 5903 RRCID -> 156075 COMPL. DATE 10/31/1995 TOTAL DEPTH 5550 PERF. 5277 - 5325													
11	2910	#	2773	-0-	-137	-0-	297	1	2476	3	Y	-0-	-0-
12	2677	R	2677	-0-	-0-	-0-	287	1	2390	3	Y	-0-	-0-
01	2714	R	2714	-0-	-0-	-0-	291	1	2423	3	Y	-0-	-0-
02	2510	R	2510	-0-	-0-	-0-	269	1	2241	3	Y	-0-	-0-
*03	2787	R	2787	-0-	-0-	-0-	299	1	2488	3	Y	-0-	-0-
04	2370	#	NO RPT	-0-	-2370	-0-					Y	NO RPT	-0-
BIG WELLS (SAN MIGUEL) UNIT WELL #: J101 RRCID -> 157356 COMPL. DATE 12/20/1995 TOTAL DEPTH 5600 PERF. 5324 - 5352													
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
BIG WELLS (SAN MIGUEL) UNIT WELL #: 304 RRCID -> 162758 COMPL. DATE 04/01/1997 TOTAL DEPTH 10014 PERF. 5390 - 5416													
11	1355	R	1355	-0-	-0-	-0-	145	1	1210	3	Y	-0-	-0-
12	1209	#	1201	-0-	-8	-0-	129	1	1072	3	Y	-0-	-0-
01	1209	#	937	-0-	-272	-0-	100	1	837	3	Y	-0-	-0-
02	1092	#	708	-0-	-384	-0-	76	1	632	3	Y	-0-	-0-
*03	1247	R	1247	-0-	-0-	-0-	134	1	1113	3	Y	-0-	-0-
*04	1170	#	NO RPT	-0-	-1170	-0-					Y	NO RPT	-0-
BAGGETT, JOHN B. B WELL #: 1 RRCID -> 165039 COMPL. DATE 09/29/1997 TOTAL DEPTH 10163 PERF. 5314 - 5340													
11	1140	#	834	-0-	-306	-0-	89	1	745	3	N	-0-	70
12	1085	#	673	-0-	-412	-0-	72	1	601	3	N	-0-	70
01	992	#	806	-0-	-186	-0-	86	1	720	3	N	-0-	70
02	896	#	580	-0-	-316	-0-	62	1	518	3	N	-0-	70
03	992	#	606	-0-	-386	-0-	65	1	541	3	N	-0-	70
04	840	#	NO RPT	-0-	-840	-0-					N	NO RPT	70
BIG WELLS (SAN MIGUEL) UNIT WELL #: 6003 RRCID -> 165041 COMPL. DATE 09/30/1997 TOTAL DEPTH 9430 PERF. 5342 - 5368													
11	2010	#	1717	-0-	-293	-0-	184	1	1533	3	Y	-0-	-0-
12	1290	R	1290	-0-	-0-	-0-	138	1	1152	3	Y	-0-	-0-
01	1688	R	1688	-0-	-0-	-0-	181	1	1507	3	Y	-0-	-0-
02	1813	R	1813	-0-	-0-	-0-	194	1	1619	3	Y	-0-	-0-
*03	1951	R	1951	-0-	-0-	-0-	209	1	1742	3	Y	-0-	-0-
04	60	#	NO RPT	-0-	-60	-0-					Y	NO RPT	-0-
BIG WELLS (SAN MIGUEL) UNIT WELL #: 0205 RRCID -> 198230 COMPL. DATE 11/26/2003 TOTAL DEPTH 5510 PERF. 5280 - 5310													
11	870	#	723	-0-	-147	-0-	77	1	646	3	N	-0-	-0-
12	868	#	698	-0-	-170	-0-	75	1	623	3	N	-0-	-0-
01	713	#	606	-0-	-107	-0-	65	1	541	3	N	-0-	-0-
02	682	R	682	-0-	-0-	-0-	73	1	609	3	N	-0-	-0-
*03	758	R	758	-0-	-0-	-0-	81	1	677	3	N	-0-	-0-
04	720	#	NO RPT	-0-	-720	-0-					N	NO RPT	-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 INJECT. (I) MONTHLY CUMU STATUS * * DISPOSITIONS * * C COND * * DISPOSITIONS * * EOM	PROD GAS LIFT(L) STATUS(CODE) (-) UNDERAGE AMT CODE AMT CODE M PROD AMT CODE AMT CODE BALANCE										
11	1727 R	1727	-0-	-0-	-0-	185	1	1542	3	N	-0-		-0-
12	1736 #	1727	-0-	-9	-0-	185	1	1542	3	N	-0-		-0-
01	1736 #	1669	-0-	-67	-0-	179	1	1490	3	N	-0-		-0-
02	1680 #	843	-0-	-837	-0-	90	1	753	3	N	-0-		-0-
03	1860 #	974	-0-	-886	-0-	104	1	870	3	N	-0-		-0-
04	1740 #	NO RPT	-0-	-1740	-0-					N	NO RPT		-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													
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		33
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		33
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		33
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		33
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		33
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		33
TUMLINSON UNIT NO. 8 WELL #: 1 RRCID -> 114751 COMPL. DATE 11/04/1984 TOTAL DEPTH 4895 PERF. 4470 - 4482													
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
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													
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		33
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		33
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		33
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		33
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		33
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		33
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													
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
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													
11	1916 R	1916	-0-	-0-	-0-	115	1	1801	2	N	-0-		-0-
12	1736 #	1715	-0-	-21	-0-	103	1	1612	2	N	-0-		-0-
01	1736 #	1337	-0-	-399	-0-	80	1	1257	2	N	-0-		-0-
02	1792 #	1137	-0-	-655	-0-	68	1	1069	2	N	-0-		-0-
03	1984 #	1270	-0-	-714	-0-	76	1	1194	2	N	-0-		-0-
04	1920 #	1402	-0-	-518	-0-	84	1	1318	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	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
BONNE TERRE (REAGAN 9700)				10440 600	NON-ASSOCIATED	ONE WELL				CNTY: MCMULLEN						
COLUMBUS ENERGY, LLC				169313												
TEXACO FEE GAS UNIT				WELL #:	460	RRCID -> 128513	COMPL. DATE 08/25/1988	TOTAL DEPTH 9950	PERF. 9719	-	9764					
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	232					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	232					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	232					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	232					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	232					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	232					Y	NO RPT					-0-
SCOTT FOUNDATION 59 GAS UNIT				WELL #:	7	RRCID -> 129281	COMPL. DATE 11/20/1988	TOTAL DEPTH 9900	PERF. 9750	-	9770					
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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					
11	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
SCOTT FOUNDATION 59 GAS UNIT				WELL #:	2	RRCID -> 143463	COMPL. DATE 12/09/1992	TOTAL DEPTH 11475	PERF. 9864	-	9904					
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BONNE TERRE (10400)													CNTY: MCMULLEN	
COLUMBUS ENERGY, LLC														
SCOTT FOUNDATION 59 #5 GAS UNIT														
WELL #: 4														
RRCID -> 144058														
COMPL. DATE 01/23/1993														
TOTAL DEPTH 11400														
PERF.10470 - 10494														
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
11	1514 X	1514	-0-	-0-	-0-	228 1	1249 2	N	34				203	
12	1194 X	1194	-0-	-0-	-0-	37 9	985 2	N	28				231	
01	1333 X	1227	-0-	-106	-0-	178 1	1032 2	N	36	60	1		207	
02	1400 X	1044	-0-	-356	-0-	31 9	870 2	N	24				231	
03	1550 X	1306	-0-	-244	-0-	155 1	1245 2	N	29				260	
04	1500 X	1253	-0-	-247	-0-	40 9	1157 2	N	14	69	1		205	
						148 1								
						26 9								
						29 1								
						32 9								
						81 1								
						15 9								
MARTIN 60 GAS UNIT														
WELL #: 2														
RRCID -> 198501														
COMPL. DATE 11/24/2003														
TOTAL DEPTH 11370														
PERF.10436 - 10446														
11	3240 X	3104	-0-	-136	-0-	475 1	2600 2	N	26				253	
12	3348 X	2086	-0-	-1262	-0-	29 9	1723 2	N	47				300	
01	2821 X	2482	-0-	-339	-0-	311 1	2133 2	N	25				325	
02	2884 X	2228	-0-	-656	-0-	52 9	1903 2	N	-0-				325	
03	3193 X	2353	-0-	-840	-0-	321 1	2266 2	N	31	189	1		167	
04	3090 X	2132	-0-	-958	-0-	28 9	1987 2	N	5				172	
						325 1								
						53 1								
						34 9								
						139 1								
						6 9								
BONNE TERRE (10600)													CNTY: MCMULLEN	
COLUMBUS ENERGY, LLC														
TEXACO FEE GAS UNIT														
WELL #: 160														
RRCID -> 127409														
COMPL. DATE 05/04/1988														
TOTAL DEPTH 11006														
PERF.10538 - 10554														
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				-0-	
SCOTT FOUNDATION 59 GAS UNIT														
WELL #: 2 U														
RRCID -> 127526														
COMPL. DATE 06/04/1988														
TOTAL DEPTH 11475														
PERF.10500 - 10526														
11	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-	
12	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-	
01	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-	
02	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-	
03	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-	
04	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-	
MARTIN 60 GAS UNIT														
WELL #: 1 C														
RRCID -> 128315														
COMPL. DATE 08/12/1988														
TOTAL DEPTH 11400														
PERF.10506 - 10557														
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				25	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				25	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				25	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				25	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				25	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				25	

BONNE TERRE (10600)										ONE WELL		CNTY: MCMULLEN										
COLUMBUS ENERGY, LLC																						
SCOTT FOUNDATION 59 GAS UNIT										WELL #:		5	RRCID -> 214705		COMPL. DATE 06/05/2004		TOTAL DEPTH 12220		PERF.10464 - 10479			
M	ALLOW CODE		GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM		
O			PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE			
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-			
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-			
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-			
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-			
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-			
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-			
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			
11	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					76			
12	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					76			
01	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					76			
02	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					76			
03	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					76			
04	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					76			
MARTIN 60 GAS UNIT										WELL #:		3	RRCID -> 129746		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 11400		PERF.10726 - 10746	
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-			
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-			
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-			
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-			
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-			
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-			
SCOTT FOUNDATION 59 GAS UNIT										WELL #:		6	RRCID -> 146074		COMPL. DATE 07/08/1993		TOTAL DEPTH 11400		PERF.10735 - 10755			
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					177			
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					177			
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					177			
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					177			
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					177			
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					177			
TEXACO FEE GAS UNIT										WELL #:		260	RRCID -> 148720		COMPL. DATE 03/26/1994		TOTAL DEPTH 11415		PERF.10726 - 10736			
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-			
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-			
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-			
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-			
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-			
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-			
SCOTT FOUNDATION 59 GAS UNIT										WELL #:		3	RRCID -> 150339		COMPL. DATE 07/23/1994		TOTAL DEPTH 11500		PERF.10772 - 10780			
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-			
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-			
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-			
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-			
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-			
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-			

BONNE TERRE (10970)				10440 800	NON-ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: MCMULLEN					
COLUMBUS ENERGY, LLC				169313														
TEXACO FEE GAS UNIT				WELL #:	360 T	RRCID ->	127872	COMPL. DATE	06/06/1988	TOTAL DEPTH	11405	PERF.	10730 - 11046					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C M	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	

SCOTT FOUNDATION 59 GAS UNIT				WELL #:	2 L	RRCID ->	127885	COMPL. DATE	06/06/1988	TOTAL DEPTH	11475	PERF.	10869 - 10942					
11	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
12	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
01	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
02	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
03	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
04	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	

SCOTT FOUNDATION 59 GAS UNIT				WELL #:	1	RRCID ->	158841	COMPL. DATE	04/15/1996	TOTAL DEPTH	12375	PERF.	11006 - 11120					
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	

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					
11	3026 R	3026	-0-	-0-	-0-	460 1	2518 2	N		44							159	
12	2883 #	2444	-0-	-439	-0-	48 9	2042 2	N		30							189	
01	2852 #	2710	-0-	-142	-0-	33 9	2288 2	N		71	134 1						126	
02	2828 #	2409	-0-	-419	-0-	78 9	2009 2	N		52							178	
03	3131 #	2385	-0-	-746	-0-	343 1	2313 2	N		16							194	
04	3030 #	2311	-0-	-719	-0-	57 9	2142 2	N		17	129 1						82	
						54 1												
						18 9												
						19 9												

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					
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	

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				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
11	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
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						
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
BRAZIL (HOSTETTER)				11575 250	NON-ASSOCIATED		ONE WELL					CNTY: MCMULLEN		
CIMAREX ENERGY CO. OF COLORADO				153429										
BAKER, EARL				WELL #: 2WD	RRCID -> 063045	COMPL. DATE 04/11/1975	TOTAL DEPTH 10615	PERF. N/A						
11	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
BRAZIL (SLICK)				11575 380	NON-ASSOCIATED		ONE WELL					CNTY: MCMULLEN		
CIMAREX ENERGY CO. OF COLORADO				153429										
BAKER, EARL				WELL #: 5	RRCID -> 060024	COMPL. DATE 10/14/1974	TOTAL DEPTH 8620	PERF. N/A						
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
BRAZIL (WILCOX)				11575 500	NON-ASSOCIATED		ONE WELL					CNTY: MCMULLEN		
BLUESTONE NATURAL RESOURCES, LLC				076855										
LINDHOLM-HANSON GU				WELL #: 2	RRCID -> 241828	COMPL. DATE 05/16/2008	TOTAL DEPTH 13130	PERF. 9134	-	9154				
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-
CIMAREX ENERGY CO. OF COLORADO				153429										
BAKER EST.				WELL #: 1	RRCID -> 000081	COMPL. DATE 08/09/1952	TOTAL DEPTH 10614	PERF. 9155	-	9168				
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

BRAZIL, SW. (HOSTETTER)		11581 333	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: MCMULLEN		
BLUESTONE NATURAL RESOURCES, LLC		076855					
LINDHOLM-HANSON GU		WELL #: 8	RRCID -> 227813	COMPL. DATE 05/10/2007	TOTAL DEPTH 12650	PERF.10354 - 10452	
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) MONTHLY CUMU STATUS	PROD GAS LIFT(L) STATUS(CODE) (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	EOM BALANCE
11	0 W	-0-	-0-	-0-	15	N	-0-
12	0 W	-0-	-0-	-0-	15	N	-0-
01	0 W	-0-	-0-	-0-	15	N	-0-
02	0 W	-0-	-0-	-0-	15	N	-0-
03	0 W	-0-	-0-	-0-	15	N	-0-
04	0 W	-0-	-0-	-0-	15	N	-0-
BRAZIL, SW (SLICK)		11581 450	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: MCMULLEN		
CIMAREX ENERGY CO. OF COLORADO		153429					
BAKER, EARL		WELL #: 6	RRCID -> 060519	COMPL. DATE 11/12/1974	TOTAL DEPTH 8586	PERF. N/A	
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-
BAKER, EARL		WELL #: 4	RRCID -> 188576	COMPL. DATE 04/22/2002	TOTAL DEPTH 11700	PERF. 8424 - 8426	
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-
BRAZIL, SW. (WILCOX 11300)		11581 666	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: MCMULLEN		
CIMAREX ENERGY CO. OF COLORADO		153429					
BAKER, EARL		WELL #: 10	RRCID -> 214210	COMPL. DATE 12/12/2005	TOTAL DEPTH 12733	PERF.11326 - 11336	
11	2460 #	1073	-0-	-1387	-0-	59 1	1014 2 N -0- 204
12	2542 #	2059	-0-	-483	-0-	61 1	1998 2 N -0- 204
01	2739 R	2739	-0-	-0-	-0-	156 1	2563 2 N 18 222
						20 9	
02	2545 R	2545	-0-	-0-	-0-	168 1	2349 2 N 25 247
						28 9	
03	2433 R	2433	-0-	-0-	-0-	252 1	2146 2 N 32 279
						35 9	
04	2640 #	2586	-0-	-54	-0-	341 1	2199 2 N 42 191 1 130
						46 9	
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	
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT -0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT -0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT -0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT -0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT -0-
04	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 INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE	
11	11160 X	5181	-0-	-5979	-0-	4141 3	1040 9	N	945	660 1		548	
12	11532 X	7828	-0-	-3704	-0-	6405 3	1423 9	N	1294	1535 1		307	
01	12679 X	9241	-0-	-3438	-0-	7343 3	1898 9	N	1725	1788 1		244	
02	11452 X	7668	-0-	-3784	-0-	6595 3	1073 9	N	975	880 1		339	
03	12679 X	7794	-0-	-4885	-0-	6487 3	1307 9	N	1188	1256 1		271	
04	8940 X	7222	-0-	-1718	-0-	6036 3	1186 9	N	1078	1004 1		345	
BRISCOE CATARINA WEST				WELL #:	1H	RRCID -> 253223	COMPL. DATE 02/13/2009	TOTAL DEPTH	12306	PERF. 7790 - 10600			
11	4080 X	3345	-0-	-735	-0-	32 1	2479 3	Y	758	745 0		50	
12	4247 X	3471	-0-	-776	-0-	834 9	2608 3	Y	757	753 0		54	
01	4526 X	3395	-0-	-1131	-0-	30 1	2516 3	Y	757	751 0		60	
02	4088 X	2337	-0-	-1751	-0-	833 9	1698 3	Y	560	575 0		45	
03	4030 X	2276	-0-	-1754	-0-	46 1	1614 3	Y	577	578 0	10 8	34	
04	3360 X	3114	-0-	-246	-0-	833 9	2445 3	Y	540	543 0		31	
BRISCOE CATARINA WEST				WELL #:	2H	RRCID -> 253224	COMPL. DATE 07/11/2009	TOTAL DEPTH	7486	PERF. 8595 - 10725			
11	3600 X	1800	-0-	-1800	-0-	76 1	728 3	Y	905	890 0		59	
12	3720 X	1272	-0-	-2448	-0-	996 9	243 3	Y	884	873 0	7 8	63	
01	9610 X	1218	-0-	-8392	-0-	57 1	153 3	Y	876	870 0		69	
02	8680 X	965	-0-	-7715	-0-	972 9	83 3	Y	751	757 0	3 8	60	
*03	9610 X	724	-0-	-8886	-0-	101 1	209 3	Y	391	418 0	10 8	23	
04	1800 X	NO RPT	-0-	-1800	-0-	964 9		Y	NO RPT			23	
BRISCOE CATARINA RANCH				WELL #:	1H	RRCID -> 253227	COMPL. DATE 08/29/2008	TOTAL DEPTH	13129	PERF. 7934 - 11094			
11	2268 N	2268	-0-	-0-	-0-	5 1	1787 3	Y	433	408 0	26 8	12	
12	1953 N	1648	-0-	-305	-0-	476 9	1105 3	Y	491	437 0	3 1	14	
01	1128 N	1128	-0-	-0-	-0-	3 1	860 3	Y	241	249 0		6	
02	1303 N	1303	-0-	-0-	-0-	540 9	808 3	Y	447	396 0	46 8	11	
03	1584 N	1584	-0-	-0-	-0-	265 9	1117 3	Y	421	407 0	15 8	10	
*04	1649 N	1649	-0-	-0-	-0-	3 1	1205 3	Y	386	383 0		13	
FOGMT				WELL #:	1SP	RRCID -> 253236	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	10647	PERF. 6410 - 9512		
11	1843 N	1843	-0-	-0-	-0-	476 9	369 9	N	335	388 1		149	
12	2418 N	1852	-0-	-566	-0-	3 1	398 9	N	362	104 1		407	
01	2006 N	2006	-0-	-0-	-0-	540 9	453 9	N	412	662 1		157	
02	1766 N	1766	-0-	-0-	-0-	3 1	360 9	N	327	153 1		331	
03	1860 N	1811	-0-	-49	-0-	265 9	353 9	N	321	496 1		156	
04	1950 N	603	-0-	-1347	-0-	4 1	105 9	N	95			251	

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)														CNTY: DIMMIT	
ANADARKO E&P ONSHORE LLC															
FOGMT															
//CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY															
//CONT.// 020528															
WELL #: 3SH RRCID -> 253301 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5769 PERF. 6141 - 8747															
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM
O			LIFT(L)			AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
11	649 X	649	-0-	-0-	-0-	487	3	162	9	N	147	163	1		172
12	767 X	767	-0-	-0-	-0-	650	3	117	9	N	106				278
01	742 X	742	-0-	-0-	-0-	620	3	122	9	N	111	165	1		224
02	579 X	579	-0-	-0-	-0-	448	3	131	9	N	119	140	1		203
03	723 X	723	-0-	-0-	-0-	605	3	118	9	N	107	164	1		146
04	300 X	NO RPT	-0-	-300	-0-					N	NO RPT				146
BRISCOE CATARINA RANCH														TOTAL DEPTH 7969 PERF. 7939 - 11110	
WELL #: 2H RRCID -> 254467 COMPL. DATE 08/31/2009															
11	8581 X	8581	-0-	-0-	-0-	20	1	6781	3	Y	1618	1600	0		49
						1780	9								
12	7797 X	7797	-0-	-0-	-0-	18	1	6524	3	Y	1141	1142	0	11 1	37
						1255	9								
01	8060 X	7158	-0-	-902	-0-	18	1	6026	3	Y	1013	1026	0		24
						1114	9								
02	7448 X	5615	-0-	-1833	-0-	16	1	4590	3	Y	917	916	0		25
						1009	9								
03	8246 X	6249	-0-	-1997	-0-	18	1	5164	3	Y	970	972	0		23
						1067	9								
04	7980 X	6678	-0-	-1302	-0-	90	1	5556	3	Y	938	929	0		32
						1032	9								
CAGE														TOTAL DEPTH 5632 PERF. 6423 - 8795	
WELL #: 1TV RRCID -> 254469 COMPL. DATE 10/15/2009															
11	420 X	384	-0-	-36	-0-	353	3	31	9	N	28				207
12	620 X	27	-0-	-593	-0-	23	3	4	9	N	4				211
01	620 X	557	-0-	-63	-0-	495	3	62	9	N	56				267
02	560 X	257	-0-	-303	-0-	223	3	34	9	N	31				298
03	403 X	387	-0-	-16	-0-	326	3	61	9	N	55				353
04	540 X	NO RPT	-0-	-540	-0-					N	NO RPT				353
LA BANDERA RANCH														TOTAL DEPTH 6066 PERF. 6415 - 9364	
WELL #: 1H RRCID -> 254472 COMPL. DATE 09/14/2009															
11	4413 X	4413	-0-	-0-	-0-	3888	3	525	9	Y	477	508	1		119
12	4402 X	985	-0-	-3417	-0-	853	3	132	9	Y	120	148	1		91
01	3007 X	-0-	-0-	-3007	-0-					Y	-0-				91
02	3596 X	3596	-0-	-0-	-0-	2984	3	612	9	Y	556	336	1		311
03	6294 X	6294	-0-	-0-	-0-	5639	3	655	9	Y	595	691	1		215
*04	3833 X	3833	-0-	-0-	-0-	3450	3	383	9	Y	348	347	1		216
BRISCOE COCHINA EAST RANCH														TOTAL DEPTH 8429 PERF. 8365 - 12530	
WELL #: 1H RRCID -> 254475 COMPL. DATE 09/01/2009															
11	5520 X	597	-0-	-4923	-0-	3	1	384	3	Y	191	168	0	10 8	39
						210	9								
12	4154 X	190	-0-	-3964	-0-	1	1	66	3	Y	112	107	0	29 8	15
						123	9								
01	2356 X	-0-	-0-	-2356	-0-					Y	661	622	0		54
02	2128 X	-0-	-0-	-2128	-0-					Y	412	449	0		17
03	651 X	-0-	-0-	-651	-0-					Y	-0-	17	0		-0-
04	600 X	-0-	-0-	-600	-0-					Y	-0-				-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)														
ANADARKO E&P ONSHORE LLC														
STANLEY RANCH														
WELL #: 1H RRCID -> 255427 COMPL. DATE 03/29/2010 TOTAL DEPTH 8768 PERF. 9920 - 13574														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	* EOM BALANCE	
11	2283 X	2283	-0-	-0-	-0-	4 179	1 9	2100	3 Y	163	160	0 7 8	4	
12	6857 X	6857	-0-	-0-	-0-	14 178	1 9	6665	3 Y	162	137	0 24 8	5	
01	4495 X	2631	-0-	-1864	-0-	6 85	1 9	2540	3 Y	77	78	0	4	
02	4060 X	504	-0-	-3556	-0-	1 143	1 9	360	3 Y	130	131	0	3	
03	4495 X	506	-0-	-3989	-0-	1 122	1 9	383	3 Y	111	111	0	3	
*04	6279 X	6279	-0-	-0-	-0-	26 173	1 9	6080	3 Y	157	148	0 8 8	4	
BRISCOE CATARINA WEST														
WELL #: 4H RRCID -> 255483 COMPL. DATE 11/30/2009 TOTAL DEPTH 7550 PERF. 8490 - 12064														
11	11850 X	2437	-0-	-9413	-0-	116 1095	1 9	1226	3 Y	995	981	0	65	
12	12276 X	3832	-0-	-8444	-0-	116 1112	1 9	2604	3 Y	1011	1004	0	72	
01	9300 X	2298	-0-	-7002	-0-	156 1103	1 9	1039	3 Y	1003	996	0	79	
02	8400 X	1685	-0-	-6715	-0-	76 915	1 9	694	3 Y	832	845	0	66	
*03	9300 X	3242	-0-	-6058	-0-	104 937	1 9	2201	3 Y	852	867	0	51	
04	3720 X	NO RPT	-0-	-3720	-0-				Y	NO RPT			51	
BEINHORN RANCH														
WELL #: 2H RRCID -> 255507 COMPL. DATE 02/17/2010 TOTAL DEPTH 8072 PERF. 8775 - 13328														
11	9764 X	9764	-0-	-0-	-0-	93 2333	1 9	7338	3 Y	2121	1980	0 2 8	139	
12	16721 X	16721	-0-	-0-	-0-	190 3819	1 9	12712	3 Y	3472	3431	0	180	
01	24769 X	21198	-0-	-3571	-0-	443 97	1 4	16426	3 Y	3847	3833	0	194	
02	22372 X	16720	-0-	-5652	-0-	327 3177	1 9	13216	3 Y	2888	2941	0	141	
03	16709 X	10340	-0-	-6369	-0-	109 3051	1 9	7180	3 Y	2774	1317	0 1532 1	66	
04	20520 X	2742	-0-	-17778	-0-	26 693	1 9	2023	3 Y	630	604	0	92	
BRISCOE CATARINA RANCH														
WELL #: 3H RRCID -> 255511 COMPL. DATE 04/01/2010 TOTAL DEPTH 7929 PERF. 8590 - 11854														
11	36486 X	36486	-0-	-0-	-0-	82 8495	1 9	27909	3 Y	7723	7662	0	235	
12	31677 X	31677	-0-	-0-	-0-	71 6247	1 9	25359	3 Y	5679	5678	0 50 1	186	
01	26443 X	25244	-0-	-1199	-0-	60 5667	1 9	19517	3 Y	5152	5216	0	122	
02	0 W	20395	-0-	20395	20395	59 3377	1 9	16959	3 Y	3070	3109	0	83	
03	42437 X	22042	-0-	-20395	-0-	64 3430	1 9	18548	3 Y	3118	3116	0 10 8	75	
04	27000 X	22047	-0-	-4953	-0-	296 3427	1 9	18324	3 Y	3115	3085	0	105	

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) ANADARKO E&P ONSHORE LLC BRISCOE CATARINA WEST				//CONT.// //CONT.//	12018 200 020528	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: DIMMIT				
				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	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	7065 X	7065	-0-	-0-	-0-	76	1	5935	3	Y	958	945	0			63
12	6199 X	6199	-0-	-0-	-0-	1054	9	5107	3	Y	940	936	0			67
01	6493 X	6493	-0-	-0-	-0-	1034	9	5366	3	Y	935	928	0			74
02	0 W	5493	-0-	5493	5493	98	1	4371	3	Y	965	962	0			77
03	11201 X	5708	-0-	-5493	-0-	1029	9	4478	3	Y	1049	1063	0			63
*04	4729 X	4729	-0-	-0-	-0-	60	1	3650	3	Y	880	892	0			51
						1062	9									
						76	1									
						1154	9									
						111	1									
						968	9									
BRISCOE CATARINA WEST				WELL #:	7H	RRCID ->	256197	COMPL. DATE	05/05/2010	TOTAL DEPTH	7613	PERF.	8724 - 12956			
11	8280 X	296	-0-	-7984	-0-	3	1	231	3	Y	56	145	0			4
12	8556 X	107	-0-	-8449	-0-	62	9	69	3	Y	34	36	0			2
01	12400 X	1871	-0-	-10529	-0-	1	1	999	3	Y	776	717	0			61
02	11200 X	-0-	-0-	-11200	-0-	37	9			Y	-0-	61	0			-0-
03	11935 X	5088	-0-	-6847	-0-	18	1	3676	3	Y	1227	1153	0			74
04	1800 X	NO RPT	-0-	-1800	-0-	854	9			Y	NO RPT					74
BRISCOE CATARINA WEST				WELL #:	6H	RRCID ->	256391	COMPL. DATE	03/02/2010	TOTAL DEPTH	7538	PERF.	8250 - 12404			
11	7230 X	1535	-0-	-5695	-0-	58	1	649	3	Y	753	737	0			49
12	4774 X	3425	-0-	-1349	-0-	828	9	2531	3	Y	756	751	0			54
01	4433 X	3184	-0-	-1249	-0-	62	1	2263	3	Y	745	740	0			59
02	0 W	1502	-0-	1502	1502	832	9	825	3	Y	550	565	0			44
03	2714 X	1212	-0-	-1502	-0-	101	1	459	3	Y	568	578	0			34
04	3300 X	NO RPT	-0-	-3300	-0-	820	9			Y	NO RPT					34
BRISCOE COCHINA EAST RANCH				WELL #:	2H	RRCID ->	256492	COMPL. DATE	09/29/2009	TOTAL DEPTH	8206	PERF.	8668 - 12000			
11	11070 X	10313	-0-	-757	-0-	80	1	9889	3	Y	313	273	0			68
12	13206 X	9312	-0-	-3894	-0-	344	9	8726	3	Y	432	423	0			77
01	11377 X	8466	-0-	-2911	-0-	111	1	8107	3	Y	156	220	0			13
02	10276 X	9960	-0-	-316	-0-	475	9	9048	3	Y	679	663	0			29
03	11377 X	9127	-0-	-2250	-0-	187	1	8105	3	Y	776	783	0			22
04	10320 X	4355	-0-	-5965	-0-	172	9	3683	3	Y	557	556	0			23
						165	1									
						747	9									
						605	9									
						128	1									
						625	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)														
ANADARKO E&P ONSHORE LLC														
BEINHORN RANCH														
WELL #: 3H RRCID -> 256717 COMPL. DATE 05/08/2010 TOTAL DEPTH 8026 PERF. 8860 - 13103														
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE	
11	14418 X	14418	-0-	-0-	-0-	164 1	12948 3	Y	1187	1219 0			78	
12	14136 X	13548	-0-	-588	-0-	1306 9								
01	13042 X	13042	-0-	-0-	-0-	184 1	12293 3	Y	974	1001 0			51	
02	11670 X	11670	-0-	-0-	-0-	1071 9								
03	11842 X	11387	-0-	-455	-0-	310 1	11480 3	Y	1076	1073 0			54	
04	11460 X	9969	-0-	-1491	-0-	68 4	1184 9							
						256 1	10328 3	Y	987	993 0			48	
						1086 9								
						155 1	10184 3	Y	953	951 0			50	
						1048 9								
						112 1	8740 3	Y	1015	917 0			148	
						1117 9								
FOGMT														
WELL #: 4SP RRCID -> 256723 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6048 PERF. 7340 - 9653														
11	4020 X	2787	-0-	-1233	-0-	2622 3	165 9	N	150	180 1			166	
12	4154 X	1589	-0-	-2565	-0-	1355 3	234 9	N	213				379	
01	3689 X	623	-0-	-3066	-0-	534 3	89 9	N	81	337 1			123	
02	3108 X	486	-0-	-2622	-0-	384 3	102 9	N	93				216	
03	3193 X	1220	-0-	-1973	-0-	994 3	226 9	N	205	331 1			90	
04	2790 X	NO RPT	-0-	-2790	-0-			N	NO RPT				90	
WORTHY RANCH														
WELL #: 1H RRCID -> 256915 COMPL. DATE 05/24/2010 TOTAL DEPTH 8525 PERF. 9560 - 13962														
11	75144 X	75144	-0-	-0-	-0-	97 1	69583 3	Y	4967	4500 0	468 8		68	
12	73461 X	73461	-0-	-0-	-0-	5464 9								
01	83762 X	69559	-0-	-14203	-0-	113 1	66984 3	Y	5785	4587 0	1162 8		104	
02	75656 X	74641	-0-	-1015	-0-	6364 9								
*03	77655 X	63976	-0-	-13679	-0-	111 1	64915 3	Y	4121	3713 0	410 8		102	
						4533 9								
						145 1	71162 3	Y	3031	2471 0	537 8		125	
						3334 9								
						96 1	60947 3	Y	2666	2383 0	329 8		79	
						2933 9								
*04	75150 X	68888	-0-	-6262	-0-	133 1	65438 3	Y	3015	3008 0	11 8		75	
						3317 9								
BRISCOE CATARINA RANCH														
WELL #: 13H RRCID -> 257699 COMPL. DATE 06/13/2010 TOTAL DEPTH 7948 PERF. 9100 - 13802														
11	36409 X	36409	-0-	-0-	-0-	93 1	31386 3	Y	4482	4549 0			136	
12	33139 X	32681	-0-	-458	-0-	4930 9								
01	34030 X	34030	-0-	-0-	-0-	75 1	27097 3	Y	5008	4951 0	29 1		164	
02	32525 X	32525	-0-	-0-	-0-	5509 9								
03	33957 X	33957	-0-	-0-	-0-	89 1	28809 3	Y	4665	4719 0			110	
						5132 9								
						95 1	27249 3	Y	4710	4692 0			128	
						5181 9								
						99 1	28392 3	Y	4969	4977 0			120	
						5466 9								
*04	33774 X	33774	-0-	-0-	-0-	453 1	28050 3	Y	4792	4750 0			162	
						5271 9								

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)														
ANADARKO E&P ONSHORE LLC														
BRISCOE CARLA RANCH														
WELL #: 2H RRCID -> 257872 COMPL. DATE 06/13/2010 TOTAL DEPTH 7258 PERF. 8153 - 12552														
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
11	7019 X	7019	-0-	-0-	-0-	86 1	3414 3	Y	3199	3175 0				59
12	9909 X	9909	-0-	-0-	-0-	3519 9	133 1	4789 3	Y	4534	4492 0			101
01	10984 X	10984	-0-	-0-	-0-	4987 9	122 1	3734 3	Y	6480	6489 0			92
02	7407 X	7407	-0-	-0-	-0-	7128 9	165 1	5424 3	Y	1653	1607 0			138
03	6324 X	3416	-0-	-2908	-0-	1818 9	163 1	2759 3	Y	449	473 0			114
04	6120 X	NO RPT	-0-	-6120	-0-	494 9			Y	NO RPT				114
BRISCOE CATARINA RANCH														
WELL #: 10H RRCID -> 257881 COMPL. DATE 07/21/2010 TOTAL DEPTH 7951 PERF. 8670 - 13223														
11	11250 X	3989	-0-	-7261	-0-	314 1	3499 3	Y	160	156 0		5 1		13
12	12648 X	7103	-0-	-5545	-0-	176 9	174 1	5708 3	Y	1110	1079 0			44
01	4974 X	4974	-0-	-0-	-0-	1221 9	197 1	3955 3	Y	747	768 0			23
02	10066 X	10066	-0-	-0-	-0-	822 9	927 1	8212 3	Y	843	782 0			84
03	13436 X	13436	-0-	-0-	-0-	927 9	315 1	9600 3	Y	3201	3182 0		3 8	100
*04	11866 X	11866	-0-	-0-	-0-	3521 9	215 1	8728 3	Y	2657	2052 0		661 1	44
						2923 9								
BRISCOE CATARINA RANCH														
WELL #: 9H RRCID -> 257950 COMPL. DATE 06/23/2010 TOTAL DEPTH 7802 PERF. 8765 - 13767														
11	27120 X	3467	-0-	-23653	-0-	59 1	656 3	Y	2502	2618 0		78 1		207
12	37417 X	3233	-0-	-34184	-0-	2752 9	1 1	22 3	Y	2918	2753 0		267 8	105
01	32736 X	-0-	-0-	-32736	-0-	3210 9			Y	-0-				105
02	29568 X	-0-	-0-	-29568	-0-				Y	120	120 8			105
*03	32736 X	873	-0-	-31863	-0-	17 1	513 3	Y	312	185 0		226 8		6
04	3480 X	2056	-0-	-1424	-0-	343 9	41 1	1672 3	Y	312	190 0		62 1	4
						343 9					62 8			
WORTHY RANCH														
WELL #: 2H RRCID -> 258667 COMPL. DATE 09/24/2010 TOTAL DEPTH 8492 PERF. 9220 - 13843														
11	21270 X	19893	-0-	-1377	-0-	22 1	19076 3	Y	723	742 0				9
12	25451 X	19088	-0-	-6363	-0-	795 9	21 1	18234 3	Y	757	749 0			17
01	25451 X	23280	-0-	-2171	-0-	833 9	32 1	22468 3	Y	709	714 0			12
02	25371 X	25371	-0-	-0-	-0-	780 9	21 1	24825 3	Y	477	481 0			8
*03	28028 X	28028	-0-	-0-	-0-	525 9	24 1	27403 3	Y	546	543 0			11
*04	38981 X	38981	-0-	-0-	-0-	601 9	24 1	36721 3	Y	2033	2017 0			27
						2236 9								

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)														
ANADARKO E&P ONSHORE LLC														
BRISCOE CATARINA NORTH														
WELL #: 1H RRCID -> 259353 COMPL. DATE 08/08/2010 TOTAL DEPTH 7764 PERF. 8170 - 13633														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
11	19216 X	19216	-0-	-0-	-0-	135 1	15817 3	Y	2967	2918 0	14 8			54
12	17846 X	17846	-0-	-0-	-0-	3264 9								
01	17576 X	17576	-0-	-0-	-0-	135 1	13965 3	Y	3405	3284 0	141 8			34
02	15663 X	15663	-0-	-0-	-0-	3746 9								
03	16377 X	16377	-0-	-0-	-0-	133 1	14882 3	Y	2328	2327 0				35
*04	19451 X	19451	-0-	-0-	-0-	2561 9								
						151 1	13572 3	Y	1764	1734 0	36 8			29
						1940 9								
						121 1	13937 3	Y	2108	2056 0	48 8			33
						2319 9								
						475 1	16275 3	Y	2455	2372 0	40 8			76
						2701 9								
STANLEY RANCH														
WELL #: 2H RRCID -> 260057 COMPL. DATE 09/16/2010 TOTAL DEPTH 9095 PERF. 9660 - 13693														
11	37516 X	37516	-0-	-0-	-0-	64 1	36239 3	Y	1103	1103 0				25
12	29306 X	29306	-0-	-0-	-0-	1213 9								
01	31031 X	30918	-0-	-113	-0-	56 1	28089 3	Y	1055	1053 0				27
02	28028 X	25629	-0-	-2399	-0-	1161 9								
03	31031 X	28239	-0-	-2792	-0-	55 1	29784 3	Y	981	976 0				32
*04	30420 X	30420	-0-	-0-	-0-	1079 9								
						45 1	24802 3	Y	711	709 0				34
						782 9								
						52 1	27538 3	Y	590	584 0				40
						649 9								
						59 1	29592 3	Y	699	702 0				37
						769 9								
RANCHO ENCANTADO														
WELL #: 1H RRCID -> 260066 COMPL. DATE 10/11/2010 TOTAL DEPTH 8370 PERF. 9050 - 12873														
11	27840 X	19340	-0-	-8500	-0-	18594 3	746 9	N	678	705 1				250
12	28768 X	27057	-0-	-1711	-0-	26053 3	1004 9	N	913	669 1				494
01	28768 X	23475	-0-	-5293	-0-	22952 3	523 9	N	475	741 1				228
02	20793 X	20793	-0-	-0-	-0-	19927 3	866 9	N	787	738 1	2 8			275
03	27063 X	16584	-0-	-10479	-0-	16042 3	542 9	N	493	529 1	1 8			238
04	26190 X	23833	-0-	-2357	-0-	23151 3	682 9	N	620	525 1				333
BRISCOE CATARINA RANCH														
WELL #: 4H RRCID -> 260069 COMPL. DATE 09/01/2010 TOTAL DEPTH 7810 PERF. 8500 - 12403														
11	22166 X	22166	-0-	-0-	-0-	52 1	17550 3	Y	4149	4102 0				126
12	27290 X	27290	-0-	-0-	-0-	4564 9								
01	22373 X	22373	-0-	-0-	-0-	60 1	21673 3	Y	5052	4985 0	27 1			166
02	19616 X	19616	-0-	-0-	-0-	5557 9								
03	21784 X	21784	-0-	-0-	-0-	53 1	17282 3	Y	4580	4638 0				108
*04	22499 X	22499	-0-	-0-	-0-	5038 9								
						50 1	14475 3	Y	4628	4610 0				126
						5091 9								
						57 1	16429 3	Y	4816	4826 0				116
						5298 9								
						288 1	17766 3	Y	4041	4020 0				137
						4445 9								

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)				//CONT.//	12018 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: DIMMIT					
ANADARKO E&P ONSHORE LLC				//CONT.//	020528												
BEINHORN RANCH				WELL #:	4H	RRCID ->	260076	COMPL. DATE	09/15/2010	TOTAL DEPTH	8063	PERF.	8868	-	13788		
M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	26730	X	22697	-0-	-4033	-0-		227 1	17870	3	Y	4182	4186	0			275
12	27621	X	26116	-0-	-1505	-0-		4600 9									
01	33604	X	19636	-0-	-13968	-0-		330 1	22072	3	Y	3376	3476	0			175
02	27001	X	27001	-0-	-0-	-0-		3714 9									
03	26102	X	25102	-0-	-1000	-0-		442 1	16389	3	Y	2462	2513	0			124
04	25260	X	8752	-0-	-16508	-0-		97 4	2708	9							
								612 1	24698	3	Y	1537	1586	0			75
								1691 9									
								353 1	23197	3	Y	1411	1411	0			75
								1552 9									
								101 1	7877	3	Y	704	676	0			103
								774 9									

BRISCOE FRIDAY RANCH				WELL #:	1H	RRCID ->	260091	COMPL. DATE	10/17/2010	TOTAL DEPTH	7959	PERF.	8554	-	12837		
11	49920	X	-0-	-0-	-49920	-0-					Y	-0-					25
12	49383	X	8944	-0-	-40439	-0-		29 1	7955	3	Y	873	858	1			40
01	32643	X	8997	-0-	-23646	-0-		960 9									
02	41952	X	41952	-0-	-0-	-0-		82 1	7932	3	Y	894	586	0	317	1	31
03	43870	X	43870	-0-	-0-	-0-		983 9									
*04	36616	X	36616	-0-	-0-	-0-		540 1	38156	3	Y	2960	2945	0			46
								3256 9									
								791 1	39376	3	Y	3366	3258	0	87	1	67
								3703 9									
								691 1	33219	3	Y	2460	2474	0			53
								2706 9									

BRISCOE FRIDAY RANCH				WELL #:	2H	RRCID ->	260094	COMPL. DATE	10/17/2010	TOTAL DEPTH	7974	PERF.	9228	-	13108		
11	41100	X	-0-	-0-	-41100	-0-					Y	-0-					39
12	42470	X	10077	-0-	-32393	-0-		32 1	8616	3	Y	1299	1279	1			59
01	49786	X	9102	-0-	-40684	-0-		1429 9									
02	48655	X	48655	-0-	-0-	-0-		78 1	7561	3	Y	1330	872	0	471	1	46
03	46117	X	46117	-0-	-0-	-0-		1463 9									
*04	36516	X	36516	-0-	-0-	-0-		609 1	43051	3	Y	4541	4516	0			71
								4995 9									
								803 1	39972	3	Y	4856	4706	0	125	1	96
								5342 9									
								667 1	32048	3	Y	3455	3476	0			75
								3801 9									

BRISCOE FRIDAY RANCH				WELL #:	3H	RRCID ->	260101	COMPL. DATE	10/17/2010	TOTAL DEPTH	7922	PERF.	9135	-	13103		
11	39810	X	-0-	-0-	-39810	-0-					Y	-0-					38
12	41137	X	10526	-0-	-30611	-0-		34 1	9096	3	Y	1269	1249	1			58
01	41137	X	9862	-0-	-31275	-0-		1396 9									
02	47968	X	47968	-0-	-0-	-0-		89 1	8612	3	Y	1055	703	0	374	1	36
03	41011	X	41011	-0-	-0-	-0-		1161 9									
*04	32312	X	32312	-0-	-0-	-0-		601 1	42433	3	Y	4485	4451	0			70
								4934 9									
								704 1	35054	3	Y	4775	4627	0	123	1	95
								5253 9									
								584 1	28047	3	Y	3346	3369	0			72
								3681 9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)														
ANADARKO E&P ONSHORE LLC														
BRISCOE CATARINA RANCH														
WELL #: 6H RRCID -> 260121 COMPL. DATE 11/08/2010 TOTAL DEPTH 7873 PERF. 8047 - 12503														
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
11	36092 X	36092	-0-	-0-	-0-	82 1	27795 3	Y	7468	7437	0			227
12	35867 X	35867	-0-	-0-	-0-	8215 9	80 1	28767 3	Y	6382	6352	0	48 1	209
01	32498 X	32498	-0-	-0-	-0-	7020 9	80 1	26079 3	Y	5763	5836	0		136
02	29410 X	29410	-0-	-0-	-0-	6339 9	80 1	22926 3	Y	5822	5800	0		158
03	34486 X	34486	-0-	-0-	-0-	6404 9	96 1	27492 3	Y	6271	6278	0		151
*04	32575 X	32575	-0-	-0-	-0-	6898 9	406 1	25089 3	Y	6436	6369	0		218
						7080 9								
BRISCOE CATARINA RANCH														
WELL #: 7H RRCID -> 260122 COMPL. DATE 11/12/2010 TOTAL DEPTH 7875 PERF. 8330 - 13813														
11	30938 X	30938	-0-	-0-	-0-	77 1	25973 3	Y	4444	4526	0			135
12	28029 X	28029	-0-	-0-	-0-	4888 9	62 1	22408 3	Y	5054	4994	0	29 1	166
01	29723 X	29723	-0-	-0-	-0-	5559 9	75 1	24470 3	Y	4707	4762	0		111
02	28248 X	28248	-0-	-0-	-0-	5178 9	80 1	22981 3	Y	4715	4698	0		128
03	29302 X	29302	-0-	-0-	-0-	5187 9	83 1	23775 3	Y	4949	4957	0		120
*04	28741 X	28741	-0-	-0-	-0-	5444 9	369 1	22787 3	Y	5077	5025	0		172
						5585 9								
BRISCOE CATARINA RANCH														
WELL #: 8H RRCID -> 260123 COMPL. DATE 11/05/2010 TOTAL DEPTH 7828 PERF. 8212 - 12100														
11	10140 X	10012	-0-	-128	-0-	22 1	7561 3	Y	2208	2211	0			67
12	10478 X	9640	-0-	-838	-0-	2429 9	22 1	7724 3	Y	1722	1719	0	14 1	56
01	9887 X	9887	-0-	-0-	-0-	1894 9	25 1	8104 3	Y	1598	1616	0		38
02	8357 X	8357	-0-	-0-	-0-	1758 9	23 1	6669 3	Y	1514	1511	0		41
03	8503 X	8503	-0-	-0-	-0-	1665 9	23 1	6768 3	Y	1556	1559	0		38
*04	8478 X	8478	-0-	-0-	-0-	1712 9	109 1	6722 3	Y	1497	1484	0		51
						1647 9								
BRISCOE FRIDAY RANCH														
WELL #: 4H RRCID -> 260130 COMPL. DATE 11/29/2010 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 9128 - 14133														
11	34710 X	-0-	-0-	-34710	-0-			Y	6	128	1			71
12	35867 X	24858	-0-	-11009	-0-	129 1	22845 3	Y	1713	1505	1			279
01	30163 X	2142	-0-	-28021	-0-	1884 9	6 1	1580 3	Y	505	742	1		42
02	27244 X	1073	-0-	-26171	-0-	556 9	3 1	854 3	Y	196	228	1		10
03	30163 X	4550	-0-	-25613	-0-	216 9	14 1	4489 3	Y	43	39	0	11 1	3
04	24060 X	5473	-0-	-18587	-0-	47 9	11 1	5426 3	Y	33	32	0	3 1	1
						36 9								

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)														
ANADARKO E&P ONSHORE LLC														
STUMBERG RANCH														
WELL #: 1H RRCID -> 260132 COMPL. DATE 12/09/2010 TOTAL DEPTH 7809 PERF. 8134 - 13093														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
11	28800 X	15474	-0-	-13326	-0-	66 1	10366 3	Y	4584	4544 0				95
12	28675 X	16847	-0-	-11828	-0-	5042 9	103 1	11259 3	Y	4986	5002 0			79
01	20515 X	20515	-0-	-0-	-0-	5485 9	128 1	14304 3	Y	5530	5532 0			77
02	17649 X	17649	-0-	-0-	-0-	6083 9	118 1	13344 3	Y	3806	3764 0	1 8		118
03	13981 X	8417	-0-	-5564	-0-	4187 9	76 1	6448 3	Y	1721	1792 0			47
04	13530 X	11256	-0-	-2274	-0-	1893 9	83 1	8670 3	Y	2275	2238 0			84
						2503 9								
STUMBERG RANCH														
WELL #: 2H RRCID -> 260133 COMPL. DATE 12/09/2010 TOTAL DEPTH 7745 PERF. 8565 - 13208														
11	19782 X	19782	-0-	-0-	-0-	108 1	16878 3	Y	2542	2570 0				53
12	22330 X	22330	-0-	-0-	-0-	2796 9	152 1	16604 3	Y	5067	5040 0			80
01	21598 X	21598	-0-	-0-	-0-	5574 9	131 1	14627 3	Y	6218	6211 0			87
02	18202 X	18202	-0-	-0-	-0-	6840 9	118 1	13378 3	Y	4278	4232 0			133
03	9362 X	9028	-0-	-334	-0-	4706 9	81 1	6818 3	Y	1935	2015 0			53
*04	12373 X	12373	-0-	-0-	-0-	2129 9	92 1	9616 3	Y	2423	2387 0			89
						2665 9								
STUMBERG RANCH														
WELL #: 3H RRCID -> 260134 COMPL. DATE 12/11/2010 TOTAL DEPTH 7782 PERF. 9225 - 13328														
11	22427 X	22427	-0-	-0-	-0-	107 1	16632 3	Y	5171	5179 0				107
12	21863 X	21863	-0-	-0-	-0-	5688 9	153 1	16734 3	Y	4524	4560 0			71
01	20543 X	20543	-0-	-0-	-0-	4976 9	136 1	15109 3	Y	4816	4820 0			67
02	17058 X	17058	-0-	-0-	-0-	5298 9	118 1	13295 3	Y	3314	3278 0			103
03	17701 X	8298	-0-	-9403	-0-	3645 9	78 1	6572 3	Y	1498	1560 0			41
04	17130 X	8252	-0-	-8878	-0-	1648 9	69 1	7275 3	Y	825	836 0			30
						908 9								
WORTHLEY RANCH														
WELL #: 5H RRCID -> 260185 COMPL. DATE 01/07/2011 TOTAL DEPTH 8605 PERF. 9552 - 14400														
11	67369 X	67369	-0-	-0-	-0-	76 1	64053 3	Y	2945	2968 0				36
12	67868 X	67868	-0-	-0-	-0-	3240 9	73 1	64320 3	Y	3159	3125 0			70
01	59052 X	59052	-0-	-0-	-0-	3475 9	80 1	56065 3	Y	2643	2668 0			45
02	59569 X	59569	-0-	-0-	-0-	2907 9	47 1	56689 3	Y	2575	2577 0			43
*03	68795 X	68795	-0-	-0-	-0-	2833 9	57 1	65749 3	Y	2717	2705 0			55
*04	82653 X	82653	-0-	-0-	-0-	2989 9	52 1	78924 3	Y	3343	3354 0			44
						3677 9								

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)														
ANADARKO E&P ONSHORE LLC														
BRISCOE CATARINA WEST														
WELL #: 8H RRCID -> 260189 COMPL. DATE 01/06/2011 TOTAL DEPTH 7535 PERF. 8012 - 13083														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* CODE	EOM BALANCE
11	8409 X	8409	-0-	-0-	-0-	94	1	7376	3	Y	854	841	0	56
12	7287 X	7287	-0-	-0-	-0-	939	9	6245	3	Y	882	875	0	63
01	8835 X	8678	-0-	-157	-0-	72	1	7456	3	Y	987	972	0	78
02	12067 X	12067	-0-	-0-	-0-	970	9	10476	3	Y	1316	1289	0	105
03	12129 X	12129	-0-	-0-	-0-	136	1	10391	3	Y	1421	1440	0	86
*04	8887 X	8887	-0-	-0-	-0-	1086	9	7206	3	Y	1328	1337	0	77
						143	1							
						1448	9							
						175	1							
						1563	9							
						220	1							
						1461	9							
BEINHORN RANCH														
WELL #: 5H RRCID -> 260190 COMPL. DATE 01/13/2011 TOTAL DEPTH 8084 PERF. 8448 - 12995														
11	22740 X	21692	-0-	-1048	-0-	245	1	19343	3	Y	1913	1936	0	126
12	22537 X	19366	-0-	-3171	-0-	2104	9	17336	3	Y	1610	1652	0	84
01	22537 X	19712	-0-	-2825	-0-	259	1	17221	3	Y	1750	1746	0	88
02	20356 X	19615	-0-	-741	-0-	1771	9	17476	3	Y	1551	1563	0	76
03	23094 X	23094	-0-	-0-	-0-	465	1	20704	3	Y	1886	1862	0	100
04	21690 X	19812	-0-	-1878	-0-	101	4	17653	3	Y	1757	1601	0	256
						433	1							
						1706	9							
						315	1							
						2075	9							
						226	1							
						1933	9							
WORTHY RANCH														
WELL #: 8H RRCID -> 260194 COMPL. DATE 05/05/2011 TOTAL DEPTH 8902 PERF. 9795 - 13987														
11	91500 X	84913	-0-	-6587	-0-	113	1	80970	3	Y	3482	3476	0	53
12	94550 X	57543	-0-	-37007	-0-	3830	9	54007	3	Y	3132	3115	0	70
01	67084 X	65092	-0-	-1992	-0-	91	1	61852	3	Y	2849	2841	0	78
02	73198 X	73198	-0-	-0-	-0-	3445	9	71282	3	Y	1610	1607	0	81
*03	70478 X	70478	-0-	-0-	-0-	106	1	68733	3	Y	1487	1518	0	50
*04	67202 X	67202	-0-	-0-	-0-	3134	9	64946	3	Y	1931	1932	0	49
						145	1							
						1771	9							
						109	1							
						1636	9							
						132	1							
						2124	9							
WORTHY RANCH														
WELL #: 9H RRCID -> 260196 COMPL. DATE 05/05/2011 TOTAL DEPTH 8974 PERF. 9230 - 14847														
11	134790 X	116114	-0-	-18676	-0-	156	1	111797	3	Y	3783	3781	0	57
12	135191 X	83956	-0-	-51235	-0-	4161	9	79908	3	Y	3557	3534	0	80
01	125023 X	72584	-0-	-52439	-0-	135	1	69066	3	Y	3091	3086	0	85
02	112924 X	74659	-0-	-38265	-0-	3913	9	72475	3	Y	1852	1844	0	93
*03	125023 X	68233	-0-	-56790	-0-	118	1	66227	3	Y	1728	1762	0	59
*04	116100 X	64917	-0-	-51183	-0-	3400	9	62340	3	Y	2227	2230	0	56
						147	1							
						2037	9							
						105	1							
						1901	9							
						127	1							
						2450	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)				//CONT.//	12018 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: DIMMIT				
ANADARKO E&P ONSHORE LLC				//CONT.//	020528											
BRISCOE CHIP EAST RANCH				WELL #:	1H	RRCID ->	260221	COMPL. DATE	01/17/2011	TOTAL DEPTH	7759	PERF.	8710	-	13088	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM		
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
11		21653 X	21653	-0-	-0-	-0-	836	1	14913	3	Y	5367	5388	0	170	
							5904	9								
12		24054 X	24054	-0-	-0-	-0-	786	1	15687	3	Y	6892	6893	0	137	
							7581	9								
01		21006 X	21006	-0-	-0-	-0-	1281	1	13737	3	Y	5444	5461	0	120	
							5988	9								
02		14504 X	14504	-0-	-0-	-0-	974	1	11351	3	Y	1981	1945	0	138	
							2179	9					5	8		
03		17934 X	17934	-0-	-0-	-0-	1178	1	14004	3	Y	2502	2490	0	128	
							2752	9								
*04		17605 X	17605	-0-	-0-	-0-	1163	1	13327	3	Y	2832	2763	0	190	
							3115	9								

BRISCOE CHIP EAST RANCH				WELL #:	2H	RRCID ->	260223	COMPL. DATE	01/18/2011	TOTAL DEPTH	7726	PERF.	8610	-	12848	
11		17813 X	17813	-0-	-0-	-0-	653	1	11648	3	Y	5011	4857	0	159	
							5512	9								
12		17640 X	17640	-0-	-0-	-0-	528	1	10533	3	Y	5981	6021	0	119	
							6579	9								
01		16025 X	16025	-0-	-0-	-0-	934	1	10022	3	Y	4608	4626	0	101	
							5069	9								
02		11060 X	10976	-0-	-84	-0-	722	1	8414	3	Y	1673	1646	0	117	
							1840	9								
03		12920 X	12920	-0-	-0-	-0-	856	1	10173	3	Y	1719	1733	0	88	
							1891	9								
04		11850 X	11725	-0-	-125	-0-	774	1	8869	3	Y	1893	1850	0	127	
							2082	9								

BRISCOE CHIP EAST RANCH				WELL #:	3H	RRCID ->	260226	COMPL. DATE	01/18/2011	TOTAL DEPTH	7712	PERF.	8220	-	12683	
11		23879 X	23879	-0-	-0-	-0-	939	1	16752	3	Y	5625	5648	0	178	
							6188	9								
12		22969 X	22969	-0-	-0-	-0-	710	1	14174	3	Y	7350	7382	0	146	
							8085	9								
01		21404 X	21404	-0-	-0-	-0-	1296	1	13903	3	Y	5641	5663	0	124	
							6205	9								
02		14809 X	14809	-0-	-0-	-0-	982	1	11448	3	Y	2163	2122	0	151	
							2379	9								
03		19048 X	19048	-0-	-0-	-0-	1262	1	15011	3	Y	2523	2523	0	129	
							2775	9								
*04		17210 X	17210	-0-	-0-	-0-	1131	1	12964	3	Y	2832	2764	0	190	
							3115	9								

STANLEY RANCH				WELL #:	4H	RRCID ->	260228	COMPL. DATE	12/29/2010	TOTAL DEPTH	9076	PERF.	9410	-	14738	
11		91440 X	72176	-0-	-19264	-0-	120	1	68375	3	Y	3346	3337	0	77	
							3681	9								
12		86707 X	60622	-0-	-26085	-0-	112	1	56926	3	Y	3258	3252	0	83	
							3584	9								
01		71641 X	51448	-0-	-20193	-0-	90	1	48547	3	Y	2555	2555	0	83	
							2811	9								
02		68594 X	68594	-0-	-0-	-0-	119	1	66607	3	Y	1698	1700	0	81	
							1868	9								
03		71641 X	45664	-0-	-25977	-0-	83	1	44024	3	Y	1415	1401	0	95	
							1557	9								
04		69330 X	54114	-0-	-15216	-0-	103	1	52174	3	Y	1670	1677	0	88	
							1837	9								

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)			//CONT.//		12018 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: DIMMIT					
ANADARKO E&P ONSHORE LLC			//CONT.//		020528												
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 (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	DISPOSITIONS * CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	DISPOSITIONS * CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
11	96060	X	71512	-0-	-24548	-0-		119 1	68048	3	Y	3041	3048	0			70
12	99262	X	77529	-0-	-21733	-0-		3345 9									
								147 1	74318	3	Y	2785	2784	0			71
01	84971	X	69471	-0-	-15500	-0-		3064 9									
02	76748	X	57882	-0-	-18866	-0-		124 1	66543	3	Y	2549	2537	0			83
								2804 9									
03	84289	X	57000	-0-	-27289	-0-		100 1	55930	3	Y	1684	1687	0			80
								1852 9									
04	75030	X	56572	-0-	-18458	-0-		105 1	55491	3	Y	1276	1270	0			86
								1404 9									
								108 1	54804	3	Y	1509	1515	0			80
								1660 9									
BRISCOE CATARINA RANCH			WELL #:		19H	RRCID -> 260266		COMPL. DATE 02/09/2011				TOTAL DEPTH		7964	PERF. 8929	- 13542	
11	9019	X	9019	-0-	-0-	-0-		22 1	7685	3	Y	1193	1014	0	157	1	65
								1312 9									
12	9625	X	9625	-0-	-0-	-0-		22 1	8714	3	Y	808	636	0	196	1	41
								889 9									
01	9917	X	9917	-0-	-0-	-0-		31 1	9049	3	Y	761	759	0	34	1	9
								837 9									
02	7978	X	7978	-0-	-0-	-0-		35 1	7120	3	Y	748	739	0			18
								823 9									
03	8763	X	8763	-0-	-0-	-0-		18 1	7870	3	Y	795	801	0			12
								875 9									
*04	13286	X	13286	-0-	-0-	-0-		29 1	12015	3	Y	1129	1133	0			8
								1242 9									
BRISCOE CATARINA RANCH			WELL #:		20H	RRCID -> 260268		COMPL. DATE 02/09/2011				TOTAL DEPTH		7969	PERF. 8324	- 13691	
11	24188	X	14270	-0-	-9918	-0-		36 1	12493	3	Y	1583	1336	0	208	1	87
								1741 9									
12	16084	X	16084	-0-	-0-	-0-		37 1	14718	3	Y	1208	940	0	294	1	61
								1329 9									
01	16942	X	16942	-0-	-0-	-0-		54 1	15738	3	Y	1045	1047	0	47	1	12
								1150 9									
02	9959	X	9959	-0-	-0-	-0-		45 1	9006	3	Y	825	817	0			20
								908 9									
03	19556	X	19556	-0-	-0-	-0-		39 1	17517	3	Y	1818	1809	0			29
								2000 9									
*04	20637	X	20637	-0-	-0-	-0-		45 1	18627	3	Y	1786	1802	0			13
								1965 9									
BRISCOE CATARINA RANCH			WELL #:		21H	RRCID -> 260269		COMPL. DATE 02/09/2011				TOTAL DEPTH		7981	PERF. 9005	- 13854	
11	10004	X	6671	-0-	-3333	-0-		17 1	5936	3	Y	653	557	0	86	1	36
								718 9									
12	10259	X	10259	-0-	-0-	-0-		24 1	9793	3	Y	402	320	0	98	1	20
								442 9									
01	9970	X	9970	-0-	-0-	-0-		33 1	9467	3	Y	427	423	0	19	1	5
								470 9									
02	5671	X	5671	-0-	-0-	-0-		26 1	5239	3	Y	369	365	0			9
								406 9									
03	8393	X	8393	-0-	-0-	-0-		17 1	7466	3	Y	827	823	0			13
								910 9									
*04	9012	X	9012	-0-	-0-	-0-		19 1	7874	3	Y	1017	1023	0			7
								1119 9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)				//CONT.//	12018 200	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: DIMMIT			
ANADARKO E&P ONSHORE LLC				//CONT.//	020528										
BRISCOE FRIDAY RANCH				WELL #:	9H	RRCID ->	260271	COMPL. DATE	02/07/2011	TOTAL DEPTH	8081	PERF. 9090	- 13418		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
11		23340 X	-0-	-23340	-0-					Y	-0-				23
12		24118 X	12589	-11529	-0-	44	1	11804	3	Y	674	666	1		31
						741	9								
01		45942 X	12656	-33286	-0-	121	1	11691	3	Y	767	499	0	272 1	27
						844	9								
02		41496 X	25362	-16134	-0-	332	1	23492	3	Y	1398	1403	0		22
						1538	9								
03		45942 X	33233	-12709	-0-	619	1	30806	3	Y	1644	1591	0	42 1	33
						1808	9								
*04		47399 X	47399	-0-	-0-	928	1	44559	3	Y	1738	1733	0		38
						1912	9								
BEINHORN RANCH				WELL #:	6H	RRCID ->	260310	COMPL. DATE	01/17/2011	TOTAL DEPTH	8046	PERF. 8510	- 13063		
11		22620 X	7804	-14816	-0-	86	1	6750	3	Y	880	860	0		58
						968	9								
12		8224 X	8224	-0-	-0-	87	1	5836	3	Y	2092	2041	0		109
						2301	9								
01		4650 X	4492	-158	-0-	97	1	3600	3	Y	704	777	0		36
						21	4	774	9						
02		4200 X	1830	-2370	-0-	27	1	1093	3	Y	645	649	0		32
						710	9								
03		4650 X	2778	-1872	-0-	28	1	1863	3	Y	806	795	0		43
						887	9								
*04		7639 X	7639	-0-	-0-	85	1	6626	3	Y	844	764	0		123
						928	9								
BRISCOE CATARINA WEST				WELL #:	12H	RRCID ->	260354	COMPL. DATE	02/27/2011	TOTAL DEPTH	7615	PERF. 8486	- 13353		
11		22320 X	19290	-3030	-0-	104	1	15667	3	Y	3199	3192	0		80
						3519	9								
12		23064 X	22016	-1048	-0-	60	1	18829	3	Y	2843	2768	0	51 1	69
						3127	9					35	8		
01		21700 X	19927	-1773	-0-	37	1	16190	3	Y	3364	3387	0		46
						3700	9								
02		19600 X	19449	-151	-0-	33	1	15954	3	Y	3132	3120	0	7 8	51
						17	4	3445	9						
03		27515 X	27515	-0-	-0-	41	1	23125	3	Y	3954	3925	0	21 8	59
						4349	9								
*04		21979 X	21979	-0-	-0-	38	1	18502	3	Y	3126	3127	0	1 8	57
						3439	9								
BRISCOE CATARINA WEST				WELL #:	13H	RRCID ->	260364	COMPL. DATE	02/28/2011	TOTAL DEPTH	7636	PERF. 8085	- 13309		
11		23040 X	13891	-9149	-0-	73	1	11040	3	Y	2525	2544	0		63
						2778	9								
12		23808 X	18414	-5394	-0-	52	1	16383	3	Y	1799	1778	0	40 1	44
						1979	9								
01		20629 X	20629	-0-	-0-	43	1	18710	3	Y	1705	1726	0		23
						1876	9								
02		18966 X	18966	-0-	-0-	33	1	16239	3	Y	2434	2417	0		40
						17	4	2677	9						
03		23474 X	23474	-0-	-0-	36	1	19827	3	Y	3283	3251	0	23 8	49
						3611	9								
*04		17612 X	17612	-0-	-0-	32	1	15263	3	Y	2106	2116	0		39
						2317	9								

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) ANADARKO E&P ONSHORE LLC BRISCOE CATARINA WEST				//CONT.// //CONT.//	12018 200 020528	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: DIMMIT						
				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 CODE	*	*	DISPOSITIONS CODE	*	*	EOM BALANCE	
11		20880	X	15884	-0-	-4996		-0-		86	1	12978	3	Y	2564	2560	0	64
										2820	9							
12		21576	X	16674	-0-	-4902		-0-		45	1	14261	3	Y	2153	2123	0	53
										2368	9							
01		15655	X	13782	-0-	-1873		-0-		27	1	11481	3	Y	2067	2092	0	28
										2274	9							
02		14140	X	12907	-0-	-1233		-0-		23	1	11050	3	Y	1656	1657	0	27
										12	4	1822	9					
03		18806	X	18806	-0-	-0-		-0-		30	1	16572	3	Y	2004	1979	0	30
										2204	9						22 8	
*04		15331	X	15331	-0-	-0-		-0-		28	1	13433	3	Y	1700	1699	0	31
										1870	9							
BRISCOE CATARINA SOUTH					WELL #:	5H	RRCID ->	260366	COMPL. DATE	03/05/2011	TOTAL	DEPTH	7597	PERF.	8087 - 13238			
11		15600	X	15461	-0-	-139		-0-		31	1	12243	3	Y	2897	2873	0	78
										3187	9							
12		16120	X	12103	-0-	-4017		-0-		32	1	9618	3	Y	2230	2214	0	94
										2453	9							
01		17470	X	17470	-0-	-0-		-0-		35	1	12066	3	Y	4881	4903	0	72
										5369	9							
02		15337	X	15337	-0-	-0-		-0-		40	1	13377	3	Y	1745	1766	0	51
										1920	9							
03		16309	X	16309	-0-	-0-		-0-		82	1	14311	3	Y	1742	1741	0	52
										1916	9							
*04		17470	X	17470	-0-	-0-		-0-		66	1	15054	3	Y	2136	2096	0	59
										2350	9						33 1	
BRISCOE CATARINA SOUTH					WELL #:	6H	RRCID ->	260367	COMPL. DATE	03/05/2011	TOTAL	DEPTH	7635	PERF.	8449 - 13168			
11		45772	X	45772	-0-	-0-		-0-		107	1	42225	3	Y	3127	3109	0	84
										3440	9							
12		43656	X	43656	-0-	-0-		-0-		139	1	41155	3	Y	2147	2141	0	90
										2362	9							
01		26622	X	26622	-0-	-0-		-0-		63	1	21290	3	Y	4790	4810	0	70
										5269	9							
02		28732	X	28732	-0-	-0-		-0-		79	1	26713	3	Y	1764	1783	0	51
										1940	9							
03		34391	X	34391	-0-	-0-		-0-		184	1	32311	3	Y	1724	1723	0	52
										1896	9							
*04		33559	X	33559	-0-	-0-		-0-		135	1	30841	3	Y	2348	2304	0	64
										2583	9						32 1	
BRISCOE CATARINA SOUTH					WELL #:	4H	RRCID ->	260368	COMPL. DATE	03/05/2011	TOTAL	DEPTH	7662	PERF.	8610 - 13329			
11		19978	X	19978	-0-	-0-		-0-		43	1	16911	3	Y	2749	2726	0	74
										3024	9							
12		18600	X	15326	-0-	-3274		-0-		43	1	12679	3	Y	2367	2341	0	100
										2604	9							
01		21568	X	21568	-0-	-0-		-0-		46	1	15649	3	Y	5339	5361	0	78
										5873	9							
02		17046	X	17046	-0-	-0-		-0-		44	1	14886	3	Y	1924	1946	0	56
										2116	9							
03		12090	X	8227	-0-	-3863		-0-		35	1	6098	3	Y	1904	1903	0	57
										2094	9							
04		11700	X	7227	-0-	-4473		-0-		20	1	4472	3	Y	2486	2439	0	68
										2735	9						36 1	

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)														
ANADARKO E&P ONSHORE LLC														
BRISCOE CATARINA SOUTH														
WELL #: 1H RRCID -> 260372 COMPL. DATE 03/27/2011 TOTAL DEPTH 7611 PERF. 8831 - 13502														
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) MONTHLY CUMU STATUS * * DISPOSITIONS * * C COND * * DISPOSITIONS * * EOM	PROD GAS LIFT(L) STATUS(CODE) (-) UNDERAGE AMT CODE AMT CODE M PROD AMT CODE AMT CODE BALANCE											
11	20149 X	20149	-0-	-0-	-0-	46 1	17891 3	Y	2011	2029 0				54
12	19468 X	14148	-0-	-5320	-0-	2212 9	40 1	11841 3	Y	2061	2011 0	18 8		86
01	24870 X	24870	-0-	-0-	-0-	2267 9	49 1	16722 3	Y	7363	7341 0			108
02	18830 X	18830	-0-	-0-	-0-	8099 9	46 1	15707 3	Y	2797	2824 0			81
03	20115 X	20115	-0-	-0-	-0-	3077 9	95 1	16674 3	Y	3042	3029 0	3 8		91
*04	23467 X	23467	-0-	-0-	-0-	3346 9	83 1	19031 3	Y	3957	3875 0	57 1		108
						4353 9					8 8			
BRISCOE CATARINA SOUTH														
WELL #: 2H RRCID -> 260373 COMPL. DATE 03/27/2011 TOTAL DEPTH 7659 PERF. 8856 - 13479														
11	16718 X	16718	-0-	-0-	-0-	37 1	14485 3	Y	1996	1998 0				54
12	17050 X	16976	-0-	-74	-0-	2196 9	46 1	13788 3	Y	2856	2790 0			120
01	23030 X	23030	-0-	-0-	-0-	3142 9	49 1	16580 3	Y	5819	5854 0			85
02	18068 X	18068	-0-	-0-	-0-	6401 9	47 1	16004 3	Y	1834	1866 0			53
03	19398 X	19398	-0-	-0-	-0-	2017 9	104 1	18294 3	Y	909	935 0			27
*04	18964 X	18964	-0-	-0-	-0-	1000 9	75 1	17260 3	Y	1481	1450 0	17 1		41
						1629 9								
BRISCOE CATARINA SOUTH														
WELL #: 3H RRCID -> 260374 COMPL. DATE 03/21/2011 TOTAL DEPTH 7604 PERF. 8908 - 13341														
11	21665 X	21665	-0-	-0-	-0-	49 1	19325 3	Y	2083	2079 0				56
12	17987 X	17987	-0-	-0-	-0-	2291 9	50 1	14850 3	Y	2806	2744 0			118
01	25060 X	25060	-0-	-0-	-0-	3087 9	52 1	17880 3	Y	6480	6503 0			95
02	13153 X	13153	-0-	-0-	-0-	7128 9	33 1	11088 3	Y	1847	1888 0			54
03	15609 X	15609	-0-	-0-	-0-	2032 9	77 1	13530 3	Y	1820	1819 0			55
*04	18032 X	18032	-0-	-0-	-0-	2002 9	64 1	14691 3	Y	2979	2918 0	34 1		82
						3277 9								
STANLEY RANCH														
WELL #: 3H RRCID -> 260404 COMPL. DATE 03/24/2011 TOTAL DEPTH 9130 PERF. 9988 - 15492														
11	131700 X	116137	-0-	-15563	-0-	196 1	111817 3	Y	3749	3765 0				86
12	115227 X	96574	-0-	-18653	-0-	4124 9	183 1	92400 3	Y	3628	3622 0			92
01	107725 X	86546	-0-	-21179	-0-	3991 9	154 1	82979 3	Y	3103	3094 0			101
02	97300 X	56199	-0-	-41101	-0-	3413 9	97 1	53848 3	Y	2049	2052 0			98
03	107725 X	77312	-0-	-30413	-0-	2254 9	143 1	75322 3	Y	1679	1664 0			113
04	104250 X	76471	-0-	-27779	-0-	1847 9	147 1	74314 3	Y	1827	1843 0			97
						2010 9								

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)														
ANADARKO E&P ONSHORE LLC														
ROGERS DENTONIO RANCH														
WELL #: 4H RRCID -> 260405 COMPL. DATE 04/19/2011 TOTAL DEPTH 7241 PERF. 7808 - 12719														
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
11	23748 X	23748	-0-	-0-	-0-	3 1	18015 3	Y	5209	5163 0	56 1			93
12	20153 X	20153	-0-	-0-	-0-	5730 9	8 1	15184 3	Y	4510	4481 0			122
01	19726 X	19726	-0-	-0-	-0-	4961 9	13 1	14561 3	Y	3749	3796 0			75
02	18207 X	18207	-0-	-0-	-0-	1028 4	4124 9	37 1	14269 3	Y	3546	3537 0		84
03	20776 X	20776	-0-	-0-	-0-	3901 9	6 1	16025 3	Y	4314	4275 0	41 1		82
04	18060 X	15157	-0-	-2903	-0-	4745 9	28 1	10970 3	Y	3781	3769 0			94
						4159 9								
WORTHY RANCH														
WELL #: 3H RRCID -> 260406 COMPL. DATE 04/28/2011 TOTAL DEPTH 8441 PERF. 9462 - 14612														
11	75660 X	52439	-0-	-23221	-0-	57 1	48552 3	Y	3482	3501 0				42
12	78182 X	54192	-0-	-23990	-0-	3830 9	57 1	50023 3	Y	3738	3697 0			83
01	58838 X	48372	-0-	-10466	-0-	4112 9	64 1	44637 3	Y	3337	3363 0			57
02	58877 X	58877	-0-	-0-	-0-	3671 9	47 1	55534 3	Y	2996	3003 0			50
*03	59784 X	59784	-0-	-0-	-0-	3296 9	49 1	56183 3	Y	3229	3213 0			66
*04	68811 X	68811	-0-	-0-	-0-	3552 9	42 1	64381 3	Y	3989	4003 0			52
						4388 9								
WORTHY RANCH														
WELL #: 4H RRCID -> 260408 COMPL. DATE 04/28/2011 TOTAL DEPTH 8444 PERF. 9495 - 13560														
11	41490 X	19637	-0-	-21853	-0-	20 1	17140 3	Y	2252	2272 0				27
12	51181 X	20782	-0-	-30399	-0-	2477 9	20 1	18102 3	Y	2418	2391 0			54
01	41943 X	17104	-0-	-24839	-0-	2660 9	21 1	14736 3	Y	2134	2152 0			36
02	37884 X	16518	-0-	-21366	-0-	2347 9	12 1	14427 3	Y	1890	1895 0			31
*03	33666 X	13797	-0-	-19869	-0-	2079 9	10 1	12059 3	Y	1571	1570 0			32
*04	20100 X	19415	-0-	-685	-0-	1728 9	11 1	16882 3	Y	2293	2295 0			30
						2522 9								
BRISCOE CATARINA WEST														
WELL #: 15H RRCID -> 260409 COMPL. DATE 04/11/2011 TOTAL DEPTH 7583 PERF. 8548 - 13459														
11	16680 X	15279	-0-	-1401	-0-	66 1	10030 3	Y	4712	4672 0				118
12	20744 X	20744	-0-	-0-	-0-	5183 9	46 1	14391 3	Y	5734	5635 0	75 1		142
01	21464 X	21464	-0-	-0-	-0-	6307 9	37 1	15876 3	Y	5046	5119 0			69
02	16928 X	16928	-0-	-0-	-0-	5551 9	27 1	13353 3	Y	3213	3229 0			53
03	20753 X	20753	-0-	-0-	-0-	14 4	3534 9	30 1	16788 3	Y	3577	3577 0		53
04	18000 X	15907	-0-	-2093	-0-	3935 9	27 1	13133 3	Y	2497	2504 0			46
						2747 9								

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)														
ANADARKO E&P ONSHORE LLC														
BRISCOE CATARINA WEST														
WELL #: 16H RRCID -> 260410 COMPL. DATE 04/12/2011 TOTAL DEPTH 7592 PERF. 8276 - 13158														
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) MONTHLY CUMU STATUS * * DISPOSITIONS * * C	PROD GAS LIFT(L) STATUS(CODE) (-) UNDERAGE AMT CODE AMT CODE M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE AMT CODE	EOM BALANCE								
11	19999 X	19999	-0-	-0-	-0-	107 1	16121 3	Y	3428	3432 0				86
12	23915 X	23915	-0-	-0-	-0-	3771 9	21048 3	Y	2545	2514 0	54 1			63
01	25638 X	25638	-0-	-0-	-0-	67 1	21531 3	Y	3688	3701 0				50
02	22197 X	22197	-0-	-0-	-0-	2800 9	18553 3	Y	3260	3256 0				54
03	28219 X	28219	-0-	-0-	-0-	50 1	23880 3	Y	3905	3901 0				58
*04	25244 X	25244	-0-	-0-	-0-	4057 9	21878 3	Y	3019	3022 0				55
						38 1								
						20 4								
						43 1								
						4296 9								
						45 1								
						3321 9								
BRISCOE CATARINA WEST														
WELL #: 17H RRCID -> 260411 COMPL. DATE 04/12/2011 TOTAL DEPTH 7578 PERF. 8500 - 13298														
11	26280 X	16531	-0-	-9749	-0-	93 1	14065 3	Y	2157	2139 0				54
12	27156 X	24065	-0-	-3091	-0-	2373 9	21589 3	Y	2188	2154 0	34 1			54
01	20150 X	19481	-0-	-669	-0-	69 1	16365 3	Y	2798	2814 0				38
02	18200 X	15267	-0-	-2933	-0-	2407 9	12603 3	Y	2386	2385 0				39
03	22182 X	22182	-0-	-0-	-0-	38 1	2625 9	Y	2802	2799 0				42
*04	20768 X	20768	-0-	-0-	-0-	3078 9	19066 3	Y	3033	3019 0				56
						26 1								
						13 4								
						34 1								
						3082 9								
						36 1								
						3336 9								
BRISCOE CATARINA RANCH														
WELL #: 16H RRCID -> 260413 COMPL. DATE 04/08/2011 TOTAL DEPTH 7902 PERF. 8856 - 13532														
11	2910 X	2226	-0-	-684	-0-	1 1	296 3	Y	1754	1512 0	231 1			96
12	6572 X	4289	-0-	-2283	-0-	1929 9	973 3	Y	3013	2104 0	691 1			144
01	6572 X	1946	-0-	-4626	-0-	2 1	374 3	Y	1428	170 8	64 1			16
02	5936 X	1215	-0-	-4721	-0-	3314 9	555 3	Y	597	1492 0	182 8			10
03	4991 X	3487	-0-	-1504	-0-	1 1	2564 3	Y	834	539 0	297 8			8
*04	5439 X	5439	-0-	-0-	-0-	1571 9	4469 3	Y	872	870 0	4 8			6
						3 1								
						657 9								
						6 1								
						917 9								
						11 1								
						959 9								
SOUTH SPUR RANCH														
WELL #: 1H RRCID -> 260432 COMPL. DATE 01/13/2010 TOTAL DEPTH 6875 PERF. 7950 - 11643														
*08	1395 X	-0-	-0-	-1395	-0-			N	275	111 1				164
*09	30 X	-0-	-0-	-30	-0-			N	29	29 8				164
*10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	36	164 1	36 8			-0-
*11	3346 X	3346	-0-	-0-	-0-	140 1	2493 3	N	648	472 1				176
						713 9								
*12	3100 N	3666	-0-	566	566	293 1	1534 3	N	1672	1621 1				227
*01	3100 N	2869	-0-	-231	335	1839 9	945 3	N	1622	1849 1				-0-
*02	3828 X	3493	-0-	-335	-0-	140 1	2467 3	N	744	675 1				69
*03	3406 X	3406	-0-	-0-	-0-	96 1	818 9	N	549	540 1				78
*04	2994 X	2994	-0-	-0-	-0-	112 4	2692 3	N	560	552 1				86
						110 1								
						604 9								
						132 1								
						616 9								

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) ANADARKO E&P ONSHORE LLC ROGERS DENTONIO RANCH				//CONT.// //CONT.//	12018 200 020528	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: DIMMIT						
				WELL #:	6H	RRCID ->	260446	COMPL. DATE	09/14/2011	TOTAL	DEPTH	7186	PERF.	8023 -	12519			
M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
11	14785	X	14785	-0-	-0-		-0-			2 1 3352 9	11431 3	Y	3047	3023 0	35 1		54	
12	17903	X	17903	-0-	-0-		-0-			7 1 4313 9	13583 3	Y	3921	3869 0			106	
01	17673	X	17673	-0-	-0-		-0-			11 1 889 4	12589 3	Y	3804	3834 0			76	
02	15406	X	15406	-0-	-0-		-0-			31 1 3395 9	11980 3	Y	3086	3089 0			73	
03	17918	X	12720	-0-	-5198		-0-			4 1 3614 9	9102 3	Y	3285	3259 0	36 1		63	
*04	20943	X	20943	-0-	-0-		-0-			45 1 3435 9	17463 3	Y	3123	3109 0			77	
BRISCOE FRIDAY RANCH				WELL #:	5H	RRCID ->	260476	COMPL. DATE	11/29/2010	TOTAL	DEPTH	8285	PERF.	8665 -	14028			
11	24030	X	-0-	-0-	-24030		-0-					Y	1	157 1			80	
12	24831	X	17203	-0-	-7628		-0-			86 1 1924 9	15193 3	Y	1749	1544 1			285	
01	35371	X	755	-0-	-34616		-0-			1 1 431 9	323 3	Y	392	644 1			33	
02	31948	X	23819	-0-	-8129		-0-			64 1 2364 9	21391 3	Y	2149	2071 1			111	
03	42988	X	42988	-0-	-0-		-0-			120 1 3637 9	39231 3	Y	3306	3038 0	178 1		201	
*04	36730	X	36730	-0-	-0-		-0-			67 1 3072 9	33591 3	Y	2793	2674 0	242 1		78	
BRISCOE FRIDAY RANCH				WELL #:	6H	RRCID ->	260479	COMPL. DATE	11/29/2010	TOTAL	DEPTH	8295	PERF.	9360 -	14093			
11	25440	X	-0-	-0-	-25440		-0-					Y	-0-	38 1			19	
12	26288	X	14871	-0-	-11417		-0-			75 1 1571 9	13225 3	Y	1428	1214 1			233	
01	16058	X	6067	-0-	-9991		-0-			19 1 703 9	5345 3	Y	639	818 1			54	
02	38492	X	38492	-0-	-0-		-0-			107 1 2851 9	35534 3	Y	2592	2512 1			134	
03	27229	X	27229	-0-	-0-		-0-			76 1 2295 9	24858 3	Y	2086	1917 0	176 1		127	
*04	25795	X	25795	-0-	-0-		-0-			47 1 1957 9	23791 3	Y	1779	1702 0	154 1		50	
BRISCOE COCHINA EAST RANCH				WELL #:	1H	RRCID ->	260501	COMPL. DATE	12/14/2010	TOTAL	DEPTH	8513	PERF.	9450 -	13733			
11	9532	X	9532	-0-	-0-		-0-			149 1 1865 9	7518 3	Y	1695	1544 1			220	
12	7688	X	5148	-0-	-2540		-0-			41 1 1218 9	3889 3	Y	1107	1161 1			166	
01	7471	X	6406	-0-	-1065		-0-			42 1 1536 9	4828 3	Y	1396	1479 1			83	
02	6748	X	5610	-0-	-1138		-0-			43 1 1243 9	4324 3	Y	1130	919 1			294	
03	7471	X	6141	-0-	-1330		-0-			24 1 1232 9	4885 3	Y	1120	1277 1			137	
04	7230	X	2406	-0-	-4824		-0-			8 1 404 9	1994 3	Y	367	433 1			71	

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)														
ANADARKO E&P ONSHORE LLC														
BRISCOE CATARINA NORTH														
WELL #: 5H RRCID -> 260504 COMPL. DATE 03/24/2011 TOTAL DEPTH 7771 PERF. 8092 - 13003														
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) MONTHLY CUMU STATUS * * DISPOSITIONS * * C M	PROD GAS LIFT(L) STATUS(CODE) (-) UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE					
11	26511 X	26511	-0-	-0-	-0-	186 1	21889 3	Y	4033	4013	0			73
12	22408 X	22408	-0-	-0-	-0-	4436 9	17332 3	Y	4462	4488	0			47
01	25296 X	23537	-0-	-1759	-0-	168 1	18952 3	Y	4014	4001	0			60
02	25109 X	25109	-0-	-0-	-0-	4908 9	21533 3	Y	3033	3041	0			52
03	30241 X	30241	-0-	-0-	-0-	170 1	26288 3	Y	3385	3382	0			55
04	25920 X	4962	-0-	-20958	-0-	4415 9	4174 3	Y	605	641	0			19
						240 1								
						3336 9								
						229 1								
						3724 9								
						122 1								
						666 9								
BRISCOE CATARINA NORTH														
WELL #: 6H RRCID -> 260505 COMPL. DATE 03/24/2011 TOTAL DEPTH 7757 PERF. 8616 - 13143														
11	19800 X	17172	-0-	-2628	-0-	113 1	13283 3	Y	3433	3422	0			62
12	21104 X	21104	-0-	-0-	-0-	3776 9	17521 3	Y	3103	3132	0			33
01	29416 X	29416	-0-	-0-	-0-	170 1	24356 3	Y	4402	4369	0			66
02	25536 X	25277	-0-	-259	-0-	3413 9	22538 3	Y	2262	2290	0			38
03	26584 X	26584	-0-	-0-	-0-	218 1	23341 3	Y	2764	2757	0			45
04	27360 X	5506	-0-	-21854	-0-	4842 9	4696 3	Y	612	638	0			19
						251 1								
						2488 9								
						203 1								
						3040 9								
						137 1								
						673 9								
MAUND RANCH														
WELL #: 1H RRCID -> 260507 COMPL. DATE 05/23/2011 TOTAL DEPTH 6564 PERF. 7013 - 11977														
11	18570 X	17575	-0-	-995	-0-	14659 3	2916 9	N	2651	2483	1			212
12	19189 X	7228	-0-	-11961	-0-	5579 3	1649 9	N	1499	1169	1			542
01	17338 X	17338	-0-	-0-	-0-	13937 3	3401 9	N	3092	3310	1			324
02	13950 X	13950	-0-	-0-	-0-	11347 3	2603 9	N	2366	2446	1			244
03	12679 X	11924	-0-	-755	-0-	9430 3	2494 9	N	2267	2276	1	14	8	221
04	12270 X	10899	-0-	-1371	-0-	8571 3	2328 9	N	2116	1905	1			432
WORTHY RANCH														
WELL #: 10H RRCID -> 260508 COMPL. DATE 04/26/2011 TOTAL DEPTH 9005 PERF. 9772 - 14922														
11	137160 X	112978	-0-	-24182	-0-	152 1	108937 3	Y	3535	3532	0			53
12	141732 X	107988	-0-	-33744	-0-	3889 9	103882 3	Y	3574	3547	0			80
01	106609 X	52758	-0-	-53851	-0-	175 1	49233 3	Y	3128	3122	0			86
02	96292 X	31830	-0-	-64462	-0-	3931 9	30039 3	Y	1573	1580	0			79
*03	106609 X	31486	-0-	-75123	-0-	84 1	29836 3	Y	1457	1487	0			49
*04	103170 X	28944	-0-	-74226	-0-	3441 9	26810 3	Y	1890	1892	0			47
						61 1								
						1730 9								
						47 1								
						1603 9								
						55 1								
						2079 9								
CAGE														
WELL #: 6TV RRCID -> 260606 COMPL. DATE 06/14/2011 TOTAL DEPTH 5389 PERF. 5864 - 9779														
11	12840 X	12210	-0-	-630	-0-	11583 3	627 9	N	570	346	1			309
12	13268 X	12559	-0-	-709	-0-	11969 3	590 9	N	536	164	1			681
01	13268 X	11712	-0-	-1556	-0-	11251 3	461 9	N	419	790	1			310
02	11396 X	11333	-0-	-63	-0-	10892 3	441 9	N	401	321	1			390
03	12617 X	10237	-0-	-2380	-0-	9883 3	354 9	N	322	352	1			360
04	12210 X	NO RPT	-0-	-12210	-0-			N	NO RPT					360

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) ANADARKO E&P ONSHORE LLC BEINHORN RANCH				//CONT.// //CONT.// WELL #:	12018 200 020528 8H	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: DIMMIT						
						RRCID -> 260607	COMPL. DATE 06/11/2011	TOTAL DEPTH	8130	PERF. 8865	- 14139							
M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
11	25740	X	22886	-0-	-2854	-0-		253 2688	1 9	19945	3	Y	2444	2431	0			160
12	26598	X	22846	-0-	-3752	-0-		302 2327	1 9	20217	3	Y	2115	2165	0			110
01	22770	X	22770	-0-	-0-	-0-		527 115	1 4	19555	3	Y	2339	2331	0			118
02	21364	X	20060	-0-	-1304	-0-		428 2358	1 9	17274	3	Y	2144	2157	0			105
03	23653	X	23551	-0-	-102	-0-		318 2305	1 9	20928	3	Y	2095	2089	0			111
04	22890	X	5744	-0-	-17146	-0-		65 545	1 9	5134	3	Y	495	534	0			72
BRISCOE CATARINA NORTH				WELL #:	4H	RRCID -> 260658	COMPL. DATE 03/24/2011	TOTAL DEPTH	7798	PERF. 8603	- 13180							
11	24347	X	24347	-0-	-0-	-0-		171 4016	1 9	20160	3	Y	3651	3666	0			66
12	29580	X	29580	-0-	-0-	-0-		237 4831	1 9	24512	3	Y	4392	4412	0			46
01	34261	X	34261	-0-	-0-	-0-		267 4193	1 9	29801	3	Y	3812	3801	0			57
02	25641	X	25641	-0-	-0-	-0-		249 3056	1 9	22336	3	Y	2778	2788	0			47
03	26183	X	26183	-0-	-0-	-0-		194 3683	1 9	22306	3	Y	3348	3341	0			54
04	24480	X	6180	-0-	-18300	-0-		153 771	1 9	5256	3	Y	701	733	0			22
BRISCOE CARLA RANCH				WELL #:	22H	RRCID -> 260660	COMPL. DATE 06/04/2011	TOTAL DEPTH	7257	PERF. 7815	- 12097							
11	14925	X	14925	-0-	-0-	-0-		28 1492	1 9	13405	3	Y	1356	1360	0			70
12	18391	X	18391	-0-	-0-	-0-		119 1596	1 9	16676	3	Y	1451	1439	0			82
01	17290	X	17290	-0-	-0-	-0-		98 1585	1 9	15607	3	Y	1441	1451	0			72
02	14896	X	10580	-0-	-4316	-0-		36 3090	1 9	7454	3	Y	2809	2817	0			64
03	18383	X	5600	-0-	-12783	-0-		41 1715	1 9	3844	3	Y	1559	676	0	801	1	146
04	17790	X	10251	-0-	-7539	-0-		21 2880	1 9	7350	3	Y	2618	1765	0	949	1	50
BRISCOE FRIDAY RANCH				WELL #:	8H	RRCID -> 260870	COMPL. DATE 02/07/2011	TOTAL DEPTH	8071	PERF. 8540	- 13408							
11	30690	X	1196	-0-	-29494	-0-		44 33	1 1	1152	3	N	-0-					44
12	31713	X	10968	-0-	-20745	-0-		1978 93	9 1	8957	3	N	1798	1761	1			81
01	43958	X	11017	-0-	-32941	-0-		1873 405	9 1	9051	3	N	1703	1122	0	603	1	59
02	39704	X	33218	-0-	-6486	-0-		4181 327	9 1	28632	3	N	3801	3800	0			60
03	43958	X	19572	-0-	-24386	-0-		2949 619	9 1	16296	3	N	2681	2619	0	69	1	53
*04	34325	X	34325	-0-	-0-	-0-		3980 9	9 1	29726	3	N	3618	3593	0			78

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)														
ANADARKO E&P ONSHORE LLC														
BRISCOE CATARINA WEST														
WELL #: 9H RRCID -> 260871 COMPL. DATE 03/03/2011 TOTAL DEPTH 7512 PERF. 7996 - 13008														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
11	11986 X	11986	-0-	-0-	-0-	129 1	10210 3	Y	1497	1473	0			98
12	15221 X	9516	-0-	-5705	-0-	1647 9								
01	14880 X	8120	-0-	-6760	-0-	89 1	7802 3	Y	1477	1470	0			105
02	13440 X	8982	-0-	-4458	-0-	1625 9								
03	14849 X	9071	-0-	-5778	-0-	124 1	6812 3	Y	1076	1096	0			85
04	12000 X	7264	-0-	-4736	-0-	1184 9								
						102 1	7495 3	Y	1259	1244	0			100
						1385 9								
						128 1	7551 3	Y	1265	1289	0			76
						1392 9								
						175 1	5725 3	Y	1240	1244	0			72
						1364 9								
BRISCOE CATARINA NORTH														
WELL #: 7H RRCID -> 260879 COMPL. DATE 05/28/2011 TOTAL DEPTH 7719 PERF. 8555 - 13473														
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	17	0			-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
01	8184 X	42	-0-	-8142	-0-	29 3	13 9	Y	12	12	0			-0-
02	7392 X	411	-0-	-6981	-0-	2 1	193 3	Y	196	193	0			3
						216 9								
03	8184 X	1702	-0-	-6482	-0-	12 1	1358 3	Y	302	300	0			5
*04	1454 X	1454	-0-	-0-	-0-	332 9								
						34 1	1178 3	Y	220	218	0			7
						242 9								
BRISCOE CATARINA NORTH														
WELL #: 8H RRCID -> 260880 COMPL. DATE 05/28/2011 TOTAL DEPTH 7734 PERF. 8090 - 13258														
11	12450 X	-0-	-0-	-12450	-0-			Y	-0-	23	0			-0-
12	12865 X	-0-	-0-	-12865	-0-			Y	-0-					-0-
01	16802 X	54	-0-	-16748	-0-	42 3	12 9	Y	11	11	0			-0-
02	14504 X	10997	-0-	-3507	-0-	88 1	7885 3	Y	2749	2702	0			47
						3024 9								
03	13230 X	13230	-0-	-0-	-0-	88 1	10098 3	Y	2767	2769	0			45
*04	11318 X	11318	-0-	-0-	-0-	3044 9								
						273 1	9343 3	Y	1547	1543	0			49
						1702 9								
BRISCOE CHIP EAST RANCH														
WELL #: 4H RRCID -> 260881 COMPL. DATE 05/29/2011 TOTAL DEPTH 7826 PERF. 8470 - 13285														
11	19716 X	19716	-0-	-0-	-0-	811 1	14474 3	Y	4028	4054	0			127
12	24154 X	24154	-0-	-0-	-0-	4431 9								
01	22370 X	22370	-0-	-0-	-0-	617 1	12322 3	Y	10195	10119	0			203
02	13440 X	12285	-0-	-1155	-0-	11215 9								
03	15789 X	15789	-0-	-0-	-0-	1151 1	12340 3	Y	8072	8098	0			177
04	14400 X	13530	-0-	-870	-0-	8879 9								
						689 1	8025 3	Y	3246	3175	0	21	1	227
						3571 9								
						992 1	11793 3	Y	2731	2794	0	24	1	140
						3004 9								
						915 1	10489 3	Y	1933	1939	0	5	1	129
						2126 9								

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)														
ANADARKO E&P ONSHORE LLC														
BRISCOE CHIP EAST RANCH														
WELL #: 5H RRCID -> 260882 COMPL. DATE 05/31/2011 TOTAL DEPTH 7795 PERF. 8194 - 13367														
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) MONTHLY CUMU STATUS * * DISPOSITIONS * * C COND * * DISPOSITIONS * * EOM	PROD GAS LIFT(L) STATUS(CODE) (-) UNDERAGE AMT CODE AMT CODE M PROD AMT CODE AMT CODE BALANCE											
11	30621 X	30621	-0-	-0-	-0-	1263 1	22517 3	Y	6219	6270 0				197
12	26835 X	26835	-0-	-0-	-0-	6841 9	16861 3	Y	8300	8332 0				165
01	21877 X	21877	-0-	-0-	-0-	844 1	13608 3	Y	6364	6389 0				140
02	17766 X	17766	-0-	-0-	-0-	9130 9	13770 3	Y	2558	2503 0	16 1			179
03	22018 X	22018	-0-	-0-	-0-	1269 1	17516 3	Y	2754	2768 0	24 1			141
*04	17404 X	17404	-0-	-0-	-0-	7000 9	13485 3	Y	2493	2461 0	6 1			167
						1182 1								
						2814 9								
						1473 1								
						3029 9								
						1177 1								
						2742 9								
BRISCOE CHIP EAST RANCH														
WELL #: 6H RRCID -> 260883 COMPL. DATE 05/29/2011 TOTAL DEPTH 7798 PERF. 8625 - 13536														
11	18100 X	18100	-0-	-0-	-0-	761 1	13574 3	Y	3423	3447 0				108
12	16037 X	16037	-0-	-0-	-0-	3765 9	10169 3	Y	4872	4883 0				97
01	13223 X	13223	-0-	-0-	-0-	509 1	8339 3	Y	3734	3749 0				82
02	10808 X	9237	-0-	-1571	-0-	5359 9	6986 3	Y	1502	1469 0	10 1			105
03	11966 X	11384	-0-	-582	-0-	777 1	8810 3	Y	1666	1672 0	14 1			85
*04	12918 X	12918	-0-	-0-	-0-	4107 9	10327 3	Y	1536	1514 0	4 1			103
						599 1								
						1652 9								
						741 1								
						1833 9								
						901 1								
						1690 9								
BEINHORN RANCH														
WELL #: 7H RRCID -> 260884 COMPL. DATE 06/10/2011 TOTAL DEPTH 8068 PERF. 8678 - 13817														
11	29430 X	27323	-0-	-2107	-0-	301 1	23731 3	Y	2992	2978 0				196
12	30411 X	26344	-0-	-4067	-0-	3291 9	23130 3	Y	2608	2669 0				135
01	39866 X	26406	-0-	-13460	-0-	345 1	22492 3	Y	2885	2874 0				146
02	25900 X	23657	-0-	-2243	-0-	2869 9	20250 3	Y	2642	2659 0				129
03	28675 X	26776	-0-	-1899	-0-	607 1	23692 3	Y	2475	2473 0				131
04	27330 X	15437	-0-	-11893	-0-	133 4	14335 3	Y	835	844 0				122
						501 1								
						2906 9								
						361 1								
						2723 9								
						183 1								
						919 9								
BRISCOE COCHINA EAST RANCH														
WELL #: 3H RRCID -> 260886 COMPL. DATE 11/01/2010 TOTAL DEPTH 8256 PERF. 8624 - 13383														
11	22732 X	22732	-0-	-0-	-0-	173 1	21419 3	Y	1036	927 0				224
12	21393 X	21393	-0-	-0-	-0-	1140 9	19856 3	Y	1168	1185 0				207
01	23591 X	18235	-0-	-5356	-0-	252 1	16480 3	Y	1250	1355 0				102
02	21224 X	19939	-0-	-1285	-0-	1285 9	17364 3	Y	2052	2067 0				87
03	23498 X	20109	-0-	-3389	-0-	380 1	17666 3	Y	1887	1921 0				53
04	22740 X	12710	-0-	-10030	-0-	1375 9	10812 3	Y	1567	1555 0				65
						318 1								
						2257 9								
						367 1								
						2076 9								
						174 1								
						1724 9								

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)				//CONT.//	12018 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DIMMIT			
ANADARKO E&P ONSHORE LLC				//CONT.//	020528								
SOUTH SPUR RANCH				WELL #:	2H	RRCID ->	261053	COMPL. DATE	06/12/2011	TOTAL DEPTH	6891	PERF. 7305 -	11440
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
*07	18197 X	-0-	-0-	-18197	-0-					N	-0-		-0-
*08	18197 X	-0-	-0-	-18197	-0-					N	58	23 1	35
*09	17610 X	-0-	-0-	-17610	-0-					N	41	41 8	35
*10	18197 X	7097	-0-	-11100	-0-	52	1	4507	3	N	2307	1968 1	374
						2538	9						
*11	17610 X	4396	-0-	-13214	-0-	77	1	1978	3	N	2128	1923 1	579
						2341	9						
*12	18197 X	9277	-0-	-8920	-0-	857	1	5711	3	N	2463	2708 1	334
						2709	9						
01	12467 X	12467	-0-	-0-	-0-	670	1	8318	3	N	3163	3177 1	320
						3479	9						
02	13112 X	13112	-0-	-0-	-0-	113	1	8669	3	N	3579	3461 1	438
						393	4	3937	9				
03	12955 X	12955	-0-	-0-	-0-	131	1	8975	3	N	3499	3440 1	497
						3849	9						
*04	12224 X	12224	-0-	-0-	-0-	206	1	8798	3	N	2927	2975 1	449
						3220	9						

BRISCOE COCHINA STATE UNIT B				WELL #:	1H	RRCID ->	261330	COMPL. DATE	12/12/2010	TOTAL DEPTH	8443	PERF. 8868 -	12723
11	6304 X	6304	-0-	-0-	-0-	91	1	4633	3	Y	1436	1322 1	187
						1580	9						
12	4951 X	4951	-0-	-0-	-0-	36	1	3477	3	Y	1307	1298 1	196
						1438	9						
01	5974 X	5974	-0-	-0-	-0-	37	1	4296	3	Y	1492	1600 1	88
						1641	9						
02	5880 X	5056	-0-	-824	-0-	35	1	3573	3	Y	1316	1062 1	342
						1448	9						
03	6510 X	5961	-0-	-549	-0-	23	1	4769	3	Y	1063	1275 1	130
						1169	9						
04	6300 X	3152	-0-	-3148	-0-	9	1	2206	3	Y	852	818 1	164
						937	9						

BRISCOE COCHINA EAST RANCH				WELL #:	5H	RRCID ->	261440	COMPL. DATE	06/16/2011	TOTAL DEPTH	8258	PERF. 8990 -	13233
11	15262 X	15262	-0-	-0-	-0-	116	1	14277	3	Y	790	783 0	171
						869	9						
12	14663 X	14420	-0-	-243	-0-	169	1	13342	3	Y	826	851 0	146
						909	9						
01	14261 X	14261	-0-	-0-	-0-	295	1	12794	3	Y	1065	1124 0	87
						1172	9						
02	16003 X	16003	-0-	-0-	-0-	251	1	13739	3	Y	1830	1839 0	78
						2013	9						
03	15814 X	15814	-0-	-0-	-0-	283	1	13635	3	Y	1724	1754 0	48
						1896	9						
*04	16324 X	16324	-0-	-0-	-0-	233	1	14472	3	Y	1472	1459 0	61
						1619	9						

RANCHO ENCANTADO				WELL #:	3H	RRCID ->	261441	COMPL. DATE	07/23/2011	TOTAL DEPTH	7908	PERF. 8756 -	13282
11	17970 X	16734	-0-	-1236	-0-	26	1	14485	3	Y	2021	2032 0	31
						2223	9						
12	23248 X	23248	-0-	-0-	-0-	101	1	22500	3	Y	588	602 0	17
						647	9						
01	25451 X	25451	-0-	-0-	-0-	127	1	24585	3	Y	672	672 0	17
						739	9						
02	18983 X	18983	-0-	-0-	-0-	173	1	18223	3	Y	534	528 0	23
						587	9						
03	20716 X	20716	-0-	-0-	-0-	110	1	20174	3	Y	393	406 0	10
						432	9						
*04	21217 X	21217	-0-	-0-	-0-	147	1	18932	3	Y	1944	1879 0	75
						2138	9						

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)														
ANADARKO E&P ONSHORE LLC														
BRISCOE COCHINA EAST RANCH														
WELL #: 9H RRCID -> 261451 COMPL. DATE 06/12/2011 TOTAL DEPTH 8296 PERF. 9140 - 14003														
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	(-) UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	C	COND	PROD	AMT	BALANCE
11		17609 X	17609	-0-	-0-	-0-	40	1	14345	3	Y	2931	2848	170
12		16027 X	15593	-0-	-434	-0-	3224	9						
01		15810 X	13624	-0-	-2186	-0-	88	1	12975	3	Y	2300	2371	99
02		14280 X	11849	-0-	-2431	-0-	2530	9						
03		15810 X	13829	-0-	-1981	-0-	74	1	11724	3	Y	1660	1732	27
04		15300 X	13001	-0-	-2299	-0-	1826	9						
							58	1	11090	3	Y	637	642	22
							701	9						
							82	1	12868	3	Y	799	803	18
							879	9						
							95	1	11745	3	Y	1055	1030	43
							1161	9						
BRISCOE COCHINA EAST RANCH														
WELL #: 4H RRCID -> 261452 COMPL. DATE 06/07/2011 TOTAL DEPTH 8368 PERF. 8947 - 13408														
11		453413 X	18817	-0-	-434596	-0-	145	1	17946	3	Y	660	559	143
12		20894 X	15422	-0-	-5472	-0-	726	9						
01		18631 X	12708	-0-	-5923	-0-	183	1	14410	3	Y	754	763	134
02		16828 X	14673	-0-	-2155	-0-	829	9						
03		18631 X	13517	-0-	-5114	-0-	269	1	11703	3	Y	669	749	54
04		18030 X	15657	-0-	-2373	-0-	736	9						
							238	1	13017	3	Y	1289	1288	55
							1418	9						
							240	1	11560	3	Y	1561	1572	44
							1717	9						
							225	1	14010	3	Y	1293	1283	54
							1422	9						
BRISCOE COCHINA EAST RANCH														
WELL #: 10H RRCID -> 261453 COMPL. DATE 06/07/2011 TOTAL DEPTH 8301 PERF. 9230 - 14253														
11		17940 X	16407	-0-	-1533	-0-	36	1	13151	3	Y	2927	2846	170
12		20026 X	14397	-0-	-5629	-0-	3220	9						
01		14539 X	13095	-0-	-1444	-0-	80	1	11828	3	Y	2263	2335	98
02		13132 X	10224	-0-	-2908	-0-	2489	9						
03		14539 X	10824	-0-	-3715	-0-	69	1	10912	3	Y	1922	1989	31
04		14070 X	10625	-0-	-3445	-0-	2114	9						
							50	1	9479	3	Y	632	642	21
							695	9						
							63	1	9833	3	Y	844	846	19
							928	9						
							75	1	9289	3	Y	1146	1118	47
							1261	9						
BRISCOE CARLA RANCH														
WELL #: 9H RRCID -> 261557 COMPL. DATE 05/07/2011 TOTAL DEPTH 7219 PERF. 8299 - 12960														
11		17850 X	2550	-0-	-15300	-0-	1	1	291	3	Y	2053	1981	106
12		18848 X	7144	-0-	-11704	-0-	2258	9						
01		18848 X	9573	-0-	-9275	-0-	36	1	5073	3	Y	1850	1851	105
02		17024 X	12093	-0-	-4931	-0-	2035	9						
03		16227 X	16227	-0-	-0-	-0-	53	1	8392	3	Y	1025	1079	51
*04		17222 X	17222	-0-	-0-	-0-	1128	9						
							45	1	9108	3	Y	2673	2663	61
							2940	9						
							144	1	13649	3	Y	2213	959	207
							2434	9					1108	1
							38	1	13607	3	Y	3252	2192	63
							3577	9					1204	1

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) ANADARKO E&P ONSHORE LLC STANLEY RANCH															
//CONT.//				12018 200				NON-ASSOCIATED				CAPACITY			
//CONT.//				020528								CNTY: DIMMIT			
WELL #:				21H				RRCID -> 261617				COMPL. DATE 08/03/2011			
TOTAL DEPTH				8559				PERF. 9755 - 14303							
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	C	M	COND	PROD	AMT	CODE
11		47109 X	47109	-0-	-0-	-0-	52 1	42134	3	Y		4475	3842	0	642 8
							4923 9								42
12		45613 X	45613	-0-	-0-	-0-	62 1	40114	3	Y		4943	3715	0	1232 8
							5437 9								38
01		39101 X	39101	-0-	-0-	-0-	47 1	34794	3	Y		3873	3375	0	475 8
							4260 9								61
02		38280 X	38280	-0-	-0-	-0-	85 1	35293	3	Y		2638	2313	0	348 8
							2902 9								38
03		43689 X	43689	-0-	-0-	-0-	79 1	41467	3	Y		1948	1785	0	164 8
							2143 9								37
*04		43802 X	43802	-0-	-0-	-0-	264 1	40994	3	Y		2313	2276	0	3 8
							2544 9								71
BRISCOE FRIDAY RANCH															
WELL #:				7H				RRCID -> 262325				COMPL. DATE 02/07/2011			
TOTAL DEPTH				8083				PERF. 8920 - 13653							
11		25230 X	482	-0-	-24748	-0-	18 1	464	3	Y		-0-			21
12		26071 X	4981	-0-	-21090	-0-	15 1	4102	3	Y		785	770	1	36
							864 9								
01		24242 X	4736	-0-	-19506	-0-	41 1	3955	3	Y		673	447	0	239 1
							740 9								23
02		20104 X	9428	-0-	-10676	-0-	109 1	7683	3	Y		1487	1487	0	23
							1636 9								
03		22258 X	10407	-0-	-11851	-0-	174 1	8638	3	Y		1450	1407	0	37 1
							1595 9								29
*04		13026 X	13026	-0-	-0-	-0-	230 1	11041	3	Y		1595	1590	0	34
							1755 9								
BRISCOE CARLA RANCH															
WELL #:				7H				RRCID -> 262985				COMPL. DATE 05/08/2011			
TOTAL DEPTH				7196				PERF. 8253 - 12996							
11		13892 X	13892	-0-	-0-	-0-	26 1	12396	3	Y		1336	1306	0	69
							1470 9								
12		13280 X	13280	-0-	-0-	-0-	85 1	11832	3	Y		1239	1238	0	70
							1363 9								
01		10666 X	10666	-0-	-0-	-0-	60 1	9587	3	Y		926	950	0	46
							1019 9								
02		12964 X	9183	-0-	-3781	-0-	35 1	7088	3	Y		1873	1877	0	42
							2060 9								
03		14353 X	10146	-0-	-4207	-0-	87 1	8288	3	Y		1610	697	0	804 1
							1771 9								151
04		13890 X	11517	-0-	-2373	-0-	25 1	8764	3	Y		2480	1672	0	911 1
							2728 9								48
BRISCOE CHUPADERA RANCH															
WELL #:				8H				RRCID -> 263241				COMPL. DATE 08/14/2011			
TOTAL DEPTH				6528				PERF. 6879 - 12055							
11		32542 X	32542	-0-	-0-	-0-	13 1	30009	3	Y		2291	2269	1	107
							2520 9								
12		26784 X	26308	-0-	-476	-0-	72 1	24531	3	Y		1550	1487	1	170
							1705 9								
01		39804 X	27110	-0-	-12694	-0-	156 1	24648	3	Y		2096	2104	1	162
							2306 9								
02		35952 X	23642	-0-	-12310	-0-	82 1	21975	3	Y		1441	1474	1	129
							1585 9								
03		33635 X	21768	-0-	-11867	-0-	2 1	20114	3	Y		1502	1457	1	174
							1652 9								
04		32550 X	23900	-0-	-8650	-0-	37 1	21963	3	Y		1727	1686	1	215
							1900 9								

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)			//CONT.//		12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: DIMMIT			
ANADARKO E&P ONSHORE LLC			//CONT.//		020528											
BRISCOE CHUPADERA RANCH			WELL #:		9H		RRCID -> 263284		COMPL. DATE 08/16/2011		TOTAL DEPTH		6506 PERF. 7512 - 12141			
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE				
11	29325 X	29325	-0-	-0-	-0-	11 1	26815 3	Y	2272	2247 1		106				
12	26784 X	25397	-0-	-1387	-0-	2499 9	69 1	23433 3	Y	1723	1640 1	189				
01	41323 X	24192	-0-	-17131	-0-	1895 9	143 1	22507 3	Y	1402	1483 1	108				
02	37324 X	21962	-0-	-15362	-0-	1542 9	74 1	20015 3	Y	1703	1659 1	152				
03	31713 X	21732	-0-	-9981	-0-	1873 9	2 1	20236 3	Y	1358	1352 1	158				
04	29340 X	20543	-0-	-8797	-0-	1494 9	32 1	19113 3	Y	1271	1271 1	158				
						1398 9										
BRISCOE CATARINA NORTH			WELL #:		10H		RRCID -> 263315		COMPL. DATE 08/23/2011		TOTAL DEPTH		7635 PERF. 8691 - 13244			
11	16380 X	560	-0-	-15820	-0-	11 1	517 3	Y	29	29 8		78				
12	16926 X	-0-	-0-	-16926	-0-	32 9										
01	24049 X	24049	-0-	-0-	-0-	81 1	21131 3	Y	-0-	32 0		46				
						2837 9			2579	2514 0		111				
02	17433 X	17433	-0-	-0-	-0-	46 1	15114 3	Y	2066	2126 0	12 8	39				
						2273 9										
*03	19644 X	19644	-0-	-0-	-0-	41 1	16656 3	Y	2679	2623 0	47 8	48				
						2947 9										
04	23280 X	17575	-0-	-5705	-0-	33 1	14843 3	Y	2454	2422 0	7 8	73				
						2699 9										
BRISCOE CATARINA NORTH			WELL #:		11H		RRCID -> 263316		COMPL. DATE 08/23/2011		TOTAL DEPTH		7677 PERF. 8378 - 13048			
11	27000 X	979	-0-	-26021	-0-	20 1	958 3	Y	1			69				
						1 9										
12	27900 X	-0-	-0-	-27900	-0-			Y	-0-	28 0		41				
01	45911 X	34832	-0-	-11079	-0-	117 1	30634 3	Y	3710	3591 0		160				
						4081 9										
02	27686 X	27686	-0-	-0-	-0-	72 1	23865 3	Y	3408	3503 0		65				
						3749 9										
*03	33526 X	33526	-0-	-0-	-0-	71 1	29045 3	Y	4009	4001 0		73				
						4410 9										
04	33720 X	29340	-0-	-4380	-0-	55 1	25278 3	Y	3643	3607 0		109				
						4007 9										
BRISCOE CARLA RANCH			WELL #:		16H		RRCID -> 263323		COMPL. DATE 11/22/2011		TOTAL DEPTH		7203 PERF. 8375 - 12949			
11	0 W	27905	-0-	27905	246162	163 1	13528 3	Y	12922	12820 0		240				
						14214 9										
12	0 W	22527	-0-	22527	268689	145 1	9995 3	Y	11261	11250 0		251				
						12387 9										
01	0 W	19123	-0-	19123	287812	121 1	7257 3	Y	10677	10777 0		151				
						11745 9										
02	0 W	12714	-0-	12714	300526	169 1	9718 3	Y	2570	2506 0		215				
						2827 9										
03	303962 X	3436	-0-	-300526	-0-	85 1	2498 3	Y	775	793 0		197				
						853 9										
04	10410 X	9677	-0-	-733	-0-	399 1	7140 3	Y	1944	1897 0		244				
						2138 9										

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)														
ANADARKO E&P ONSHORE LLC														
WORTHY RANCH														
WELL #: 17H RRCID -> 263432 COMPL. DATE 07/10/2011 TOTAL DEPTH 9029 PERF. 9808 - 14622														
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
11	81013 X	81013	-0-	-0-	-0-	108 1	77390 3	Y	3195	3189 0				48
12	81385 X	81385	-0-	-0-	-0-	3515 9	77878 3	Y	3069	3048 0				69
01	73794 X	73794	-0-	-0-	-0-	131 1	69181 3	Y	4085	4010 0				144
02	75471 X	75471	-0-	-0-	-0-	3376 9	71125 3	Y	3820	3836 0				128
*03	45696 X	45696	-0-	-0-	-0-	119 1	42276 3	Y	3048	3091 0				85
*04	56584 X	56584	-0-	-0-	-0-	4494 9	53258 3	Y	2925	2933 0				77
						144 1								
						4202 9								
						67 1								
						3353 9								
						108 1								
						3218 9								
WORTHY RANCH														
WELL #: 18H RRCID -> 263435 COMPL. DATE 07/10/2011 TOTAL DEPTH 9064 PERF. 9202 - 14303														
11	81805 X	81805	-0-	-0-	-0-	107 1	76775 3	Y	4475	4458 0				68
12	85021 X	85021	-0-	-0-	-0-	4923 9	80460 3	Y	4023	4001 0				90
01	91146 X	91146	-0-	-0-	-0-	136 1	85629 3	Y	4882	4838 0				134
02	90130 X	90130	-0-	-0-	-0-	4425 9	85781 3	Y	3795	3739 0				190
*03	86386 X	86386	-0-	-0-	-0-	147 1	82373 3	Y	3530	3600 0				120
*04	84735 X	84735	-0-	-0-	-0-	5370 9	79606 3	Y	4515	4522 0				113
						174 1								
						4175 9								
						130 1								
						3883 9								
						162 1								
						4967 9								
WORTHY RANCH														
WELL #: 7H RRCID -> 263436 COMPL. DATE 07/31/2011 TOTAL DEPTH 8608 PERF. 9121 - 14242														
11	76950 X	60988	-0-	-15962	-0-	67 1	57115 3	Y	3460	3504 0				42
12	79515 X	66591	-0-	-12924	-0-	3806 9	62426 3	Y	3722	3682 0				82
01	68138 X	53698	-0-	-14440	-0-	71 1	50209 3	Y	3106	3135 0				53
02	71795 X	71795	-0-	-0-	-0-	4094 9	68410 3	Y	3025	3028 0				50
*03	68138 X	65372	-0-	-2766	-0-	72 1	61806 3	Y	3194	3179 0				65
*04	64440 X	38008	-0-	-26432	-0-	3417 9	33664 3	Y	3929	3942 0				52
						57 1								
						3328 9								
						53 1								
						3513 9								
						22 1								
						4322 9								
BRISCOE CHUPADERA RANCH														
WELL #: 3H RRCID -> 263437 COMPL. DATE 10/05/2011 TOTAL DEPTH 6612 PERF. 7002 - 14272														
11	33120 X	31751	-0-	-1369	-0-	60 1	25340 3	Y	5774	5905 1	4 8			150
12	36483 X	36483	-0-	-0-	-0-	6351 9	30850 3	Y	5080	4802 1	10 8			418
01	39866 X	36542	-0-	-3324	-0-	45 1	32212 3	Y	3904	4088 1				234
02	32788 X	28013	-0-	-4775	-0-	5588 9	24065 3	Y	3565	3534 1				265
03	36487 X	28354	-0-	-8133	-0-	36 1	24698 3	Y	3289	3404 1	1 8			149
04	35370 X	26362	-0-	-9008	-0-	4294 9	22305 3	Y	3659	3584 1				224
						26 1								
						3922 9								
						38 1								
						3618 9								
						32 1								
						4025 9								

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)														
ANADARKO E&P ONSHORE LLC														
BRISCOE CHUPADERA RANCH														
WELL #: 6H RRCID -> 263438 COMPL. DATE 10/15/2011 TOTAL DEPTH 6559 PERF. 6967 - 12037														
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
11	43302 X	43302	-0-	-0-	-0-	87 1	36447 3	Y	6153	6272 1				160
12	33232 X	31559	-0-	-1673	-0-	6768 9	40 1	26947 3	Y	4156	3973 1			343
01	61442 X	34168	-0-	-27274	-0-	4572 9	32 1	29098 3	Y	4580	4648 1			275
02	55496 X	33198	-0-	-22298	-0-	5038 9	30 1	28263 3	Y	4459	4403 1			331
03	44733 X	30792	-0-	-13941	-0-	4905 9	40 1	26244 3	Y	4098	4243 1			186
04	43290 X	31051	-0-	-12239	-0-	4508 9	37 1	26072 3	Y	4493	4404 1			275
						4942 9								
BRISCOE CHUPADERA RANCH														
WELL #: 7H RRCID -> 263439 COMPL. DATE 10/15/2011 TOTAL DEPTH 6571 PERF. 7369 - 11485														
11	40155 X	40155	-0-	-0-	-0-	82 1	34380 3	Y	5175	5258 1				134
12	35898 X	24558	-0-	-11340	-0-	5693 9	30 1	20358 3	Y	3791	3612 1			313
01	27160 X	27160	-0-	-0-	-0-	4170 9	26 1	22973 3	Y	3783	3869 1			227
02	23744 X	18390	-0-	-5354	-0-	4161 9	15 1	14554 3	Y	3474	3443 1			258
03	26288 X	18244	-0-	-8044	-0-	3821 9	23 1	15005 3	Y	2924	3050 1			132
04	25440 X	24594	-0-	-846	-0-	3216 9	30 1	20690 3	Y	3522	3438 1			216
						3874 9								
SOUTH SPUR UNIT A														
WELL #: 1H RRCID -> 263444 COMPL. DATE 08/07/2011 TOTAL DEPTH 6751 PERF. 7300 - 12468														
11	0 W	921	-0-	921	215647	7 1	221 3	Y	630	509 1	95 8			52
12	0 W	6482	-0-	6482	222129	693 9	15 1	3421 3	Y	2769	2574 1	58 8		189
01	0 W	6689	-0-	6689	228818	3046 9	29 1	4170 3	Y	2264	2365 1			88
02	0 W	9099	-0-	9099	237917	2490 9	14 1	6257 3	Y	2571	2571 1			88
03	0 W	10989	-0-	10989	248906	2828 9	3 1	6827 3	Y	3781	3610 1	105 8		154
*04	259187 X	10281	-0-	-248906	-0-	4159 9	8 1	7114 3	Y	2872	2893 1			133
						3159 9								
WORTHY RANCH														
WELL #: 19H RRCID -> 263476 COMPL. DATE 07/10/2011 TOTAL DEPTH 9086 PERF.10046 - 14562														
11	80048 X	80048	-0-	-0-	-0-	106 1	76570 3	Y	3065	3058 0				46
12	74428 X	74428	-0-	-0-	-0-	3372 9	120 1	70896 3	Y	3102	3078 0			70
01	80631 X	69025	-0-	-11606	-0-	3412 9	112 1	65565 3	Y	3044	3030 0			84
02	72828 X	65908	-0-	-6920	-0-	3348 9	130 1	63959 3	Y	1654	1655 0			83
*03	80631 X	64179	-0-	-16452	-0-	1819 9	99 1	62375 3	Y	1550	1580 0			53
*04	78030 X	61112	-0-	-16918	-0-	1705 9	120 1	58810 3	Y	1984	1987 0			50
						2182 9								

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)														CAPACITY														CNTY: DIMMIT											
ANADARKO E&P ONSHORE LLC														//CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED																									
BRISCOE CARLA RANCH														//CONT.// 020528																									
WELL #: 18H														RRCID -> 263539														COMPL. DATE 11/27/2011				TOTAL DEPTH 7231 PERF. 8440 - 13036							
M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE																						
11	0	W	42690	-0-	42690	325156	259	1	21542	3	Y	18990	18841	0			352																						
12	0	W	40711	-0-	40711	365867	20889	9	16973	3	Y	21355	21232	0			475																						
01	0	W	40199	-0-	40199	406066	247	1	17679	3	Y	20205	20395	0			285																						
02	0	W	18877	-0-	18877	424943	23491	9	14724	3	Y	3544	3532	0			297																						
03	430685	X	5742	-0-	-424943	-0-	294	1	4220	3	Y	1253	1231	0			319																						
04	42690	X	5862	-0-	-36828	-0-	22226	9	4416	3	Y	1091	1273	0			137																						
							255	1																															
							3898	9																															
							144	1																															
							1378	9																															
							246	1																															
							1200	9																															

BRISCOE CATARINA NORTH														WELL #: 16H														RRCID -> 263540				COMPL. DATE 11/17/2011				TOTAL DEPTH 7329 PERF. 8600 - 13101			
11	30510	X	3408	-0-	-27102	-0-	5	1	3396	3	Y	6					25																						
12	9027	X	9027	-0-	-0-	-0-	7	9	9011	3	Y	1	6	1			20																						
01	12659	X	12659	-0-	-0-	-0-	15	1	9653	3	Y	2715	2721	1			14																						
02	13597	X	13597	-0-	-0-	-0-	1	9	11954	3	Y	1476	1476	1			14																						
03	13269	X	13269	-0-	-0-	-0-	19	1	11639	3	Y	1464	1461	1			17																						
*04	12193	X	12193	-0-	-0-	-0-	2987	9	10381	3	Y	1634	1628	1			23																						
							19	1																															
							1624	9																															
							20	1																															
							1610	9																															
							15	1																															
							1797	9																															

STANLEY RANCH														WELL #: 14H														RRCID -> 263620				COMPL. DATE 02/10/2012				TOTAL DEPTH 8637 PERF. 9154 - 14429			
11	79746	X	79746	-0-	-0-	-0-	92	1	74090	3	Y	5058	5093	0			56																						
12	78895	X	61791	-0-	-17104	-0-	5564	9	56391	3	Y	4829	4835	0			50																						
01	78337	X	57967	-0-	-20370	-0-	88	1	53548	3	Y	3951	3930	0			71																						
02	70756	X	53028	-0-	-17728	-0-	5312	9	49879	3	Y	2754	2779	0			46																						
03	78337	X	47610	-0-	-30727	-0-	73	1	45120	3	Y	2186	2186	0			46																						
04	75810	X	51560	-0-	-24250	-0-	4346	9	48314	3	Y	2668	2632	0			82																						
							120	1																															
							3029	9																															
							85	1																															
							2405	9																															
							311	1																															
							2935	9																															

RANCHO ENCANTADO														WELL #: 4H														RRCID -> 263629				COMPL. DATE 07/21/2011				TOTAL DEPTH 7884 PERF. 8339 - 13496			
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	5	0			-0-																						
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-																						
01	25110	X	39	-0-	-25071	-0-	38	3	1	9	Y	1	1	0			-0-																						
02	22680	X	17296	-0-	-5384	-0-	161	1	16884	3	Y	228	218	0			10																						
03	36082	X	36082	-0-	-0-	-0-	251	9	35207	3	Y	620	615	0			15																						
*04	37010	X	37010	-0-	-0-	-0-	193	1	34575	3	Y	1970	1909	0			76																						
							682	9																															
							268	1																															
							2167	9																															

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)				//CONT.//	12018 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: DIMMIT				
ANADARKO E&P ONSHORE LLC				//CONT.//	020528											
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	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	22710 X	21116	-0-	-1594	-0-	79	1	20819	3	Y	198	202	0			18
12	23467 X	9228	-0-	-14239	-0-	218	9									26
01	30504 X	8418	-0-	-22086	-0-	78	1	8976	3	Y	158	150	0			69
02	27552 X	3982	-0-	-23570	-0-	174	9									49
03	21824 X	13159	-0-	-8665	-0-	56	1	7357	3	Y	914	871	0			79
04	21120 X	19665	-0-	-1455	-0-	1005	9									12
						23	1	3582	3	Y	343	363	0			
						377	9									
						369	1	11826	3	Y	876	846	0			
						964	9									
						156	1	19238	3	Y	246	82	0	231	1	
						271	9									

ROGERS DENTONIO RANCH				WELL #:	14H	RRCID ->	263652	COMPL. DATE	09/14/2011	TOTAL DEPTH	7161	PERF.	7960 - 12558			
11	21870 X	18987	-0-	-2883	-0-	2	1	14596	3	Y	3990	3964	0	53	1	71
12	22599 X	14916	-0-	-7683	-0-	4389	9									
01	16089 X	16089	-0-	-0-	-0-	6	1	11433	3	Y	3161	3146	0			86
02	14458 X	14458	-0-	-0-	-0-	3477	9									
03	16829 X	16829	-0-	-0-	-0-	11	1	12279	3	Y	2665	2698	0			53
*04	15619 X	15619	-0-	-0-	-0-	867	4	2932	9							
						31	1	11735	3	Y	2447	2442	0			58
						2692	9									
						6	1	13585	3	Y	2944	2918	0	28	1	56
						3238	9									
						32	1	12639	3	Y	2680	2670	0			66
						2948	9									

ROGERS DENTONIO RANCH				WELL #:	15H	RRCID ->	263653	COMPL. DATE	09/15/2011	TOTAL DEPTH	7193	PERF.	8041 - 12663			
11	25108 X	25108	-0-	-0-	-0-	3	1	19613	3	Y	4993	4956	0	60	1	89
12	23808 X	22636	-0-	-1172	-0-	5492	9									
01	23467 X	22532	-0-	-935	-0-	9	1	17895	3	Y	4302	4275	0			116
02	21196 X	19338	-0-	-1858	-0-	4732	9									
03	23467 X	23011	-0-	-456	-0-	15	1	17472	3	Y	3465	3512	0			69
04	22710 X	20533	-0-	-2177	-0-	1233	4	3812	9							
						41	1	15634	3	Y	3330	3320	0			79
						3663	9									
						8	1	18597	3	Y	4005	3970	0	38	1	76
						4406	9									
						43	1	16797	3	Y	3357	3350	0			83
						3693	9									

BRISCOE CATARINA RANCH				WELL #:	18H	RRCID ->	263654	COMPL. DATE	04/08/2011	TOTAL DEPTH	7886	PERF.	8809 - 13682			
11	15330 X	5385	-0-	-9945	-0-	13	1	4425	3	Y	861	773	0	113	1	47
12	25110 X	10997	-0-	-14113	-0-	947	9									
01	10416 X	14	-0-	-10402	-0-	24	1	9502	3	Y	1337	991	0	325	1	68
02	9408 X	3906	-0-	-5502	-0-	1471	9									
03	11473 X	11473	-0-	-0-	-0-	12	3	2	9	Y	2	70	0			-0-
*04	23126 X	23126	-0-	-0-	-0-	17	1	3537	3	Y	320	312	0			8
						352	9									
						24	1	10584	3	Y	786	782	0			12
						865	9									
						49	1	20384	3	Y	2448	2443	0			17
						2693	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)														
ANADARKO E&P ONSHORE LLC														
WORTHLEY RANCH														
WELL #: 38H RRCID -> 263655 COMPL. DATE 09/13/2011 TOTAL DEPTH 8476 PERF. 8928 - 14657														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
11	58560 X	29431	-0-	-29129	-0-	29	1	24615	3	Y	4352	4378	0	53
12	59706 X	28807	-0-	-30899	-0-	4787	9	23975	3	Y	4368	4324	0	97
01	50251 X	28528	-0-	-21723	-0-	27	1	23881	3	Y	4194	4219	0	72
02	42644 X	23767	-0-	-18877	-0-	4805	9	19571	3	Y	3800	3809	0	63
*03	39401 X	31566	-0-	-7835	-0-	34	1	27125	3	Y	4016	3997	0	82
*04	38151 X	38151	-0-	-0-	-0-	4613	9	32662	3	Y	4971	4988	0	65
						16	1							
						4180	9							
						23	1							
						4418	9							
						21	1							
						5468	9							
ROGERS DENTONIO RANCH														
WELL #: 5H RRCID -> 263657 COMPL. DATE 04/17/2011 TOTAL DEPTH 7210 PERF. 8063 - 12686														
11	18030 X	14247	-0-	-3783	-0-	1	1	9238	3	Y	4553	4509	0	81
12	16895 X	14118	-0-	-2777	-0-	5008	9	10055	3	Y	3689	3670	0	100
01	19481 X	19481	-0-	-0-	-0-	5	1	15021	3	Y	3079	3118	0	61
02	14354 X	14354	-0-	-0-	-0-	4058	9	3387	9	Y	2910	2902	0	69
03	12095 X	12095	-0-	-0-	-0-	13	1	11124	3	Y	3505	3473	0	67
04	10620 X	NO RPT	-0-	-10620	-0-	1060	4	8235	3	Y	3505	3473	0	67
						29	1							
						3201	9							
						4	1							
						3856	9							
										Y	NO RPT			
STANLEY RANCH														
WELL #: 22H RRCID -> 263722 COMPL. DATE 08/03/2011 TOTAL DEPTH 8633 PERF. 9138 - 14091														
11	76410 X	63259	-0-	-13151	-0-	73	1	59061	3	Y	3750	3709	0	41
12	71145 X	50920	-0-	-20225	-0-	4125	9	47007	3	Y	3491	3496	0	36
01	50499 X	41141	-0-	-9358	-0-	73	1	37652	3	Y	3125	3105	0	56
02	45612 X	39060	-0-	-6552	-0-	3840	9	36178	3	Y	2541	2554	0	43
03	50499 X	38164	-0-	-12335	-0-	51	1	35712	3	Y	2167	2165	0	45
04	48870 X	36862	-0-	-12008	-0-	3438	9	33759	3	Y	2624	2588	0	81
						87	1							
						2795	9							
						68	1							
						2384	9							
						217	1							
						2886	9							
BRISCOE CARLA RANCH														
WELL #: 19H RRCID -> 263724 COMPL. DATE 09/08/2011 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 8264 - 12935														
11	14474 X	14474	-0-	-0-	-0-	27	1	13025	3	Y	1293	1287	0	67
12	16941 X	16941	-0-	-0-	-0-	1422	9	15217	3	Y	1468	1452	0	83
01	16182 X	15859	-0-	-323	-0-	109	1	14347	3	Y	1293	1311	0	65
02	18462 X	18462	-0-	-0-	-0-	1615	9	14265	3	Y	3752	3732	0	85
03	15407 X	6838	-0-	-8569	-0-	90	1	5524	3	Y	1142	495	0	107
*04	19246 X	19246	-0-	-0-	-0-	1422	9	15382	3	Y	3474	2342	0	67
						70	1							
						4127	9							
						58	1							
						1256	9							
						43	1							
						3821	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)														
ANADARKO E&P ONSHORE LLC														
BRISCOE CARLA RANCH														
WELL #: 20H RRCID -> 263725 COMPL. DATE 09/08/2011 TOTAL DEPTH 7335 PERF. 7856 - 12685														
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	C	COND	PROD	AMT	BALANCE
11		19230 X	17841	-0-	-1389	-0-	33 1	15799	3	Y	1826	1796	0	94
12		18879 X	16457	-0-	-2422	-0-	2009 9	102 1	14231	3	Y	1931	1916	109
01		18879 X	13884	-0-	-4995	-0-	2124 9	79 1	12681	3	Y	1022	1080	51
02		17052 X	14259	-0-	-2793	-0-	1124 9	52 1	10687	3	Y	3200	3178	73
03		18445 X	2226	-0-	-16219	-0-	3520 9	17 1	1644	3	Y	514	223	48
04		17850 X	14652	-0-	-3198	-0-	565 9	32 1	11610	3	Y	2736	1844	53
							3010 9							
BRISCOE CARLA RANCH														
WELL #: 21H RRCID -> 263726 COMPL. DATE 09/08/2011 TOTAL DEPTH 7266 PERF. 9234 - 12987														
11		16380 X	12832	-0-	-3548	-0-	24 1	11345	3	Y	1330	1325	0	69
12		14880 X	9188	-0-	-5692	-0-	1463 9	55 1	7721	3	Y	1284	1280	73
01		16647 X	15003	-0-	-1644	-0-	1412 9	87 1	13952	3	Y	876	905	44
02		17843 X	17843	-0-	-0-	-0-	964 9	74 1	15038	3	Y	2483	2471	56
03		16647 X	6144	-0-	-10503	-0-	2731 9	58 1	5494	3	Y	538	233	50
*04		17130 X	17130	-0-	-0-	-0-	592 9	41 1	14622	3	Y	2243	1512	43
							2467 9							
BRISCOE CATARINA SOUTH														
WELL #: 7H RRCID -> 263727 COMPL. DATE 10/24/2011 TOTAL DEPTH 7669 PERF. 8123 - 13116														
11		37650 X	21244	-0-	-16406	-0-	44 1	17256	3	Y	3585	3559	0	96
12		38905 X	17382	-0-	-21523	-0-	3944 9	50 1	14968	3	Y	2149	2155	90
01		24490 X	22805	-0-	-1685	-0-	2364 9	51 1	17237	3	Y	5015	5031	74
02		22120 X	16147	-0-	-5973	-0-	5517 9	42 1	14216	3	Y	1717	1741	50
03		24490 X	16611	-0-	-7879	-0-	1889 9	84 1	14693	3	Y	1667	1667	50
*04		24954 X	24954	-0-	-0-	-0-	1834 9	96 1	21940	3	Y	2653	2599	73
							2918 9							
BRISCOE COCHINA EAST RANCH														
WELL #: 31H RRCID -> 263740 COMPL. DATE 10/06/2011 TOTAL DEPTH 8008 PERF. 8681 - 13303														
11		20239 X	20239	-0-	-0-	-0-	75 1	19588	3	Y	524	522	0	48
12		20057 X	14304	-0-	-5753	-0-	576 9	117 1	13450	3	Y	670	607	111
01		29419 X	20034	-0-	-9385	-0-	737 9	145 1	18966	3	Y	839	887	63
02		26572 X	8356	-0-	-18216	-0-	923 9	51 1	7796	3	Y	463	460	66
03		29419 X	13913	-0-	-15506	-0-	509 9	395 1	12664	3	Y	776	772	70
04		20250 X	15492	-0-	-4758	-0-	854 9	123 1	15129	3	Y	218	73	11
							240 9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)				//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: DIMMIT			
ANADARKO E&P ONSHORE LLC				//CONT.// 020528											
CAGE				WELL #:		8TV	RRCID -> 263743	COMPL. DATE 08/17/2011		TOTAL DEPTH		5823	PERF. 6380 - 11231		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
11	4620 X	4620	-0-	-0-	-0-			3743 3	877 9	N	797	856 1			159
12	5549 X	3610	-0-	-1939	-0-			2895 3	715 9	N	650	319 1			490
01	5239 X	3889	-0-	-1350	-0-			3120 3	769 9	N	699	945 1			244
02	4732 X	4653	-0-	-79	-0-			3716 3	937 9	N	852	669 1			427
03	4929 X	4065	-0-	-864	-0-			3490 3	575 9	N	523	691 1			259
04	4620 X	NO RPT	-0-	-4620	-0-					N	NO RPT				259
BRISCOE CARLA RANCH				WELL #:		8H	RRCID -> 263751	COMPL. DATE 05/07/2011		TOTAL DEPTH		6553	PERF. 7951 - 12636		
11	13050 X	12040	-0-	-1010	-0-	21 1		9948 3	Y		1883	1829 0			97
						2071 9									
12	11614 X	11614	-0-	-0-	-0-	73 1		10259 3	Y		1165	1196 0			66
						1282 9									
01	11723 X	11723	-0-	-0-	-0-	67 1		10719 3	Y		852	875 0			43
						937 9									
02	11228 X	9961	-0-	-1267	-0-	39 1		8005 3	Y		1743	1746 0			40
						1917 9									
03	12431 X	10934	-0-	-1497	-0-	97 1		9232 3	Y		1459	632 0	730 1		137
						1605 9									
04	12030 X	9252	-0-	-2778	-0-	18 1		6574 3	Y		2418	1631 0	878 1		46
						2660 9									
ROGERS DENTONIO RANCH				WELL #:		3H	RRCID -> 263866	COMPL. DATE 04/10/2011		TOTAL DEPTH		7255	PERF. 8381 - 13100		
11	4590 X	2186	-0-	-2404	-0-	667 3		1519 9	Y		1381	1373 0	21 1		25
12	8013 X	8013	-0-	-0-	-0-	3 1		6154 3	Y		1687	1666 0			46
						1856 9									
01	4622 X	4622	-0-	-0-	-0-	2 1		2757 3	Y		1516	1532 0			30
						195 4		1668 9							
02	3954 X	3954	-0-	-0-	-0-	7 1		2827 3	Y		1018	1024 0			24
						1120 9									
03	7023 X	7023	-0-	-0-	-0-	4 1		4976 3	Y		1857	1834 0	12 1		35
						2043 9									
04	3300 X	NO RPT	-0-	-3300	-0-				Y		NO RPT				35
BRISCOE CATARINA NORTH				WELL #:		12H	RRCID -> 263867	COMPL. DATE 08/23/2011		TOTAL DEPTH		7651	PERF. 8630 - 13306		
11	23940 X	272	-0-	-23668	-0-	6 1		266 3	Y		-0-				67
12	24738 X	3	-0-	-24735	-0-	3 3			Y		-0-	27 0			40
01	27550 X	27550	-0-	-0-	-0-	94 1		24608 3	Y		2589	2517 0			112
						2848 9									
02	21907 X	21907	-0-	-0-	-0-	58 1		19430 3	Y		2199	2269 0			42
						2419 9									
*03	20691 X	20691	-0-	-0-	-0-	44 1		17974 3	Y		2430	2428 0			44
						2673 9									
*04	25739 X	25739	-0-	-0-	-0-	51 1		23336 3	Y		2138	2118 0			64
						2352 9									
BRISCOE CARLA RANCH				WELL #:		17H	RRCID -> 263869	COMPL. DATE 11/22/2011		TOTAL DEPTH		7221	PERF. 8115 - 12686		
11	29700 X	26552	-0-	-3148	-0-	167 1		13857 3	Y		11389	11344 0			211
						12528 9									
12	30690 X	27333	-0-	-3357	-0-	188 1		12976 3	Y		12881	12805 0			287
						14169 9									
01	29425 X	29425	-0-	-0-	-0-	225 1		13548 3	Y		14229	14315 0			201
						15652 9									
02	25536 X	14099	-0-	-11437	-0-	195 1		11212 3	Y		2447	2443 0			205
						2692 9									
03	28272 X	2473	-0-	-25799	-0-	65 1		1911 3	Y		452	542 0			115
						497 9									
04	27360 X	9150	-0-	-18210	-0-	408 1		7305 3	Y		1306	1257 0			164
						1437 9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)															CNTY: DIMMIT				
ANADARKO E&P ONSHORE LLC																			
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	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE				
11	0 W	17123	-0-	17123	171306	31	1	14890	3	Y	2002	1992	0		103				
12	0 W	35749	-0-	35749	207055	2202	9	237	1	33154	3	Y	2144	2126	121				
01	0 W	32138	-0-	32138	239193	2358	9	183	1	29215	3	Y	2491	2488	124				
02	0 W	22766	-0-	22766	261959	2740	9	88	1	17955	3	Y	4294	4321	97				
03	269522 X	7563	-0-	-261959	-0-	4723	9	64	1	6039	3	Y	1327	575	124				
*04	24096 X	24096	-0-	-0-	-0-	1460	9	56	1	20059	3	Y	3619	2440	70				
						3981	9												
BRISCOE CARLA RANCH															WELL #: 14H RRCID -> 263871 COMPL. DATE 03/23/2012 TOTAL DEPTH 7270 PERF. 7938 - 12761				
11	38910 X	15801	-0-	-23109	-0-	28	1	13209	3	Y	2331	2315	0		120				
12	40207 X	33278	-0-	-6929	-0-	2564	9	218	1	30477	3	Y	2348	2335	133				
01	32677 X	32677	-0-	-0-	-0-	2583	9	186	1	29669	3	Y	2565	2570	128				
02	24584 X	21358	-0-	-3226	-0-	2822	9	78	1	16064	3	Y	4742	4762	108				
03	27218 X	5050	-0-	-22168	-0-	5216	9	41	1	3890	3	Y	1017	441	95				
04	26340 X	23937	-0-	-2403	-0-	1119	9	54	1	19207	3	Y	4251	2866	82				
						4676	9												
BRISCOE CARLA RANCH															WELL #: 15H RRCID -> 263872 COMPL. DATE 12/28/2011 TOTAL DEPTH 7254 PERF. 8476 - 13147				
11	0 W	17844	-0-	17844	219826	32	1	15225	3	Y	2352	2333	0		121				
12	0 W	29758	-0-	29758	249584	2587	9	194	1	27188	3	Y	2160	2159	122				
01	0 W	28178	-0-	28178	277762	2376	9	162	1	25881	3	Y	1941	1966	97				
02	0 W	15736	-0-	15736	293498	2135	9	58	1	11778	3	Y	3545	3562	80				
03	296040 X	2542	-0-	-293498	-0-	3900	9	20	1	1881	3	Y	583	252	55				
*04	30429 X	30429	-0-	-0-	-0-	641	9	67	1	24092	3	Y	5700	3843	110				
						6270	9												
BEINHORN RANCH															WELL #: 11H RRCID -> 263873 COMPL. DATE 10/31/2011 TOTAL DEPTH 8114 PERF. 9169 - 14508				
11	39780 X	5297	-0-	-34483	-0-	34	1	5222	3	Y	37	135	1		33				
12	41106 X	33518	-0-	-7588	-0-	41	9	124	1	33316	3	Y	71		104				
01	28427 X	24515	-0-	-3912	-0-	78	9	73	1	24358	3	Y	76		180				
02	30389 X	30389	-0-	-0-	-0-	84	9	118	1	27697	3	Y	2340	2422	98				
03	28427 X	27764	-0-	-663	-0-	2574	9	171	1	24533	3	Y	2782	2756	124				
04	27510 X	20001	-0-	-7509	-0-	3060	9	129	1	18099	3	Y	1612	1631	105				
						1773	9												

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)														
ANADARKO E&P ONSHORE LLC														
BEINHORN RANCH														
WELL #: 12H RRCID -> 263874 COMPL. DATE 10/31/2011 TOTAL DEPTH 8138 PERF. 8485 - 13824														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	43770 X	777	-0-	-42993	-0-	5	1	761	3	Y	10	126	1	9
12	45229 X	25553	-0-	-19676	-0-	11	9	25392	3	Y	60			69
01	31620 X	27886	-0-	-3734	-0-	95	1	27723	3	Y	73			142
02	28560 X	14876	-0-	-13684	-0-	66	9	13429	3	Y	1264	1355	1	51
03	30256 X	22193	-0-	-8063	-0-	83	1	20857	3	Y	1083	1086	1	48
04	27000 X	21983	-0-	-5017	-0-	80	9	20968	3	Y	786	783	1	51
						57	1							
						1390	9							
						145	1							
						1191	9							
						150	1							
						865	9							
BEINHORN RANCH														
WELL #: 21H RRCID -> 263875 COMPL. DATE 10/31/2011 TOTAL DEPTH 8160 PERF. 8708 - 13728														
11	33840 X	899	-0-	-32941	-0-	6	1	883	3	Y	9	113	1	8
12	34968 X	29318	-0-	-5650	-0-	10	9	29154	3	Y	51			59
01	46469 X	32745	-0-	-13724	-0-	108	1	32575	3	Y	65			124
02	41972 X	24836	-0-	-17136	-0-	56	9	22813	3	Y	1750	1802	1	72
03	43276 X	26091	-0-	-17185	-0-	98	1	24827	3	Y	992	1020	1	44
04	31680 X	30027	-0-	-1653	-0-	72	9	27405	3	Y	2205	2105	1	144
						98	1							
						1925	9							
						173	1							
						1091	9							
						196	1							
						2426	9							
BRISCOE CATARINA SOUTH														
WELL #: 8H RRCID -> 263878 COMPL. DATE 10/24/2011 TOTAL DEPTH 7694 PERF. 8178 - 12934														
11	39180 X	23796	-0-	-15384	-0-	48	1	18930	3	Y	4380	4370	0	118
12	40486 X	16653	-0-	-23833	-0-	4818	9	13971	3	Y	2395	2412	0	101
01	21483 X	20815	-0-	-668	-0-	47	1	16778	3	Y	3625	3673	0	53
02	19404 X	17649	-0-	-1755	-0-	2635	9	15644	3	Y	1780	1781	0	52
03	21483 X	18458	-0-	-3025	-0-	49	1	16214	3	Y	1955	1948	0	59
04	20790 X	17875	-0-	-2915	-0-	3988	9	15395	3	Y	2194	2156	0	60
						47	1							
						1958	9							
						93	1							
						2151	9							
						67	1							
						2413	9							
BRISCOE CATARINA SOUTH														
WELL #: 9H RRCID -> 263881 COMPL. DATE 10/24/2011 TOTAL DEPTH 7691 PERF. 8288 - 13245														
11	35520 X	27326	-0-	-8194	-0-	53	1	20903	3	Y	5791	5791	0	155
12	36704 X	18589	-0-	-18115	-0-	6370	9	15242	3	Y	2995	3024	0	126
01	23743 X	23743	-0-	-0-	-0-	52	1	17698	3	Y	5448	5494	0	80
02	19600 X	17751	-0-	-1849	-0-	3295	9	14946	3	Y	2510	2517	0	73
03	21700 X	19208	-0-	-2492	-0-	52	1	16134	3	Y	2711	2702	0	82
04	21000 X	20227	-0-	-773	-0-	5993	9	16830	3	Y	3021	2969	0	83
						44	1							
						2761	9							
						92	1							
						2982	9							
						74	1							
						3323	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT													
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528													
TOVAR WEST-LLOYD 63 A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 263892 COMPL. DATE 10/04/2011 TOTAL DEPTH 5445 PERF. 6548 - 10397													
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
11	T. A.	4873	-0-	4873	38302	333 1	3603 3	Y		852	1073 1		259
12	T. A.	5924	-0-	5924	44226	937 9	4724 3	Y		1066	495 1		830
01	0 W	4013	-0-	4013	48239	27 1	3460 3	Y		492	1156 1		166
02	0 W	5871	-0-	5871	54110	1173 9	4765 3	Y		958	979 1		145
03	0 W	6390	-0-	6390	60500	12 1	5883 3	Y		413	495 1		63
04	0 W	4547	-0-	4547	65047	541 9	4088 3	Y		361	308 1		116
						52 1							
						1054 9							
						53 1							
						454 9							
						62 1							
						397 9							
TOVAR WEST-LLOYD 79 A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 263904 COMPL. DATE 10/04/2011 TOTAL DEPTH 5797 PERF. 6577 - 11065													
11	3990 X	3644	-0-	-346	-0-	3084 3	560 9	N		509	509 1		182
12	4402 X	3482	-0-	-920	-0-	2995 3	487 9	N		443	140 1		485
01	3627 X	3076	-0-	-551	-0-	2649 3	427 9	N		388	660 1		213
02	3276 X	3079	-0-	-197	-0-	2639 3	440 9	N		400	314 1		299
03	3627 X	3186	-0-	-441	-0-	2745 3	441 9	N		401	490 1		210
04	3510 X	3001	-0-	-509	-0-	2598 3	403 9	N		366	328 1		248
BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 13H RRCID -> 264008 COMPL. DATE 11/17/2011 TOTAL DEPTH 7291 PERF. 8709 - 13443													
11	26460 X	14255	-0-	-12205	-0-	22 1	14223 3	Y		9			32
12	27342 X	12847	-0-	-14495	-0-	10 9							
01	16215 X	16215	-0-	-0-	-0-	21 1	12826 3	Y		-0-	7 1		25
02	18174 X	18174	-0-	-0-	-0-	26 1	13153 3	Y		2760	2771 1		14
03	21061 X	21061	-0-	-0-	-0-	3036 9							
04	14700 X	5635	-0-	-9065	-0-	26 1	16109 3	Y		1854	1851 1		17
						2039 9							
						32 1	18665 3	Y		2149	2052 1	90 8	24
						2364 9							
						7 1	4836 3	Y		720	716 1	18 8	10
						792 9							
BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 14H RRCID -> 264009 COMPL. DATE 11/17/2011 TOTAL DEPTH 7325 PERF. 7911 - 12900													
11	22920 X	12355	-0-	-10565	-0-	19 1	12325 3	Y		10			36
12	23684 X	11412	-0-	-12272	-0-	11 9							
01	18848 X	14082	-0-	-4766	-0-	18 1	11394 3	Y		-0-	8 1		28
02	17024 X	11898	-0-	-5126	-0-	24 1	11802 3	Y		2051	2069 1		10
03	12772 X	11900	-0-	-872	-0-	2256 9							
04	13620 X	-0-	-0-	-13620	-0-	16 1	10255 3	Y		1479	1475 1		14
						1627 9							
						18 1	10482 3	Y		1273	1272 1		15
						1400 9							
								Y		-0-	15 1		-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)														
ANADARKO E&P ONSHORE LLC														
BRISCOE CATARINA NORTH														
WELL #: 15H RRCID -> 264010 COMPL. DATE 11/17/2011 TOTAL DEPTH 7366 PERF. 8080 - 12898														
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
11	34110 X	7175	-0-	-26935	-0-	11 1	7158 3	Y	5					18
12	35247 X	13693	-0-	-21554	-0-	22 1	13671 3	Y	-0-			4 1		14
01	25668 X	20467	-0-	-5201	-0-	34 1	17010 3	Y	3112			3110 1		16
02	23184 X	17552	-0-	-5632	-0-	3423 9	24 1	15247 3	Y	2074		2070 1		20
03	21007 X	21007	-0-	-0-	-0-	2281 9	32 1	18587 3	Y	2171		2166 1		25
04	19800 X	11629	-0-	-8171	-0-	2388 9	15 1	10126 3	Y	1353		1359 1		19
						1488 9								
BRISCOE CATARINA NORTH														
WELL #: 17H RRCID -> 264017 COMPL. DATE 11/17/2011 TOTAL DEPTH 7348 PERF. 8049 - 12689														
11	32550 X	14635	-0-	-17915	-0-	22 1	14592 3	Y	19					79
12	26381 X	17177	-0-	-9204	-0-	21 9	28 1	17148 3	Y	1		18 1		62
01	29017 X	29017	-0-	-0-	-0-	1 9	48 1	24204 3	Y	4332		4372 1		22
02	25739 X	25739	-0-	-0-	-0-	4765 9	37 1	22917 3	Y	2532		2530 1		24
03	27924 X	27924	-0-	-0-	-0-	2785 9	43 1	25252 3	Y	2390		2386 1		28
*04	23791 X	23791	-0-	-0-	-0-	2629 9	31 1	21304 3	Y	2233		2229 1		32
						2456 9								
BRISCOE CATARINA NORTH														
WELL #: 18H RRCID -> 264018 COMPL. DATE 11/17/2011 TOTAL DEPTH 7354 PERF. 7988 - 12909														
11	40110 X	14148	-0-	-25962	-0-	22 1	14124 3	Y	2					97
12	33635 X	19655	-0-	-13980	-0-	2 9	32 1	19623 3	Y	-0-		22 1		75
01	29539 X	29539	-0-	-0-	-0-	48 1	24029 3	Y	4965			5015 1		25
02	29549 X	29549	-0-	-0-	-0-	5462 9	40 1	24985 3	Y	4113		4099 1		39
03	30798 X	30798	-0-	-0-	-0-	4524 9	46 1	26744 3	Y	3644		3641 1		42
*04	28382 X	28382	-0-	-0-	-0-	4008 9	38 1	26015 3	Y	2117		2129 1		30
						2329 9								
BRISCOE CHUPADERA RANCH														
WELL #: 4H RRCID -> 264020 COMPL. DATE 10/05/2011 TOTAL DEPTH 6579 PERF. 7479 - 13728														
11	33120 X	32440	-0-	-680	-0-	66 1	27825 3	Y	4135			4169 1		107
12	34224 X	26658	-0-	-7566	-0-	4549 9	33 1	22281 3	Y	3949		3730 1		326
01	34162 X	30228	-0-	-3934	-0-	4344 9	29 1	26298 3	Y	3546		3659 1		213
02	30268 X	27921	-0-	-2347	-0-	3901 9	26 1	24475 3	Y	3109		3091 1		231
03	33511 X	25471	-0-	-8040	-0-	3420 9	34 1	22379 3	Y	2780		2885 1		126
04	32430 X	26857	-0-	-5573	-0-	3058 9	34 1	23729 3	Y	2813		2767 1		172
						3094 9								

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)			//CONT.//		12018 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: DIMMIT					
ANADARKO E&P ONSHORE LLC			//CONT.//		020528												
BEINHORN RANCH			WELL #:		10H	RRCID -> 264021		COMPL. DATE 08/26/2011				TOTAL DEPTH		8098	PERF. 8489 - 13783		
M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	60900	X	1837	-0-	-59063	-0-	12	1	1814	3	Y	10	122	1			9
12	62930	X	44680	-0-	-18250	-0-	11	9									
01	45591	X	45591	-0-	-0-	-0-	165	1	44451	3	Y	58					67
02	34300	X	34106	-0-	-194	-0-	64	9									
03	37975	X	33738	-0-	-4237	-0-	136	1	45385	3	Y	64					131
04	36750	X	10844	-0-	-25906	-0-	70	9									
							134	1	31461	3	Y	2283	2319	1			95
							2511	9									
							206	1	29604	3	Y	3571	3506	1			160
							3928	9									
							67	1	9400	3	Y	1252	1330	1			82
							1377	9									

BRISCOE CHUPADERA RANCH					WELL #:	10H	RRCID -> 264022		COMPL. DATE 10/11/2011				TOTAL DEPTH		6450	PERF. 7439 - 12202	
11	37680	X	23928	-0-	-13752	-0-	9	1	21199	3	Y	2473	2437	1			115
12	38936	X	17808	-0-	-21128	-0-	2720	9									
01	31558	X	16107	-0-	-15451	-0-	45	1	15137	3	Y	2387	2240	1			262
02	28504	X	17148	-0-	-11356	-0-	2626	9									
03	28985	X	14117	-0-	-14868	-0-	86	1	13615	3	Y	2187	2280	1			169
04	23940	X	17052	-0-	-6888	-0-	2406	9									
							56	1	14946	3	Y	1951	1946	1			174
							2146	9									
							2	1	12398	3	Y	1561	1554	1			181
							1717	9									
							24	1	14796	3	Y	2029	1957	1			253
							2232	9									

ROGERS DENTONIO RANCH					WELL #:	2H	RRCID -> 264023		COMPL. DATE 05/30/2010				TOTAL DEPTH		7121	PERF. 7670 - 11772	
11	0	W	17343	-0-	17343	693734	2	1	12501	3	Y	4400	4353	0	38	1	78
12	0	W	11481	-0-	11481	705215	4840	9									
							4	1	8628	3	Y	2590	2598	0			70
							2849	9									
01	705215	X	-0-	-0-	-705215	-0-					Y	-0-	70	0			-0-
02	716	X	716	-0-	-0-	-0-	155	3	561	9	Y	510	498	0			12
03	10230	X	15	-0-	-10215	-0-	9	3	6	9	Y	5	11	0	6	1	-0-
04	9900	X	NO RPT	-0-	-9900	-0-					Y	NO RPT					-0-

BRISCOE CATARINA RANCH					WELL #:	17H	RRCID -> 264027		COMPL. DATE 04/08/2011				TOTAL DEPTH		7901	PERF. 8370 - 13625	
11	2962	X	2962	-0-	-0-	-0-	5	1	1872	3	Y	986	887	0	130	1	54
12	23560	X	12903	-0-	-10657	-0-	1085	9									
01	13888	X	6814	-0-	-7074	-0-	19	1	7424	3	Y	4964	3560	0	1207	1	251
02	12544	X	5058	-0-	-7486	-0-	5460	9									
03	18563	X	18563	-0-	-0-	-0-	13	1	3867	3	Y	2667	2768	0	120	1	30
*04	32411	X	32411	-0-	-0-	-0-	2934	9									
							19	1	3763	3	Y	1160	1161	0			29
							1276	9									
							36	1	16150	3	Y	2161	2152	0	4	8	34
							2377	9									
							67	1	27483	3	Y	4419	4422	0			31
							4861	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)				//CONT.//	12018 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: DIMMIT						
ANADARKO E&P ONSHORE LLC				//CONT.//	020528													
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	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11		34560	X	-0-	-0-	-34560	-0-					Y	-0-	33	0			-0-
12		36022	X	12534	-0-	-23488	-0-	98	1	10128	3	Y	2098	2076	0			22
								2308	9									
01		24552	X	19717	-0-	-4835	-0-	151	1	16817	3	Y	2499	2484	0			37
								2749	9									
02		22176	X	21866	-0-	-310	-0-	208	1	18701	3	Y	2688	2679	0			46
								2957	9									
03		28093	X	28093	-0-	-0-	-0-	212	1	24340	3	Y	3219	3213	0			52
								3541	9									
*04		28402	X	28402	-0-	-0-	-0-	710	1	24327	3	Y	3059	3015	0			96
								3365	9									

BRISCOE CHUPADERA RANCH						WELL #:	11H	RRCID ->	264038	COMPL. DATE	10/11/2011	TOTAL	DEPTH	6456	PERF.	7117 - 11191		
11		17760	X	14779	-0-	-2981	-0-	5	1	13565	3	Y	1099	1081	1			51
								1209	9									
12		13583	X	13583	-0-	-0-	-0-	37	1	12523	3	Y	930	879	1			102
								1023	9									
01		13702	X	11813	-0-	-1889	-0-	68	1	10685	3	Y	964	992	1			74
								1060	9									
02		12712	X	10662	-0-	-2050	-0-	35	1	9416	3	Y	1101	1077	1			98
								1211	9									
03		14074	X	10826	-0-	-3248	-0-	1	1	9697	3	Y	1025	1004	1			119
								1128	9									
04		13620	X	9891	-0-	-3729	-0-	14	1	8622	3	Y	1141	1118	1			142
								1255	9									

MAUND RANCH 19 UNIT						WELL #:	2H	RRCID ->	264039	COMPL. DATE	08/14/2011	TOTAL	DEPTH	6316	PERF.	7292 - 12057		
11	14B	DENY		42062	-0-	42062	134095	2454	1	36671	3	Y	2670	2621	1			222
								2937	9									
12	14B2	EXT		19863	-0-	19863	153958	1328	1	16068	3	Y	2243	2378	1			87
								2467	9									
01		0 W		18050	-0-	18050	172008	871	1	14560	3	Y	2381	2333	1			135
								2619	9									
02		0 W		9839	-0-	9839	181847	44	1	7925	3	Y	1700	1760	1			75
								1870	9									
*03		0 W		1098	-0-	1098	182945	8	1	363	3	Y	661	676	1			60
								727	9									
04		0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-	182945					Y	NO RPT					60

BRISCOE COCHINA WEST RANCH						WELL #:	5H	RRCID ->	264097	COMPL. DATE	10/28/2011	TOTAL	DEPTH	7868	PERF.	8705 - 13077		
11		18060	X	18060	-0-	-0-	-0-	49	1	17044	3	Y	879	948	0			50
								967	9									
12		21037	X	21037	-0-	-0-	-0-	81	1	19570	3	Y	1260	1237	0			73
								1386	9									
01		31434	X	20068	-0-	-11366	-0-	100	1	18504	3	Y	1331	1376	0			28
								1464	9									
02		28392	X	20771	-0-	-7621	-0-	337	1	19759	3	Y	614	601	0			41
								675	9									
03		31434	X	28055	-0-	-3379	-0-	207	1	25616	3	Y	2029	1989	0			81
								2232	9									
*04		21710	X	21710	-0-	-0-	-0-	103	1	20313	3	Y	1176	1177	0			80
								1294	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)				//CONT.//	12018 200	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: DIMMIT		
ANADARKO E&P ONSHORE LLC				//CONT.//	020528									
CAGE				WELL #:		5TV	RRCID ->	264105	COMPL. DATE	06/14/2011	TOTAL DEPTH	5696	PERF. 6144	- 10335
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
11		13060 X	13060	-0-	-0-	-0-	12200	3	860	9	N	782	835	199
12		11935 X	10793	-0-	-1142	-0-	10071	3	722	9	N	656	329	526
01		12586 X	8375	-0-	-4211	-0-	7830	3	545	9	N	495	822	199
02		12709 X	12709	-0-	-0-	-0-	11925	3	784	9	N	713	659	253
03		12922 X	12922	-0-	-0-	-0-	12281	3	641	9	N	583	658	178
04		12180 X	11503	-0-	-677	-0-	10954	3	549	9	N	499	329	348
CAGE				WELL #:		7TV	RRCID ->	264106	COMPL. DATE	07/19/2011	TOTAL DEPTH	5687	PERF. 6050	- 10684
11		10442 X	10442	-0-	-0-	-0-	9856	3	586	9	N	533	344	279
12		9083 X	8900	-0-	-183	-0-	8440	3	460	9	N	418		697
01		8078 X	8078	-0-	-0-	-0-	7561	3	517	9	N	470	979	188
02		4288 X	4288	-0-	-0-	-0-	3850	3	438	9	N	398	307	279
03		4251 X	4251	-0-	-0-	-0-	3837	3	414	9	N	376	329	326
04		3840 X	NO RPT	-0-	-3840	-0-					N	NO RPT		326
BRISCOE COCHINA EAST RANCH				WELL #:		18H	RRCID ->	264114	COMPL. DATE	09/27/2011	TOTAL DEPTH	7941	PERF. 9082	- 15124
11		29868 X	29868	-0-	-0-	-0-	103	1	27037	3	Y	2480	2412	226
							2728	9						
12		29419 X	27635	-0-	-1784	-0-	215	1	24829	3	Y	2355	2190	390
							2591	9					1 8	
01		49290 X	24479	-0-	-24811	-0-	178	1	23311	3	Y	900	1222	68
							990	9						
02		44520 X	10149	-0-	-34371	-0-	61	1	9240	3	Y	771	729	110
							848	9						
03		38006 X	-0-	-0-	-38006	-0-					Y	-0-	110	-0-
04		29880 X	-0-	-0-	-29880	-0-					Y	-0-		-0-
STUMBERG RANCH				WELL #:		4HR	RRCID ->	264116	COMPL. DATE	07/02/2011	TOTAL DEPTH	7177	PERF. 7785	- 12194
11		0 W	4208	-0-	4208	219588	167	1	2824	3	Y	1106	1068	94
							1217	9						
12		0 W	3441	-0-	3441	223029	142	1	2118	3	Y	1074	1084	84
							1181	9						
01		0 W	3863	-0-	3863	226892	215	1	1986	3	Y	1511	1508	87
							1662	9						
02		0 W	4103	-0-	4103	230995	185	1	1423	3	Y	2268	2192	163
							2495	9						
03		0 W	3196	-0-	3196	234191	173	1	1036	3	Y	1806	1842	127
							1987	9						
04		10603 X	NO RPT	-0-	-10603	223588					Y	NO RPT		127
STUMBERG RANCH				WELL #:		5H	RRCID ->	264117	COMPL. DATE	07/03/2011	TOTAL DEPTH	7148	PERF. 8040	- 12456
11		0 W	4929	-0-	4929	264305	267	1	2764	3	Y	1725	1691	146
							1898	9						
12		0 W	6520	-0-	6520	270825	188	1	4981	3	Y	1228	1278	96
							1351	9						
01		0 W	2334	-0-	2334	273159	47	1	810	3	Y	1343	1362	77
							1477	9						
02		0 W	6853	-0-	6853	280012	272	1	4868	3	Y	1557	1522	112
							1713	9						
03		0 W	9151	-0-	9151	289163	427	1	6385	3	Y	2126	2088	150
							2339	9						
04		9361 X	NO RPT	-0-	-9361	279802					Y	NO RPT		150

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)													
ANADARKO E&P ONSHORE LLC													
STUMBERG RANCH													
WELL #: 6H RRCID -> 264118 COMPL. DATE 07/02/2011 TOTAL DEPTH 7113 PERF. 8076 - 12314													
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
11	0 W	10968	-0-	10968	238656	497 1	6366 3	Y	3732	3575 0			316
12	0 W	16468	-0-	16468	255124	401 1	11441 3	Y	4205	4191 0			330
01	0 W	15857	-0-	15857	270981	4626 9	519 1	10653 3	Y	4259	4344 0		245
02	0 W	10690	-0-	10690	281671	4685 9	329 1	6576 3	Y	3441	3439 0		247
03	0 W	5999	-0-	5999	287670	3785 9	194 1	3411 3	Y	2176	2269 0		154
04	14329 X	NO RPT	-0-	-14329	273341	2394 9		Y	NO RPT				154
BRISCOE COCHINA EAST RANCH													
WELL #: 32H RRCID -> 264120 COMPL. DATE 09/27/2011 TOTAL DEPTH 8021 PERF. 8694 - 13860													
11	34530 X	24978	-0-	-9552	-0-	90 1	23731 3	Y	1052	1023 0			96
12	38533 X	22819	-0-	-15714	-0-	1157 9	189 1	21839 3	Y	719	696 0		119
01	30132 X	16722	-0-	-13410	-0-	791 9	118 1	15496 3	Y	1007	1050 0		76
02	27216 X	7684	-0-	-19532	-0-	1108 9	47 1	7197 3	Y	400	419 0		57
03	30132 X	170	-0-	-29962	-0-	440 9	5 1	155 3	Y	9	65 0		1
04	24990 X	1497	-0-	-23493	-0-	10 9	12 1	1484 3	Y	1	1 0	1 1	-0-
						1 9							
STANLEY RANCH													
WELL #: 23H RRCID -> 264123 COMPL. DATE 08/03/2011 TOTAL DEPTH 8578 PERF. 9580 - 14132													
11	53910 X	12869	-0-	-41041	-0-	15 1	12231 3	Y	566	560 0			6
12	48484 X	23866	-0-	-24618	-0-	623 9	35 1	22391 3	Y	1309	1301 0		14
01	38436 X	38436	-0-	-0-	-0-	1440 9	50 1	36707 3	Y	1526	1512 0		28
02	19634 X	19634	-0-	-0-	-0-	1679 9	44 1	18268 3	Y	1202	1210 0		20
03	24146 X	24146	-0-	-0-	-0-	1322 9	44 1	23045 3	Y	961	961 0		20
04	31740 X	23179	-0-	-8561	-0-	1057 9	142 1	22036 3	Y	910	902 0		28
						1001 9							
STANLEY RANCH													
WELL #: 24H RRCID -> 264124 COMPL. DATE 08/03/2011 TOTAL DEPTH 8654 PERF. 9340 - 14062													
11	50610 X	49295	-0-	-1315	-0-	57 1	45937 3	Y	3001	2968 0			33
12	51243 X	42380	-0-	-8863	-0-	3301 9	60 1	38593 3	Y	3388	3386 0		35
01	41881 X	23500	-0-	-18381	-0-	3727 9	28 1	20430 3	Y	2765	2750 0		50
02	37828 X	17940	-0-	-19888	-0-	3042 9	39 1	16089 3	Y	1647	1669 0		28
03	41881 X	26565	-0-	-15316	-0-	1812 9	46 1	24302 3	Y	2015	2001 0		42
04	40530 X	36675	-0-	-3855	-0-	2217 9	225 1	34967 3	Y	1348	1349 0		41
						1483 9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)				//CONT.//	12018 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: DIMMIT					
ANADARKO E&P ONSHORE LLC				//CONT.//	020528												
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	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	66090	X	26528	-0-	-39562	-0-	28	1	22838	3	Y	3329	3292	0			37
12	62899	X	27818	-0-	-35081	-0-	3662	9	41	1	26358	3	Y	1290	1314	0	13
01	52731	X	22164	-0-	-30567	-0-	1419	9	28	1	20875	3	Y	1146	1138	0	21
02	29764	X	13894	-0-	-15870	-0-	1261	9	31	1	12864	3	Y	908	914	0	15
03	27807	X	17100	-0-	-10707	-0-	999	9	31	1	16214	3	Y	777	776	0	16
*04	27103	X	27103	-0-	-0-	-0-	855	9	168	1	26135	3	Y	727	721	0	22
							800	9									
BRISCOE CARLA RANCH				WELL #:	25H	RRCID ->	264135	COMPL. DATE	10/03/2011	TOTAL DEPTH	7181	PERF.	8468 -	12976			
11	24990	X	14860	-0-	-10130	-0-	27	1	12839	3	Y	1813	1810	0			93
12	13423	X	10485	-0-	-2938	-0-	1994	9	59	1	8286	3	Y	1945	1928	0	110
01	13423	X	11435	-0-	-1988	-0-	2140	9	60	1	9619	3	Y	1596	1626	0	80
02	13860	X	10110	-0-	-3750	-0-	1756	9	34	1	6961	3	Y	2832	2848	0	64
03	15345	X	5908	-0-	-9437	-0-	3115	9	55	1	5272	3	Y	528	229	0	49
04	14850	X	1311	-0-	-13539	-0-	581	9	4	1	1307	3	Y	-0-	49	1	-0-
BRISCOE CARLA RANCH				WELL #:	23H	RRCID ->	264136	COMPL. DATE	10/08/2011	TOTAL DEPTH	7199	PERF.	8301 -	12924			
11	21790	X	21790	-0-	-0-	-0-	42	1	20169	3	Y	1435	1435	0			74
12	16957	X	16374	-0-	-583	-0-	1579	9	102	1	14313	3	Y	1781	1754	0	101
01	17451	X	17451	-0-	-0-	-0-	1959	9	99	1	15879	3	Y	1339	1373	0	67
02	21587	X	21587	-0-	-0-	-0-	1473	9	87	1	17867	3	Y	3303	3295	0	75
03	19437	X	1294	-0-	-18143	-0-	3633	9	5	1	452	3	Y	761	330	0	71
04	18810	X	1525	-0-	-17285	-0-	837	9	1	1	402	3	Y	1020	687	0	20
							1122	9									
BRISCOE COCHINA EAST RANCH				WELL #:	17H	RRCID ->	264138	COMPL. DATE	09/27/2011	TOTAL DEPTH	7938	PERF.	8496 -	13586			
11	22146	X	22146	-0-	-0-	-0-	78	1	20409	3	Y	1508	1455	0			138
12	17529	X	17529	-0-	-0-	-0-	1659	9	140	1	16192	3	Y	1088	1046	0	180
01	29667	X	16111	-0-	-13556	-0-	1197	9	114	1	14913	3	Y	985	1091	0	74
02	26796	X	7420	-0-	-19376	-0-	1084	9	45	1	6843	3	Y	484	489	0	69
03	24397	X	7536	-0-	-16861	-0-	532	9	215	1	6867	3	Y	413	445	0	37
04	22140	X	-0-	-0-	-22140	-0-	454	9			Y	-0-	37	0			-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)				//CONT.//	12018 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: DIMMIT					
ANADARKO E&P ONSHORE LLC				//CONT.//	020528												
WORTHLEY RANCH				WELL #:	20H	RRCID ->	264174	COMPL. DATE	11/19/2011	TOTAL	DEPTH	8549	PERF.	9102 - 13325			
M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	80850	X	3616	-0-	-77234	-0-	10	1	3489	3	Y	106	102	0			4
12	83545	X	8053	-0-	-75492	-0-	117	9	7709	3	Y	297	287	0			14
01	42594	X	4300	-0-	-38294	-0-	17	1	4134	3	Y	142	147	0			9
02	23736	X	23736	-0-	-0-	-0-	156	9	21375	3	Y	2102	2066	0			45
03	26009	X	26009	-0-	-0-	-0-	49	1	24567	3	Y	1273	1289	0			29
*04	29219	X	29219	-0-	-0-	-0-	2312	9	27983	3	Y	1093	1092	0			30
							42	1									
							1400	9									
							34	1									
							1202	9									
WORTHLEY RANCH				WELL #:	21H	RRCID ->	264177	COMPL. DATE	11/19/2011	TOTAL	DEPTH	8544	PERF.	9495 - 13266			
11	19805	X	19805	-0-	-0-	-0-	54	1	18683	3	Y	971	1018	0			41
12	18555	X	18555	-0-	-0-	-0-	1068	9	17367	3	Y	1045	1038	0			48
01	27156	X	11774	-0-	-15382	-0-	38	1	11073	3	Y	614	625	0			37
02	18771	X	18771	-0-	-0-	-0-	1150	9	16673	3	Y	1873	1869	0			41
03	20460	X	13664	-0-	-6796	-0-	26	1	12411	3	Y	1120	1135	0			26
04	19800	X	3949	-0-	-15851	-0-	675	9	3717	3	Y	207	227	0			6
							38	1									
							2060	9									
							21	1									
							1232	9									
							4	1									
							228	9									
BRISCOE CARLA RANCH				WELL #:	24H	RRCID ->	264178	COMPL. DATE	10/09/2011	TOTAL	DEPTH	7227	PERF.	7703 - 12566			
11	34680	X	34326	-0-	-354	-0-	64	1	30818	3	Y	3131	3099	0			161
12	26226	X	23095	-0-	-3131	-0-	3444	9	19454	3	Y	3184	3165	0			180
01	26226	X	25294	-0-	-932	-0-	139	1	22632	3	Y	2291	2357	0			114
02	27776	X	23323	-0-	-4453	-0-	3502	9	17305	3	Y	5394	5386	0			122
03	30752	X	7268	-0-	-23484	-0-	142	1	3707	3	Y	3202	1387	0	1637	1	300
04	29760	X	21185	-0-	-8575	-0-	2520	9	14703	3	Y	5855	3948	0	2094	1	113
							85	1									
							5933	9									
							39	1									
							3522	9									
							41	1									
							6441	9									
BRISCOE COCHINA EAST RANCH				WELL #:	12H	RRCID ->	264179	COMPL. DATE	04/23/2011	TOTAL	DEPTH	8064	PERF.	8846 - 13712			
11	23670	X	15080	-0-	-8590	-0-	29	1	10450	3	Y	4183	4101	0			243
12	24645	X	10313	-0-	-14332	-0-	4601	9	7331	3	Y	2665	2793	0			115
01	20243	X	10559	-0-	-9684	-0-	50	1	7590	3	Y	2655	2727	0			43
02	18284	X	8807	-0-	-9477	-0-	2932	9	6015	3	Y	2509	2467	0			85
03	20243	X	3868	-0-	-16375	-0-	48	1	2619	3	Y	1120	1179	0			26
04	15090	X	NO RPT	-0-	-15090	-0-	2921	9			Y	NO RPT					26
							32	1									
							2760	9									
							17	1									
							1232	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) ANADARKO E&P ONSHORE LLC BEINHORN RANCH				//CONT.// //CONT.//	12018 200 020528	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: DIMMIT						
				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	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	DISPOSITIONS CODE	* AMT	CODE	EOM BALANCE
11	45990	X	43385	-0-	-2605		-0-	281	1	42702	3	Y	365	192	1			322
12	47523	X	32903	-0-	-14620		-0-	402	9									410
01	36797	X	32892	-0-	-3905		-0-	121	1	32685	3	Y	88					502
02	33236	X	31488	-0-	-1748		-0-	97	9									125
03	36797	X	30374	-0-	-6423		-0-	98	1	32693	3	Y	92					165
04	35610	X	10082	-0-	-25528		-0-	101	9									70
								121	1	28420	3	Y	2679	3056	1			
								2947	9									
								182	1	26121	3	Y	3701	3661	1			
								4071	9									
								63	1	8839	3	Y	1073	1168	1			
								1180	9									
WORTHY RANCH				WELL #:	6H	RRCID ->	264298	COMPL. DATE 07/31/2011		TOTAL DEPTH		8585	PERF.	9515 - 14480				
11	53010	X	29956	-0-	-23054		-0-	34	1	28958	3	Y	876	917	0			11
12	54777	X	30314	-0-	-24463		-0-	964	9									20
01	32990	X	32990	-0-	-0-		-0-	33	1	29280	3	Y	910	901	0			17
02	30212	X	29492	-0-	-720		-0-	1001	9									16
*03	33449	X	31660	-0-	-1789		-0-	46	1	31848	3	Y	996	999	0			17
*04	37096	X	37096	-0-	-0-		-0-	1096	9									16
								24	1	28417	3	Y	955	956	0			
								1051	9									
								27	1	30689	3	Y	858	857	0			
								944	9									
								23	1	35769	3	Y	1185	1186	0			
								1304	9									
BRISCOE COCHINA EAST RANCH				WELL #:	7H	RRCID ->	264299	COMPL. DATE 06/03/2011		TOTAL DEPTH		8344	PERF.	8850 - 13403				
11	13490	X	13490	-0-	-0-		-0-	105	1	12906	3	Y	435	400	0	24	8	89
12	13888	X	13430	-0-	-458		-0-	479	9									195
01	13795	X	11373	-0-	-2422		-0-	147	1	11613	3	Y	1518	995	0	417	8	63
02	12460	X	10659	-0-	-1801		-0-	1670	9									40
03	13795	X	10672	-0-	-3123		-0-	226	1	9796	3	Y	1228	906	0	454	8	26
04	13350	X	11232	-0-	-2118		-0-	1351	9									
								161	1	8792	3	Y	1551	977	0	597	8	36
								1706	9									
								195	1	9362	3	Y	1014	925	0	103	8	
								1115	9									
								163	1	10123	3	Y	860	850	0			
								946	9									
BRISCOE CHUPADERA RANCH				WELL #:	5H	RRCID ->	264300	COMPL. DATE 10/15/2011		TOTAL DEPTH		6545	PERF.	7188 - 12990				
11	41048	X	41048	-0-	-0-		-0-	81	1	34133	3	Y	6213	6295	1			161
12	32891	X	31358	-0-	-1533		-0-	6834	9									372
01	46655	X	34039	-0-	-12616		-0-	39	1	26365	3	Y	4504	4293	1			266
02	42140	X	30763	-0-	-11377		-0-	4954	9									261
03	42408	X	28295	-0-	-14113		-0-	32	1	29136	3	Y	4428	4534	1			113
04	41040	X	31236	-0-	-9804		-0-	4871	9									231
								29	1	26861	3	Y	3521	3526	1			
								3873	9									
								39	1	25519	3	Y	2488	2636	1			
								2737	9									
								38	1	27043	3	Y	3777	3659	1			
								4155	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)														
ANADARKO E&P ONSHORE LLC														
BRISCOE COCHINA EAST RANCH														
WELL #: 8H RRCID -> 264301 COMPL. DATE 06/03/2011 TOTAL DEPTH 8289 PERF. 9900 - 14228														
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
*05		21960 X	21960	-0-	-0-	-0-	740 1	18057 3	Y	2875	2539 1	257 8		201
							3163 9							
*06		21337 X	21337	-0-	-0-	-0-	567 1	18332 3	Y	2216	2236 1	18 8		163
							2438 9							
*07		24591 X	24591	-0-	-0-	-0-	632 1	21106 3	Y	2594	2557 1			200
							2853 9							
*08		22012 X	22012	-0-	-0-	-0-	680 1	18389 3	Y	2675	2634 1	46 8		195
							2943 9							
*09		26770 X	26770	-0-	-0-	-0-	603 1	20226 3	Y	5401	5202 0	275 8		119
							5941 9							
*10		19033 X	19033	-0-	-0-	-0-	555 1	16098 3	Y	2164	2218 0			65
							2380 9							
*11		17707 X	17707	-0-	-0-	-0-	41 1	15070 3	Y	2360	2166 0	129 8		130
							2596 9							
*12		17607 X	17607	-0-	-0-	-0-	101 1	14821 3	Y	2441	1823 0	671 8		77
							2685 9							
01		19468 X	16776	-0-	-2692	-0-	88 1	14022 3	Y	2424	1580 0	896 8		25
							2666 9							
02		17584 X	14557	-0-	-3027	-0-	69 1	13153 3	Y	1214	747 0	467 8		25
							1335 9							
03		19034 X	13912	-0-	-5122	-0-	80 1	12500 3	Y	1211	1088 0	123 8		25
							1332 9							
04		17700 X	12979	-0-	-4721	-0-	94 1	11763 3	Y	1020	1004 0			41
							1122 9							
BRISCOE FRIDAY RANCH														
WELL #: 18H RRCID -> 264329 COMPL. DATE 10/07/2011 TOTAL DEPTH 8149 PERF. 8555 - 13779														
11		65820 X	467	-0-	-65353	-0-	17 1	450 3	Y	-0-				42
12		68014 X	9141	-0-	-58873	-0-	30 1	8095 3	Y	924	924 1			42
							1016 9							
01		75175 X	35752	-0-	-39423	-0-	329 1	31830 3	Y	3266	2038 0	1157 1		113
							3593 9							
02		67900 X	56135	-0-	-11765	-0-	709 1	50104 3	Y	4838	4875 0			76
							5322 9							
03		70260 X	70260	-0-	-0-	-0-	1259 1	62644 3	Y	5779	5592 0	149 1		114
							6357 9							
*04		61144 X	61144	-0-	-0-	-0-	1150 1	55263 3	Y	4301	4322 0			93
							4731 9							
FOGMT														
WELL #: 7SP RRCID -> 264426 COMPL. DATE 05/28/2011 TOTAL DEPTH 6398 PERF. N/A														
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	438				438
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	5137	4135 1			1440
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	203	1461 1			182
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				182
*03	14B2	EXT	3357	-0-	3357	3357	93 1	3264 9	Y	2967	2874 1			275
04	14B2	EXT	19983	-0-	19983	23340	150 1	12884 3	Y	6317	6245 1			347
							6949 9							
BRISCOE COCHINA EAST RANCH														
WELL #: 21H RRCID -> 264608 COMPL. DATE 08/02/2011 TOTAL DEPTH 8347 PERF. 9065 - 13199														
11		23490 X	12817	-0-	-10673	-0-	99 1	12282 3	Y	396	371 0			86
							436 9							
12		31961 X	21240	-0-	-10721	-0-	258 1	20385 3	Y	543	533 0			96
							597 9							
01		31961 X	22550	-0-	-9411	-0-	504 1	21893 3	Y	139	224 0			11
							153 9							
02		28868 X	12256	-0-	-16612	-0-	204 1	11133 3	Y	835	811 0			35
							919 9							
03		22382 X	20947	-0-	-1435	-0-	397 1	19096 3	Y	1322	1320 0			37
							1454 9							
04		21810 X	17767	-0-	-4043	-0-	259 1	16100 3	Y	1280	1264 0			53
							1408 9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT														
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528														
BRISCOE COCHINA WEST RANCH WELL #: 6H RRCID -> 264703 COMPL. DATE 10/28/2011 TOTAL DEPTH 7847 PERF. 8515 - 12782														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
11	18900 X	14336	-0-	-4564	-0-	39	1	13298	3	Y	908	901	0	51
12	20860 X	20860	-0-	-0-	-0-	999	9							
01	25079 X	21952	-0-	-3127	-0-	81	1	19589	3	Y	1082	1070	0	63
02	22652 X	19020	-0-	-3632	-0-	1190	9							
03	25079 X	21687	-0-	-3392	-0-	112	1	20674	3	Y	1060	1101	0	22
04	20190 X	15356	-0-	-4834	-0-	1166	9							
						302	1	17718	3	Y	909	870	0	61
						1000	9							
						165	1	20414	3	Y	1007	1028	0	40
						1108	9							
						70	1	13953	3	Y	1212	1169	0	83
						1333	9							
BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 13H RRCID -> 264802 COMPL. DATE 04/22/2011 TOTAL DEPTH 8045 PERF. 8670 - 13842														
11	25959 X	25959	-0-	-0-	-0-	59	1	21480	3	Y	4018	3885	0	234
12	24641 X	24641	-0-	-0-	-0-	4420	9							
01	20857 X	20857	-0-	-0-	-0-	141	1	20756	3	Y	3404	3491	0	147
02	16372 X	16372	-0-	-0-	-0-	3744	9							
03	15068 X	15068	-0-	-0-	-0-	115	1	18139	3	Y	2366	2474	0	39
04	12360 X	NO RPT	-0-	-12360	-0-	2603	9							
						73	1	13749	3	Y	2318	2279	0	78
						2550	9							
						77	1	12055	3	Y	2669	2686	0	61
						2936	9							
										Y	NO RPT			61
TOVAR WEST-LLOYD 75 A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 264810 COMPL. DATE 11/20/2010 TOTAL DEPTH 5431 PERF. 5725 - 9580														
11	6330 X	6330	-0-	-0-	-0-	5646	3	684	9	N	622	623	1	160
12	5346 X	5346	-0-	-0-	-0-	4941	3	405	9	N	368	165	1	363
01	6448 X	4486	-0-	-1962	-0-	4048	3	438	9	N	398	481	1	280
02	5824 X	5081	-0-	-743	-0-	4917	3	164	9	N	149	158	1	271
03	6448 X	5550	-0-	-898	-0-	5140	3	410	9	N	373	329	1	315
04	6240 X	NO RPT	-0-	-6240	-0-					N	NO RPT			315
TOVAR WEST-LLOYD 77 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 264811 COMPL. DATE 08/02/2010 TOTAL DEPTH 5731 PERF. 6080 - 9903														
11	10906 X	10906	-0-	-0-	-0-	10470	3	436	9	N	396	519	1	139
12	12927 X	10246	-0-	-2681	-0-	9862	3	384	9	N	349	174	1	314
01	12245 X	8487	-0-	-3758	-0-	8030	3	457	9	N	415	496	1	233
02	10584 X	10151	-0-	-433	-0-	9793	3	358	9	N	325	287	1	271
03	11718 X	10952	-0-	-766	-0-	10591	3	361	9	N	328	328	1	271
04	10920 X	10230	-0-	-690	-0-	9914	3	316	9	N	287	364	1	194
BRISCOE COCHINA WEST RANCH WELL #: 2H RRCID -> 264834 COMPL. DATE 11/20/2011 TOTAL DEPTH 7713 PERF. 8658 - 13633														
11	998 X	998	-0-	-0-	-0-	3	1	595	3	Y	364	361	0	7
12	9734 X	289	-0-	-9445	-0-	400	9							
01	3317 X	119	-0-	-3198	-0-	71	3	218	9	Y	198	202	0	3
02	2884 X	97	-0-	-2787	-0-	1	1	54	3	Y	58	60	0	1
03	1922 X	671	-0-	-1251	-0-	64	9							
04	990 X	271	-0-	-719	-0-	1	1	75	3	Y	19	20	0	-0-
						21	9							
						3	1	186	3	Y	438	428	0	10
						482	9							
						1	1	132	3	Y	125	131	0	4
						138	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT														
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528														
BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 6H RRCID -> 264835 COMPL. DATE 11/04/2011 TOTAL DEPTH 8415 PERF. 9005 - 13468														
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) MONTHLY CUMU STATUS * * DISPOSITIONS * * C COND * * DISPOSITIONS * * EOM	PROD GAS LIFT(L) STATUS(CODE) (-) UNDERAGE AMT CODE AMT CODE M PROD AMT CODE AMT CODE BALANCE											
11	16584 X	16584	-0-	-0-	-0-	121	1	14990	3	Y	1339	1333	0	289
12	19251 X	15347	-0-	-3904	-0-	1473	9	14112	3	Y	960	1079	0	170
01	18972 X	14432	-0-	-4540	-0-	179	1	13041	3	Y	992	1081	0	81
02	17800 X	17800	-0-	-0-	-0-	1056	9	14876	3	Y	2411	2390	0	102
03	20414 X	20414	-0-	-0-	-0-	300	1	17296	3	Y	2508	2540	0	70
04	16590 X	14016	-0-	-2574	-0-	1091	9	11844	3	Y	1801	1796	0	75
						272	1							
						2652	9							
						359	1							
						2759	9							
						191	1							
						1981	9							
CAGE WELL #: 4RB RRCID -> 264839 COMPL. DATE 11/16/2011 TOTAL DEPTH 5464 PERF. 6090 - 9493														
11	14825 X	14825	-0-	-0-	-0-	13422	3	1403	9	N	1275	1476	1	102
12	16337 X	5500	-0-	-10837	-0-	4924	3	576	9	N	524	297	1	329
01	16337 X	7399	-0-	-8938	-0-	6565	3	834	9	N	758	824	1	263
02	14756 X	12196	-0-	-2560	-0-	10727	3	1469	9	N	1335	1195	1	403
03	15314 X	9920	-0-	-5394	-0-	8939	3	981	9	N	892	988	1	307
04	14820 X	9619	-0-	-5201	-0-	8647	3	972	9	N	884	874	1	317
BRISCOE CHIP EAST RANCH WELL #: 9H RRCID -> 264957 COMPL. DATE 12/03/2011 TOTAL DEPTH 8003 PERF. 8640 - 13659														
11	31020 X	-0-	-0-	-31020	-0-					Y	8	145	0	-0-
12	32054 X	18023	-0-	-14031	-0-	14	1	13576	3	Y	4030	2097	0	765
						4433	9							
01	20763 X	20763	-0-	-0-	-0-	11	1	12964	3	Y	7080	7778	1	67
						7788	9							
02	6163 X	6163	-0-	-0-	-0-	4	1	3214	3	Y	2677	2661	1	83
						2945	9							
*03	9931 X	9931	-0-	-0-	-0-	16	1	3492	3	Y	5839	5866	1	56
						6423	9							
*04	330 X	NO RPT	-0-	-330	-0-					Y	NO RPT			56
BRISCOE CHIP EAST RANCH WELL #: 10H RRCID -> 264958 COMPL. DATE 12/03/2011 TOTAL DEPTH 7972 PERF. 8816 - 13704														
11	29850 X	129	-0-	-29721	-0-	123	3	6	9	Y	5	122	0	-0-
12	30845 X	19327	-0-	-11518	-0-	17	1	15936	3	Y	3067	1596	0	582
						3374	9							
01	11543 X	11543	-0-	-0-	-0-	6	1	6910	3	Y	4206	1956	0	53
						4627	9							
02	6305 X	6305	-0-	-0-	-0-	5	1	3781	3	Y	2290	2263	0	71
						2519	9							
03	11746 X	11746	-0-	-0-	-0-	39	1	8662	3	Y	2768	2792	0	27
						3045	9							
*04	9107 X	9107	-0-	-0-	-0-	38	1	7563	3	Y	1369	1374	0	19
						1506	9							

06/13/2013
OIL AND GAS DIVISION

RAILROAD COMMISSION OF TEXAS
*** APRIL 2013 ***
GAS PRODUCTION LEDGER

DIST. 01

PAGE: 240

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)				//CONT.//	12018 200	NON-ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: DIMMIT			
ANADARKO E&P ONSHORE LLC				//CONT.//	020528												
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	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS * AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * AMT	DISPOSITIONS * CODE	* * AMT	EOM BALANCE		
11	27870 X	33	-0-	-27837	-0-	26	3	7	9	Y	6	70	0		1		
12	28799 X	20776	-0-	-8023	-0-	19	1	17674	3	Y	2803	1459	0	813 1	532		
01	18143 X	18143	-0-	-0-	-0-	3083	9	12	1	14109	3	Y	3656	1726 0	2416 1		
02	6372 X	6372	-0-	-0-	-0-	4022	9	5	1	4330	3	Y	1852	1833 0	8 1		
03	13238 X	13238	-0-	-0-	-0-	2037	9	38	1	8477	3	Y	4294	4279 0	31 1		
04	15060 X	12685	-0-	-2375	-0-	4723	9	41	1	7993	3	Y	4228	4202 0	8 1		
						4651	9								59		
WORTHLEY RANCH				WELL #:	22H	RRCID ->	265121	COMPL. DATE	11/16/2011	TOTAL DEPTH	8537	PERF.	9285	-	13345		
11	66750 X	35086	-0-	-31664	-0-	97	1	33206	3	Y	1621	1633	0		68		
12	68975 X	64359	-0-	-4616	-0-	1783	9	138	1	62200	3	Y	1837	1820 0	85		
01	68975 X	21360	-0-	-47615	-0-	2021	9	48	1	20287	3	Y	932	960 0	57		
02	31696 X	4678	-0-	-27018	-0-	1025	9	10	1	4352	3	Y	287	337 0	7		
03	64356 X	6895	-0-	-57461	-0-	316	9	11	1	6607	3	Y	252	253 0	6		
04	62280 X	7702	-0-	-54578	-0-	277	9	9	1	7521	3	Y	156	158 0	4		
						172	9										
BRISCOE COCHINA WEST RANCH				WELL #:	7H	RRCID ->	265132	COMPL. DATE	10/28/2011	TOTAL DEPTH	7857	PERF.	8452	-	12842		
11	19140 X	14190	-0-	-4950	-0-	38	1	13105	3	Y	952	987	0		54		
12	19778 X	17836	-0-	-1942	-0-	1047	9	66	1	16013	3	Y	1597	1558 0	93		
01	19778 X	16286	-0-	-3492	-0-	1757	9	78	1	14406	3	Y	1638	1697 0	34		
02	17864 X	15912	-0-	-1952	-0-	1802	9	235	1	13784	3	Y	1721	1640 0	115		
03	19778 X	12782	-0-	-6996	-0-	1893	9	92	1	11415	3	Y	1159	1228 0	46		
04	17250 X	17176	-0-	-74	-0-	1275	9	78	1	15405	3	Y	1539	1480 0	105		
						1693	9										
BRISCOE COCHINA WEST RANCH				WELL #:	16H	RRCID ->	265137	COMPL. DATE	10/28/2011	TOTAL DEPTH	7847	PERF.	8683	-	13117		
11	21900 X	16688	-0-	-5212	-0-	45	1	15411	3	Y	1120	1207	0		63		
12	23526 X	23526	-0-	-0-	-0-	1232	9	90	1	21679	3	Y	1597	1567 0	93		
01	22630 X	22444	-0-	-186	-0-	1757	9	109	1	20309	3	Y	1842	1897 0	38		
02	20440 X	19759	-0-	-681	-0-	2026	9	302	1	17677	3	Y	1618	1548 0	108		
03	28737 X	28737	-0-	-0-	-0-	1780	9	216	1	26722	3	Y	1635	1678 0	65		
*04	22330 X	22330	-0-	-0-	-0-	1799	9	103	1	20337	3	Y	1718	1666 0	117		
						1890	9										

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)														
ANADARKO E&P ONSHORE LLC														
BRISCOE CHIP EAST RANCH														
WELL #: 7H RRCID -> 265164 COMPL. DATE 12/03/2011 TOTAL DEPTH 8048 PERF. 8913 - 13798														
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
11		36177 X	36177	-0-	-0-	-0-	87 1	32282 3	Y	3462	3213 0			403
12		25224 X	25224	-0-	-0-	-0-	3808 9							
01		25358 X	22514	-0-	-2844	-0-	23 1	21615 3	Y	3260	2099 0	945 1		619
02		22904 X	4687	-0-	-18217	-0-	3586 9							
03		25358 X	14716	-0-	-10642	-0-	16 1	18607 3	Y	3537	1772 0	2340 1		44
04		24540 X	12826	-0-	-11714	-0-	3891 9							
							4 1	3343 3	Y	1218	1219 0	5 1		38
							1340 9							
							54 1	11836 3	Y	2569	2563 0	19 1		25
							2826 9							
							56 1	10963 3	Y	1643	1642 0	3 1		23
							1807 9							
BRISCOE CHIP EAST RANCH														
WELL #: 8H RRCID -> 265166 COMPL. DATE 12/03/2011 TOTAL DEPTH 8037 PERF. 8492 - 13503														
11		31890 X	143	-0-	-31747	-0-	134 3	9 9	Y	8	194 0			1
12		22855 X	22855	-0-	-0-	-0-	19 1	18490 3	Y	3951	2056 0	1146 1		750
01		32953 X	23807	-0-	-9146	-0-	4346 9							
02		21308 X	8195	-0-	-13113	-0-	16 1	18006 3	Y	5259	2467 0	3476 1		66
03		23591 X	18877	-0-	-4714	-0-	5785 9							
04		23040 X	16484	-0-	-6556	-0-	7 1	5311 3	Y	2615	2589 0	11 1		81
							2877 9							
							55 1	12124 3	Y	6089	6067 0	44 1		59
							6698 9							
							53 1	10412 3	Y	5472	5445 0	10 1		76
							6019 9							
BRISCOE COCHINA WEST RANCH														
WELL #: 3H RRCID -> 265243 COMPL. DATE 11/26/2011 TOTAL DEPTH 7760 PERF. 8160 - 13423														
*05		32581 X	95	-0-	-32486	-0-	1 1	68 3	Y	24	143 0			3
*06		31530 X	90	-0-	-31440	-0-	26 9							
*07		32581 X	715	-0-	-31866	-0-	1 1	78 3	Y	10	11 0			2
*08		32581 X	1273	-0-	-31308	-0-	11 9							
*09		31530 X	8840	-0-	-22690	-0-	7 3	708 9	Y	644	410 0	121 1		115
*10		32581 X	5306	-0-	-27275	-0-	3 1	314 3	Y	869	571 0	332 1		81
*11		31530 X	7782	-0-	-23748	-0-	956 9							
*12		32581 X	5243	-0-	-27338	-0-	39 1	4368 3	Y	4030	3300 0	757 1		54
							4433 9							
							17 1	3276 3	Y	1830	1861 0			23
							2013 9							
							29 1	5572 3	Y	1983	1963 0	6 1		37
							2181 9							
							16 1	3507 3	Y	1564	1579 0			22
							1720 9							
							53 1	4751 3	Y	1975	1958 0			39
							2173 9							
							89 1	5758 3	Y	2264	2245 0			58
							2490 9							
							118 1	7121 3	Y	2642	2642 0			58
							2906 9							
							47 1	5526 3	Y	1995	1995 0			58
							2195 9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) ANADARKO E&P ONSHORE LLC BRISCOE CATARINA NORTH				//CONT.// //CONT.// WELL #:	12018 200 020528 2H	NON-ASSOCIATED RRCID -> 265379		CAPACITY COMPL. DATE 11/02/2011				CNTY: DIMMIT TOTAL DEPTH 7697 PERF. 8833 - 14068						
M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
11	38219	X	38219	-0-	-0-	-0-		260	1	30502	3	Y	6779	6702	0			123
12	36890	X	33526	-0-	-3364	-0-		7457	9									83
01	36890	X	29318	-0-	-7572	-0-		239	1	24652	3	Y	7850	7890	0			91
02	33320	X	21950	-0-	-11370	-0-		8635	9									55
03	36890	X	24664	-0-	-12226	-0-		201	1	22458	3	Y	6054	6046	0			63
04	35700	X	11398	-0-	-24302	-0-		6659	9							25	8	65
								203	1	18210	3	Y	3215	3251	0			
								3537	9									
								176	1	20203	3	Y	3895	3862	0			
								4285	9									
								258	1	8862	3	Y	2071	2069	0			
								2278	9									
BRISCOE CATARINA NORTH				WELL #:	3H	RRCID -> 265382	COMPL. DATE 11/02/2011				TOTAL DEPTH 7695 PERF. 8626 - 13465							
11	51900	X	26337	-0-	-25563	-0-		184	1	21602	3	Y	4137	4100	0			75
12	53630	X	32657	-0-	-20973	-0-		4551	9									55
01	53630	X	31542	-0-	-22088	-0-		258	1	26642	3	Y	5234	5254	0			67
02	48440	X	38389	-0-	-10051	-0-		5757	9									62
03	53630	X	30858	-0-	-22772	-0-		236	1	26390	3	Y	4469	4457	0			62
04	31590	X	NO RPT	-0-	-31590	-0-		4916	9							55	8	62
								379	1	33996	3	Y	3649	3654	0			
								4014	9									
								229	1	26357	3	Y	3884	3829	0			
								4272	9			Y	NO RPT					
BRISCOE COCHINA WEST RANCH				WELL #:	4H	RRCID -> 265386	COMPL. DATE 12/03/2011				TOTAL DEPTH 7762 PERF. 8472 - 13633							
11	30270	X	12848	-0-	-17422	-0-		52	1	10233	3	Y	2330	2307	0	7	1	44
12	31279	X	14485	-0-	-16794	-0-		2563	9									32
01	31279	X	16131	-0-	-15148	-0-		53	1	11975	3	Y	2234	2246	0			33
02	14657	X	14657	-0-	-0-	-0-		2457	9									39
03	14477	X	11916	-0-	-2561	-0-		159	1	14126	3	Y	1678	1677	0			42
04	15600	X	15492	-0-	-108	-0-		1846	9									49
								197	1	12769	3	Y	1537	1531	0			
								1691	9									
								159	1	9649	3	Y	1916	1913	0			
								2108	9									
								115	1	13522	3	Y	1686	1679	0			
								1855	9									
STANLEY RANCH				WELL #:	18H	RRCID -> 265442	COMPL. DATE 04/03/2012				TOTAL DEPTH 8657 PERF. 9365 - 14666							
11	61221	X	61221	-0-	-0-	-0-		71	1	57390	3	Y	3418	3441	0			38
12	57257	X	52582	-0-	-4675	-0-		3760	9									36
01	57257	X	42010	-0-	-15247	-0-		76	1	48723	3	Y	3439	3441	0			53
02	51716	X	41318	-0-	-10398	-0-		3783	9									37
03	57257	X	36665	-0-	-20592	-0-		53	1	38735	3	Y	2929	2912	0			36
04	55410	X	35329	-0-	-20081	-0-		3222	9									63
								94	1	38795	3	Y	2208	2224	0			
								2429	9									
								65	1	34711	3	Y	1717	1718	0			
								1889	9									
								211	1	32879	3	Y	2035	2008	0			
								2239	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)														
ANADARKO E&P ONSHORE LLC														
STANLEY RANCH														
WELL #: 19H RRCID -> 265445 COMPL. DATE 04/03/2012 TOTAL DEPTH 8605 PERF. 9394 - 14629														
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
11	58560 X	44349	-0-	-14211	-0-	50 1	3738 9	40561 3	Y	3398	3421 1			38
12	60512 X	29212	-0-	-31300	-0-	40 1	3436 9	25736 3	Y	3124	3130 1			32
01	28273 X	28273	-0-	-0-	-0-	33 1	4216 9	24024 3	Y	3833	3818 1			47
02	54656 X	31522	-0-	-23134	-0-	71 1	2026 9	29425 3	Y	1842	1858 1			31
*03	58063 X	32801	-0-	-25262	-0-	59 1	1628 9	31114 3	Y	1480	1480 1			31
04	44340 X	NO RPT	-0-	-44340	-0-				Y	NO RPT				31
BRISCOE CATARINA WEST														
WELL #: 18H RRCID -> 265560 COMPL. DATE 12/08/2011 TOTAL DEPTH 7498 PERF. 7942 - 13191														
11	0 W	34660	-0-	34660	284379	176 1	7766 9	26718 3	Y	7060	6981 1			177
12	0 W	22941	-0-	22941	307320	53 1	6399 9	16489 3	Y	5817	5738 0	112 1		144
01	0 W	29572	-0-	29572	336892	56 1	5127 9	24389 3	Y	4661	4741 0			64
02	359165 X	22273	-0-	-336892	-0-	38 1	20 4	18573 3	Y	3311	3321 0			54
03	31217 X	19474	-0-	-11743	-0-	27 1	4554 9	14893 3	Y	4140	4132 0			62
04	31170 X	20355	-0-	-10815	-0-	34 1	3875 9	16446 3	Y	3523	3521 0			64
STANLEY RANCH														
WELL #: 15H RRCID -> 265563 COMPL. DATE 02/10/2012 TOTAL DEPTH 8460 PERF. 9120 - 14427														
11	67350 X	66282	-0-	-1068	-0-	76 1	4924 9	61282 3	Y	4476	4508 0			49
12	73968 X	73968	-0-	-0-	-0-	107 1	4684 9	69177 3	Y	4258	4263 0			44
01	73581 X	73581	-0-	-0-	-0-	95 1	3893 9	69593 3	Y	3539	3519 0			64
02	62860 X	60746	-0-	-2114	-0-	140 1	2723 9	57883 3	Y	2475	2497 0			42
03	69595 X	46312	-0-	-23283	-0-	83 1	2184 9	44045 3	Y	1985	1985 0			42
04	67350 X	NO RPT	-0-	-67350	-0-				Y	NO RPT				42
BRISCOE CATARINA WEST														
WELL #: 19H RRCID -> 265564 COMPL. DATE 12/08/2011 TOTAL DEPTH 7499 PERF. 8047 - 13090														
11	30210 X	10762	-0-	-19448	-0-	59 1	1827 9	8876 3	Y	1661	1657 1			42
12	31217 X	8290	-0-	-22927	-0-	21 1	1647 9	6622 3	Y	1497	1476 0	26 1		37
01	31217 X	11815	-0-	-19402	-0-	22 1	2142 9	9651 3	Y	1947	1957 0			27
02	28196 X	10147	-0-	-18049	-0-	17 1	9 4	8132 3	Y	1808	1805 0			30
03	11129 X	10879	-0-	-250	-0-	16 1	2152 9	8711 3	Y	1956	1957 0			29
04	11430 X	8257	-0-	-3173	-0-	14 1	1632 9	6611 3	Y	1484	1486 0			27

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)				//CONT.//	12018 200	NON-ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: DIMMIT			
ANADARKO E&P ONSHORE LLC				//CONT.//	020528												
RANCHO ENCANTADO				WELL #:	5H	RRCID ->	265566	COMPL. DATE	07/21/2011	TOTAL DEPTH	7860	PERF.	8752	-	14552		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	* AMT	DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * AMT CODE	C M	COND PROD	* * AMT	DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE		
11	35040 X	21574	-0-	-13466	-0-		33 1	18596 3	Y		2677	2652 0			41		
12	36208 X	29108	-0-	-7100	-0-		2945 9	126 1	27990 3	Y	902	917 0			26		
01	36208 X	32488	-0-	-3720	-0-		992 9	162 1	31191 3	Y	1032	1031 0			27		
02	32704 X	21917	-0-	-10787	-0-		1135 9	199 1	20853 3	Y	786	780 0			33		
03	36208 X	27782	-0-	-8426	-0-		865 9	147 1	26789 3	Y	769	783 0			19		
04	31440 X	28895	-0-	-2545	-0-		846 9	218 1	28070 3	Y	552	550 0			21		
							607 9										

STANLEY RANCH				WELL #:	16H	RRCID ->	265579	COMPL. DATE	02/10/2012	TOTAL DEPTH	8639	PERF.	9315	-	14388		
11	0 W	66804	-0-	66804	531131		78 1	62560 3	Y		3787	3805 1			42		
12	0 W	52057	-0-	52057	583188		4166 9	75 1	48475 3	Y	3188	3197 0			33		
01	0 W	49903	-0-	49903	633091		3507 9	64 1	47231 3	Y	2371	2361 0			43		
02	0 W	34928	-0-	34928	668019		2608 9	79 1	32685 3	Y	1967	1977 0			33		
03	695319 X	27300	-0-	-668019	-0-		2164 9	48 1	25451 3	Y	1637	1636 0			34		
04	51120 X	27132	-0-	-23988	-0-		1801 9	160 1	24856 3	Y	1924	1899 0			59		
							2116 9										

BRISCOE CATARINA WEST				WELL #:	20H	RRCID ->	265583	COMPL. DATE	12/08/2011	TOTAL DEPTH	7461	PERF.	8068	-	13041		
11	27488 X	27488	-0-	-0-	-0-		140 1	21232 3	Y		5560	5490 1			140		
12	24903 X	24903	-0-	-0-	-0-		6116 9	60 1	18739 3	Y	5549	5464 0	88 1		137		
01	31465 X	31465	-0-	-0-	-0-		6104 9	56 1	24048 3	Y	6692	6737 0			92		
02	28405 X	28405	-0-	-0-	-0-		7361 9	45 1	22189 3	Y	5588	5588 0			92		
03	32824 X	32824	-0-	-0-	-0-		24 4	6147 9									
*04	30994 X	30994	-0-	-0-	-0-		47 1	26277 3	Y		5909	5913 0			88		
							6500 9	53 1	25509 3	Y	4938	4936 0			90		
							5432 9										

BRISCOE COCHINA WEST RANCH				WELL #:	17H	RRCID ->	265588	COMPL. DATE	10/30/2011	TOTAL DEPTH	7825	PERF.	9030	-	13362		
11	44670 X	15304	-0-	-29366	-0-		41 1	14098 3	Y		1059	1131 1			60		
12	46159 X	21143	-0-	-25016	-0-		1165 9	81 1	19683 3	Y	1254	1241 0			73		
01	46159 X	15627	-0-	-30532	-0-		1379 9	77 1	14230 3	Y	1200	1248 0			25		
02	41692 X	18709	-0-	-22983	-0-		1320 9	290 1	17023 3	Y	1269	1209 0			85		
03	46159 X	20212	-0-	-25947	-0-		1396 9	153 1	18979 3	Y	982	1028 0			39		
04	20460 X	16354	-0-	-4106	-0-		1080 9	80 1	15966 3	Y	280	300 0			19		
							308 9										

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) ANADARKO E&P ONSHORE LLC STUMBERG RANCH														
		//CONT.//		12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DIMMIT				
		//CONT.//		020528										
		WELL #:		7H		RRCID -> 266100		COMPL. DATE 11/08/2011		TOTAL DEPTH 7633		PERF. 8589 - 13500		
M	O	ALLOW	CODE	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM		
				PROD	GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	(-) UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
11		0	W	21666	-0-	21666	335450	104 1	16179 3	Y	4894	4927 0		101
								5383 9						
12		0	W	18918	-0-	18918	354368	130 1	14140 3	Y	4225	4259 0		67
								4648 9						
01		0	W	17960	-0-	17960	372328	116 1	12905 3	Y	4490	4494 0		63
								4939 9						
02		0	W	13920	-0-	13920	386248	92 1	10430 3	Y	3089	3056 0		96
								3398 9						
03	399604	X		13356	-0-	-386248	-0-	121 1	10181 3	Y	2776	2795 0		77
								3054 9						
*04	13057	X		13057	-0-	-0-	-0-	95 1	9912 3	Y	2773	2748 0		102
								3050 9						

BRISCOE FRIDAY SMITH				WELL #:		1H	RRCID -> 266340	COMPL. DATE 12/10/2011		TOTAL DEPTH 8161		PERF. 8793 - 13695		
11	46200	X		213	-0-	-45987	-0-	6 1	204 3	Y	3			153
								3 9						
12	52202	X		52202	-0-	-0-	-0-	441 1	45980 3	Y	5255	4994 1		414
								5781 9						
01	47740	X		40823	-0-	-6917	-0-	715 1	36184 3	Y	3567	3711 1		270
								3924 9						
02	43120	X		31455	-0-	-11665	-0-	462 1	28171 3	Y	2565	2464 1		371
								2822 9						
03	47740	X		39105	-0-	-8635	-0-	626 1	35233 3	Y	2951	3168 1		154
								3246 9						
04	46200	X		32682	-0-	-13518	-0-	405 1	30089 3	Y	1989	1963 1		180
								2188 9						

BRISCOE FRIDAY SMITH				WELL #:		2H	RRCID -> 266341	COMPL. DATE 12/10/2011		TOTAL DEPTH 8213		PERF. 8758 - 13565		
11	42270	X		-0-	-0-	-42270	-0-			Y	-0-			51
12	43679	X		14010	-0-	-29669	-0-	123 1	12888 3	Y	908	887 1		72
								999 9						
01	43679	X		32855	-0-	-10824	-0-	612 1	30954 3	Y	1172	1155 1		89
								1289 9						
02	39452	X		19990	-0-	-19462	-0-	307 1	18715 3	Y	880	842 1		127
								968 9						
03	43679	X		21094	-0-	-22585	-0-	349 1	19647 3	Y	998	1073 1		52
								1098 9						
04	31800	X		19009	-0-	-12791	-0-	242 1	18032 3	Y	668	660 1		60
								735 9						

BRISCOE FRIDAY SMITH				WELL #:		3H	RRCID -> 266342	COMPL. DATE 12/10/2011		TOTAL DEPTH 8120		PERF. 9080 - 13817		
11	42450	X		-0-	-0-	-42450	-0-			Y	-0-			114
12	43865	X		24560	-0-	-19305	-0-	212 1	22100 3	Y	2044	1997 1		161
								2248 9						
01	43865	X		38867	-0-	-4998	-0-	697 1	35284 3	Y	2624	2586 1		199
								2886 9						
02	39620	X		28647	-0-	-10973	-0-	428 1	26072 3	Y	1952	1869 1		282
								2147 9						
03	43865	X		33637	-0-	-10228	-0-	545 1	30620 3	Y	2247	2412 1		117
								2472 9						
04	37620	X		27040	-0-	-10580	-0-	337 1	25050 3	Y	1503	1484 1		136
								1653 9						

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT													
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528													
BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 11H RRCID -> 266348 COMPL. DATE 04/23/2011 TOTAL DEPTH 8031 PERF. 9046 - 13910													
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE
													EOM
													BALANCE
11		10800 X	-0-	-10800	-0-					Y	-0-	16 0	-0-
12		11160 X	8620	-2540	-0-	34	1	4994	3	Y	3265	3124 0	141
						3592	9						
01		11160 X	10924	-236	-0-	41	1	6553	3	Y	3936	4013 0	64
						4330	9						
02		10080 X	8448	-1632	-0-	38	1	7263	3	Y	1043	1072 0	35
						1147	9						
03		12215 X	12215	-0-	-0-	70	1	10826	3	Y	1199	1206 0	28
						1319	9						
04		10560 X	NO RPT	-10560	-0-					Y	NO RPT		28
BRISCOE COCHINA WEST RANCH WELL #: 18H RRCID -> 266349 COMPL. DATE 10/28/2011 TOTAL DEPTH 7844 PERF. 9325 - 13837													
11		39840 X	19402	-20438	-0-	52	1	17979	3	Y	1246	1337 1	71
						1371	9						
12		41168 X	19425	-21743	-0-	73	1	17625	3	Y	1570	1550 0	91
						1727	9						
01		41168 X	23191	-17977	-0-	111	1	20562	3	Y	2289	2332 0	48
						2518	9						
02		37184 X	25673	-11511	-0-	397	1	23251	3	Y	1841	1766 0	123
						2025	9						
03		41168 X	20396	-20772	-0-	156	1	19283	3	Y	870	958 0	35
						957	9						
*04		23097 X	23097	-0-	-0-	113	1	22328	3	Y	596	590 0	41
						656	9						
STUMBERG RANCH WELL #: 8H RRCID -> 266353 COMPL. DATE 11/08/2011 TOTAL DEPTH 7587 PERF. 8085 - 12995													
11		47070 X	17248	-29822	-0-	75	1	11685	3	Y	4989	4999 0	103
						5488	9						
12		48639 X	17870	-30769	-0-	116	1	12716	3	Y	4580	4611 0	72
						5038	9						
01		48639 X	21919	-26720	-0-	147	1	16409	3	Y	4875	4879 0	68
						5363	9						
02		43932 X	16054	-27878	-0-	109	1	12256	3	Y	3354	3318 0	104
						3689	9						
03		48639 X	17679	-30960	-0-	168	1	14191	3	Y	3018	3039 0	83
						3320	9						
04		21210 X	18228	-2982	-0-	141	1	14784	3	Y	3003	2976 0	110
						3303	9						
STUMBERG RANCH WELL #: 9H RRCID -> 266357 COMPL. DATE 11/08/2011 TOTAL DEPTH 7594 PERF. 8067 - 12881													
11		0	24075	-24075	431598	107	1	16671	3	Y	6634	6766 0	137
						7297	9						
12		452367 X	20769	-431598	-0-	133	1	14507	3	Y	5572	5621 0	88
						6129	9						
01		27373 X	20362	-7011	-0-	125	1	13942	3	Y	5723	5731 0	80
						6295	9						
02		24724 X	17468	-7256	-0-	115	1	13022	3	Y	3937	3895 0	122
						4331	9						
03		27373 X	17808	-9565	-0-	163	1	13747	3	Y	3544	3568 0	98
						3898	9						
04		26490 X	16878	-9612	-0-	123	1	12871	3	Y	3531	3499 0	130
						3884	9						

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)														
ANADARKO E&P ONSHORE LLC														
BRISCOE CATARINA NORTH														
WELL #: 31H RRCID -> 266429 COMPL. DATE 01/12/2012 TOTAL DEPTH 7568 PERF. 8222 - 13061														
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
11		29513 X	29513	-0-	-0-	-0-	223 1	26186	3	Y	2822	2686	1	211
12		24987 X	24987	-0-	-0-	-0-	3104 9	110 1	24257	3	Y	564	655	120
01		22133 X	22133	-0-	-0-	-0-	620 9	66 1	19426	3	Y	2401	2336	185
02		16856 X	16834	-0-	-22	-0-	2641 9	62 1	15078	3	Y	1540	1595	130
03		18662 X	11196	-0-	-7466	-0-	1694 9	62 1	9232	3	Y	1729	1765	94
*04		2123 X	2123	-0-	-0-	-0-	1902 9	17 1	1621	3	Y	441	464	71
							485 9							
SOUTH SPUR STATE														
WELL #: 2H RRCID -> 266434 COMPL. DATE 07/18/2010 TOTAL DEPTH 6657 PERF. 7640 - 10798														
11		8880 X	7219	-0-	-1661	-0-	116 1	6292	3	Y	737	768	1	52
12		9176 X	8346	-0-	-830	-0-	811 9	118 1	7462	2	Y	696	715	33
01		9284 X	9284	-0-	-0-	-0-	766 9	137 1	6752	2	Y	1081	1042	72
02		8288 X	7015	-0-	-1273	-0-	1206 3	122 1	3519	2	Y	1310	1313	69
*03		9176 X	2600	-0-	-6576	-0-	1933 3	44 1	1051	3	Y	1368	1357	80
04		8880 X	NO RPT	-0-	-8880	-0-	1505 9				Y	NO RPT		80
BRISCOE FRIDAY RANCH														
WELL #: 19H RRCID -> 266443 COMPL. DATE 12/28/2011 TOTAL DEPTH 8143 PERF. 8796 - 13725														
11		57330 X	-0-	-0-	-57330	-0-	7 1	1155	3	Y	-0-	94	1	49
12		59241 X	1219	-0-	-58022	-0-	57 9	52		Y	52	89	1	12
01		59241 X	23241	-0-	-36000	-0-	70 1	20063	3	Y	2825	2588	1	249
02		53508 X	22261	-0-	-31247	-0-	3108 9	57 1	18950	3	Y	2958	3054	153
03		59241 X	14033	-0-	-45208	-0-	3254 9	37 1	12175	3	Y	1655	1521	101
*04		28954 X	28954	-0-	-0-	-0-	1821 9	51 1	25454	3	Y	3135	2877	88
							3449 9							
BRISCOE FRIDAY RANCH														
WELL #: 22H RRCID -> 266448 COMPL. DATE 12/28/2011 TOTAL DEPTH 8137 PERF. 8921 - 14058														
11		54810 X	-0-	-0-	-54810	-0-	7 1	1208	3	Y	-0-	205	1	106
12		56637 X	1342	-0-	-55295	-0-	127 9	43 1	12342	3	Y	115	195	26
01		56637 X	14195	-0-	-42442	-0-	1810 9	92 1	30748	3	Y	1645	1526	145
02		51156 X	34093	-0-	-17063	-0-	3253 9	60 1	19806	3	Y	2957	2949	153
03		56637 X	21638	-0-	-34999	-0-	1772 9	70 1	35271	3	Y	1611	1481	98
*04		38678 X	38678	-0-	-0-	-0-	3337 9				Y	3034	2784	85

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)				//CONT.//	12018 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: DIMMIT						
ANADARKO E&P ONSHORE LLC				//CONT.//	020528													
BRISCOE FRIDAY RANCH				WELL #:	20H	RRCID ->	266449	COMPL. DATE	12/28/2011	TOTAL DEPTH	8146	PERF. 8546	-	13558				
M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE	
11	53280	X	-0-	-0-	-53280	-0-					Y	-0-	102	1			52	
12	55056	X	1976	-0-	-53080	-0-		11	1	1902	3	Y	57	96	1		13	
								63	9									
01	55056	X	22621	-0-	-32435	-0-		73	1	20647	3	Y	1728	1589	1		152	
								1901	9									
02	49728	X	27322	-0-	-22406	-0-		78	1	25993	3	Y	1137	1230	1		59	
								1251	9									
03	55056	X	21042	-0-	-34014	-0-		61	1	20011	3	Y	882	810	0	77	1	54
								970	9									
*04	47918	X	47918	-0-	-0-	-0-		93	1	46345	3	Y	1345	1245	0	116	1	38
								1480	9									

TOVAR WEST-LLOYD 34 UNIT					WELL #:	1H	RRCID ->	266450	COMPL. DATE	03/01/2012	TOTAL DEPTH	5672	PERF. 6238	-	9568			
*07	5239	X	1902	-0-	-3337	-0-		444	2	1392	3	N	60				247	
								66	9									
*08	5239	X	-0-	-0-	-5239	-0-					N	-0-	247	1			-0-	
*09	5070	X	-0-	-0-	-5070	-0-					Y	50	48	1	2	8	-0-	
*10	5239	X	-0-	-0-	-5239	-0-					Y	-0-					-0-	
*11	5070	X	-0-	-0-	-5070	-0-					Y	-0-					-0-	
*12	5239	X	-0-	-0-	-5239	-0-					Y	7	7	8			-0-	
*01	5239	X	-0-	-0-	-5239	-0-					Y	-0-					-0-	
*02	4732	X	3320	-0-	-1412	-0-		65	1	1656	2	Y	7	5	1		2	
								1591	3	8	9							
*03	6218	X	6218	-0-	-0-	-0-		147	1	6037	3	Y	31	29	1		4	
								34	9									
04	5070	X	NO RPT	-0-	-5070	-0-					Y	NO RPT					4	

BRISCOE CARLA RANCH					WELL #:	11H	RRCID ->	266562	COMPL. DATE	03/07/2011	TOTAL DEPTH	6798	PERF. 7263	-	10878			
11	8276	X	8276	-0-	-0-	-0-		264	1	3512	2	Y	1138	1111	0		69	
								3248	3	1252	9							
12	10661	X	10661	-0-	-0-	-0-		360	1	4825	2	Y	919	908	0		80	
								4465	3	1011	9							
01	9860	X	9860	-0-	-0-	-0-		300	1	4349	2	Y	937	961	0		56	
								4180	3	1031	9							
02	10729	X	10729	-0-	-0-	-0-		354	1	4742	2	Y	911	904	0		63	
								4631	3	1002	9							
*03	7688	X	2996	-0-	-4692	-0-		547	1	1182	3	Y	1152	1165	0		50	
								1267	9									
04	7440	X	NO RPT	-0-	-7440	-0-					Y	NO RPT					50	

BRISCOE FRIDAY RANCH					WELL #:	21H	RRCID ->	266564	COMPL. DATE	12/28/2011	TOTAL DEPTH	8107	PERF. 8711	-	12329			
11	52500	X	-0-	-0-	-52500	-0-					Y	-0-	158	1			81	
12	54250	X	1106	-0-	-53144	-0-		5	1	1003	3	Y	89	150	1		20	
								98	9									
01	54250	X	29395	-0-	-24855	-0-		93	1	26471	3	Y	2574	2367	1		227	
								2831	9									
02	49000	X	40752	-0-	-8248	-0-		113	1	37622	3	Y	2743	2828	1		142	
								3017	9									
*03	54250	X	38447	-0-	-15803	-0-		109	1	35930	3	Y	2189	2012	0	186	1	133
								2408	9									
*04	38124	X	38124	-0-	-0-	-0-		70	1	35104	3	Y	2682	2508	0	232	1	75
								2950	9									

PAGE: 249

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)				//CONT.//	12018 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY					CNTY: DIMMIT				
ANADARKO E&P ONSHORE LLC				//CONT.//	020528												
BRISCOE CATARINA WEST				WELL #:	21H	RRCID	-> 266565	COMPL. DATE	12/28/2011	TOTAL	DEPTH	7494	PERF.	7983	-	13178	
M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
11	0	W	12321	-0-	12321	159977	67	1	10072	3	Y	1984	1978	1			50
12	0	W	10709	-0-	10709	170686	2182	9									
01	0	W	29482	-0-	29482	200168	25	1	7873	3	Y	2555	2542	1			63
02	0	W	40751	-0-	40751	240919	2811	9									
*03	0	W	12191	-0-	12191	253110	93	1	26471	3	Y	2653	2489	1			227
04	0	W	14095	-0-	14095	267205	2918	9									
							113	1	37622	3	Y	2742	2828	1			141
							3016	9									
							18	1	9940	3	Y	2030	2139	0			32
							2233	9									
							24	1	11798	3	Y	2066	2060	0			38
							2273	9									
BRISCOE CATARINA WEST				WELL #:	22H	RRCID	-> 266566	COMPL. DATE	12/28/2011	TOTAL	DEPTH	7454	PERF.	8092	-	13184	
11	37440	X	23148	-0-	-14292	-0-	130	1	19642	3	Y	3069	3062	1			77
12	38688	X	22567	-0-	-16121	-0-	3376	9									
01	38688	X	25152	-0-	-13536	-0-	57	1	17861	3	Y	4226	4199	1			104
02	34944	X	22663	-0-	-12281	-0-	4649	9									
03	38688	X	28742	-0-	-9946	-0-	45	1	19337	3	Y	5245	5277	1			72
*04	26755	X	26755	-0-	-0-	-0-	5770	9									
							35	1	17471	3	Y	4688	4683	1			77
							5157	9									
							39	1	22280	3	Y	5839	5829	0			87
							6423	9									
							45	1	21470	3	Y	4764	4764	0			87
							5240	9									
BRISCOE CATARINA WEST				WELL #:	23H	RRCID	-> 266569	COMPL. DATE	12/28/2011	TOTAL	DEPTH	7435	PERF.	7831	-	13114	
11	0	W	20423	-0-	20423	260816	104	1	15802	3	Y	4106	4113	1			103
12	0	W	24892	-0-	24892	285708	4517	9									
01	0	W	26822	-0-	26822	312530	66	1	20743	3	Y	3712	3723	1			92
02	0	W	26674	-0-	26674	339204	4083	9									
03	370502	X	31298	-0-	-339204	-0-	50	1	21687	3	Y	4623	4652	1			63
04	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-	5085	9									
							43	1	21229	3	Y	4911	4893	1			81
							5402	9									
							43	1	24293	3	Y	6329	6316	0			94
							6962	9									
ROGERS DENTONIO RANCH				WELL #:	12H	RRCID	-> 266573	COMPL. DATE	01/23/2012	TOTAL	DEPTH	7296	PERF.	7748	-	12278	
11	0	W	30143	-0-	30143	255000	3	1	24858	3	Y	4802	4756	0	47	1	86
12	0	W	25627	-0-	25627	280627	5282	9									
01	0	W	24315	-0-	24315	304942	10	1	20779	3	Y	4398	4365	0			119
02	0	W	21999	-0-	21999	326941	4838	9									
03	348863	X	21922	-0-	-326941	-0-	16	1	18409	3	Y	4173	4209	0			83
*04	23509	X	23509	-0-	-0-	-0-	1300	4	4590	9							
							47	1	17753	3	Y	3817	3810	0			90
							4199	9									
							7	1	17640	3	Y	3886	3858	0	44	1	74
							4275	9									
							50	1	19400	3	Y	3690	3673	0			91
							4059	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)															
ANADARKO E&P ONSHORE LLC															
ROGERS DENTONIO RANCH															
WELL #: 13H RRCID -> 266574 COMPL. DATE 01/23/2012 TOTAL DEPTH 7290 PERF. 7877 - 12354															
M	O	ALLOW	CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
				PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-) UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	C	COND	PROD	AMT	CODE
11		0	W	27537	-0-	27537	337322	3	1	20325	3	Y	6554	6497	0
								7209	9						117
12		0	W	26739	-0-	26739	364061	10	1	20357	3	Y	5793	5753	0
								6372	9						157
01		0	W	23707	-0-	23707	387768	14	1	16916	3	Y	5075	5131	0
								1194	4	5583	9				101
02		0	W	25211	-0-	25211	412979	52	1	19883	3	Y	4796	4783	0
								5276	9						114
03	436206	X		23227	-0-	-412979	-0-	7	1	18548	3	Y	4247	4225	0
								4672	9					55	1
*04	23352	X		23352	-0-	-0-	-0-	48	1	18815	3	Y	4081	4061	0
								4489	9						101
ROGERS DENTONIO RANCH															
WELL #: 16H RRCID -> 266575 COMPL. DATE 01/20/2012 TOTAL DEPTH 7287 PERF. 7999 - 13082															
11		0	W	27216	-0-	27216	268990	3	1	21278	3	Y	5395	5349	0
								5935	9						96
12		0	W	29723	-0-	29723	298713	13	1	24258	3	Y	4956	4918	0
								5452	9						134
01		0	W	27494	-0-	27494	326207	18	1	20434	3	Y	5091	5124	0
								1442	4	5600	9				101
02		0	W	19461	-0-	19461	345668	37	1	14028	3	Y	4905	4890	0
								5396	9						116
03	369532	X		23864	-0-	-345668	-0-	8	1	19502	3	Y	3958	3942	0
								4354	9					56	1
*04	22191	X		22191	-0-	-0-	-0-	46	1	18150	3	Y	3632	3618	0
								3995	9						90
BRISCOE CATARINA NORTH															
WELL #: 29H RRCID -> 266583 COMPL. DATE 01/12/2012 TOTAL DEPTH 7548 PERF. 8148 - 13147															
11	7716	X		7716	-0-	-0-	-0-	46	1	5401	3	Y	2063	1964	1
								2269	9						154
12	7768	X		7768	-0-	-0-	-0-	33	1	7439	3	Y	269	366	1
								296	9						57
01	16994	X		16994	-0-	-0-	-0-	54	1	15946	3	Y	904	839	0
								994	9					22	1
02	13617	X		13617	-0-	-0-	-0-	51	1	12435	3	Y	1028	1041	0
								1131	9						87
03	23281	X		14974	-0-	-8307	-0-	91	1	13715	3	Y	1062	1091	0
								1168	9						58
04	22530	X		4121	-0-	-18409	-0-	39	1	3797	3	Y	259	275	0
								285	9						42
BRISCOE CATARINA NORTH															
WELL #: 26H RRCID -> 266585 COMPL. DATE 01/23/2012 TOTAL DEPTH 7486 PERF. 8144 - 14314															
11	0	W		22986	-0-	22986	376368	160	1	18770	3	Y	3687	3519	1
								4056	9						276
12	0	W		17601	-0-	17601	393969	77	1	17100	3	Y	385	548	1
								424	9					40	8
01	0	W		22256	-0-	22256	416225	69	1	20199	3	Y	1807	1652	0
								1988	9					28	1
02	0	W		26433	-0-	26433	442658	99	1	23944	3	Y	2173	2190	0
								2390	9						183
03	0	W		38872	-0-	38872	481530	237	1	35595	3	Y	2764	2792	0
								3040	9					5	8
*04	488464	X		6934	-0-	-481530	-0-	65	1	6352	3	Y	470	544	0
								517	9						76

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)																
ANADARKO E&P ONSHORE LLC																
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	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	58260 X	26573	-0-	-31687	-0-	206	1	24132	3	Y	2032	1988	1			152
12	60202 X	30404	-0-	-29798	-0-	2235	9									
						134	1	29774	3	Y	451	507	1			96
01	60202 X	36127	-0-	-24075	-0-	496	9									
						113	1	33322	3	Y	2447	2235	0	37	1	271
02	54376 X	27435	-0-	-26941	-0-	2692	9									
						102	1	24552	3	Y	2528	2586	0			213
03	60202 X	31411	-0-	-28791	-0-	2781	9									
						186	1	28002	3	Y	2930	2958	0	28	8	157
*04	14683 X	14683	-0-	-0-	-0-	3223	9									
						134	1	13038	3	Y	1374	1310	0			221
						1511	9									
BRISCOE CATARINA NORTH																
WELL #: 28H RRCID -> 266588 COMPL. DATE 01/23/2012 TOTAL DEPTH 7572 PERF. 8627 - 14813																
11	0 W	21898	-0-	21898	305617	163	1	19093	3	Y	2402	2478	1			180
12	0 W	30224	-0-	30224	335841	2642	9									
						134	1	29758	3	Y	302	418	1			64
01	0 W	42731	-0-	42731	378572	332	9									
						135	1	39920	3	Y	2433	2203	0	25	1	269
02	0 W	33280	-0-	33280	411852	2676	9									
						124	1	30023	3	Y	2848	2877	0			240
03	0 W	31873	-0-	31873	443725	3133	9									
						192	1	28751	3	Y	2664	2760	0			144
*04	456848 X	13123	-0-	-443725	-0-	2930	9									
						121	1	11791	3	Y	1101	1068	0			177
						1211	9									
BRISCOE FRIDAY RANCH UNIT B																
WELL #: 11H RRCID -> 266592 COMPL. DATE 01/28/2012 TOTAL DEPTH 8261 PERF. 8513 - 14032																
11	0 W	-0-	-0-	-0-	242926					Y	1	25	1			25
12	0 W	14113	-0-	14113	257039	70	1	11411	3	Y	2393	2361	1			57
						2632	9									
01	0 W	26476	-0-	26476	283515	96	1	22495	3	Y	3532	3353	1			236
						3885	9									
02	0 W	33866	-0-	33866	317381	259	1	29217	3	Y	3991	4060	1			167
						4390	9									
03	356599 X	39218	-0-	-317381	-0-	189	1	34876	3	Y	3775	3848	1			94
						4153	9									
*04	42759 X	42759	-0-	-0-	-0-	133	1	39487	3	Y	2854	2811	1			137
						3139	9									
BRISCOE FRIDAY RANCH UNIT B																
WELL #: 12H RRCID -> 266593 COMPL. DATE 01/28/2012 TOTAL DEPTH 8266 PERF. 8581 - 13617																
11	0 W	-0-	-0-	-0-	363745					Y	-0-	23	1			24
12	0 W	10324	-0-	10324	374069	57	1	9304	3	Y	875	878	1			21
						963	9									
01	0 W	2544	-0-	2544	376613	10	1	2380	3	Y	140	152	1			9
						154	9									
02	0 W	49143	-0-	49143	425756	392	1	44200	3	Y	4137	3973	1			173
						4551	9									
03	0 W	53402	-0-	53402	479158	264	1	48896	3	Y	3856	3933	1			96
						4242	9									
*04	532305 X	53147	-0-	-479158	-0-	168	1	49961	3	Y	2744	2709	1			131
						3018	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)														CNTY: DIMMIT	
ANADARKO E&P ONSHORE LLC															
BRISCOE FRIDAY RANCH UNIT B															
WELL #: 13H RRCID -> 266594 COMPL. DATE 01/28/2012 TOTAL DEPTH 8214 PERF. 8790 - 13607															
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
11		0 W	-0-	-0-	339087					Y	-0-	23	1	24	
12		0 W	17445	-0-	356532	97	1	15696	3	Y	1502	1490	1	36	
						1652	9								
01		0 W	37263	-0-	393795	142	1	33064	3	Y	3688	3478	1	246	
						4057	9								
02		0 W	51259	-0-	445054	411	1	46326	3	Y	4111	4185	1	172	
						4522	9								
03	497899	X	52845	-0-	-445054	262	1	48342	3	Y	3855	3931	1	96	
						4241	9								
*04	47059	X	47059	-0-	-0-	147	1	43776	3	Y	2851	2811	1	136	
						3136	9								
STUMBERG RANCH														7714 PERF. 7634 - 13472	
WELL #: 10H RRCID -> 266595 COMPL. DATE 01/28/2012 TOTAL DEPTH 7714 PERF. 7634 - 13472															
11		0 W	32506	-0-	32506	282894	49	1	23847	3	Y	7827	7732	1	143
							8610	9							
12		0 W	34722	-0-	34722	317616	27	1	26894	3	Y	7092	6062	1	1173
							7801	9							
01		0 W	29885	-0-	29885	347501	16	1	22792	3	Y	6434	7462	1	145
							7077	9							
02		0 W	23276	-0-	23276	370777	45	1	14966	3	Y	7514	7465	1	194
							8265	9							
03		0 W	22574	-0-	22574	393351	91	1	15507	3	Y	6342	6455	1	81
							6976	9							
*04	409538	X	16187	-0-	-393351	-0-	60	1	12923	3	Y	2913	2881	1	113
							3204	9							
BRISCOE CATARINA NORTH														7669 PERF. 8507 - 13537	
WELL #: 23H RRCID -> 266596 COMPL. DATE 01/20/2012 TOTAL DEPTH 7669 PERF. 8507 - 13537															
11		0 W	41557	-0-	41557	207333	322	1	37829	3	Y	3096	3133	0	56
							3406	9							
12		0 W	37298	-0-	37298	244631	292	1	30178	3	Y	6207	6198	0	65
							6828	9							
01		0 W	26861	-0-	26861	271492	198	1	22168	3	Y	4086	4090	0	61
							4495	9							
02		0 W	20812	-0-	20812	292304	192	1	17266	3	Y	3049	3058	0	52
							3354	9							
03	327578	X	35274	-0-	-292304	-0-	271	1	31219	3	Y	3440	3436	0	56
							3784	9							
*04	6603	X	6603	-0-	-0-	-0-	167	1	5718	3	Y	653	688	0	21
							718	9							
BRISCOE CATARINA NORTH														7682 PERF. 8120 - 13151	
WELL #: 24H RRCID -> 266598 COMPL. DATE 01/20/2012 TOTAL DEPTH 7682 PERF. 8120 - 13151															
11		0 W	44845	-0-	44845	374896	308	1	36163	3	Y	7613	7580	0	138
							8374	9							
12		0 W	45572	-0-	45572	420468	372	1	38456	3	Y	6131	6205	0	64
							6744	9							
01		0 W	31938	-0-	31938	452406	246	1	27464	3	Y	3844	3850	0	58
							4228	9							
02		0 W	27760	-0-	27760	480166	273	1	24531	3	Y	2687	2699	0	46
							2956	9							
03	517547	X	37381	-0-	-480166	-0-	293	1	33725	3	Y	3057	3053	0	50
							3363	9							
*04	10655	X	10655	-0-	-0-	-0-	272	1	9308	3	Y	977	996	0	31
							1075	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) ANADARKO E&P ONSHORE LLC BRISCOE CATARINA NORTH				//CONT.// 020528	12018 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: DIMMIT						
				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	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
11	0	W	38345	-0-	38345	254217	256 1	30104 3	Y	7259	7223 0	132					
12	0	W	37134	-0-	37134	291351	7985 9	30532 3	Y	5734	5806 0	60					
01	0	W	26160	-0-	26160	317511	6307 9	21285 3	Y	4259	4255 0	64					
02	0	W	21141	-0-	21141	338652	190 1	17591 3	Y	3049	3061 0	52					
03	365484	X	26832	-0-	-338652	-0-	4685 9	22810 3	Y	3476	3472 0	56					
*04	8521	X	8521	-0-	-0-	-0-	196 1	6979 3	Y	1216	1234 0	38					
							3354 9										
							3824 9										
							204 1										
							1338 9										
BRISCOE CATARINA NORTH				WELL #:	20H	RRCID ->	266601	COMPL. DATE	02/20/2012	TOTAL	DEPTH	7649	PERF.	8600 - 13241			
11	0	W	16923	-0-	16923	195352	116 1	13688 3	Y	2835	2835 0	51					
12	0	W	19369	-0-	19369	214721	3119 9	15662 3	Y	3232	3249 0	34					
01	0	W	26369	-0-	26369	241090	152 1	22910 3	Y	2958	2948 0	44					
02	0	W	15037	-0-	15037	256127	3555 9	12307 3	Y	2357	2361 0	40					
03	0	W	15285	-0-	15285	271412	205 1	12350 3	Y	2571	2569 0	42					
*04	276242	X	4830	-0-	-271412	-0-	3254 9	4083 3	Y	571	595 0	18					
							137 1										
							2593 9										
							107 1										
							2828 9										
							119 1										
							628 9										
BRISCOE CATARINA NORTH				WELL #:	21H	RRCID ->	266602	COMPL. DATE	02/20/2012	TOTAL	DEPTH	7656	PERF.	8160 - 13001			
11	0	W	37991	-0-	37991	335361	268 1	31554 3	Y	5608	5561 0	102					
12	0	W	32346	-0-	32346	367707	6169 9	25880 3	Y	5651	5694 0	59					
01	0	W	33938	-0-	33938	401645	250 1	29016 3	Y	4238	4234 0	63					
02	0	W	31360	-0-	31360	433005	6216 9	27595 3	Y	3143	3153 0	53					
03	0	W	34131	-0-	34131	467136	260 1	30022 3	Y	3497	3493 0	57					
*04	477583	X	10447	-0-	-467136	-0-	4662 9	9159 3	Y	928	956 0	29					
							3457 9										
							262 1										
							3847 9										
							267 1										
							1021 9										
BRISCOE CATARINA NORTH				WELL #:	22H	RRCID ->	266607	COMPL. DATE	02/20/2012	TOTAL	DEPTH	7651	PERF.	8581 - 13309			
11	0	W	30666	-0-	30666	298809	216 1	25373 3	Y	4615	4587 0	84					
12	0	W	27811	-0-	27811	326620	5077 9	23430 3	Y	3776	3820 0	40					
01	0	W	21768	-0-	21768	348388	227 1	18308 3	Y	2996	2991 0	45					
02	0	W	19155	-0-	19155	367543	4154 9	16547 3	Y	2203	2211 0	37					
03	0	W	22225	-0-	22225	389768	164 1	19329 3	Y	2480	2477 0	40					
*04	397243	X	7475	-0-	-389768	-0-	3296 9	6561 3	Y	657	676 0	21					
							185 1										
							2423 9										
							168 1										
							2728 9										
							191 1										
							723 9										

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)													
ANADARKO E&P ONSHORE LLC													
DIAMOND H STATE													
WELL #: 7H RRCID -> 266611 COMPL. DATE 03/08/2012 TOTAL DEPTH 7526 PERF. 8142 - 12111													
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
11	0 W	9236	-0-	9236	98215	511 1	2419 9	6306 3	Y	2199	2191 0		72
12	0 W	7578	-0-	7578	105793	490 1	1970 9	5118 3	Y	1791	1784 0		79
01	0 W	8059	-0-	8059	113852	386 1	2262 9	5411 3	Y	2056	2081 0		54
02	0 W	7831	-0-	7831	121683	488 1	2550 9	4793 3	Y	2318	2306 0		66
03	0 W	5917	-0-	5917	127600	441 1	2703 9	2773 3	Y	2457	2488 0		35
04	6482 X	NO RPT	-0-	-6482	121118				Y	NO RPT			35
DIAMOND H STATE													
WELL #: 8H RRCID -> 266614 COMPL. DATE 03/08/2012 TOTAL DEPTH 7527 PERF. 8127 - 11917													
11	T. A.	6357	-0-	6357	104454	369 1	2714 9	3274 3	Y	2467	2450 0		81
12	0 W	5607	-0-	5607	110061	349 1	1785 9	3473 3	Y	1623	1633 0		71
01	0 W	5808	-0-	5808	115869	256 1	1981 9	3571 3	Y	1801	1824 0		48
02	0 W	8194	-0-	8194	124063	29 1	6035 9	2130 3	Y	5486	5071 1		463
03	0 W	8947	-0-	8947	133010	40 1	5292 9	3615 3	Y	4811	5010 1		264
*04	168027 X	35017	-0-	-133010	-0-	579 1	6617 9	27821 3	Y	6015	6008 1		60
RANCHO ENCANTADO													
WELL #: 8H RRCID -> 266615 COMPL. DATE 04/12/2012 TOTAL DEPTH 8015 PERF. 8510 - 13148													
11	0 W	52671	-0-	52671	191754	82 1	26 9	52563 3	Y	24			82
12	0 W	35614	-0-	35614	227368	182 1	1939 9	33493 3	Y	1763	1758 0		87
01	0 W	50157	-0-	50157	277525	68 1	2149 9	47940 3	Y	1954	1973 0		68
02	0 W	36082	-0-	36082	313607	46 1	1745 9	34291 3	Y	1586	945 0	497 1	212
03	0 W	30977	-0-	30977	344584	1 1	1453 9	29523 3	Y	1321	1168 0	342 1	23
*04	384910 X	40326	-0-	-344584	-0-	24 1	1161 9	39141 3	Y	1055	1063 0		15
RANCHO ENCANTADO													
WELL #: 6H RRCID -> 266648 COMPL. DATE 04/12/2012 TOTAL DEPTH 7980 PERF. 8970 - 14341													
11	27030 X	-0-	-0-	-27030	-0-				Y	-0-			14
12	27931 X	-0-	-0-	-27931	-0-				Y	-0-	14 0		-0-
01	27931 X	-0-	-0-	-27931	-0-				Y	-0-			-0-
02	25228 X	10298	-0-	-14930	-0-	13 1	765 9	9520 3	Y	695	384 0	218 1	93
03	27931 X	20329	-0-	-7602	-0-	17828 3	41 1	2501 9	Y	2274	1739 0	589 1	39
*04	71723 X	71723	-0-	-0-	-0-	3139 9		68543 3	Y	2854	2852 0		41

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)														
ANADARKO E&P ONSHORE LLC														
RANCHO ENCANTADO														
WELL #: 17H RRCID -> 266649 COMPL. DATE 04/21/2012 TOTAL DEPTH 8124 PERF. 8951 - 13695														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
11	56862 X	56862	-0-	-0-	-0-	86	1	47670	3	Y	8278	8264	0	125
12	61462 X	61462	-0-	-0-	-0-	9106	9							
01	56131 X	56131	-0-	-0-	-0-	217	1	48011	3	Y	12031	11810	0	346
02	42532 X	37463	-0-	-5069	-0-	13234	9							
03	47089 X	38498	-0-	-8591	-0-	224	1	43177	3	Y	11573	11619	0	300
04	45570 X	32289	-0-	-13281	-0-	12730	9							
						263	1	27677	3	Y	8657	8590	0	367
						9523	9							
						158	1	28874	3	Y	8605	8758	0	214
						9466	9							
						218	1	28166	3	Y	3550	3627	0	137
						3905	9							
RANCHO ENCANTADO														
WELL #: 20H RRCID -> 266654 COMPL. DATE 05/15/2012 TOTAL DEPTH 8167 PERF. 8556 - 13684														
11	77309 X	77309	-0-	-0-	-0-	129	1	71737	3	Y	4948	4927	0	75
12	80676 X	80676	-0-	-0-	-0-	5443	9							
01	59098 X	59098	-0-	-0-	-0-	356	1	78878	3	Y	1311	1348	0	38
02	50204 X	36262	-0-	-13942	-0-	1442	9							
03	55583 X	37812	-0-	-17771	-0-	298	1	57487	3	Y	1194	1201	0	31
04	53790 X	35048	-0-	-18742	-0-	1313	9							
						333	1	34948	3	Y	892	885	0	38
						981	9							
						200	1	36637	3	Y	886	902	0	22
						975	9							
						264	1	34056	3	Y	662	659	0	25
						728	9							
RANCHO ENCANTADO														
WELL #: 27H RRCID -> 266696 COMPL. DATE 06/13/2012 TOTAL DEPTH 8213 PERF. 8980 - 13661														
*07	53661 X	3191	-0-	-50470	-0-	1306	3	1885	9	Y	1714	1240	0	474
*08	53661 X	5587	-0-	-48074	-0-	13	1	4863	3	Y	646	1110	0	10
*09	51930 X	36968	-0-	-14962	-0-	711	9							
*10	56047 X	56047	-0-	-0-	-0-	38	1	34385	3	Y	2314	2243	0	81
*11	51930 X	51670	-0-	-260	-0-	2545	9							
*12	53661 X	40290	-0-	-13371	-0-	100	1	53902	3	Y	1859	1877	0	63
*01	66384 X	66384	-0-	-0-	-0-	2045	9							
02	48468 X	45052	-0-	-3416	-0-	73	1	46670	3	Y	4479	4458	0	84
03	71998 X	71998	-0-	-0-	-0-	4927	9							
04	51930 X	44502	-0-	-7428	-0-	208	1	38366	3	Y	1560	1567	0	77
						1716	9							
						91	1	64337	3	Y	1778	1793	0	62
						1956	9							
						58	1	42795	3	Y	1999	1167	0	267
						2199	9							
						1	1	69574	3	Y	2203	1862	0	38
						2423	9							
						26	1	42721	3	Y	1595	1610	0	23
						1755	9							

06/13/2013
OIL AND GAS DIVISION

RAILROAD COMMISSION OF TEXAS
*** APRIL 2013 ***
GAS PRODUCTION LEDGER

DIST. 01

PAGE: 256

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)				//CONT.//	12018 200	NON-ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: DIMMIT			
ANADARKO E&P ONSHORE LLC				//CONT.//	020528												
RANCHO ENCANTADO				WELL #:	21H	RRCID -> 266715				COMPL. DATE 05/15/2012				TOTAL DEPTH 8197 PERF. 8915 - 13820			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS * AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS * AMT	* CODE	EOM BALANCE	
*05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1952	1887	1			65	
*06	48510 X	-0-	-0-	-48510	-0-					N	-0-	65	1			-0-	
*07	50127 X	13625	-0-	-36502	-0-			94	1	N	1327	1278	1			49	
						1460	9										
*08	50127 X	17646	-0-	-32481	-0-			48	1	N	2296	2317	1			28	
						2526	9										
*09	48510 X	26781	-0-	-21729	-0-			83	1	N	2384	1374	0	1008	1	30	
						2622	9										
*10	66396 X	66396	-0-	-0-	-0-			137	1	N	4815	4794	0			51	
						5297	9										
*11	79938 X	79938	-0-	-0-	-0-			128	1	N	8226	8152	0			125	
						9049	9										
*12	71925 X	71925	-0-	-0-	-0-			313	1	N	2085	2150	0			60	
						2294	9										
*01	57251 X	57251	-0-	-0-	-0-			285	1	N	1897	1908	0			49	
						2087	9										
02	45276 X	41177	-0-	-4099	-0-			373	1	N	1419	1408	0			60	
						1561	9										
03	50127 X	49227	-0-	-900	-0-			259	1	N	1411	1436	0			35	
						1552	9										
04	48510 X	37582	-0-	-10928	-0-			280	1	N	1054	1048	0			41	
						1159	9										

RANCHO ENCANTADO				WELL #:	28H	RRCID -> 266716				COMPL. DATE 05/15/2012				TOTAL DEPTH 8128 PERF. 9182 - 14018			
11	63338 X	63338	-0-	-0-	-0-			105	1	N	4392	4303	1			127	
						4831	9										
12	52898 X	52898	-0-	-0-	-0-			227	1	N	2096	2125	1			98	
						2306	9										
01	39990 X	36176	-0-	-3814	-0-			178	1	N	1436	1491	1			43	
						1580	9										
02	36120 X	35479	-0-	-641	-0-			321	1	N	1299	1287	1			55	
						1429	9										
03	39990 X	39425	-0-	-565	-0-			207	1	N	1293	1316	1			32	
						1422	9										
04	38700 X	33024	-0-	-5676	-0-			246	1	N	965	960	0			37	
						1062	9										

RANCHO ENCANTADO				WELL #:	13H	RRCID -> 266717				COMPL. DATE 04/12/2012				TOTAL DEPTH 8046 PERF. 9658 - 13802			
*05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1201	834	1			526	
*06	33120 X	-0-	-0-	-33120	-0-					N	-0-	526	1			-0-	
*07	34224 X	8613	-0-	-25611	-0-			7509	3	N	1004	726	1			278	
*08	49494 X	49494	-0-	-0-	-0-			120	1	N	3933	4149	1			62	
						4326	9										
*09	34299 X	34299	-0-	-0-	-0-			35	1	N	2300	2282	1			80	
						2530	9										
*10	34224 X	29094	-0-	-5130	-0-			48	1	N	2534	2569	1			45	
						2787	9										
*11	46965 X	46965	-0-	-0-	-0-			70	1	N	2149	2119	1			75	
						2364	9										
*12	34224 X	8942	-0-	-25282	-0-			49	1	N	7	76	1			6	
						8	9										
*01	34224 X	16744	-0-	-17480	-0-			21	1	N	1534	1494	1			46	
						1687	9										
*02	30912 X	26135	-0-	-4777	-0-			33	1	N	1585	1419	1			212	
						1744	9										
*03	34224 X	26434	-0-	-7790	-0-			1	1	N	1648	1832	1			28	
						1813	9										
04	33120 X	18709	-0-	-14411	-0-			10	1	N	1332	1343	0			19	
						1465	9										

06/13/2013
OIL AND GAS DIVISION

RAILROAD COMMISSION OF TEXAS
*** APRIL 2013 ***
GAS PRODUCTION LEDGER

DIST. 01

PAGE: 257

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)				//CONT.//	12018 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: DIMMIT			
ANADARKO E&P ONSHORE LLC				//CONT.//	020528										
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	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
*05	0	W	57941	-0-	57941	168268	46	1	44647	3	N	12044	11932	1	270
							13248	9							
*06	0	W	44680	-0-	44680	212948	90	1	34341	3	N	9317	9456	1	131
							10249	9							
*07	0	W	43513	-0-	43513	256461	97	1	33779	3	N	8761	8668	1	224
							9637	9							
*08	0	W	54831	-0-	54831	311292	177	1	43020	3	N	10576	10335	1	465
							11634	9							
*09	0	W	31231	-0-	31231	342523	77	1	25036	3	N	5562	5679	1	348
							6118	9							
*10	0	W	47279	-0-	47279	389802	68	1	40308	3	N	6275	6579	1	44
							6903	9							
*11	0	W	36099	-0-	36099	425901	60	1	29645	3	N	5813	5751	1	106
							6394	9							
*12	0	W	35782	-0-	35782	461683	29	1	28835	3	N	6289	6395	1	-0-
							6918	9							
*01	0	W	31402	-0-	31402	493085	16	1	22468	3	N	8107	7970	1	137
							8918	9							
*02	0	W	24744	-0-	24744	517829	48	1	16087	3	N	7826	7761	1	202
							8609	9							
*03	0	W	26204	-0-	26204	544033	111	1	18963	3	N	6482	6600	1	84
							7130	9							
*04	563476	X	19443	-0-	-544033	-0-	75	1	15980	3	N	3080	3044	1	120
							3388	9							
STUMBERG RANCH				WELL #:	12H	RRCID ->	266719	COMPL. DATE	01/28/2012	TOTAL	DEPTH	7701	PERF.	8066 - 13441	
11	0	W	44963	-0-	44963	351063	72	1	35499	3	Y	8538	8476	1	156
							9392	9							
12	0	W	37360	-0-	37360	388423	28	1	28410	3	Y	8111	7017	1	1250
							8922	9							
01	0	W	29428	-0-	29428	417851	15	1	20977	3	Y	7669	8768	1	151
							8436	9							
02	0	W	22813	-0-	22813	440664	42	1	14182	3	Y	7808	7757	1	202
							8589	9							
03	0	W	23534	-0-	23534	464198	99	1	16840	3	Y	5995	6120	1	77
							6595	9							
*04	481277	X	17079	-0-	-464198	-0-	65	1	13879	3	Y	2850	2816	1	111
							3135	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	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
*05	0	W	33366	-0-	33366	92723	81	1	27871	3	N	4922	4965	0			102
							5414	9									
*06	0	W	29134	-0-	29134	121857	43	1	22972	3	N	5563	5637	0			28
							6119	9									
*07	0	W	18593	-0-	18593	140450	37	1	13745	3	N	4374	4343	0			59
							4811	9									
*08	0	W	16238	-0-	16238	156688	98	1	15853	3	N	261	235	0			85
							287	9									
*09	0	W	20388	-0-	20388	177076	141	1	19212	3	N	941	1001	0			25
							1035	9									
*10	0	W	26595	-0-	26595	203671	140	1	26434	3	N	19					44
							21	9									
*11	0	W	3966	-0-	3966	207637	80	1	3884	3	N	2					46
							2	9									
*12	0	W	-0-	-0-	-0-	207637					N	-0-	19	0			27
*01	0	W	1408	-0-	1408	209045	4	1	932	3	N	429	439	0			17
							472	9									
*02	0	W	16814	-0-	16814	225859	45	1	15013	3	N	1596	1582	0			31
							1756	9									
*03	0	W	33911	-0-	33911	259770	76	1	30903	3	N	2665	2696	1			-0-
							2932	9									
*04	276880	X	17110	-0-	-259770	-0-	34	1	15336	3	N	1582	1536	1			46
							1740	9									
BRISCOE CATARINA NORTH																	
			WELL #: 43H			RRCID -> 266723			COMPL. DATE 02/20/2012			TOTAL DEPTH 7604			PERF. 8094 - 12911		
11	0	W	32294	-0-	32294	165145	654	1	31616	3	N	22					91
							24	9									
12	0	W	39075	-0-	39075	204220	222	1	38853	3	N	-0-	37	0			54
01	0	W	27656	-0-	27656	231876	94	1	24573	3	N	2717	2666	0			105
							2989	9									
02	0	W	22551	-0-	22551	254427	62	1	20382	3	N	1915	1983	0			37
							2107	9									
03	0	W	23324	-0-	23324	277751	52	1	21336	3	N	1760	1765	0			32
							1936	9									
*04	284130	X	6379	-0-	-277751	-0-	13	1	5740	3	N	569	584	0			17
							626	9									
STANLEY RANCH																	
			WELL #: 17H			RRCID -> 266726			COMPL. DATE 04/03/2012			TOTAL DEPTH 8653			PERF. 9536 - 13080		
11	0	W	40069	-0-	40069	440240	46	1	36827	3	N	2905	3224	1			1547
							3196	9									
12	0	W	44149	-0-	44149	484389	65	1	41547	3	N	2306	2452	1			1401
							2537	9									
01	0	W	37483	-0-	37483	521872	50	1	37018	3	N	377	1739	1			39
							415	9									
02	0	W	34497	-0-	34497	556369	79	1	32692	3	N	1569	1582	1			26
							1726	9									
03	0	W	34559	-0-	34559	590928	63	1	33080	3	N	1287	1286	1			27
							1416	9									
04	0	W	NO RPT	-0-	-0-	590928					N	NO RPT					27

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT																
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528																
BRISCOE FRIDAY RANCH UNIT B WELL #: 10H RRCID -> 266778 COMPL. DATE 03/23/2012 TOTAL DEPTH 8253 PERF. 9213 - 13866																
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	72030 X	-0-	-0-	-72030	-0-					N	52	46	1			53
12	74431 X	24574	-0-	-49857	-0-		137 1	22197 3		N	2036	1956	1			133
						2240 9										
01	74431 X	39741	-0-	-34690	-0-		156 1	36265 3		N	3018	2944	1			207
						3320 9										
02	67228 X	49760	-0-	-17468	-0-		401 1	45226 3		N	3757	3807	1			157
						4133 9										
03	74431 X	55162	-0-	-19269	-0-		275 1	50887 3		N	3636	3703	1			90
						4000 9										
04	72030 X	51419	-0-	-20611	-0-		163 1	48609 3		N	2406	2381	1			115
						2647 9										
LA BANDERA RANCH WELL #: 7H RRCID -> 266869 COMPL. DATE 03/04/2012 TOTAL DEPTH 6386 PERF. 7518 - 11436																
11	0 W	4409	-0-	4409	42379	51 1	3238 3	Y	1018	1092 1						60
						1120 9										
12	0 W	-0-	-0-	-0-	42379			Y	-0-	60 1						-0-
01	0 W	3679	-0-	3679	46058	35 1	2617 3	Y	934	886 1						48
						1027 9										
02	0 W	11086	-0-	11086	57144	49 1	8295 3	Y	2493	2355 1						186
						2742 9										
03	0 W	13406	-0-	13406	70550	67 1	11338 3	Y	1819	1945 1						60
						2001 9										
*04	79037 X	8487	-0-	-70550	-0-	55 1	7014 3	Y	1289	1256 1						93
						1418 9										
LA BANDERA RANCH WELL #: 8H RRCID -> 266891 COMPL. DATE 03/04/2012 TOTAL DEPTH 6428 PERF. 6952 - 11788																
11	0 W	15188	-0-	15188	44769	144 1	9155 3	Y	5354	5182 1						316
						5889 9										
12	0 W	3509	-0-	3509	48278	58 1	1660 3	Y	1628	1815 1						129
						1791 9										
01	0 W	4478	-0-	4478	52756	36 1	2697 3	Y	1586	1634 1						81
						1745 9										
02	0 W	10196	-0-	10196	62952	40 1	6724 3	Y	3120	2969 1						232
						3432 9										
03	0 W	17492	-0-	17492	80444	78 1	13093 3	Y	3928	4031 1						129
						4321 9										
04	0 W	NO RPT	-0-	-0-	80444			Y	NO RPT							129

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)				//CONT.//	12018 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: DIMMIT			
ANADARKO E&P ONSHORE LLC				//CONT.//	020528										
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	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT	* * CODE	EOM BALANCE	
*05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	906	509	1	397	
*06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	2335	2732	1	-0-	
*07	56234 X	10480	-0-	-45754	-0-	9599	3	881	9	Y	801	579	1	222	
*08	56234 X	17143	-0-	-39091	-0-	42	1	15892	3	Y	1099	1303	1	18	
						1209	9								
*09	54420 X	40645	-0-	-13775	-0-	43	1	38393	3	Y	2008	1955	1	71	
						2209	9								
*10	70272 X	70272	-0-	-0-	-0-	126	1	68257	3	Y	1717	1730	1	58	
						1889	9								
*11	55581 X	55581	-0-	-0-	-0-	86	1	55473	3	Y	20			78	
						22	9								
*12	56234 X	35619	-0-	-20615	-0-	184	1	33838	3	Y	1452	1458	0	72	
						1597	9								
*01	56825 X	56825	-0-	-0-	-0-	77	1	54941	3	Y	1643	1658	0	57	
						1807	9								
02	50792 X	42569	-0-	-8223	-0-	54	1	40454	3	Y	1874	1093	0	588 1 250	
						2061	9								
03	56234 X	31721	-0-	-24513	-0-	1	1	29464	3	Y	2051	1735	0	531 1 35	
						2256	9								
04	54420 X	32541	-0-	-21879	-0-	19	1	31046	3	Y	1342	1358	0	19	
						1476	9								

BRISCOE CATARINA NORTH				WELL #:	35H	RRCID ->	266899	COMPL. DATE	02/20/2012	TOTAL DEPTH	7563	PERF. 8037	- 11344		
11	16890 X	-0-	-0-	-16890	-0-					Y	101	112	1	1	
12	17453 X	13361	-0-	-4092	-0-	156	1	10567	3	Y	2398	2198	1	201	
						2638	9								
01	23214 X	23214	-0-	-0-	-0-	216	1	21064	3	Y	1758	1724	0	235	
						1934	9								
02	15764 X	15539	-0-	-225	-0-	170	1	13475	3	Y	1722	1786	1	171	
						1894	9								
03	17453 X	14602	-0-	-2851	-0-	253	1	12701	3	Y	1498	1558	1	111	
						1648	9								
04	16890 X	15735	-0-	-1155	-0-	558	1	13635	3	Y	1402	1326	0	187	
						1542	9								

BRISCOE CATARINA NORTH				WELL #:	36H	RRCID ->	266901	COMPL. DATE	02/20/2012	TOTAL DEPTH	7577	PERF. 8193	- 11543		
11	19860 X	-0-	-0-	-19860	-0-					Y	44	46	1	1	
12	20522 X	8821	-0-	-11701	-0-	89	1	6081	3	Y	2410	2209	1	202	
						2651	9								
01	20522 X	10618	-0-	-9904	-0-	81	1	7890	3	Y	2406	2447	1	161	
						2647	9								
02	18536 X	11463	-0-	-7073	-0-	127	1	10082	3	Y	1140	1188	1	113	
						1254	9								
03	20522 X	11787	-0-	-8735	-0-	210	1	10546	3	Y	937	980	1	70	
						1031	9								
04	19860 X	8507	-0-	-11353	-0-	309	1	7537	3	Y	601	591	0	80	
						661	9								

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)														
ANADARKO E&P ONSHORE LLC														
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	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
11	0 W	41026	-0-	41026	300896	575	1	34730	3	Y	5201	5024	1	719
12	0 W	30071	-0-	30071	330967	5721	9	26432	3	Y	2954	3425	1	248
01	0 W	29646	-0-	29646	360613	390	1	27041	3	Y	2115	2221	1	142
02	0 W	17145	-0-	17145	377758	3249	9	15274	3	Y	1526	1517	1	151
03	394009 X	16251	-0-	-377758	-0-	278	1	14456	3	Y	1369	1418	1	102
04	22410 X	17500	-0-	-4910	-0-	2327	9	15543	3	Y	1201	1142	0	161
						192	1							
						1679	9							
						289	1							
						1506	9							
						636	1							
						1321	9							
BRISCOE CATARINA NORTH														
WELL #: 38H RRCID -> 266907 COMPL. DATE 01/01/2012 TOTAL DEPTH 7620 PERF. N/A														
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	T. A.	-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														
11	44850 X	11506	-0-	-33344	-0-	233	1	11264	3	Y	8			55
12	46345 X	12216	-0-	-34129	-0-	9	9							
01	46345 X	14066	-0-	-32279	-0-	69	1	12147	3	Y	-0-	22	1	33
						50	1	12962	3	Y	958	954	1	37
						1054	9							
02	41860 X	9635	-0-	-32225	-0-	26	1	8763	3	Y	769	791	1	15
						846	9							
03	46345 X	7690	-0-	-38655	-0-	6981	1	17	3	Y	629	632	1	12
						692	9							
04	44850 X	10833	-0-	-34017	-0-	22	1	10221	3	Y	536	532	0	16
						590	9							
BRISCOE CATARINA NORTH														
WELL #: 40H RRCID -> 266910 COMPL. DATE 03/01/2012 TOTAL DEPTH 7634 PERF. 8028 - 13165														
11	46260 X	31562	-0-	-14698	-0-	640	1	30907	3	Y	14			113
						15	9							
12	47802 X	31703	-0-	-16099	-0-	180	1	31523	3	Y	-0-	46	0	67
01	47802 X	29604	-0-	-18198	-0-	104	1	27083	3	Y	2197	2169	0	95
						2417	9							
02	43176 X	30349	-0-	-12827	-0-	86	1	28364	3	Y	1726	1788	0	33
						1899	9							
*03	47802 X	33883	-0-	-13919	-0-	78	1	31630	3	Y	1977	1974	0	36
						2175	9							
04	46260 X	27142	-0-	-19118	-0-	55	1	25207	3	Y	1709	1694	0	51
						1880	9							

06/13/2013
OIL AND GAS DIVISION

RAILROAD COMMISSION OF TEXAS
*** APRIL 2013 ***
GAS PRODUCTION LEDGER

DIST. 01

PAGE: 262

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) ANADARKO E&P ONSHORE LLC BRISCOE CATARINA NORTH				//CONT.// //CONT.//	12018 200 020528	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: DIMMIT				
				WELL #:	44H	RRCID ->	266938	COMPL. DATE	02/20/2012	TOTAL DEPTH	7619	PERF.	8092 - 12156			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
11	0 W	-0-	-0-	-0-	49693					Y	34	34	0			-0-
12	0 W	-0-	-0-	-0-	49693					Y	21	16	0	5	8	-0-
01	0 W	620	-0-	620	50313	6	1	564	3	Y	45	39	0			-6
						50	9									
02	0 W	11287	-0-	11287	61600	126	1	10033	3	Y	1025	929	0			102
						1128	9									
03	0 W	10607	-0-	10607	72207	196	1	9824	3	Y	534	561	0	38	8	37
						587	9									
*04	76580 X	4373	-0-	-72207	-0-	158	1	3862	3	Y	321	315	0			43
						353	9									
BRISCOE CATARINA NORTH				WELL #:	45H	RRCID ->	266939	COMPL. DATE	02/20/2012	TOTAL DEPTH	7633	PERF.	8160 - 12032			
11	0 W	-0-	-0-	-0-	56187					Y	40	39	0			1
12	0 W	-0-	-0-	-0-	56187					Y	18	19	0			-0-
01	0 W	5831	-0-	5831	62018	57	1	5492	3	Y	256	222	0			34
						282	9									
02	0 W	5686	-0-	5686	67704	144	1	4150	3	Y	1265	1174	0			125
						1392	9									
03	0 W	6049	-0-	6049	73753	215	1	4364	3	Y	1336	1362	0			99
						1470	9									
04	22256 X	NO RPT	-0-	-22256	51497					Y	NO RPT					99
BRISCOE CATARINA NORTH				WELL #:	46H	RRCID ->	266940	COMPL. DATE	02/20/2012	TOTAL DEPTH	7618	PERF.	8149 - 12079			
11	0 W	69	-0-	69	55929	1	3	68	9	Y	62	61	0			1
12	0 W	63	-0-	63	55992	31	3	32	9	Y	29	30	0			-0-
01	0 W	4589	-0-	4589	60581	43	1	4217	3	Y	299	259	0			40
						329	9									
02	0 W	10762	-0-	10762	71343	104	1	8317	3	Y	2128	1957	0			211
						2341	9									
03	0 W	9859	-0-	9859	81202	144	1	7193	3	Y	2293	2334	0			170
						2522	9									
*04	92219 X	11017	-0-	-81202	-0-	332	1	8125	3	Y	2327	2186	0			311
						2560	9									
STANLEY RANCH				WELL #:	20H	RRCID ->	266941	COMPL. DATE	04/03/2012	TOTAL DEPTH	8606	PERF.	9420 - 14680			
11	0 W	56474	-0-	56474	529296	64	1	52076	3	Y	3940	3964	0			44
						4334	9									
12	0 W	60297	-0-	60297	589593	87	1	56365	3	Y	3495	3503	0			36
						3845	9									
01	0 W	50357	-0-	50357	639950	64	1	47139	3	Y	2867	2851	0			52
						3154	9									
02	0 W	45090	-0-	45090	685040	102	1	42527	3	Y	2237	2251	0			38
						2461	9									
03	0 W	39693	-0-	39693	724733	71	1	37652	3	Y	1791	1791	0			38
						1970	9									
*04	764034 X	39301	-0-	-724733	-0-	236	1	36730	3	Y	2123	2096	0			65
						2335	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)				//CONT.//	12018 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: DIMMIT				
ANADARKO E&P ONSHORE LLC				//CONT.//	020528											
STANLEY RANCH				WELL #:	6H	RRCID ->	266943	COMPL. DATE	03/10/2012	TOTAL DEPTH	9067	PERF.	9552	-	13020	
M	O	ALLOW	CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
				PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE	
11		0	W	38567	-0-	38567	494684	61	1	34874	3	Y	3302	3229	0	73
								3632	9							
12		0	W	41588	-0-	41588	536272	76	1	38544	3	Y	2698	2702	0	69
								2968	9							
01		0	W	45343	-0-	45343	581615	79	1	42574	3	Y	2445	2435	0	79
								2690	9							
02		0	W	37538	-0-	37538	619153	64	1	35677	3	Y	1634	1635	0	78
								1797	9							
03		0	W	42702	-0-	42702	661855	78	1	41150	3	Y	1340	1328	0	90
								1474	9							
04		0	W	49418	-0-	49418	711273	95	1	47677	3	Y	1496	1507	0	79
								1646	9							

BRISCOE CATARINA RANCH				WELL #:	26H	RRCID ->	266944	COMPL. DATE	03/01/2012	TOTAL DEPTH	7979	PERF.	8319	-	13403	
11		45270	X	20944	-0-	-24326	-0-	52	1	18124	3	Y	2516	2208	0	138
								2768	9							
12		46779	X	20516	-0-	-26263	-0-	48	1	19357	3	Y	1010	851	0	51
								1111	9							
01		46779	X	20736	-0-	-26043	-0-	66	1	19119	3	Y	1410	1382	0	16
								1551	9							
02		42252	X	14300	-0-	-27952	-0-	64	1	13003	3	Y	1121	1109	0	28
								1233	9							
03		46779	X	23128	-0-	-23651	-0-	47	1	20974	3	Y	1915	1913	0	30
								2107	9							
04		45270	X	23775	-0-	-21495	-0-	53	1	21679	3	Y	1857	1874	0	13
								2043	9							

BRISCOE CATARINA RANCH				WELL #:	25H	RRCID ->	266945	COMPL. DATE	03/01/2012	TOTAL DEPTH	7992	PERF.	8335	-	13419	
11		0	W	35384	-0-	35384	276183	92	1	32026	3	Y	2969	2545	0	162
								3266	9							
12		0	W	27323	-0-	27323	303506	60	1	23934	3	Y	3026	2299	0	153
								3329	9							
01		0	W	19603	-0-	19603	323109	58	1	16731	3	Y	2558	2567	0	29
								2814	9							
02		0	W	16324	-0-	16324	339433	71	1	14405	3	Y	1680	1668	0	41
								1848	9							
03		0	W	27995	-0-	27995	367428	56	1	24967	3	Y	2702	2701	0	42
								2972	9							
*04		394765	X	27337	-0-	-367428	-0-	60	1	24748	3	Y	2299	2325	0	16
								2529	9							

BRISCOE CATARINA RANCH				WELL #:	27H	RRCID ->	266946	COMPL. DATE	03/01/2012	TOTAL DEPTH	8019	PERF.	8426	-	13556	
11		0	W	26583	-0-	26583	176710	69	1	23878	3	Y	2396	2029	0	131
								2636	9							
12		0	W	20370	-0-	20370	197080	42	1	16854	3	Y	3158	2361	0	160
								3474	9							
01		0	W	18004	-0-	18004	215084	56	1	16141	3	Y	1643	1711	0	18
								1807	9							
02		0	W	14498	-0-	14498	229582	66	1	13408	3	Y	931	926	0	23
								1024	9							
03		0	W	22142	-0-	22142	251724	45	1	20087	3	Y	1827	1821	0	29
								2010	9							
*04		273887	X	22163	-0-	-251724	-0-	48	1	19969	3	Y	1951	1966	0	14
								2146	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)														
ANADARKO E&P ONSHORE LLC														
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 INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
11	26070 X	14	-0-	-26056	-0-	1 1	5 3	Y	7	9 1				2
12	26939 X	30	-0-	-26909	-0-	8 9								
01	26939 X	5	-0-	-26934	-0-	30 3		Y	-0-	2 1				-0-
02	24332 X	14206	-0-	-10126	-0-	5 3		Y	-0-					-0-
						130 1	11896 3	Y	1982	1683 1				299
						2180 9								
03	26939 X	19583	-0-	-7356	-0-	145 1	16202 3	Y	2942	2790 1				451
						3236 9								
04	26070 X	15289	-0-	-10781	-0-	204 1	13352 3	Y	1575	1520 1				506
						1733 9								
STUMBERG RANCH														
WELL #: 16H RRCID -> 267111 COMPL. DATE 04/04/2012 TOTAL DEPTH 7841 PERF. 8593 - 13309														
*11	0 W	10512	-0-	10512	174297	141 1	9966 3	Y	368	283 0				247
						405 9								
12	0 W	15567	-0-	15567	189864	57 1	12912 3	Y	2362	329 0	1639 1			641
						2598 9								
01	0 W	17880	-0-	17880	207744	46 1	14995 3	Y	2581	410 0	2724 1			88
						2839 9								
02	0 W	21001	-0-	21001	228745	104 1	14445 3	Y	5865	5757 0				196
						6452 9								
03	0 W	24957	-0-	24957	253702	175 1	17753 3	Y	6386	6413 0				169
						4 4	7025 9							
*04	268715 X	15013	-0-	-253702	-0-	228 1	12130 3	Y	2414	2438 0				145
						2655 9								
BRISCOE CATARINA RANCH														
WELL #: 22H RRCID -> 267112 COMPL. DATE 04/06/2012 TOTAL DEPTH 7997 PERF. 8552 - 13358														
11	59760 X	34935	-0-	-24825	-0-	79 1	27479 3	Y	6706	5665 0	883 1			367
						7377 9								
12	61752 X	22284	-0-	-39468	-0-	45 1	18038 3	Y	3819	3064 0	929 1			193
						4201 9								
01	61752 X	18557	-0-	-43195	-0-	57 1	16500 3	Y	1818	1909 0	82 1			20
						2000 9								
02	55776 X	15034	-0-	-40742	-0-	65 1	13188 3	Y	1619	1599 0				40
						1781 9								
03	61752 X	24636	-0-	-37116	-0-	50 1	22158 3	Y	2207	2212 0				35
						2428 9								
04	59760 X	24387	-0-	-35373	-0-	53 1	21985 3	Y	2135	2155 0				15
						2349 9								
STUMBERG RANCH														
WELL #: 17H RRCID -> 267113 COMPL. DATE 04/04/2012 TOTAL DEPTH 7844 PERF. 8473 - 13215														
11	0 W	1063	-0-	1063	180379	9 1	632 3	Y	384	306 0				258
						422 9								
12	0 W	15357	-0-	15357	195736	55 1	12583 3	Y	2472	345 0	1714 1			671
						2719 9								
01	0 W	19168	-0-	19168	214904	53 1	17403 3	Y	1556	429 0	1745 1			53
						1712 9								
02	0 W	38	-0-	38	214942	31 3	7 9	Y	6	59 0				-0-
03	0 W	9	-0-	9	214951	3 3	6 9	Y	5	5 0				-0-
*04	229707 X	14756	-0-	-214951	-0-	252 1	13404 3	Y	1000	940 0				60
						1100 9								

06/13/2013
OIL AND GAS DIVISION

RAILROAD COMMISSION OF TEXAS
*** APRIL 2013 ***
GAS PRODUCTION LEDGER

DIST. 01

PAGE: 265

[illegible]

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)													
ANADARKO E&P ONSHORE LLC													
BRISCOE CATARINA NORTH													
WELL #: 48H RRCID -> 267122 COMPL. DATE 04/04/2012 TOTAL DEPTH 7544 PERF. 7957 - 12113													
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
11	0 W	15677	-0-	15677	157957	24 1	15652 3	Y	1				66
12	0 W	17677	-0-	17677	175634	26 1	15982 3	Y	1517	1567 0			16
01	0 W	21119	-0-	21119	196753	1669 9	19417 3	Y	1512	1520 0			8
02	0 W	19137	-0-	19137	215890	39 1	17386 3	Y	1566	1559 0			15
03	0 W	18482	-0-	18482	234372	1663 9	16992 3	Y	1328	1328 0			15
04	28457 X	NO RPT	-0-	-28457	205915	28 1		Y	NO RPT				15
						1723 9							
						29 1							
						1461 9							
BRISCOE CATARINA NORTH													
WELL #: 49H RRCID -> 267133 COMPL. DATE 04/04/2012 TOTAL DEPTH 7535 PERF. 8000 - 12182													
11	0 W	13421	-0-	13421	142772	21 1	13399 3	Y	1				61
12	0 W	16880	-0-	16880	159652	24 1	15073 3	Y	1621	1665 0			17
01	0 W	30548	-0-	30548	190200	1783 9	28757 3	Y	1576	1584 0			9
02	0 W	11256	-0-	11256	201456	57 1	9831 3	Y	1281	1278 0			12
03	0 W	16921	-0-	16921	218377	1734 9	15550 3	Y	1223	1221 0			14
04	25259 X	NO RPT	-0-	-25259	193118	16 1		Y	NO RPT				14
						1409 9							
						26 1							
						1345 9							
BRISCOE CATARINA WEST													
WELL #: 27H RRCID -> 267134 COMPL. DATE 04/30/2012 TOTAL DEPTH 7896 PERF. 8760 - 14359													
*05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	2699	2167 1			532
06	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	84	609 1			7
07	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				7
08	0 W	33447	-0-	33447	33447	28924 3	4523 9	Y	4112	3789 1			330
09	0 W	52221	-0-	52221	85668	45949 3	6272 9	Y	5702	1710 0	4081 1		241
10	0 W	21850	-0-	21850	107518	19539 3	2311 9	Y	2101	2154 0			188
11	0 W	-0-	-0-	-0-	107518			Y	2				190
12	0 W	-0-	-0-	-0-	107518			Y	10	191 1			9
01	0 W	9544	-0-	9544	117062	7696 3	1848 9	Y	1680	966 0	568 1		155
02	0 W	4409	-0-	4409	121471	36 1	3705 3	Y	607	648 0	43 1		71
						668 9							
03	0 W	4854	-0-	4854	126325	38 1	3773 3	Y	948	478 0	84 1		15
						1043 9				442 8			
*04	135497 X	9172	-0-	-126325	-0-	33 1	8147 3	Y	902	825 0	75 1		17
						992 9							
BRISCOE CATARINA WEST													
WELL #: 28H RRCID -> 267141 COMPL. DATE 04/30/2012 TOTAL DEPTH 7901 PERF. 8528 - 14618													
11	0 W	-0-	-0-	-0-	155260			Y	-0-				190
12	0 W	-0-	-0-	-0-	155260			Y	-0-	190 1			-0-
01	0 W	11117	-0-	11117	166377	9168 3	1949 9	Y	1772	1010 0	599 1		163
02	0 W	9990	-0-	9990	176367	90 1	9326 3	Y	522	581 0	43 1		61
						574 9							
03	0 W	7159	-0-	7159	183526	64 1	6374 3	Y	655	615 0	81 1		20
						721 9							
*04	194983 X	11457	-0-	-183526	-0-	43 1	10559 3	Y	777	717 0	65 1		15
						855 9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)														CNTY: DIMMIT	
ANADARKO E&P ONSHORE LLC															
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	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
11		0 W	-0-	-0-	-0-	162855					Y	-0-			216
12		0 W	-0-	-0-	-0-	162855					Y	-0-	216	1	-0-
01		0 W	10595	-0-	10595	173450	8070	3	2525	9	Y	2295	1308	0	211
02		0 W	12797	-0-	12797	186247	87	1	8995	3	Y	3377	3082	0	396
							3715	9							
03		0 W	10398	-0-	10398	196645	57	1	5689	3	Y	4229	3974	0	129
							4652	9							
*04	213773	X	17128	-0-	-196645	-0-	47	1	11559	3	Y	5020	4634	0	97
							5522	9							

ROGERS DENTONIO 16 UNIT														WELL #: 1H RRCID -> 267198 COMPL. DATE 04/27/2012 TOTAL DEPTH 6808 PERF. 7870 - 12767	
*05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	11162	11102	1	60
*06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	4051	2920	1	1191
*07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	1047	1	144
*08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	79	1	65
*09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			65
*10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			65
*11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			65
*12	T. A.	11152	-0-	11152	11152	138	1	5569	3	Y	4950	4604	1		411
						5445	9								
01	T. A.	12129	-0-	12129	23281	103	1	7403	3	Y	4203	4432	1		182
						4623	9								
02	T. A.	15536	-0-	15536	38817	95	1	10847	3	Y	4176	4138	1		220
						4594	9								
03	T. A.	17073	-0-	17073	55890	122	1	12371	3	Y	4164	4218	1		166
						4580	9								
04	T. A.	7061	-0-	7061	62951	51	1	3589	3	Y	3110	2934	1		342
						3421	9								

ROGERS DENTONIO 16 UNIT														WELL #: 2H RRCID -> 267212 COMPL. DATE 04/27/2012 TOTAL DEPTH 6882 PERF. 7829 - 12785	
*05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	8804	8757	1	47
*06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	3924	2817	1	1154
*07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	1014	1	140
*08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	77	1	63
*09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			63
*10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			63
*11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			63
*12	T. A.	9038	-0-	9038	9038	134	1	5435	3	Y	3154	2955	1		262
						3469	9								
01	T. A.	22855	-0-	22855	31893	208	1	14879	3	Y	7062	7019	1		305
						7768	9								
02	T. A.	29838	-0-	29838	61731	175	1	20116	3	Y	8679	8526	1		458
						9547	9								
03	T. A.	30958	-0-	30958	92689	212	1	21443	3	Y	8457	8577	1		338
						9303	9								
04	T. A.	25594	-0-	25594	118283	276	1	19454	3	Y	5331	5083	1		586
						5864	9								

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)				//CONT.//	12018 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: DIMMIT					
ANADARKO E&P ONSHORE LLC				//CONT.//	020528												
BEINHORN RANCH				WELL #:	13H	RRCID ->	267225	COMPL. DATE	03/01/2012	TOTAL DEPTH	8059	PERF. 8846	-	13888			
M O	ALLOW	CODE	GAS INJECT. (I) MONTHLY CUMU STATUS * * DISPOSITIONS * * C COND * * DISPOSITIONS * * EOM	PROD	GAS	LIFT(L) STATUS(CODE) (-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
11	0	W	42633	-0-	42633	81782	249 1	32730	3	Y	8776	8997	1				156
12	0	W	49717	-0-	49717	131499	9654 1	40870	3	Y	7674	7803	1				27
01	0	W	55174	-0-	55174	186673	8441 1	46921	3	Y	7109	7064	1				72
02	0	W	29586	-0-	29586	216259	433 1	24847	3	Y	4028	4060	1				40
03	0	W	17087	-0-	17087	233346	7820 1	13357	3	Y	3263	3274	1				29
04	0	W	4582	-0-	4582	237928	308 1	3907	3	Y	540	564	1				5
							4431 1										
							141 1										
							3589 1										
							81 1										
							594 1										
BEINHORN RANCH				WELL #:	14H	RRCID ->	267233	COMPL. DATE	03/01/2012	TOTAL DEPTH	8034	PERF. 8466	-	13986			
11	0	W	57572	-0-	57572	93479	357 1	46809	3	Y	9460	9681	1				168
12	0	W	70236	-0-	70236	163715	10406 1	58995	3	Y	9687	9821	1				34
01	0	W	73311	-0-	73311	237026	585 1	63669	3	Y	8231	8181	1				84
02	0	W	50751	-0-	50751	287777	10656 1	45293	3	Y	4452	4491	1				45
03	0	W	61137	-0-	61137	348914	588 1	52660	3	Y	7201	7182	1				64
04	0	W	17424	-0-	17424	366338	9054 1	14670	3	Y	2225	2267	1				22
							561 1										
							4897 1										
							7921 1										
							306 1										
							2448 1										
BEINHORN RANCH				WELL #:	15H	RRCID ->	267236	COMPL. DATE	03/01/2012	TOTAL DEPTH	8040	PERF. 8554	-	14005			
05	0		-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-						-0-
06	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	3421	3416	1				5
07	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	5	1				-0-
08	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-						-0-
09	0	W	223	-0-	223	223	153 1	70	9	Y	64						64
10	0	W	38003	-0-	38003	38226	270 1	33649	3	Y	3713	3379	1				398
11	0	W	54724	-0-	54724	92950	4084 1	44285	3	Y	9184	9419	1				163
12	0	W	69870	-0-	69870	162820	337 1	59533	3	Y	8860	8992	1				31
01	0	W	69079	-0-	69079	231899	10102 1	61615	3	Y	6268	6223	1				76
02	0	W	46383	-0-	46383	278282	591 1	41712	3	Y	3776	3814	1				38
03	0	W	49637	-0-	49637	327919	9746 1	43950	3	Y	4748	4744	1				42
04	0	W	15132	-0-	15132	343051	569 1	12808	3	Y	1870	1893	1				19
							6895 1										
							517 1										
							4154 1										
							464 1										
							5223 1										
							267 1										
							2057 1										

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	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
11	50460 X	10377	-0-	-40083	-0-	10274	3	103	9	Y	94	11	1	89	8	48
12	52142 X	4681	-0-	-47461	-0-	3572	3	1109	9	Y	1008	648	1	358	8	50
01	52142 X	7408	-0-	-44734	-0-	101	1	5789	3	Y	1380	1351	1			79
						1518	9									
02	47096 X	6201	-0-	-40895	-0-	10	1	4463	3	Y	1571	1545	1			105
						1728	9									
03	52142 X	5370	-0-	-46772	-0-	17	1	3955	3	Y	1271	1341	1			35
						1398	9									
04	50460 X	21834	-0-	-28626	-0-	135	1	19192	3	Y	2279	2201	1	60	8	53
						2507	9									

BRISCOE CATARINA RANCH				WELL #:	12H	RRCID ->	267266	COMPL. DATE	03/01/2012	TOTAL DEPTH	7872	PERF.	8496	-	14061	
*11	43380 X	5846	-0-	-37534	-0-	5840	3	6	9	Y	5	11	1			46
*12	44826 X	15252	-0-	-29574	-0-	14745	3	507	9	Y	461	471	1			36
*01	44826 X	21416	-0-	-23410	-0-	349	1	20079	3	Y	898	882	1			52
						988	9									
*02	40488 X	17118	-0-	-23370	-0-	33	1	14678	3	Y	2188	2094	1			146
						2407	9									
*03	44826 X	17821	-0-	-27005	-0-	68	1	15766	3	Y	1806	1903	1			49
						1987	9									
*04	43380 X	19013	-0-	-24367	-0-	119	1	16911	3	Y	1803	1809	1			43
						1983	9									

BRISCOE CATARINA RANCH				WELL #:	14H	RRCID ->	267278	COMPL. DATE	03/01/2012	TOTAL DEPTH	7941	PERF.	8480	-	14426	
11	0 W	25332	-0-	25332	95206	25302	3	30	9	Y	27	15	1			85
12	0 W	20920	-0-	20920	116126	17803	3	3117	9	Y	2834	2713	1			206
01	0 W	29502	-0-	29502	145628	470	1	27083	3	Y	1772	1876	1			102
						1949	9									
02	0 W	25037	-0-	25037	170665	47	1	21205	3	Y	3441	3314	1			229
						3785	9									
03	0 W	28248	-0-	28248	198913	108	1	24873	3	Y	2970	3118	1			81
						3267	9									
04	0 W	26141	-0-	26141	225054	158	1	22430	3	Y	3230	3234	1			77
						3553	9									

STANLEY RANCH				WELL #:	7H	RRCID ->	267279	COMPL. DATE	06/12/2012	TOTAL DEPTH	8613	PERF.	9265	-	13763	
07	35898 X	-0-	-0-	-35898	-0-					Y	-0-					-0-
08	35898 X	-0-	-0-	-35898	-0-					Y	-0-					-0-
09	34740 X	-0-	-0-	-34740	-0-					Y	-0-					-0-
*10	35898 X	23338	-0-	-12560	-0-	49	1	21912	3	Y	1252	1198	0			54
						1377	9									
11	34740 X	19962	-0-	-14778	-0-	41	1	19055	3	Y	787	820	0			21
						866	9									
12	35898 X	32837	-0-	-3061	-0-	68	1	31909	3	Y	782	775	0			28
						860	9									
01	35898 X	26890	-0-	-9008	-0-	65	1	26010	3	Y	741	735	0			34
						815	9									
02	32424 X	25829	-0-	-6595	-0-	61	1	24384	3	Y	1258	1263	0			29
						1384	9									
03	35898 X	21504	-0-	-14394	-0-	76	1	20391	3	Y	943	948	0			24
						1037	9									
04	34740 X	29111	-0-	-5629	-0-	122	1	28567	3	Y	384	397	0			11
						422	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)														
ANADARKO E&P ONSHORE LLC														
STANLEY RANCH														
WELL #: 9H RRCID -> 267280 COMPL. DATE 06/12/2012 TOTAL DEPTH 8640 PERF. 9586 - 13965														
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
11		71886 X	71886	-0-	-0-	-0-	148 1	68929 3	Y	2554	2577 0			69
12		46895 X	46895	-0-	-0-	-0-	2809 9	94 1	44163 3	Y	2398	2380 0		87
01		39834 X	39834	-0-	-0-	-0-	2638 9	93 1	37211 3	Y	2300	2281 0		106
02		37574 X	37574	-0-	-0-	-0-	2530 9	83 1	33191 3	Y	3909	3926 0		89
03		35898 X	33169	-0-	-2729	-0-	4300 9	111 1	29617 3	Y	3128	3137 0		80
*04		38909 X	38909	-0-	-0-	-0-	3441 9	151 1	35273 3	Y	3168	3156 0		92
							3485 9							
STANLEY RANCH														
WELL #: 10H RRCID -> 267284 COMPL. DATE 05/28/2012 TOTAL DEPTH 8683 PERF. 9665 - 13898														
11		52560 X	44173	-0-	-8387	-0-	90 1	42191 3	Y	1720	1731 0			46
12		54312 X	49007	-0-	-5305	-0-	1892 9	100 1	47035 3	Y	1702	1686 0		62
01		54312 X	40927	-0-	-13385	-0-	1872 9	98 1	39139 3	Y	1536	1527 0		71
02		49056 X	38981	-0-	-10075	-0-	1690 9	90 1	35842 3	Y	2772	2780 0		63
03		54312 X	35256	-0-	-19056	-0-	3049 9	122 1	32655 3	Y	2254	2260 0		57
04		52560 X	38075	-0-	-14485	-0-	2479 9	152 1	35387 3	Y	2305	2295 0		67
							2536 9							
STANLEY RANCH														
WELL #: 11H RRCID -> 267320 COMPL. DATE 05/28/2012 TOTAL DEPTH 8692 PERF. 9413 - 13665														
*05		0	10790	-0-	10790	10790	9416 3	1374 9	Y	1249	227 0	659 1		363
*06		31089 X	20299	-0-	-10790	-0-	18791 3	1508 9	Y	1371	237 0	1166 1		331
*07		79265 X	79265	-0-	-0-	-0-	184 1	77040 3	Y	1855	2104 0			82
							2041 9							
*08		106711 X	106711	-0-	-0-	-0-	278 1	103996 3	Y	2215	2133 0			164
							2437 9							
*09		94122 X	94122	-0-	-0-	-0-	195 1	91932 3	Y	1814	1883 0			95
							1995 9							
*10		77187 X	77187	-0-	-0-	-0-	167 1	75457 3	Y	1421	1452 0			64
							1563 9							
*11		59790 X	44861	-0-	-14929	-0-	93 1	43266 3	Y	1365	1392 0			37
							1502 9							
*12		61783 X	45264	-0-	-16519	-0-	93 1	43773 3	Y	1271	1308 0			-0-
							1398 9							
*01		61783 X	42236	-0-	-19547	-0-	102 1	40892 3	Y	1129	1079 0			50
							1242 9							
02		55804 X	42328	-0-	-13476	-0-	101 1	40118 3	Y	1917	1923 0			44
							2109 9							
03		61783 X	36881	-0-	-24902	-0-	130 1	35023 3	Y	1571	1575 0			40
							1728 9							
04		59790 X	39930	-0-	-19860	-0-	160 1	37398 3	Y	2156	2134 0			62
							2372 9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)													CNTY: DIMMIT	
ANADARKO E&P ONSHORE LLC														
BRISCOE FRIDAY RANCH UNIT B														
WELL #: 14H RRCID -> 267344 COMPL. DATE 06/05/2012 TOTAL DEPTH 8156 PERF. 9028 - 11670														
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-								-0-	
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-								-0-	
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-								-0-	
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-								-0-	
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-								-0-	
04	T. A.	21806	-0-	21806	21806	65	1	19358	3	Y	2166	2104	1	104
						2383	9							
BRISCOE FRIDAY RANCH UNIT B														
WELL #: 15H RRCID -> 267346 COMPL. DATE 06/05/2012 TOTAL DEPTH 8176 PERF. 9061 - 11449														
*10	T. A.	42597	-0-	42597	131152	145	1	39483	3	Y	2699	2639	1	127
						2969	9							
*11	T. A.	-0-	-0-	-0-	131152					Y	-0-	63	1	64
12	T. A.	9466	-0-	9466	140618	49	1	7961	3	Y	1324	1357	1	31
						1456	9							
*01	T. A.	1946	-0-	1946	142564	7	1	1645	3	Y	267	280	1	18
						294	9							
02	T. A.	3993	-0-	3993	146557	26	1	2962	3	Y	914	894	1	38
						1005	9							
03	T. A.	29248	-0-	29248	175805	143	1	26426	3	Y	2435	2413	1	60
						2679	9							
04	T. A.	28089	-0-	28089	203894	84	1	25026	3	Y	2708	2638	1	130
						2979	9							
BRISCOE FRIDAY RANCH UNIT B														
WELL #: 16H RRCID -> 267348 COMPL. DATE 06/05/2012 TOTAL DEPTH 8189 PERF. 8768 - 11750														
*10	54312 X	31922	-0-	-22390	-0-	107	1	28913	3	Y	2638	2658	1	124
						2902	9							
*11	52560 X	-0-	-0-	-52560	-0-					Y	-0-	57	1	67
*12	54312 X	6705	-0-	-47607	-0-	38	1	6146	3	Y	474	527	1	14
						521	9							
01	54312 X	4062	-0-	-50250	-0-	14	1	3320	3	Y	662	632	1	44
						728	9							
02	49056 X	31728	-0-	-17328	-0-	257	1	29028	3	Y	2221	2172	1	93
						2443	9							
03	54312 X	27637	-0-	-26675	-0-	136	1	25101	3	Y	2182	2221	1	54
						2400	9							
04	52560 X	35034	-0-	-17526	-0-	107	1	31788	3	Y	2854	2771	1	137
						3139	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)														
ANADARKO E&P ONSHORE LLC														
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	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
*05	22778 X	22778	-0-	-0-	-0-	211 1	16832 3	Y	5214	5112 1	34 8	110		
						5735 9								
*06	14820 X	13872	-0-	-948	-0-	166 1	10008 3	Y	3362	3342 1	13 8	117		
						3698 9								
*07	15314 X	9255	-0-	-6059	-0-	140 1	6120 3	Y	2723	2737 1		103		
						2995 9								
*08	15314 X	13975	-0-	-1339	-0-	199 1	8691 3	Y	4623	4542 1	58 8	126		
						5085 9								
*09	14820 X	12600	-0-	-2220	-0-	245 1	7335 3	Y	4564	4538 1	44 8	108		
						5020 9								
*10	15314 X	9377	-0-	-5937	-0-	286 1	5878 3	Y	2921	2935 1		94		
						3213 9								
*11	14820 X	10936	-0-	-3884	-0-	392 1	7706 3	Y	2580	2573 1		101		
						2838 9								
*12	15314 X	7177	-0-	-8137	-0-	315 1	4724 3	Y	1944	1931 1	30 8	84		
						2138 9								
*01	15314 X	6430	-0-	-8884	-0-	250 1	3697 3	Y	2257	2242 1	21 8	78		
						2483 9								
*02	13832 X	4597	-0-	-9235	-0-	253 1	2679 3	Y	1514	1473 1	24 8	95		
						1665 9								
*03	15314 X	3368	-0-	-11946	-0-	266 1	1993 3	Y	1008	1052 1	5 8	46		
						1109 9								
04	14820 X	NO RPT	-0-	-14820	-0-			Y	NO RPT			46		
DIAMOND H STATE														
WELL #: 4H RRCID -> 267385 COMPL. DATE 05/04/2012 TOTAL DEPTH 7474 PERF. 8074 - 13243														
*05	10626 X	10626	-0-	-0-	-0-	432 1	7865 3	Y	2117	2044 1	35 8	38		
						2329 9								
*06	11071 X	11071	-0-	-0-	-0-	725 1	8013 3	Y	2121	2098 1		61		
						2333 9								
07	9889 X	549	-0-	-9340	-0-	17 1	349 3	Y	166	219 1		8		
						183 9								
*08	10536 X	10536	-0-	-0-	-0-	326 1	7212 3	Y	2725	2653 1		80		
						2998 9								
09	9570 X	9283	-0-	-287	-0-	254 1	6689 3	Y	2127	2155 1		52		
						2340 9								
10	9889 X	4574	-0-	-5315	-0-	230 1	3493 3	Y	774	805 1		21		
						851 9								
11	9570 X	8963	-0-	-607	-0-	460 1	6747 3	Y	1596	1565 1		52		
						1756 9								
12	9889 X	5219	-0-	-4670	-0-	290 1	3821 3	Y	1007	1015 1		44		
						1108 9								
01	9889 X	6253	-0-	-3636	-0-	196 1	3158 3	Y	2635	2609 1		70		
						2899 9								
02	8932 X	6470	-0-	-2462	-0-	291 1	3257 3	Y	2656	2650 1		76		
						2922 9								
03	9889 X	6824	-0-	-3065	-0-	485 1	3413 3	Y	2660	2698 1		38		
						2926 9								
04	9570 X	NO RPT	-0-	-9570	-0-			Y	NO RPT			38		

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	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
*10	38254 X	34755	-0-	-3499	-0-	108 5352	1 9	29295 3	Y	4865	4948 1			131
*11	37020 X	-0-	-0-	-37020	-0-				Y	-0-	60 1			71
*12	38254 X	7768	-0-	-30486	-0-	38 1450	1 9	6280 3	Y	1318	1359 1			30
*01	38254 X	10895	-0-	-27359	-0-	42 1157	1 9	9696 3	Y	1052	1012 1			70
02	38797 X	38797	-0-	-0-	-0-	317 2797	1 9	35683 3	Y	2543	2506 1			107
03	62169 X	62169	-0-	-0-	-0-	310 4465	1 9	57394 3	Y	4059	4065 1			101
04	37020 X	34185	-0-	-2835	-0-	104 3066	1 9	31015 3	Y	2787	2713 1			133
RANCHO ENCANTADO WELL #: 23H RRCID -> 267387 COMPL. DATE 03/17/2012 TOTAL DEPTH 8200 PERF. N/A														
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 15H RRCID -> 267388 COMPL. DATE 04/06/2012 TOTAL DEPTH 7918 PERF. 8316 - 14333														
*06	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	3324	3430 1			650
*07	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	247 1			403
08	0 W	1139	-0-	1139	1139	218 837	3 9	921 9	Y	837	1099 1			141
09	0 W	50410	-0-	50410	51549	45151 3		5259 9	Y	4781	4691 1			231
10	0 W	29693	-0-	29693	81242	27822 3		1871 9	Y	1701	1823 1			109
11	0 W	7089	-0-	7089	88331	7085 3		4 9	Y	4	22 1			91
*12	0 W	11039	-0-	11039	99370	10276 3		763 9	Y	694	728 1			57
01	0 W	31546	-0-	31546	130916	513 1		29525 3	Y	1371	1349 1			79
						1508 9								
02	0 W	27898	-0-	27898	158814	55 1		24579 3	Y	2967	2848 1			198
						3264 9								
03	0 W	26091	-0-	26091	184905	102 1		23590 3	Y	2181	2320 1			59
						2399 9								
04	0 W	23406	-0-	23406	208311	148 1		21100 3	Y	1962	1974 1			47
						2158 9								
LA BANDERA RANCH WELL #: 9H RRCID -> 267389 COMPL. DATE 06/04/2012 TOTAL DEPTH 6438 PERF. 7205 - 12352														
11	T. A.	7663	-0-	7663	65721	75 1		4779 3	Y	2554	2640 1			151
						2809 9								
12	T. A.	12616	-0-	12616	78337	270 1		7701 3	Y	4223	4038 1			336
						4645 9								
01	T. A.	18359	-0-	18359	96696	166 1		12459 3	Y	5213	5284 1			265
						5734 9								
02	T. A.	18581	-0-	18581	115277	77 1		12994 3	Y	5009	4901 1			373
						5510 9								
03	T. A.	27216	-0-	27216	142493	119 1		19926 3	Y	6519	6678 1			214
						7171 9								
04	T. A.	20141	-0-	20141	162634	123 1		15685 3	Y	3939	3870 1			283
						4333 9								

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)														CNTY: DIMMIT		
ANADARKO E&P ONSHORE LLC																
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	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
*07	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	246	1		406
*08	0 W	1211	-0-	-0-	1211	1211	746	3	465	9	Y	423	757	1		72
*09	0 W	45088	-0-	-0-	45088	46299	40796	3	4292	9	Y	3902	3786	1		188
*10	0 W	22987	-0-	-0-	22987	69286	21478	3	1509	9	Y	1372	1472	1		88
*11	0 W	38253	-0-	-0-	38253	107539	37223	3	1030	9	Y	936	899	1		125
*12	0 W	38246	-0-	-0-	38246	145785	35773	3	2473	9	Y	2248	2206	1		167
01	0 W	32083	-0-	-0-	32083	177868	515	1	29619	3	Y	1772	1837	1		102
							1949	9								
02	0 W	26867	-0-	-0-	26867	204735	51	1	23007	3	Y	3463	3334	1		231
							3809	9								
03	0 W	29653	-0-	-0-	29653	234388	115	1	26482	3	Y	2778	2933	1		76
							3056	9								
04	0 W	26999	-0-	-0-	26999	261387	166	1	23613	3	Y	2927	2933	1		70
							3220	9								
BRISCOE CATARINA RANCH														WELL #: 29H RRCID -> 267391 COMPL. DATE 04/06/2012 TOTAL DEPTH 7903 PERF. 8215 - 14471		
*07	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	241	1		397
*08	0 W	972	-0-	-0-	972	972	807	3	165	9	Y	150	521	1		26
*09	0 W	40949	-0-	-0-	40949	41921	35328	3	5621	9	Y	5110	4917	1		219
*10	0 W	18887	-0-	-0-	18887	60808	17087	3	1800	9	Y	1636	1750	1		105
*11	0 W	37469	-0-	-0-	37469	98277	36270	3	1199	9	Y	1090	1050	1		145
*12	0 W	33768	-0-	-0-	33768	132045	30941	3	2827	9	Y	2570	2524	1		191
01	0 W	24193	-0-	-0-	24193	156238	378	1	21760	3	Y	1868	1952	1		107
							2055	9								
02	0 W	17899	-0-	-0-	17899	174137	31	1	14022	3	Y	3496	3370	1		233
							3846	9								
03	0 W	20055	-0-	-0-	20055	194192	74	1	17179	3	Y	2547	2711	1		69
							2802	9								
04	0 W	22237	-0-	-0-	22237	216429	132	1	18840	3	Y	2968	2966	1		71
							3265	9								
BRISCOE CATARINA RANCH														WELL #: 31H RRCID -> 267392 COMPL. DATE 05/15/2012 TOTAL DEPTH 7897 PERF. 8460 - 14544		
*07	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	181	1		298
*08	0 W	2067	-0-	-0-	2067	2067	1645	3	422	9	Y	384	617	1		65
*09	0 W	41418	-0-	-0-	41418	43485	37463	3	3955	9	Y	3595	3506	1		154
*10	0 W	47354	-0-	-0-	47354	90839	45691	3	1663	9	Y	1512	1569	1		97
*11	0 W	29837	-0-	-0-	29837	120676	29022	3	815	9	Y	741	739	1		99
*12	0 W	39216	-0-	-0-	39216	159892	36828	3	2388	9	Y	2171	2108	1		162
01	0 W	23362	-0-	-0-	23362	183254	377	1	21663	3	Y	1202	1295	1		69
							1322	9								
02	0 W	23632	-0-	-0-	23632	206886	44	1	19855	3	Y	3394	3237	1		226
							3733	9								
03	0 W	30226	-0-	-0-	30226	237112	117	1	26911	3	Y	2907	3054	1		79
							3198	9								
04	0 W	26069	-0-	-0-	26069	263181	162	1	22966	3	Y	2674	2689	1		64
							2941	9								

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)														CNTY: DIMMIT	
ANADARKO E&P ONSHORE LLC															
BRISCOE CATARINA RANCH															
WELL #: 32H RRCID -> 267393 COMPL. DATE 05/15/2012 TOTAL DEPTH 7917 PERF. 8514 - 14626															
M O	ALLOW	CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
*07	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	163	1	269	
*08	0 W	4911	-0-	4911	4911	4212	3	699	9	Y	635	797	1	107	
*09	0 W	36373	-0-	36373	41284	33208	3	3165	9	Y	2877	2861	1	123	
*10	0 W	32735	-0-	32735	74019	31128	3	1607	9	Y	1461	1490	1	94	
*11	0 W	30291	-0-	30291	104310	29610	3	681	9	Y	619	630	1	83	
*12	0 W	60603	-0-	60603	164913	59613	3	990	9	Y	900	916	1	67	
01	0 W	48645	-0-	48645	213558	800	1	46001	3	Y	1676	1647	1	96	
						1844	9								
02	0 W	35681	-0-	35681	249239	71	1	31776	3	Y	3485	3349	1	232	
						3834	9								
03	0 W	36409	-0-	36409	285648	146	1	33605	3	Y	2416	2582	1	66	
						2658	9								
04	0 W	48405	-0-	48405	334053	311	1	44168	3	Y	3569	3550	1	85	
						3926	9								
BRISCOE CATARINA RANCH														WELL #: 33H RRCID -> 267394 COMPL. DATE 05/15/2012 TOTAL DEPTH 7916 PERF. 9070 - 14309	
*07	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	219	1	362	
*08	0 W	2045	-0-	2045	2045	1341	3	704	9	Y	640	894	1	108	
*09	0 W	38236	-0-	38236	40281	33416	3	4820	9	Y	4382	4302	1	188	
*10	0 W	36867	-0-	36867	77148	34422	3	2445	9	Y	2223	2268	1	143	
*11	0 W	32179	-0-	32179	109327	31322	3	857	9	Y	779	818	1	104	
*12	0 W	42972	-0-	42972	152299	40192	3	2780	9	Y	2527	2443	1	188	
01	0 W	35925	-0-	35925	188224	571	1	32826	3	Y	2298	2354	1	132	
						2528	9								
02	0 W	32833	-0-	32833	221057	60	1	27105	3	Y	5153	4942	1	343	
						5668	9								
03	0 W	35842	-0-	35842	256899	137	1	31587	3	Y	3744	3985	1	102	
						4118	9								
04	0 W	33469	-0-	33469	290368	196	1	27893	3	Y	4891	4876	1	117	
						5380	9								
RANCHO ENCANTADO														WELL #: 24H RRCID -> 267395 COMPL. DATE 05/19/2012 TOTAL DEPTH 8223 PERF. 8854 - 13321	
11	67832	X	67832	-0-	-0-	-0-	106	1	67690	3	Y	33			98
							36	9							
12	64170	X	48383	-0-	-15787	-0-	246	1	45155	3	Y	2711	2675	0	134
							2982	9							
01	75284	X	75284	-0-	-0-	-0-	101	1	71835	3	Y	3044	3073	0	105
							3348	9							
02	57960	X	49195	-0-	-8765	-0-	62	1	45747	3	Y	3078	1807	0	411
							3386	9							
03	64170	X	46996	-0-	-17174	-0-	1	1	42771	3	Y	3840	3191	0	66
							4224	9							
04	62100	X	44158	-0-	-17942	-0-	25	1	41919	3	Y	2013	2050	0	29
							2214	9							
RANCHO ENCANTADO														WELL #: 25H RRCID -> 267396 COMPL. DATE 06/10/2012 TOTAL DEPTH 8205 PERF. 8758 - 13439	
11	76470	X	61268	-0-	-15202	-0-	96	1	61146	3	Y	24			109
							26	9							
12	79019	X	40554	-0-	-38465	-0-	210	1	38611	3	Y	1575	1606	0	78
							1733	9							
01	79019	X	66193	-0-	-12826	-0-	91	1	64135	3	Y	1788	1804	0	62
							1967	9							
02	71372	X	46478	-0-	-24894	-0-	60	1	44230	3	Y	1989	1161	0	266
							2188	9							
03	79019	X	32728	-0-	-46291	-0-	1	1	30277	3	Y	2227	1878	0	38
							2450	9							
04	76470	X	38865	-0-	-37605	-0-	22	1	37197	3	Y	1496	1512	0	22
							1646	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)													CNTY: DIMMIT	
ANADARKO E&P ONSHORE LLC														
RANCHO ENCANTADO														
//CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY														
//CONT.// 020528														
WELL #: 26H RRCID -> 267397 COMPL. DATE 06/13/2012 TOTAL DEPTH 8221 PERF. 8803 - 13494														
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE		
11	51871 X	51871	-0-	-0-	-0-	80 1	51769 3	Y	20			99		
12	36251 X	36251	-0-	-0-	-0-	22 9								
01	54313 X	54313	-0-	-0-	-0-	187 1	34510 3	Y	1413	1442 0		70		
02	39280 X	39280	-0-	-0-	-0-	1554 9								
03	29218 X	29218	-0-	-0-	-0-	74 1	52494 3	Y	1586	1601 0		55		
*04	34200 X	34200	-0-	-0-	-0-	1745 9								
						50 1	37397 3	Y	1666	976 0	522 1	223		
						1833 9								
						1 1	27017 3	Y	2000	1671 0	518 1	34		
						2200 9								
						20 1	32721 3	Y	1326	1341 0		19		
						1459 9								
SOUTH SPUR UNIT A													WELL #: 3H RRCID -> 267398 COMPL. DATE 05/15/2012 TOTAL DEPTH 6806 PERF. 7704 - 12878	
11	T. A.	1898	-0-	1898	51177	5 1	152 3	Y	1583	1634 1		155		
12	T. A.	6238	-0-	6238	57415	1741 9								
01	T. A.	10017	-0-	10017	67432	16 1	3723 3	Y	2272	2269 1		158		
02	T. A.	11005	-0-	11005	78437	2499 9								
03	T. A.	13620	-0-	13620	92057	46 1	6654 3	Y	3015	3055 1		118		
04	T. A.	11971	-0-	11971	104028	3317 9								
						20 1	9037 3	Y	1771	1828 1		61		
						1948 9								
						5 1	11484 3	Y	1937	1917 1		81		
						2131 9								
						11 1	10190 3	Y	1609	1615 1		75		
						1770 9								
SOUTH SPUR UNIT A													WELL #: 2H RRCID -> 267399 COMPL. DATE 05/15/2012 TOTAL DEPTH 6809 PERF. 7285 - 12414	
*05	T. A.	6918	-0-	6918	6918	3240 3	3678 9	Y	3344	3058 1		286		
*06	T. A.	17420	-0-	17420	24338	20 1	9322 3	Y	7344	6864 1		766		
*07	T. A.	18138	-0-	18138	42476	8078 9								
*08	T. A.	11621	-0-	11621	54097	573 1	11474 3	Y	5537	6071 1		232		
*09	T. A.	-0-	-0-	-0-	54097	6091 9								
*10	T. A.	7378	-0-	7378	61475	835 1	8107 3	Y	2435	2458 1		209		
*11	T. A.	1707	-0-	1707	63182	2679 9								
*12	T. A.	5114	-0-	5114	68296	81 1	5813 3	Y	-0-	50 1		159		
*01	T. A.	8932	-0-	8932	77228	1484 9						189		
02	T. A.	11386	-0-	11386	88614	24 1	784 3	Y	817	926 1		80		
03	T. A.	12619	-0-	12619	101233	899 9								
04	T. A.	11230	-0-	11230	112463	21 1	4776 3	Y	288	368 1		-0-		
						317 9								
						45 1	6600 3	Y	2079	1999 1		80		
						2287 9								
						18 1	8013 3	Y	3050	3025 1		105		
						3355 9								
						4 1	9330 3	Y	2986	2966 1		125		
						3285 9								
						9 1	8480 3	Y	2492	2502 1		115		
						2741 9								

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)				//CONT.//	12018 200	NON-ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: DIMMIT			
ANADARKO E&P ONSHORE LLC				//CONT.//	020528												
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	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE	
11	T. A.	11308	-0-	11308	33616	120	1	6526	3	Y	4238	4198	1			300	
12	T. A.	3300	-0-	3300	36916	4662	9	20	1	1255	3	Y	1841	2054	1	87	
01	T. A.	5927	-0-	5927	42843	2025	9	81	1	3437	3	Y	2190	2131	1	146	
02	T. A.	20899	-0-	20899	63742	2409	9	381	1	16601	3	Y	3561	3521	1	186	
03	T. A.	24774	-0-	24774	88516	3917	9	223	1	19650	3	Y	4455	4381	1	260	
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	88516	4901	9				Y	NO RPT				260	
SOUTH SPUR STATE				WELL #:	6H	RRCID ->	267546	COMPL. DATE	05/31/2012	TOTAL DEPTH	6806	PERF.	7460 - 12243				
11	T. A.	10746	-0-	10746	33648	97	1	5296	3	Y	4866	4731	1			344	
12	T. A.	21967	-0-	21967	55615	5353	9	204	1	12789	3	Y	8158	8117	1	385	
01	T. A.	23569	-0-	23569	79184	8974	9	250	1	14231	3	Y	8262	8095	1	552	
02	T. A.	15080	-0-	15080	94264	9088	9	222	1	9709	3	Y	4681	4988	1	245	
03	T. A.	24949	-0-	24949	119213	5149	9	184	1	16292	3	Y	7703	7498	1	450	
04	0 W	24019	-0-	24019	143232	8473	9	245	1	17769	3	Y	5459	5618	1	291	
SOUTH SPUR STATE				WELL #:	7H	RRCID ->	267547	COMPL. DATE	05/31/2012	TOTAL DEPTH	6816	PERF.	7369 - 12204				
11	T. A.	10175	-0-	10175	59530	84	1	4570	3	Y	5019	5036	1			355	
12	T. A.	11210	-0-	11210	70740	5521	9	109	1	6901	3	Y	3818	3993	1	180	
01	T. A.	15371	-0-	15371	86111	4200	9	174	1	9897	3	Y	4818	4676	1	322	
02	T. A.	15831	-0-	15831	101942	5300	9	216	1	9435	3	Y	5618	5646	1	294	
03	T. A.	24546	-0-	24546	126488	6180	9	201	1	17678	3	Y	6061	6001	1	354	
04	T. A.	22729	-0-	22729	149217	6667	9	227	1	16562	3	Y	5400	5466	1	288	
SOUTH SPUR STATE				WELL #:	8H	RRCID ->	267548	COMPL. DATE	05/31/2012	TOTAL DEPTH	6826	PERF.	7369 - 12204				
11	T. A.	10175	-0-	10175	59530	84	1	4570	3	Y	5019	5036	1			355	
12	T. A.	11210	-0-	11210	70740	5521	9	109	1	6901	3	Y	3818	3993	1	180	
01	T. A.	15371	-0-	15371	86111	4200	9	174	1	9897	3	Y	4818	4676	1	322	
02	T. A.	15831	-0-	15831	101942	5300	9	216	1	9435	3	Y	5618	5646	1	294	
03	T. A.	24546	-0-	24546	126488	6180	9	201	1	17678	3	Y	6061	6001	1	354	
04	T. A.	22729	-0-	22729	149217	6667	9	227	1	16562	3	Y	5400	5466	1	288	
SOUTH SPUR STATE				WELL #:	9H	RRCID ->	267549	COMPL. DATE	05/31/2012	TOTAL DEPTH	6836	PERF.	7369 - 12204				
11	T. A.	10175	-0-	10175	59530	84	1	4570	3	Y	5019	5036	1			355	
12	T. A.	11210	-0-	11210	70740	5521	9	109	1	6901	3	Y	3818	3993	1	180	
01	T. A.	15371	-0-	15371	86111	4200	9	174	1	9897	3	Y	4818	4676	1	322	
02	T. A.	15831	-0-	15831	101942	5300	9	216	1	9435	3	Y	5618	5646	1	294	
03	T. A.	24546	-0-	24546	126488	6180	9	201	1	17678	3	Y	6061	6001	1	354	
04	T. A.	22729	-0-	22729	149217	6667	9	227	1	16562	3	Y	5400	5466	1	288	
SOUTH SPUR STATE				WELL #:	10H	RRCID ->	267550	COMPL. DATE	05/31/2012	TOTAL DEPTH	6846	PERF.	7369 - 12204				
11	T. A.	10175	-0-	10175	59530	84	1	4570	3	Y	5019	5036	1			355	
12	T. A.	11210	-0-	11210	70740	5521	9	109	1	6901	3	Y	3818	3993	1	180	
01	T. A.	15371	-0-	15371	86111	4200	9	174	1	9897	3	Y	4818	4676	1	322	
02	T. A.	15831	-0-	15831	101942	5300	9	216	1	9435	3	Y	5618	5646	1	294	
03	T. A.	24546	-0-	24546	126488	6180	9	201	1	17678	3	Y	6061	6001	1	354	
04	T. A.	22729	-0-	22729	149217	6667	9	227	1	16562	3	Y	5400	5466	1	288	
SOUTH SPUR STATE				WELL #:	11H	RRCID ->	267551	COMPL. DATE	05/31/2012	TOTAL DEPTH	6856	PERF.	7369 - 12204				
11	T. A.	10175	-0-	10175	59530	84	1	4570	3	Y	5019	5036	1			355	
12	T. A.	11210	-0-	11210	70740	5521	9	109	1	6901	3	Y	3818	3993	1	180	
01	T. A.	15371	-0-	15371	86111	4200	9	174	1	9897	3	Y	4818	4676	1	322	
02	T. A.	15831	-0-	15831	101942	5300	9	216	1	9435	3	Y	5618	5646	1	294	
03	T. A.	24546	-0-	24546	126488	6180	9	201	1	17678	3	Y	6061	6001	1	354	
04	T. A.	22729	-0-	22729	149217	6667	9	227	1	16562	3	Y	5400	5466	1	288	
SOUTH SPUR STATE				WELL #:	12H	RRCID ->	267552	COMPL. DATE	05/31/2012	TOTAL DEPTH	6866	PERF.	7369 - 12204				
11	T. A.	10175	-0-	10175	59530	84	1	4570	3	Y	5019	5036	1			355	
12	T. A.	11210	-0-	11210	70740	5521	9	109	1	6901	3	Y	3818	3993	1	180	
01	T. A.	15371	-0-	15371	86111	4200	9	174	1	9897	3	Y	4818	4676	1	322	
02	T. A.	15831	-0-	15831	101942	5300	9	216	1	9435	3	Y	5618	5646	1	294	
03	T. A.	24546	-0-	24546	126488	6180	9	201	1	17678	3	Y	6061	6001	1	354	
04	T. A.	22729	-0-	22729	149217	6667	9	227	1	16562	3	Y	5400	5466	1	288	
SOUTH SPUR STATE				WELL #:	13H	RRCID ->	267553	COMPL. DATE	05/31/2012	TOTAL DEPTH	6876	PERF.	7369 - 12204				
11	T. A.	10175	-0-	10175	59530	84	1	4570	3	Y	5019	5036	1			355	
12	T. A.	11210	-0-	11210	70740	5521	9	109	1	6901	3	Y	3818	3993	1	180	
01	T. A.	15371	-0-	15371	86111	4200	9	174	1	9897	3	Y	4818	4676	1	322	
02	T. A.	15831	-0-	15831	101942	5300	9	216	1	9435	3	Y	5618	5646	1	294	
03	T. A.	24546	-0-	24546	126488	6180	9	201	1	17678	3	Y	6061	6001	1	354	
04	T. A.	22729	-0-	22729	149217	6667	9	227	1	16562	3	Y	5400	5466	1	288	
SOUTH SPUR STATE				WELL #:	14H	RRCID ->	267554	COMPL. DATE	05/31/2012	TOTAL DEPTH	6886	PERF.	7369 - 12204				
11	T. A.	10175	-0-	10175	59530	84	1	4570	3	Y	5019	5036	1			355	
12	T. A.	11210	-0-	11210	70740	5521	9	109	1	6901	3	Y	3818	3993	1	180	
01	T. A.	15371	-0-	15371	86111	4200	9	174	1	9897	3	Y	4818	4676	1	322	
02	T. A.	15831	-0-	15831	101942	5300	9	216	1	9435	3	Y	5618	5646	1	294	
03	T. A.	24546	-0-	24546	126488	6180	9	201	1	17678	3	Y	6061	6001	1	354	
04	T. A.	22729	-0-	22729	149217	6667	9	227	1	16562	3	Y	5400	5466	1	288	
SOUTH SPUR STATE				WELL #:	15H	RRCID ->	267555	COMPL. DATE	05/31/2012	TOTAL DEPTH	6896	PERF.	7369 - 12204				
11	T. A.	10175	-0-	10175	59530	84	1	4570	3	Y	5019	5036	1			355	
12	T. A.	11210	-0-	11210	70740	5521	9	109	1	6901	3	Y	3818	3993	1	180	
01	T. A.	15371	-0-	15371	86111	4200	9	174	1	9897	3	Y	4818	4676	1	322	
02	T. A.	15831	-0-	15831	101942	5300	9	216	1	9435	3	Y	5618	5646	1	294	
03	T. A.	24546	-0-	24546	126488	6180	9	201	1	17678	3	Y	6061	6001	1	354	
04	T. A.	22729	-0-	22729	149217	6667	9	227	1	16562	3	Y	5400	5466	1	288	
SOUTH SPUR STATE				WELL #:	16H	RRCID ->	267556	COMPL. DATE	05/31/2012	TOTAL DEPTH	6906	PERF.	7369 - 12204				
11	T. A.	10175	-0-	10175	59530	84	1	4570	3	Y	5019	5036	1			355	
12	T. A.	11210	-0-	11210	70740	5521	9	109	1	6901	3	Y	3818	3993	1	180	
01	T. A.	15371	-0-	15371	86111	4200	9	174	1	9897	3	Y	4818	4676	1	322	
02	T. A.	15831	-0-	15831	101942	5300	9	216	1	9435	3	Y	5618	5646	1	294	
03	T. A.	24546	-0-	24546	126488	6180	9	201	1	17678	3	Y	6061	6001	1	354	
04	T. A.	22729	-0-	22729	149217	6667	9	227	1	16562	3	Y	5400	5466	1	288	
SOUTH SPUR STATE				WELL #:	17H	RRCID ->	267557	COMPL. DATE	05/31/2012	TOTAL DEPTH	6916	PERF.	7369 - 12204				
11	T. A.	10175	-0-	10175	59530	84	1	4570	3	Y	5019	5036	1			355	
12	T. A.	11210	-0-	11210	70740	5521	9	109	1	6901	3	Y	3818	3993	1	180	
01	T. A.	15371	-0-	15371	86111	4200	9	174	1	9897	3	Y	4818	4676	1	322	
02	T. A.	15831	-0-	15831	101942	5300	9	216	1	9435	3	Y	5618	5646	1	294	
03	T. A.	24546	-0-	24546	126488	6180	9	201	1	17678	3	Y	6061	6001	1	354	
04	T. A.	22729	-0-	22729	149217	6667	9	227	1</								

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)														
ANADARKO E&P ONSHORE LLC														
BRISCOE CATARINA WEST														
WELL #: 26H RRCID -> 267551 COMPL. DATE 12/10/2012 TOTAL DEPTH 7868 PERF. 8616 - 15378														
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	(-) UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
*12	T. A.	40242	-0-	40242	40242	1051	1	34446	3	Y	4314	4119	0	-0-
						4745	9							
*01	T. A.	31001	-0-	31001	71243	687	1	24967	3	Y	4861	4477	0	139
						5347	9							
02	0 W	40846	-0-	40846	112089	968	1	37006	3	Y	2611	2416	0	288
						2872	9							
03	0 W	63028	-0-	63028	175117	1255	1	54020	3	Y	7048	6610	0	210
						7753	9					265	8	
04	0 W	63626	-0-	63626	238743	248	1	60724	3	Y	2413	2227	0	47
						2654	9							
STANLEY RANCH														
WELL #: 13H RRCID -> 267552 COMPL. DATE 05/24/2012 TOTAL DEPTH 8672 PERF. 9580 - 14039														
11	57427 X	57427	-0-	-0-	-0-	118	1	54867	3	Y	2220	2239	0	60
						2442	9							
12	62163 X	62163	-0-	-0-	-0-	128	1	59930	3	Y	1914	1905	0	69
						2105	9							
01	52733 X	52733	-0-	-0-	-0-	128	1	50958	3	Y	1497	1497	0	69
						1647	9							
02	50096 X	50096	-0-	-0-	-0-	118	1	47079	3	Y	2635	2644	0	60
						2899	9							
03	44392 X	43332	-0-	-1060	-0-	152	1	40801	3	Y	2163	2168	0	55
						2379	9							
*04	47095 X	47095	-0-	-0-	-0-	187	1	43643	3	Y	2968	2937	0	86
						3265	9							
STUMBERG RANCH														
WELL #: 19H RRCID -> 267555 COMPL. DATE 10/13/2012 TOTAL DEPTH 7820 PERF. 8660 - 13441														
*10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
*11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
*12	T. A.	18937	-0-	18937	18937	12	1	11841	3	Y	6440	5375	1	1065
						7084	9							
*01	T. A.	28047	-0-	28047	46984	15	1	21029	3	Y	6366	7287	1	144
						7003	9							
*02	T. A.	18434	-0-	18434	65418	46	1	15321	3	Y	2788	2860	1	72
						3067	9							
*03	86801 X	21383	-0-	-65418	-0-	109	1	18555	3	Y	2472	2513	1	31
						2719	9							
04	27300 X	15606	-0-	-11694	-0-	61	1	12998	3	Y	2315	2256	1	90
						2547	9							
BRISCOE CATARINA RANCH														
WELL #: 34H RRCID -> 267556 COMPL. DATE 07/24/2012 TOTAL DEPTH 8003 PERF. 8578 - 15120														
11	T. A.	13668	-0-	13668	18549	34	1	11923	3	Y	1555	1266	0	85
						1711	9							
12	T. A.	37373	-0-	37373	55922	80	1	32033	3	Y	4782	3462	0	242
						5260	9							
01	0 W	23753	-0-	23753	79675	73	1	21228	3	Y	2229	2346	0	25
						2452	9							
02	0 W	11024	-0-	11024	90699	49	1	9955	3	Y	927	929	0	23
						1020	9							
03	0 W	43012	-0-	43012	133711	87	1	38831	3	Y	3722	3687	0	58
						4094	9							
04	0 W	54180	-0-	54180	187891	119	1	48920	3	Y	4674	4699	0	33
						5141	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)														NON-ASSOCIATED														CAPACITY														CNTY: DIMMIT																											
ANADARKO E&P ONSHORE LLC														//CONT.// 12018 200														//CONT.// 020528																																									
STUMBERG RANCH														WELL #: 20H														RRCID -> 267560														COMPL. DATE 06/17/2012														TOTAL DEPTH 7865 PERF. N/A													
M O	ALLOW CODE		GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	*	AMT	DISPOSITIONS CODE	*	AMT	DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	*	AMT	DISPOSITIONS CODE	*	AMT	DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE																																																
*10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-							-0-																																																
*11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-							-0-																																																
*12	T. A.		18930	-0-	18930	18930		12	1	12155	3	Y	6148	5131	1						1017																																																
								6763	9																																																												
*01	T. A.		31283	-0-	31283	50213		17	1	24402	3	Y	6240	7116	1						141																																																
								6864	9																																																												
*02	T. A.		42006	-0-	42006	92219		94	1	31412	3	Y	9545	9439	1						247																																																
								10500	9																																																												
*03	T. A.		18204	-0-	18204	110423		65	1	11074	3	Y	6423	6588	1						82																																																
								7065	9																																																												
04	T. A.		16609	-0-	16609	127032		46	1	9950	3	Y	6012	5860	1						234																																																
								6613	9																																																												
STUMBERG RANCH																						WELL #:		21H	RRCID -> 267561		COMPL. DATE 06/08/2012		TOTAL DEPTH 7822		PERF. N/A																																						
*10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-							-0-																																																
*11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-							-0-																																																
*12	T. A.		17783	-0-	17783	17783		11	1	11339	3	Y	5848	4881	1						967																																																
								6433	9																																																												
*01	T. A.		26428	-0-	26428	44211		14	1	19661	3	Y	6139	6967	1						139																																																
								6753	9																																																												
*02	T. A.		38039	-0-	38039	82250		91	1	30665	3	Y	6621	6589	1						171																																																
								7283	9																																																												
*03	T. A.		23124	-0-	23124	105374		113	1	19329	3	Y	3347	3475	1						43																																																
								3682	9																																																												
04	T. A.		14087	-0-	14087	119461		52	1	11117	3	Y	2653	2593	1						103																																																
								2918	9																																																												
STANLEY RANCH																						WELL #:		12H	RRCID -> 267584		COMPL. DATE 05/28/2012		TOTAL DEPTH 8681		PERF. 9260 - 13893																																						
11	68960 X	68960	-0-	-0-	-0-	-0-		143	1	66676	3	Y	1946	1978	0						52																																																
								2141	9																																																												
12	56972 X	56972	-0-	-0-	-0-	-0-		116	1	54731	3	Y	1932	1914	0						70																																																
								2125	9																																																												
01	50133 X	50133	-0-	-0-	-0-	-0-		121	1	48377	3	Y	1486	1487	0						69																																																
								1635	9																																																												
02	48162 X	48162	-0-	-0-	-0-	-0-		113	1	45165	3	Y	2622	2631	0						60																																																
								2884	9																																																												
03	44423 X	41991	-0-	-2432	-0-	-0-		147	1	39475	3	Y	2154	2159	0						55																																																
								2369	9																																																												
*04	46995 X	46995	-0-	-0-	-0-	-0-		187	1	43555	3	Y	2957	2926	0						86																																																
								3253	9																																																												
WORTHLEY RANCH																						WELL #:		24H	RRCID -> 267588		COMPL. DATE 01/28/2012		TOTAL DEPTH 8539		PERF. N/A																																						
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-							-0-																																																
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-							-0-																																																
01	T. A.		3315	-0-	3315	3315		7	1	3001	3	Y	279	262	0						17																																																
								307	9																																																												
02	T. A.		26507	-0-	26507	29822		55	1	24157	3	Y	2086	2057	0						46																																																
								2295	9																																																												
03	T. A.		55860	-0-	55860	85682		90	1	53033	3	Y	2488	2477	0						57																																																
								2737	9																																																												
04	T. A.		80283	-0-	80283	165965		93	1	77092	3	Y	2816	2795	0						78																																																
								3098	9																																																												

06/13/2013
OIL AND GAS DIVISION

RAILROAD COMMISSION OF TEXAS
*** APRIL 2013 ***
GAS PRODUCTION LEDGER

DIST. 01

PAGE: 280

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)				//CONT.//	12018 200	NON-ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: DIMMIT			
ANADARKO E&P ONSHORE LLC				//CONT.//	020528												
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	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE	

*05	17267 X	-0-	-0-	-17267	-0-					N	-0-					-0-	
*06	16710 X	NO RPT	-0-	-16710	-0-					N	NO RPT					-0-	
*07	17267 X	NO RPT	-0-	-17267	-0-					N	NO RPT					-0-	
*08	17267 X	NO RPT	-0-	-17267	-0-					N	NO RPT					-0-	
*09	16710 X	NO RPT	-0-	-16710	-0-					N	NO RPT					-0-	
*10	17267 X	NO RPT	-0-	-17267	-0-					N	NO RPT					-0-	
*11	16710 X	NO RPT	-0-	-16710	-0-					N	NO RPT					-0-	
*12	17267 X	NO RPT	-0-	-17267	-0-					N	NO RPT					-0-	
*01	17267 X	NO RPT	-0-	-17267	-0-					N	NO RPT					-0-	
*02	15596 X	NO RPT	-0-	-15596	-0-					N	NO RPT					-0-	
*03	17267 X	NO RPT	-0-	-17267	-0-					N	NO RPT					-0-	
*04	16710 X	NO RPT	-0-	-16710	-0-					N	NO RPT					-0-	

BRISCOE COCHINA WEST RANCH				WELL #:	12H	RRCID -> 267620	COMPL. DATE 05/21/2012	TOTAL DEPTH	7453	PERF. 8058 - 12976
*05	17267	X	-0-	-0-	-17267	-0-	Y	-0-		-0-
*06	16710	X	NO RPT	-0-	-16710	-0-	Y	NO RPT		-0-
*07	17267	X	NO RPT	-0-	-17267	-0-	Y	NO RPT		-0-
*08	17267	X	NO RPT	-0-	-17267	-0-	Y	NO RPT		-0-
*09	16710	X	NO RPT	-0-	-16710	-0-	Y	NO RPT		-0-
*10	17267	X	NO RPT	-0-	-17267	-0-	Y	NO RPT		-0-
*11	16710	X	NO RPT	-0-	-16710	-0-	Y	NO RPT		-0-
*12	17267	X	NO RPT	-0-	-17267	-0-	Y	NO RPT		-0-
*01	17267	X	NO RPT	-0-	-17267	-0-	Y	NO RPT		-0-
*02	15596	X	NO RPT	-0-	-15596	-0-	Y	NO RPT		-0-
*03	17267	X	NO RPT	-0-	-17267	-0-	Y	NO RPT		-0-
*04	16710	X	NO RPT	-0-	-16710	-0-	Y	NO RPT		-0-

STUMBERG RANCH				WELL #:	22H	RRCID -> 267771	COMPL. DATE 05/29/2012			TOTAL DEPTH	7742	PERF. N/A
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
12	T. A.	16243	-0-	16243	16243	11	1	10585	3	Y	5134	4285 1 849
						5647	9					
01	T. A.	21794	-0-	21794	38037	11	1	15545	3	Y	5671	6392 1 128
						6238	9					
02	T. A.	23224	-0-	23224	61261	43	1	14427	3	Y	7958	7880 1 206
						8754	9					
03	T. A.	12312	-0-	12312	73573	50	1	8514	3	Y	3407	3570 1 43
						3748	9					
04	T. A.	5610	-0-	5610	79183	14	1	2987	3	Y	2372	2323 1 92
						2609	9					

STUMBERG RANCH				WELL #:	23H	RRCID -> 267828	COMPL. DATE 05/21/2012			TOTAL DEPTH	7729	PERF.	N/A	
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
12	T. A.	15650	-0-	15650	15650	11	1	10654	3	Y	4532	3783	1	749
						4985	9							
01	T. A.	25639	-0-	25639	41289	13	1	19322	3	Y	5731	6351	1	129
						6304	9							
02	T. A.	33687	-0-	33687	74976	78	1	26222	3	Y	6715	6671	1	173
						7387	9							
03	T. A.	17710	-0-	17710	92686	86	1	14633	3	Y	2719	2857	1	35
						2991	9							
04	T. A.	11036	-0-	11036	103722	41	1	8901	3	Y	1904	1865	1	74
						2094	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)														
ANADARKO E&P ONSHORE LLC														
STUMBERG RANCH														
WELL #: 24H RRCID -> 267831 COMPL. DATE 05/13/2012 TOTAL DEPTH 7713 PERF. N/A														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	* EOM BALANCE	
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
12	T. A.	9424	-0-	9424	9424	6	1	6499	3	Y	2654	2215	1	439
						2919	9							
01	T. A.	17927	-0-	17927	27351	9	1	13386	3	Y	4120	4466	1	93
						4532	9							
02	T. A.	37890	-0-	37890	65241	88	1	29567	3	Y	7486	7386	1	193
						8235	9							
03	T. A.	19709	-0-	19709	84950	96	1	16279	3	Y	3031	3185	1	39
						3334	9							
04	T. A.	14443	-0-	14443	99393	56	1	12052	3	Y	2123	2079	1	83
						2335	9							
BRISCOE CATARINA RANCH														
WELL #: 35H RRCID -> 267842 COMPL. DATE 08/01/2012 TOTAL DEPTH 7985 PERF. 8559 - 15042														
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
09	T. A.	4232	-0-	4232	4232	7	1	4046	3	Y	163	133	0	8
						179	9							
10	T. A.	455	-0-	455	4687	1	1	387	3	Y	61	53	0	2
						67	9							
11	T. A.	14621	-0-	14621	19308	36	1	12588	3	Y	1815	1479	0	99
						1997	9							
*12	60415 X	41107	-0-	-19308	-0-	87	1	35021	3	Y	5454	3951	0	276
						5999	9							
*01	46655 X	18218	-0-	-28437	-0-	55	1	15893	3	Y	2064	2224	0	23
						2270	9							
*02	42140 X	12953	-0-	-29187	-0-	58	1	11641	3	Y	1140	1135	0	28
						1254	9							
*03	47598 X	47598	-0-	-0-	-0-	99	1	44037	3	Y	3147	3126	0	49
						3462	9							
*04	45150 X	NO RPT	-0-	-45150	-0-				Y	NO RPT				49
BRISCOE CATARINA RANCH														
WELL #: 36H RRCID -> 267890 COMPL. DATE 08/07/2012 TOTAL DEPTH 7972 PERF. 8470 - 15076														
08	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
09	0 W	1820	-0-	1820	1820	3	1	1726	3	Y	83	68	0	4
						91	9							
10	0 W	73	-0-	73	1893	11	3	62	9	Y	56	45	0	2
11	0 W	13112	-0-	13112	15005	31	1	10820	3	Y	2055	1674	0	112
						2261	9							
12	0 W	38302	-0-	38302	53307	80	1	32003	3	Y	5654	4105	0	286
						6219	9							
01	0 W	19399	-0-	19399	72706	57	1	16628	3	Y	2467	2614	0	28
						2714	9							
02	0 W	17669	-0-	17669	90375	78	1	15627	3	Y	1785	1769	0	44
						1964	9							
03	0 W	46856	-0-	46856	137231	97	1	42979	3	Y	3436	3426	0	54
						3780	9							
04	0 W	59680	-0-	59680	196911	135	1	55638	3	Y	3552	3581	0	25
						3907	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)															//CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED															CAPACITY															CNTY: DIMMIT																													
ANADARKO E&P ONSHORE LLC															//CONT.// 020528																																																											
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. GAS	(I) LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE																																																				
08		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-							-0-																																																				
09		T. A.	18845	-0-	-0-	18845	18845			33	1	17961	3	Y	774	633	0	102	1			-39																																																				
										851	9																																																															
10		T. A.	32496	-0-	-0-	32496	51341			57	1	29608	3	Y	2574	1908	0	608	1			97																																																				
										2831	9																																																															
11		T. A.	7820	-0-	-0-	7820	59161			20	1	6779	3	Y	928	852	0	122	1			51																																																				
										1021	9																																																															
12		T. A.	44581	-0-	-0-	44581	103742			103	1	41325	3	Y	2866	2075	0	697	1			145																																																				
										3153	9																																																															
01		T. A.	22137	-0-	-0-	22137	125879			72	1	20700	3	Y	1241	1316	0	56	1			14																																																				
										1365	9																																																															
02		T. A.	17196	-0-	-0-	17196	143075			79	1	16006	3	Y	1010	999	0					25																																																				
										1111	9																																																															
03		T. A.	43772	-0-	-0-	43772	186847			89	1	39517	3	Y	3787	3753	0					59																																																				
										4166	9																																																															
04		T. A.	54196	-0-	-0-	54196	241043			119	1	49268	3	Y	4372	4400	0					31																																																				
										4809	9																																																															

BRISCOE CATARINA RANCH															WELL #: 39H															RRCID -> 267905															COMPL. DATE 08/22/2012															TOTAL DEPTH 7979 PERF. 8776 - 15814														
08		0 W	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-							-0-																																																				
09		0 W	14994	-0-	-0-	14994	14994			26	1	13919	3	Y	954	717	0	116	1			-45																																																				
										1049	9					76	8																																																									
10		0 W	31169	-0-	-0-	31169	46163			54	1	27668	3	Y	3134	2321	0	740	1			118																																																				
										3447	9																																																															
11		0 W	10039	-0-	-0-	10039	56202			24	1	8312	3	Y	1548	1377	0	204	1			85																																																				
										1703	9																																																															
12		0 W	35641	-0-	-0-	35641	91843			77	1	30513	3	Y	4592	3328	0	1117	1			232																																																				
										5051	9																																																															
01		0 W	21116	-0-	-0-	21116	112959			65	1	18951	3	Y	1909	2034	0	86	1			21																																																				
										2100	9																																																															
02		0 W	14626	-0-	-0-	14626	127585			66	1	13292	3	Y	1153	1146	0					28																																																				
										1268	9																																																															
03		0 W	38575	-0-	-0-	38575	166160			77	1	34156	3	Y	3947	3913	0					62																																																				
										4342	9																																																															
04		0 W	37545	-0-	-0-	37545	203705			80	1	32864	3	Y	4183	4216	0					29																																																				
										4601	9																																																															

BRISCOE CATARINA RANCH															WELL #: 38H															RRCID -> 267919															COMPL. DATE 06/21/2012															TOTAL DEPTH 8002 PERF. 8740 - 15450														
08		0 W	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-							-0-																																																				
09		0 W	22935	-0-	-0-	22935	22935			40	1	21637	3	Y	1144	935	0	151	1			-58																																																				
										1258	9																																																															
10		0 W	48969	-0-	-0-	48969	71904			87	1	44744	3	Y	3762	2790	0	889	1			141																																																				
										4138	9																																																															
11		0 W	9967	-0-	-0-	9967	81871			26	1	8942	3	Y	908	880	0	119	1			50																																																				
										999	9																																																															
12		0 W	46774	-0-	-0-	46774	128645			109	1	43674	3	Y	2719	1970	0	661	1			138																																																				
										2991	9																																																															
01		0 W	22025	-0-	-0-	22025	150670			72	1	20693	3	Y	1145	1219	0	51	1			13																																																				
										1260	9																																																															
02		0 W	11694	-0-	-0-	11694	162364			54	1	10861	3	Y	708	704	0					17																																																				
										779	9																																																															
03		0 W	41609	-0-	-0-	41609	203973			86	1	38076	3	Y	3134	3102	0					49																																																				
										3447	9																																																															
04		0 W	56548	-0-	-0-	56548	260521			126	1	52059	3	Y	3966	3987	0					28																																																				
										4363	9																																																															

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)														
ANADARKO E&P ONSHORE LLC														
WORTHY RANCH														
WELL #: 11H RRCID -> 267923 COMPL. DATE 07/12/2012 TOTAL DEPTH 8651 PERF. 9064 - 14073														
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
*11		71110 X	71110	-0-	-0-	-0-	199	1	68339	3	N	2338	2346	98
							2572	9						
*12		76143 X	76143	-0-	-0-	-0-	162	1	73293	3	N	2444	2429	113
							2688	9						
01		58404 X	49491	-0-	-8913	-0-	111	1	47009	3	N	2155	2137	131
							2371	9						
*02		60269 X	60269	-0-	-0-	-0-	130	1	56719	3	N	3109	3172	68
							3420	9						
03		58404 X	47604	-0-	-10800	-0-	74	1	43310	3	N	3836	3816	88
							4220	9						
04		56520 X	53669	-0-	-2851	-0-	60	1	50098	3	N	3192	3161	88
							3511	9					31 8	

BEINHORN RANCH														
WELL #: 19H RRCID -> 267924 COMPL. DATE 07/19/2012 TOTAL DEPTH 8028 PERF. 8559 - 13417														
07		0	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	952	672	280
08		0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		248
09		0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1	101	74
10		0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	2940	2705	309
11		0 W	50342	-0-	50342	50342	315	1	41340	3	Y	7897	8066	140
							8687	9						
12		0 W	60766	-0-	60766	111108	440	1	44303	3	Y	14566	14654	52
							16023	9						
01		0 W	56964	-0-	56964	168072	385	1	41624	3	Y	13595	13508	139
							14955	9						
02		0 W	44315	-0-	44315	212387	452	1	36522	3	Y	6674	6746	67
							7341	9						
03		0 W	48151	-0-	48151	260538	417	1	39423	3	Y	7555	7555	67
							8311	9						
04		0 W	41598	-0-	41598	302136	699	1	33533	3	Y	6696	6697	66
							7366	9						

BEINHORN RANCH														
WELL #: 20H RRCID -> 267925 COMPL. DATE 07/19/2012 TOTAL DEPTH 8004 PERF. 8745 - 13299														
07		0	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1235	872	363
08		0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		322
09		0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1	132	97
10		0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	3110	2880	327
11		0 W	57856	-0-	57856	57856	368	1	48307	3	Y	8346	8525	148
							9181	9						
12		0 W	62549	-0-	62549	120405	449	1	45251	3	Y	15317	15411	54
							16849	9						
01		0 W	57938	-0-	57938	178343	401	1	43382	3	Y	12868	12791	131
							14155	9						
02		0 W	44985	-0-	44985	223328	456	1	36834	3	Y	6995	7056	70
							7695	9						
03		0 W	49374	-0-	49374	272702	426	1	40333	3	Y	7832	7832	70
							8615	9						
04		0 W	43269	-0-	43269	315971	762	1	36599	3	Y	5371	5388	53
							5908	9						

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)														CNTY: DIMMIT	
ANADARKO E&P ONSHORE LLC															
BEINHORN RANCH															
WELL #: 22H RRCID -> 267926 COMPL. DATE 07/19/2012 TOTAL DEPTH 8047 PERF. 8752 - 13321															
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
07	0	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1217	859	1		358
08	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				317
09	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	130	1		95
10	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	2802	2602	1		295
11	0 W	48682	-0-	48682	48682	310	1	40752	3	Y	6927	7099	1		123
						7620	9								
12	0 W	32937	-0-	32937	81619	232	1	23347	3	Y	8507	8600	1		30
						9358	9								
01	0 W	34378	-0-	34378	115997	236	1	25509	3	Y	7848	7798	1		80
						8633	9								
02	0 W	63194	-0-	63194	179191	690	1	55727	3	Y	6161	6179	1		62
						6777	9								
03	0 W	73805	-0-	73805	252996	686	1	64932	3	Y	7443	7439	1		66
						8187	9								
04	0 W	42973	-0-	42973	295969	730	1	35030	3	Y	6557	6558	1		65
						7213	9								
BRISCOE CHIP EAST RANCH														WELL #: 11H RRCID -> 267937 COMPL. DATE 10/29/2012 TOTAL DEPTH 8010 PERF. 8910 - 14375	
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
12	T. A.	21850	-0-	21850	21850	20	1	19304	3	Y	2296	1194	0	666 1	436
						2526	9								
01	0 W	36875	-0-	36875	58725	30	1	33733	3	Y	2829	1359	0	1870 1	36
						3112	9								
02	0 W	21916	-0-	21916	80641	24	1	19074	3	Y	2562	2508	0	11 1	79
						2818	9								
03	0 W	24427	-0-	24427	105068	97	1	21469	3	Y	2601	2636	0	19 1	25
						2861	9								
04	0 W	24158	-0-	24158	129226	105	1	20700	3	Y	3048	3025	0	6 1	42
						3353	9								
BRISCOE CARLA RANCH														WELL #: 10H RRCID -> 267973 COMPL. DATE 03/07/2011 TOTAL DEPTH 6824 PERF. 7767 - 11858	
11	7200 X	NO RPT	-0-	-7200	-0-					N	NO RPT				112
12	7440 X	NO RPT	-0-	-7440	-0-					N	NO RPT				112
01	7440 X	NO RPT	-0-	-7440	-0-					N	NO RPT				112
02	6720 X	NO RPT	-0-	-6720	-0-					N	NO RPT				112
03	7440 X	NO RPT	-0-	-7440	-0-					N	NO RPT				112
04	7200 X	NO RPT	-0-	-7200	-0-					N	NO RPT				112
BRISCOE CHIP EAST RANCH														WELL #: 12H RRCID -> 268064 COMPL. DATE 10/29/2012 TOTAL DEPTH 7953 PERF. 8695 - 13948	
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
12	T. A.	19905	-0-	19905	19905	18	1	16826	3	Y	2783	1447	0	807 1	529
						3061	9								
*01	53598 X	33693	-0-	-19905	-0-	26	1	29865	3	Y	3456	1657	0	2285 1	43
						3802	9								
*02	30503 X	30503	-0-	-0-	-0-	33	1	26460	3	Y	3645	3560	0	15 1	113
						4010	9								
*03	33573 X	21657	-0-	-11916	-0-	81	1	17823	3	Y	3412	3467	0	25 1	33
						3753	9								
*04	32490 X	16965	-0-	-15525	-0-	68	1	13484	3	Y	3103	3087	0	6 1	43
						3413	9								

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)															
ANADARKO E&P ONSHORE LLC															
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	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
12	T. A.	17176	-0-	17176	17176	15	1	14228	3	Y	2666	1387	0	773 1	506
						2933	9								
01	0 W	31626	-0-	31626	48802	24	1	27754	3	Y	3498	1648	0	2312 1	44
						3848	9								
02	0 W	32605	-0-	32605	81407	35	1	28174	3	Y	3996	3900	0	17 1	123
						4396	9								
03	0 W	26221	-0-	26221	107628	100	1	22005	3	Y	3742	3802	0	27 1	36
						4116	9								
04	0 W	23723	-0-	23723	131351	98	1	19332	3	Y	3903	3878	0	7 1	54
						4293	9								
BRISCOE CHIP EAST RANCH															
WELL #: 16H RRCID -> 268072 COMPL. DATE 06/17/2012 TOTAL DEPTH 7953 PERF. N/A															
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
12	T. A.	10771	-0-	10771	10771	8	1	7648	3	Y	2832	1473	0	821 1	538
						3115	9								
01	T. A.	25399	-0-	25399	36170	19	1	21898	3	Y	3165	1570	0	2093 1	40
						3482	9								
02	T. A.	28149	-0-	28149	64319	30	1	24089	3	Y	3664	3576	0	15 1	113
						4030	9								
03	T. A.	32471	-0-	32471	96790	129	1	28571	3	Y	3428	3483	0	25 1	33
						3771	9								
04	T. A.	34812	-0-	34812	131602	156	1	30718	3	Y	3580	3556	0	7 1	50
						3938	9								
BRISCOE CHIP EAST RANCH															
WELL #: 17H RRCID -> 268073 COMPL. DATE 06/25/2012 TOTAL DEPTH 7959 PERF. N/A															
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
12	T. A.	13698	-0-	13698	13698	11	1	10622	3	Y	2786	1449	0	808 1	529
						3065	9								
01	T. A.	25010	-0-	25010	38708	19	1	21662	3	Y	3026	1516	0	2001 1	38
						3329	9								
02	T. A.	26688	-0-	26688	65396	30	1	23510	3	Y	2862	2800	0	12 1	88
						3148	9								
03	T. A.	30376	-0-	30376	95772	124	1	27313	3	Y	2672	2715	0	19 1	26
						2939	9								
04	T. A.	28874	-0-	28874	124646	131	1	25674	3	Y	2790	2772	0	5 1	39
						3069	9								
ANADARKO E&P COMPANY LP															
ROGERS DENTONIO RANCH															
WELL #: 1H RRCID -> 266406 COMPL. DATE 12/16/2009 TOTAL DEPTH 6876 PERF. 8030 - 11153															
11	11820 X	10545	-0-	-1275	-0-	1	1	8708	3	Y	1669	1673	1		30
						1836	9								
12	12214 X	4537	-0-	-7677	-0-	2	1	3828	3	Y	643	656	1		17
						707	9								
01	12214 X	-0-	-0-	-12214	-0-					Y	-0-	17	1		-0-
02	11032 X	2356	-0-	-8676	-0-	5	1	1951	3	Y	364	355	1		9
						400	9								
*03	12214 X	1741	-0-	-10473	-0-	2	1	451	3	Y	1171	1084	0	4 1	21
						1288	9					71	8		
04	11820 X	NO RPT	-0-	-11820	-0-					Y	NO RPT				21

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) ANADARKO E&P COMPANY LP BRISCOE CATARINA NORTH				//CONT.// //CONT.//	12018 200 020542	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: DIMMIT						
				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	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	DISPOSITIONS CODE	* AMT	CODE	EOM BALANCE
11	28358	X	28358	-0-	-0-	-0-		215 3012	1 9	25131	3	Y	2738	2606	1			205
12	17608	X	16075	-0-	-1533	-0-		70 394	1 9	15611	3	Y	358	487	1			76
01	26139	X	26139	-0-	-0-	-0-		81 2148	1 9	23910	3	Y	1953	1879	1			150
02	22031	X	22031	-0-	-0-	-0-		84 1714	1 9	20233	3	Y	1558	1577	0			131
03	23671	X	23671	-0-	-0-	-0-		144 1870	1 9	21657	3	Y	1700	1739	0			92
*04	9061	X	9061	-0-	-0-	-0-		85 597	1 9	8379	3	Y	543	547	0			88
RANCHO ENCANTADO				WELL #:	12H	RRCID ->	266647	COMPL. DATE	04/12/2012	TOTAL	DEPTH	8038	PERF.	8882 - 13420				
11	0	W	40488	-0-	40488	162000		63 12	1 9	40413	3	Y	11					37
12	0	W	20019	-0-	20019	182019		103 884	1 9	19032	3	Y	804	801	0			40
01	0	W	30670	-0-	30670	212689		42 992	1 9	29636	3	Y	902	911	0			31
02	0	W	36334	-0-	36334	249023		47 1081	1 9	35206	3	Y	983	575	0	308	1	131
03	0	W	24817	-0-	24817	273840		1 1253	1 9	23563	3	Y	1139	956	0	295	1	19
*04	281522	X	7682	-0-	-273840	-0-		4 581	1 9	7097	3	Y	528	539	0			8
RANCHO ENCANTADO				WELL #:	19H	RRCID ->	266651	COMPL. DATE	04/21/2012	TOTAL	DEPTH	8154	PERF.	8410 - 13593				
11	95183	X	95183	-0-	-0-	-0-		158 7512	1 9	87513	3	Y	6829	6782	0			103
12	72226	X	72226	-0-	-0-	-0-		316 1938	1 9	69972	3	Y	1762	1814	0			51
01	62334	X	62334	-0-	-0-	-0-		313 1766	1 9	60255	3	Y	1605	1614	0			42
02	48944	X	47129	-0-	-1815	-0-		432 1343	1 9	45354	3	Y	1221	1211	0			52
03	54188	X	48527	-0-	-5661	-0-		257 1311	1 9	46959	3	Y	1192	1214	0			30
04	52440	X	41134	-0-	-11306	-0-		310 842	1 9	39982	3	Y	765	766	0			29
RANCHO ENCANTADO				WELL #:	18H	RRCID ->	266672	COMPL. DATE	04/21/2012	TOTAL	DEPTH	8150	PERF.	8686 - 13447				
11	62914	X	62914	-0-	-0-	-0-		101 6851	1 9	55962	3	Y	6228	6182	0			94
12	55180	X	47666	-0-	-7514	-0-		206 1768	1 9	45692	3	Y	1607	1655	0			46
01	55180	X	42115	-0-	-13065	-0-		209 1613	1 9	40293	3	Y	1466	1474	0			38
02	49840	X	26245	-0-	-23595	-0-		236 1227	1 9	24782	3	Y	1115	1106	0			47
03	55180	X	27082	-0-	-28098	-0-		141 1197	1 9	25744	3	Y	1088	1108	0			27
04	53400	X	27767	-0-	-25633	-0-		193 2648	1 9	24926	3	Y	2407	2341	0			93

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)												CNTY: DIMMIT			
ANADARKO E&P COMPANY LP															
RANCHO ENCANTADO															
WELL #: 7H RRCID -> 266695 COMPL. DATE 12/30/2011 TOTAL DEPTH 7996 PERF.13561 - 13776															
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	* C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	* EOM
O			LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE		CODE	CODE		M	PROD	CODE	CODE	BALANCE
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
BRISCOE CATARINA NORTH												WELL #: 41H RRCID -> 266720 COMPL. DATE 02/20/2012 TOTAL DEPTH 7595 PERF. 8016 - 13161			
11	0 W	42869	-0-	42869	289652		869	1	41986	3	N	13			116
							14	9							
12	0 W	23859	-0-	23859	313511		136	1	23723	3	N	-0-	47	1	69
01	0 W	20799	-0-	20799	334310		71	1	18601	3	N	1934	1928	1	75
							2127	9							
02	0 W	19582	-0-	19582	353892		54	1	18001	3	N	1388	1463	1	-0-
							1527	9							
*03	0 W	18605	-0-	18605	372497		41	1	16870	3	N	1540	1540	1	-0-
							1694	9							
*04	397240 X	24743	-0-	-372497	-0-		52	1	23660	3	N	937	937	0	28
							1031	9							
FOGMT												WELL #: 6SH RRCID -> 266924 COMPL. DATE 03/01/2012 TOTAL DEPTH 6058 PERF. 9130 - 12275			
11	14970 X	5687	-0-	-9283	-0-		4968	3	719	9	N	654	900	1	162
12	15469 X	4506	-0-	-10963	-0-		3908	3	598	9	N	544	171	1	535
01	15469 X	3671	-0-	-11798	-0-		3445	3	226	9	N	205	498	1	242
02	13972 X	5099	-0-	-8873	-0-		4418	3	681	9	N	619	663	1	198
03	15469 X	4507	-0-	-10962	-0-		3819	3	688	9	N	625	492	1	331
04	14970 X	4442	-0-	-10528	-0-		3705	3	737	9	N	670	701	1	300
LA BANDERA RANCH												WELL #: 2H RRCID -> 267439 COMPL. DATE 02/09/2010 TOTAL DEPTH 5875 PERF. 6760 - 10744			
*05	0	3779	-0-	3779	70116		3098	3	681	9	Y	619	536	1	81
*06	74457 X	4341	-0-	-70116	-0-		3458	3	883	9	Y	803	700	1	183
*07	8525 X	2254	-0-	-6271	-0-		1829	3	425	9	Y	386	506	1	63
*08	8525 X	3746	-0-	-4779	-0-		3101	3	645	9	Y	586	553	1	96
*09	8250 X	6730	-0-	-1520	-0-		5874	3	856	9	Y	778	786	1	87
*10	8525 X	6081	-0-	-2444	-0-		199	1	5211	3	Y	610	558	1	139
							671	9							
*11	8902 X	8902	-0-	-0-	-0-		268	1	4038	2	Y	751	750	1	140
							3770	3							
*12	9178 X	9178	-0-	-0-	-0-		178	1	4256	2	Y	605	622	1	123
							4078	3							
*01	8525 X	7375	-0-	-1150	-0-		153	1	3394	2	Y	534	618	1	39
							3241	3							
*02	7700 X	7429	-0-	-271	-0-		164	1	3406	2	Y	561	522	1	78
							3242	3							
*03	8525 X	6218	-0-	-2307	-0-		209	1	2763	2	Y	629	588	1	116
							2554	3							
04	8250 X	NO RPT	-0-	-8250	-0-						Y	NO RPT			116

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)														CNTY: DIMMIT	
ANADARKO E&P COMPANY LP															
WORTHLEY RANCH															
WELL #: 15H RRCID -> 267586 COMPL. DATE 02/27/2012 TOTAL DEPTH 8621 PERF. N/A															
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
01	T. A.	24744	-0-	24744	24744	57	1	24271	3	Y	378	355	0		23
						416	9								
02	T. A.	54403	-0-	54403	79147	117	1	50950	3	Y	3033	2989	0		67
						3336	9								
03	T. A.	35523	-0-	35523	114670	55	1	32028	3	Y	3127	3123	0		71
						3440	9								
04	T. A.	43034	-0-	43034	157704	48	1	40039	3	Y	2679	2676	0		74
						2947	9								
DIAMOND H RANCH														WELL #: 2H RRCID -> 267618 COMPL. DATE 05/28/2012 TOTAL DEPTH 7502 PERF. 8044 - 13268	
*05	12803 X	-0-	-0-	-12803	-0-					N	-0-				-0-
*06	12390 X	NO RPT	-0-	-12390	-0-					N	NO RPT				-0-
*07	12803 X	NO RPT	-0-	-12803	-0-					N	NO RPT				-0-
*08	12803 X	NO RPT	-0-	-12803	-0-					N	NO RPT				-0-
*09	12390 X	NO RPT	-0-	-12390	-0-					N	NO RPT				-0-
*10	12803 X	NO RPT	-0-	-12803	-0-					N	NO RPT				-0-
*11	12390 X	NO RPT	-0-	-12390	-0-					N	NO RPT				-0-
*12	12803 X	NO RPT	-0-	-12803	-0-					N	NO RPT				-0-
*01	12803 X	NO RPT	-0-	-12803	-0-					N	NO RPT				-0-
*02	11564 X	NO RPT	-0-	-11564	-0-					N	NO RPT				-0-
*03	12803 X	NO RPT	-0-	-12803	-0-					N	NO RPT				-0-
*04	12390 X	NO RPT	-0-	-12390	-0-					N	NO RPT				-0-
BRISCOE CARLA RANCH														WELL #: 12H RRCID -> 267958 COMPL. DATE 03/07/2011 TOTAL DEPTH 6810 PERF. 7622 - 11683	
*11	9090 X	NO RPT	-0-	-9090	-0-					N	NO RPT				-0-
*12	9393 X	NO RPT	-0-	-9393	-0-					N	NO RPT				-0-
*01	9393 X	NO RPT	-0-	-9393	-0-					N	NO RPT				-0-
*02	8484 X	NO RPT	-0-	-8484	-0-					N	NO RPT				-0-
*03	9393 X	NO RPT	-0-	-9393	-0-					N	NO RPT				-0-
*04	9090 X	NO RPT	-0-	-9090	-0-					N	NO RPT				-0-
BRISCOE CARLA RANCH														WELL #: 4H RRCID -> 267967 COMPL. DATE 09/15/2010 TOTAL DEPTH 6731 PERF. 7720 - 11963	
11	9480 X	NO RPT	-0-	-9480	-0-					N	NO RPT				-0-
12	9796 X	NO RPT	-0-	-9796	-0-					N	NO RPT				-0-
01	9796 X	NO RPT	-0-	-9796	-0-					N	NO RPT				-0-
02	8848 X	NO RPT	-0-	-8848	-0-					N	NO RPT				-0-
03	9796 X	NO RPT	-0-	-9796	-0-					N	NO RPT				-0-
04	9480 X	NO RPT	-0-	-9480	-0-					N	NO RPT				-0-
BRISCOE CHIP EAST RANCH														WELL #: 15H RRCID -> 268069 COMPL. DATE 06/07/2012 TOTAL DEPTH 7934 PERF. N/A	
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
12	T. A.	13058	-0-	13058	13058	11	1	10627	3	Y	2200	1144	0	638	418
						2420	9								
01	T. A.	27660	-0-	27660	40718	22	1	24468	3	Y	2882	1359	0	1905	36
						3170	9								
02	T. A.	30061	-0-	30061	70779	33	1	26498	3	Y	3209	3133	0	13	99
						3530	9								
03	T. A.	31334	-0-	31334	102113	126	1	27906	3	Y	3002	3050	0	22	29
						3302	9								
04	T. A.	30610	-0-	30610	132723	137	1	27024	3	Y	3135	3114	0	6	44
						3449	9								

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)															//CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED										CAPACITY										CNTY: DIMMIT																													
ANADARKO E&P COMPANY LP															//CONT.// 020542																																																	
WORTHY 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	*	AMT	DISPOSITIONS CODE	*	AMT	CODE	C M	COND PROD	*	AMT	DISPOSITIONS CODE	*	AMT	CODE	EOM BALANCE																																										
11		57840	X	NO RPT	-0-	-57840	-0-							N	NO RPT							-0-																																										
12		59768	X	NO RPT	-0-	-59768	-0-							N	NO RPT							-0-																																										
01		59768	X	NO RPT	-0-	-59768	-0-							N	NO RPT							-0-																																										
02		53984	X	NO RPT	-0-	-53984	-0-							N	NO RPT							-0-																																										
03		59768	X	NO RPT	-0-	-59768	-0-							N	NO RPT							-0-																																										
04		57840	X	NO RPT	-0-	-57840	-0-							N	NO RPT							-0-																																										
WORTHY RANCH															WELL #: 13H										RRCID -> 268087										COMPL. DATE 07/12/2012										TOTAL DEPTH 8632										PERF. 9275 - 14116									
11		56910	X	NO RPT	-0-	-56910	-0-							N	NO RPT							-0-																																										
12		58807	X	NO RPT	-0-	-58807	-0-							N	NO RPT							-0-																																										
01		58807	X	NO RPT	-0-	-58807	-0-							N	NO RPT							-0-																																										
02		53116	X	NO RPT	-0-	-53116	-0-							N	NO RPT							-0-																																										
03		58807	X	NO RPT	-0-	-58807	-0-							N	NO RPT							-0-																																										
04		56910	X	NO RPT	-0-	-56910	-0-							N	NO RPT							-0-																																										
BRISCOE CATARINA SOUTH															WELL #: 10H										RRCID -> 268186										COMPL. DATE 08/13/2012										TOTAL DEPTH 7661										PERF. 8040 - 13756									
11		T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT							-0-																																										
12		T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT							-0-																																										
01		T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT							-0-																																										
02		T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT							-0-																																										
03		T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT							-0-																																										
04		T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT							-0-																																										
BRISCOE CATARINA SOUTH															WELL #: 11H										RRCID -> 268188										COMPL. DATE 08/13/2012										TOTAL DEPTH 7667										PERF. 8466 - 13034									
11		T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT							-0-																																										
12		T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT							-0-																																										
01		T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT							-0-																																										
02		T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT							-0-																																										
03		T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT							-0-																																										
04		T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT							-0-																																										
BRISCOE CATARINA SOUTH															WELL #: 12H										RRCID -> 268189										COMPL. DATE 08/13/2012										TOTAL DEPTH 7642										PERF. 8190 - 12917									
11		T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT							-0-																																										
12		T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT							-0-																																										
01		T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT							-0-																																										
02		T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT							-0-																																										
03		T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT							-0-																																										
04		T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT							-0-																																										
CHESAPEAKE OPERATING, INC.															147715																																																	
PGE BROWNE															WELL #: 1H										RRCID -> 255399										COMPL. DATE 02/15/2010										TOTAL DEPTH 8087										PERF. 8246 - 12921									
11		37530	X	32451	-0-	-5079	-0-		521	1	29762	2	N	1971	2167	1	2	8				283																																										
									2168	9																																																						
12		36766	X	33140	-0-	-3626	-0-		538	1	30344	2	N	2053	1835	1	2	8				499																																										
									2258	9																																																						
01		36394	X	32523	-0-	-3871	-0-		502	1	29791	2	N	2027	2401	1	5	8				120																																										
									2230	9																																																						
02		32536	X	27658	-0-	-4878	-0-		482	1	25390	2	N	1624	1440	1	3	8				301																																										
									1786	9																																																						
03		36022	X	28786	-0-	-7236	-0-		565	1	26332	2	N	1717	1622	1	2	8				394																																										
									1889	9																																																						
04		32460	X	26906	-0-	-5554	-0-		547	1	24592	2	N	1606	1618	1	3	8				379																																										
									1767	9																																																						

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) CHESAPEAKE OPERATING, INC. PGE DOS														
//CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT //CONT.// 147715														
WELL #: 1H RRCID -> 259081 COMPL. DATE 07/20/2010 TOTAL DEPTH 8024 PERF. 8554 - 15645														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	* EOM BALANCE	
*11	64050 X	54415	-0-	-9635	-0-	627 5773	1 9	48015	2 N	5248	5381	1		510
*12	65162 X	54387	-0-	-10775	-0-	647 6106	1 9	47634	2 N	5551	5197	1	14 8	850
01	60450 X	52524	-0-	-7926	-0-	584 5226	1 9	46714	2 N	4751	5285	1	2 8	314
02	54600 X	49999	-0-	-4601	-0-	644 5680	1 9	43675	2 N	5164	4839	1	3 8	636
03	60450 X	50001	-0-	-10449	-0-	704 5592	1 9	43705	2 N	5084	4859	1	1 8	860
04	54480 X	47987	-0-	-6493	-0-	690 5128	1 9	42169	2 N	4662	4684	1	2 8	836
PGE BROWNE WELL #: 2 H RRCID -> 259084 COMPL. DATE 08/06/2010 TOTAL DEPTH 7669 PERF. 8340 - 13426														
11	35490 X	3628	-0-	-31862	-0-	3054	2	574	9 N	522	534	1	20 8	385
12	14291 X	12425	-0-	-1866	-0-	10480	2	1945	9 N	1768	1650	1	6 8	497
01	14636 X	14636	-0-	-0-	-0-	12296	2	2340	9 N	2127	2227	1	7 8	390
02	13777 X	13777	-0-	-0-	-0-	11602	2	2175	9 N	1977	2047	1		320
03	14925 X	14925	-0-	-0-	-0-	12595	2	2330	9 N	2118	2010	1	1 8	427
*04	15362 X	15362	-0-	-0-	-0-	13040	2	2322	9 N	2111	2367	1	9 8	162
PGE DOS WELL #: 2H RRCID -> 260052 COMPL. DATE 08/05/2010 TOTAL DEPTH 7737 PERF. 8339 - 15700														
11	48150 X	39400	-0-	-8750	-0-	392 1445	1 9	37563	2 N	1314	1378	1		493
12	46531 X	31523	-0-	-15008	-0-	314 1187	1 9	30022	2 N	1079	721	1	5 8	846
01	46531 X	20416	-0-	-26115	-0-	319 715	1 9	19382	2 N	650	1267	1		229
02	40740 X	24091	-0-	-16649	-0-	342 976	1 9	22773	2 N	887	724	1	5 8	387
03	42563 X	26705	-0-	-15858	-0-	397 1089	1 9	25219	2 N	990	537	1	5 8	835
04	39390 X	24969	-0-	-14421	-0-	392 1038	1 9	23539	2 N	944	1210	1	4 8	565
GATES 010 CHK-B 1286 WELL #: 7H RRCID -> 260117 COMPL. DATE 12/11/2010 TOTAL DEPTH 8206 PERF. 8557 - 12715														
11	35940 X	27375	-0-	-8565	-0-	142 2731	1 9	24502	2 N	2483	2161	1		734
12	37138 X	26929	-0-	-10209	-0-	239 2606	1 9	24084	2 N	2369	2205	1		898
01	31527 X	28343	-0-	-3184	-0-	177 2764	1 9	25402	2 N	2513	3072	1		339
02	28476 X	24166	-0-	-4310	-0-	183 2215	1 9	21768	2 N	2014	2013	1		340
03	28303 X	9826	-0-	-18477	-0-	138 838	1 9	8850	2 N	762	722	1	1 8	379
04	27420 X	18381	-0-	-9039	-0-	146 1639	1 9	16596	2 N	1490	1267	1		602

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)				//CONT.//	12018 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: DIMMIT				
CHESAPEAKE OPERATING, INC.				//CONT.//	147715											
GATES 010 CHK-B 1286				WELL #:	8H	RRCID ->	260205	COMPL. DATE	12/11/2010	TOTAL DEPTH	8150	PERF.	8461 -	12745		
M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
11	26040	X	20181	-0-	-5859	-0-	103	1	17831	2	N	2043	2156	1		383
12	26908	X	18919	-0-	-7989	-0-	2247	9	16740	2	N	1830	1266	1		947
01	22444	X	19922	-0-	-2522	-0-	166	1	17527	2	N	2065	2580	1		432
02	20272	X	17776	-0-	-2496	-0-	2013	9	15852	2	N	1628	1808	1		252
03	20863	X	16747	-0-	-4116	-0-	123	1	14814	2	N	1548	894	1	2 8	904
04	20190	X	17890	-0-	-2300	-0-	2272	9	15814	2	N	1760	1978	1		686
							133	1								
							1791	9								
							230	1								
							1703	9								
							140	1								
							1936	9								
PGE DOS				WELL #:	6H	RRCID ->	260349	COMPL. DATE	10/09/2010	TOTAL DEPTH	7890	PERF.	N/A			
11	57210	X	49575	-0-	-7635	-0-	194	1	45362	2	N	3654	3232	1		522
12	57102	X	48056	-0-	-9046	-0-	4019	9	43817	2	N	3661	3229	1	4 8	950
01	52173	X	45450	-0-	-6723	-0-	212	1	41603	2	N	3302	3812	1	5 8	435
02	46284	X	39539	-0-	-6745	-0-	4027	9	36287	2	N	2780	2522	1	5 8	688
03	51243	X	41679	-0-	-9564	-0-	215	1	38275	2	N	2901	3057	1	2 8	530
04	49590	X	38464	-0-	-11126	-0-	3632	9	35416	2	N	2581	2508	1	3 8	600
							194	1								
							3058	9								
							213	1								
							3191	9								
							209	1								
							2839	9								
PGE DOS				WELL #:	5H	RRCID ->	260369	COMPL. DATE	02/19/2011	TOTAL DEPTH	8071	PERF.	8342 -	15895		
11	48540	X	47875	-0-	-665	-0-	185	1	43302	2	N	3989	3761	1		663
12	50034	X	44595	-0-	-5439	-0-	4388	9	40365	2	N	3668	3617	1	4 8	710
01	44392	X	41508	-0-	-2884	-0-	195	1	37579	2	N	3395	3435	1		670
02	44688	X	33873	-0-	-10815	-0-	4035	9	30747	2	N	2692	2714	1	5 8	643
03	49476	X	38796	-0-	-10680	-0-	194	1	35248	2	N	3047	2868	1	2 8	820
04	47880	X	34925	-0-	-12955	-0-	3735	9	31810	2	N	2662	2785	1	3 8	694
							165	1								
							2961	9								
							196	1								
							3352	9								
							187	1								
							2928	9								
GATES 010 CHK-B TR 1				WELL #:	7H	RRCID ->	260393	COMPL. DATE	02/19/2011	TOTAL DEPTH	7758	PERF.	8277 -	16102		
11	36426	X	36426	-0-	-0-	-0-	155	1	29998	2	N	5703	5734	1	29 8	552
12	39432	X	36477	-0-	-2955	-0-	6273	9	30005	2	N	5742	5383	1	26 8	885
01	32963	X	32963	-0-	-0-	-0-	156	1	27016	2	N	5249	5704	1	30 8	400
02	31736	X	31736	-0-	-0-	-0-	6316	9	26175	2	N	4899	5008	1	25 8	266
03	32490	X	32490	-0-	-0-	-0-	173	1	26886	2	N	4946	4460	1	19 8	733
*04	32555	X	32555	-0-	-0-	-0-	5774	9	27008	2	N	4875	4784	1	12 8	812
							172	1								
							5389	9								
							163	1								
							5441	9								
							184	1								
							5363	9								

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) CHESAPEAKE OPERATING, INC. GATES 010 CHK-A TR3				//CONT.// //CONT.// 147715 WELL #:	12018 200 2H	NON-ASSOCIATED RRCID -> 260395		CAPACITY COMPL. DATE 11/04/2010				CNTY: DIMMIT TOTAL DEPTH 8184 PERF. 8324 - 15601				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	105360 X	32499	-0-	-72861	-0-	108	1	29189	2	N	2911	2736	1			480
12	108872 X	38406	-0-	-70466	-0-	3202	9									
01	45291 X	40903	-0-	-4388	-0-	142	1	34451	2	N	3466	3331	1	13	8	602
02	41576 X	41576	-0-	-0-	-0-	3813	9									
03	47128 X	47128	-0-	-0-	-0-	139	1	36712	2	N	3684	3872	1			414
*04	42074 X	42074	-0-	-0-	-0-	4052	9									
						159	1	37344	2	N	3703	3682	1	5	8	430
						4073	9									
						178	1	42295	2	N	4232	4064	1	5	8	593
						4655	9									
						163	1	37778	2	N	3757	3855	1	5	8	490
						4133	9									
GATES 010 CHK-B TR 1				WELL #:	6H	RRCID -> 260412		COMPL. DATE 04/30/2011		TOTAL DEPTH 8079		PERF. 8462 - 14326				
11	43770 X	29187	-0-	-14583	-0-	27098	2	2089	9	N	1899	2043	1	2	8	196
12	42098 X	24602	-0-	-17496	-0-	22823	2	1779	9	N	1617	1314	1	5	8	494
01	40388 X	40388	-0-	-0-	-0-	37752	2	2636	9	N	2396	2809	1	2	8	79
02	33012 X	21010	-0-	-12002	-0-	19666	2	1344	9	N	1222	740	1	13	8	548
03	30163 X	21141	-0-	-9022	-0-	19863	2	1278	9	N	1162	1494	1	7	8	209
04	39090 X	-0-	-0-	-39090	-0-					N	11	173	1	7	8	40
GATES 010 CHK-B TR 1				WELL #:	8H	RRCID -> 260429		COMPL. DATE 03/21/2011		TOTAL DEPTH 7774		PERF. 8462 - 15798				
11	54180 X	42746	-0-	-11434	-0-	185	1	35744	2	N	6197	6295	1	5	8	487
12	52700 X	42331	-0-	-10369	-0-	6817	9									
01	40858 X	40742	-0-	-116	-0-	184	1	35383	2	N	6149	5789	1	5	8	842
02	36904 X	34218	-0-	-2686	-0-	6764	9									
03	40858 X	37492	-0-	-3366	-0-	218	1	33986	2	N	5944	6475	1	5	8	306
04	39540 X	34584	-0-	-4956	-0-	6538	9									
						189	1	28675	2	N	4867	4698	1	5	8	470
						5354	9									
						191	1	31372	2	N	5390	5509	1	5	8	346
						5929	9									
						198	1	29025	2	N	4874	4983	1	3	8	234
						5361	9									
GATES 010 CHK-B TR 1				WELL #:	11H	RRCID -> 260430		COMPL. DATE 03/25/2011		TOTAL DEPTH 7756		PERF.13459 - 13605				
11	29724 X	29724	-0-	-0-	-0-	25255	2	4469	9	N	4063	4079	1	5	8	388
12	30757 X	30757	-0-	-0-	-0-	26146	2	4611	9	N	4192	3876	1	5	8	699
01	32240 X	27267	-0-	-4973	-0-	23176	2	4091	9	N	3719	4089	1	7	8	322
02	29120 X	26827	-0-	-2293	-0-	22867	2	3960	9	N	3600	3530	1	5	8	387
03	30752 X	27305	-0-	-3447	-0-	23228	2	4077	9	N	3706	3542	1	3	8	548
04	29760 X	25249	-0-	-4511	-0-	21507	2	3742	9	N	3402	3686	1	3	8	261
GATES 010 CHK-B 1286				WELL #:	4H	RRCID -> 260478		COMPL. DATE 09/15/2010		TOTAL DEPTH 8194		PERF. 8468 - 12641				
11	29190 X	17805	-0-	-11385	-0-	127	1	15651	2	N	1843	1622	1	3	8	568
12	18099 X	18099	-0-	-0-	-0-	2027	9									
01	18414 X	18173	-0-	-241	-0-	165	1	15895	2	N	1854	1802	1	17	8	603
02	16632 X	14145	-0-	-2487	-0-	2039	9									
03	18414 X	16498	-0-	-1916	-0-	131	1	15783	2	N	2054	2201	1			456
04	17820 X	16305	-0-	-1515	-0-	2259	9									
						137	1	12448	2	N	1418	1640	1			234
						1560	9									
						176	1	14411	2	N	1737	1437	1	2	8	532
						1911	9									
						175	1	14346	2	N	1622	1608	1			546
						1784	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) CHESAPEAKE OPERATING, INC. GATES 010 CHK-B 1286														
//CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT //CONT.// 147715 WELL #: 5H RRCID -> 260480 COMPL. DATE 09/13/2010 TOTAL DEPTH 8198 PERF. 8571 - 12814														
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
11	30330 X	23717	-0-	-6613	-0-	21211 2	2506 9	N	2278	2346 1				393
*12	31341 X	25479	-0-	-5862	-0-	234 1	22659 2	N	2351	2180 1				564
						2586 9								
01	25575 X	23999	-0-	-1576	-0-	177 1	21425 2	N	2179	2374 1				369
						2397 9								
02	23100 X	21457	-0-	-1643	-0-	209 1	19093 2	N	1959	2001 1				327
						2155 9								
03	25296 X	20667	-0-	-4629	-0-	224 1	18390 2	N	1866	1623 1		2 8		568
						2053 9								
04	24750 X	19690	-0-	-5060	-0-	214 1	17482 2	N	1813	1806 1				575
						1994 9								
GATES 010 CHK-B TR 1 WELL #: M 1 RRCID -> 260483 COMPL. DATE 10/28/2010 TOTAL DEPTH 8305 PERF. N/A														
11	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
12	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
01	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
02	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
03	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
04	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
GATES 010 CHK-A TR3 WELL #: L 2H RRCID -> 260516 COMPL. DATE 06/11/2011 TOTAL DEPTH 8235 PERF. 8510 - 14674														
11	154590 X	115951	-0-	-38639	-0-	177 1	109339 2	N	5850	5721 1				573
						6435 9								
12	134850 X	112459	-0-	-22391	-0-	208 1	106369 2	N	5347	4974 1		8 8		938
						5882 9								
01	123535 X	106212	-0-	-17323	-0-	175 1	100552 2	N	4986	5361 1				563
						5485 9								
02	108220 X	49162	-0-	-59058	-0-	135 1	45478 2	N	3226	3156 1				633
						3549 9								
03	119815 X	52887	-0-	-66928	-0-	200 1	48737 2	N	3591	3864 1		2 8		358
						3950 9								
04	115950 X	64343	-0-	-51607	-0-	197 1	60231 2	N	3559	2967 1				950
						3915 9								
GATES 010 CHK-B TR 1 WELL #: 3H RRCID -> 260517 COMPL. DATE 05/04/2011 TOTAL DEPTH 8066 PERF. 8301 - 14394														
11	30150 X	24145	-0-	-6005	-0-	159 1	22388 2	N	1453	1482 1		5 8		286
						1598 9								
12	30256 X	24807	-0-	-5449	-0-	315 1	22863 2	N	1481	1477 1		5 8		285
						1629 9								
01	26133 X	22326	-0-	-3807	-0-	400 1	20388 2	N	1398	1281 1		5 8		397
						1538 9								
02	23604 X	19690	-0-	-3914	-0-	162 1	18168 2	N	1236	1477 1		3 8		153
						1360 9								
03	24955 X	20164	-0-	-4791	-0-	164 1	18632 2	N	1244	1251 1		5 8		141
						1368 9								
04	24150 X	18927	-0-	-5223	-0-	113 1	17495 2	N	1199	927 1		1 8		412
						1319 9								
GATES 010 CHK-B TR 1 WELL #: 4H RRCID -> 260528 COMPL. DATE 05/10/2011 TOTAL DEPTH 8089 PERF. 8351 - 14402														
11	51960 X	29876	-0-	-22084	-0-	27436 2	2440 9	N	2218	2213 1		3 8		293
12	49662 X	38901	-0-	-10761	-0-	35886 2	3015 9	N	2741	2214 1		2 8		818
01	48833 X	48833	-0-	-0-	-0-	45157 2	3676 9	N	3342	3849 1		2 8		309
02	39813 X	39813	-0-	-0-	-0-	36836 2	2977 9	N	2706	2740 1		8 8		267
03	39534 X	39534	-0-	-0-	-0-	36737 2	2797 9	N	2543	2407 1		5 8		398
04	41430 X	38477	-0-	-2953	-0-	35783 2	2694 9	N	2449	2378 1		6 8		463

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) CHESAPEAKE OPERATING, INC. GATES 010 CHK-B TR 1														
//CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT //CONT.// 147715 WELL #: E 2H RRCID -> 260652 COMPL. DATE 05/10/2011 TOTAL DEPTH 7779 PERF. N/A														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
11	16920 X	14212	-0-	-2708	-0-	11907	2	2305	9 N	2095	1993	1	5 8	382
12	17484 X	14321	-0-	-3163	-0-	11976	2	2345	9 N	2132	2040	1	12 8	462
01	15624 X	12997	-0-	-2627	-0-	10861	2	2136	9 N	1942	2046	1	7 8	351
02	14112 X	13656	-0-	-456	-0-	11507	2	2149	9 N	1954	1850	1	5 8	450
03	14694 X	13737	-0-	-957	-0-	11574	2	2163	9 N	1966	1793	1	7 8	616
04	14220 X	11929	-0-	-2291	-0-	10049	2	1880	9 N	1709	1989	1	3 8	333
GATES 010 CHK-B TR 1 WELL #: 1H RRCID -> 261331 COMPL. DATE 12/11/2010 TOTAL DEPTH 8027 PERF. 8451 - 15578														
11	22020 X	20437	-0-	-1583	-0-	127	1	18881	2 N	1299	1292	1		287
						1429	9							
12	23374 X	19742	-0-	-3632	-0-	115	1	18166	2 N	1328	1281	1		334
						1461	9							
01	23374 X	19099	-0-	-4275	-0-	133	1	17532	2 N	1304	1297	1		341
						1434	9							
02	21112 X	16575	-0-	-4537	-0-	122	1	15232	2 N	1110	1105	1		346
						1221	9							
03	22444 X	17851	-0-	-4593	-0-	104	1	16425	2 N	1202	1432	1		116
						1322	9							
04	20430 X	16661	-0-	-3769	-0-	130	1	15302	2 N	1117	1096	1		137
						1229	9							
GATES 010 CHK-A TR3 WELL #: 1H RRCID -> 261450 COMPL. DATE 05/11/2011 TOTAL DEPTH 8201 PERF. 8475 - 15216														
11	73530 X	66667	-0-	-6863	-0-	229	1	61787	2 N	4228	4267	1		486
						4651	9							
12	75981 X	68326	-0-	-7655	-0-	260	1	63305	2 N	4328	4214	1	5 8	595
						4761	9							
01	74152 X	66174	-0-	-7978	-0-	233	1	61236	2 N	4277	4248	1		624
						4705	9							
02	66584 X	56145	-0-	-10439	-0-	222	1	52007	2 N	3560	3493	1	4 8	687
						3916	9							
03	73718 X	61391	-0-	-12327	-0-	239	1	56798	2 N	3958	3724	1	2 8	919
						4354	9							
04	66660 X	54763	-0-	-11897	-0-	217	1	50275	2 N	3883	4620	1	5 8	177
						4271	9							
GATES 010 CHK-B TR 1 WELL #: 2H RRCID -> 261561 COMPL. DATE 02/01/2011 TOTAL DEPTH 8106 PERF. 13320 - 13532														
11	53850 X	39864	-0-	-13986	-0-	247	1	36878	2 N	2490	2899	1	2 8	318
						2739	9							
12	55645 X	40165	-0-	-15480	-0-	235	1	37188	2 N	2493	2232	1	4 8	575
						2742	9							
01	46810 X	38503	-0-	-8307	-0-	270	1	35683	2 N	2318	2571	1	5 8	317
						2550	9							
02	42280 X	32053	-0-	-10227	-0-	238	1	29739	2 N	1887	1871	1	9 8	324
						2076	9							
03	41199 X	35834	-0-	-5365	-0-	212	1	33259	2 N	2148	2033	1	10 8	429
						2363	9							
04	39870 X	32949	-0-	-6921	-0-	259	1	30565	2 N	1932	2030	1	1 8	330
						2125	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) CHESAPEAKE OPERATING, INC. GATES 010 CHK-B TR 1														
//CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT //CONT.// 147715 WELL #: 5H RRCID -> 261826 COMPL. DATE 05/17/2011 TOTAL DEPTH 8084 PERF. 8445 - 14335														
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
11	52740 X	29379	-0-	-23361	-0-	27336	2	2043	9	N	1857	1818	1	316
12	49879 X	5244	-0-	-44635	-0-	66	1	4820	2	N	325	547	1	90
						358	9							
01	41571 X	-0-	-0-	-41571	-0-					N	-0-			90
02	37548 X	24469	-0-	-13079	-0-	202	1	22619	2	N	1498	1272	1	316
						1648	9							
03	30349 X	22554	-0-	-7795	-0-	184	1	20934	2	N	1305	1487	1	132
						1436	9							
*04	41146 X	41146	-0-	-0-	-0-	249	1	38335	2	N	2329	1857	1	598
						2562	9							
PGE BROWNE WELL #: E 1H RRCID -> 263096 COMPL. DATE 07/02/2011 TOTAL DEPTH 7942 PERF. 8351 - 13086														
11	139800 X	6845	-0-	-132955	-0-	56	1	6541	2	N	225	194	1	201
						248	9							
12	144460 X	18207	-0-	-126253	-0-	127	1	16082	2	N	1816	1319	1	657
						1998	9							
01	22797 X	22797	-0-	-0-	-0-	151	1	19362	2	N	2985	3314	1	328
						3284	9							
02	16873 X	16873	-0-	-0-	-0-	122	1	14386	2	N	2150	1989	1	487
						2365	9							
03	17782 X	17782	-0-	-0-	-0-	145	1	15297	2	N	2127	2204	1	401
						2340	9							
*04	17826 X	17826	-0-	-0-	-0-	150	1	15348	2	N	2116	2017	1	500
						2328	9							
PGE BROWNE WELL #: C 1H RRCID -> 263113 COMPL. DATE 07/27/2011 TOTAL DEPTH 7926 PERF. 8629 - 14250														
11	112740 X	34154	-0-	-78586	-0-	200	1	30453	2	N	3183	3046	1	689
						3501	9							
12	116498 X	33943	-0-	-82555	-0-	190	1	30260	2	N	3175	2714	1	1146
						3493	9							
01	78244 X	32171	-0-	-46073	-0-	177	1	28803	2	N	2901	3449	1	591
						3191	9							
02	38416 X	27386	-0-	-11030	-0-	207	1	24647	2	N	2302	2152	1	736
						2532	9							
03	42532 X	28846	-0-	-13686	-0-	264	1	25812	2	N	2518	2343	1	906
						2770	9							
04	34140 X	26216	-0-	-7924	-0-	263	1	23488	2	N	2241	2686	1	461
						2465	9							
PGE BROWNE WELL #: C 2H RRCID -> 263118 COMPL. DATE 09/01/2011 TOTAL DEPTH 7952 PERF. 8330 - 13914														
11	141960 X	28173	-0-	-113787	-0-	162	1	24587	2	N	3113	3004	1	250
						3424	9							
12	146692 X	37527	-0-	-109165	-0-	204	1	32618	2	N	4277	3227	1	1226
						4705	9							
01	46686 X	36640	-0-	-10046	-0-	195	1	31891	2	N	4140	4648	1	633
						4554	9							
02	26292 X	18014	-0-	-8278	-0-	133	1	15758	2	N	1930	1964	1	533
						2123	9							
03	37541 X	15641	-0-	-21900	-0-	139	1	13655	2	N	1679	1410	1	757
						1847	9							
04	36330 X	12980	-0-	-23350	-0-	127	1	11387	2	N	1333	1756	1	315
						1466	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)					//CONT.//		12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY					CNTY: DIMMIT				
CHESAPEAKE OPERATING, INC.					//CONT.//		147715													
WOLF A					WELL #:		2H		RRCID -> 263275		COMPL. DATE 06/26/2011		TOTAL DEPTH 9329		PERF. 9349 - 14090					
M	ALLOW	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM	
O	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE		
11	24545 X	24545	-0-	-0-	-0-	-0-		21164	2	3381	9	N	3074	2696	1			487		
12	17051 X	17051	-0-	-0-	-0-	-0-		15497	2	1554	9	N	1413	1562	1	5	8	333		
01	11829 X	11829	-0-	-0-	-0-	-0-		10860	2	969	9	N	881	881	1			333		
02	22904 X	6496	-0-	-16408	-0-	-0-		5956	2	540	9	N	491	539	1			285		
03	25358 X	12448	-0-	-12910	-0-	-0-		11335	2	1113	9	N	1012	899	1			398		
04	24540 X	9908	-0-	-14632	-0-	-0-		9140	2	768	9	N	698	713	1			383		
WOLF A					WELL #:		1H		RRCID -> 263302		COMPL. DATE 06/20/2011		TOTAL DEPTH 9298		PERF. 9425 - 14220					
11	9708 X	9708	-0-	-0-	-0-	-0-		8216	2	1492	9	N	1356	1243	1			536		
12	8854 X	8854	-0-	-0-	-0-	-0-		7807	2	1047	9	N	952	1050	1	3	8	435		
01	6866 X	6866	-0-	-0-	-0-	-0-		6181	2	685	9	N	623	878	1			180		
02	9072 X	3451	-0-	-5621	-0-	-0-		3069	2	382	9	N	347	358	1			169		
03	10044 X	8970	-0-	-1074	-0-	-0-		8073	2	897	9	N	815	702	1			282		
04	9720 X	5860	-0-	-3860	-0-	-0-		5313	2	547	9	N	497	534	1			245		
GATES 010 CHK-A TR3					WELL #:		L 1H		RRCID -> 263434		COMPL. DATE 07/05/2011		TOTAL DEPTH 8273		PERF. 8419 - 15039					
11	126810 X	104288	-0-	-22522	-0-	-0-		160	1	98378	2	N	5227	5368	1			374		
								5750	9											
12	131037 X	98710	-0-	-32327	-0-	-0-		182	1	92981	2	N	5043	4696	1	4	8	717		
								5547	9											
01	118792 X	92303	-0-	-26489	-0-	-0-		151	1	86948	2	N	4731	4946	1			502		
								5204	9											
02	98336 X	47610	-0-	-50726	-0-	-0-		132	1	44216	2	N	2965	2975	1			492		
								3262	9											
03	108872 X	51212	-0-	-57660	-0-	-0-		194	1	47194	2	N	3476	3135	1			833		
								3824	9											
04	104280 X	62581	-0-	-41699	-0-	-0-		190	1	58218	2	N	3794	3881	1	4	8	742		
								4173	9											
PGE BROWNE					WELL #:		E 2H		RRCID -> 265076		COMPL. DATE 07/31/2011		TOTAL DEPTH 7904		PERF. 8453 - 13272					
11	147930 X	43540	-0-	-104390	-0-	-0-		321	1	37265	2	N	5413	6190	1	2	8	454		
								5954	9											
12	152861 X	40331	-0-	-112530	-0-	-0-		276	1	34931	2	N	4658	4461	1	4	8	647		
								5124	9											
01	152861 X	36848	-0-	-116013	-0-	-0-		252	1	32296	2	N	3909	4261	1			295		
								4300	9											
02	41160 X	29509	-0-	-11651	-0-	-0-		220	1	25987	2	N	3002	2920	1	15	8	362		
								3302	9											
03	45570 X	30003	-0-	-15567	-0-	-0-		250	1	26384	2	N	3063	2760	1	24	8	641		
								3369	9											
04	43530 X	28241	-0-	-15289	-0-	-0-		240	1	24686	2	N	3014	3037	1			618		
								3315	9											
FAITH-BONITA					WELL #:		A 1H		RRCID -> 265617		COMPL. DATE 10/19/2011		TOTAL DEPTH 7095		PERF. 7524 - 15825					
11	71880 X	58847	-0-	-13033	-0-	-0-		48739	2	10108	9	N	9189	9034	0			537		
12	74276 X	47587	-0-	-26689	-0-	-0-		39362	2	8225	9	N	7477	7332	0			682		
01	74276 X	40006	-0-	-34270	-0-	-0-		32358	2	7648	9	N	6953	6929	0			706		
02	32408 X	32408	-0-	-0-	-0-	-0-		26152	2	6256	9	N	5687	5592	0			801		
03	45766 X	45766	-0-	-0-	-0-	-0-		37345	2	8421	9	N	7655	7739	0			717		
*04	39799 X	39799	-0-	-0-	-0-	-0-		33023	2	6776	9	N	6160	6512	0	7	8	358		

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) CHESAPEAKE OPERATING, INC. WOLF B															//CONT.// 12018 200 //CONT.// 147715					NON-ASSOCIATED					CAPACITY					CNTY: DIMMIT									
															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	*	*	DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	*	DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE																			
11	33090 X	13600	-0-	-19490	-0-			10755 2			2845 9	N	2586			2151 1				547																			
12	34193 X	10433	-0-	-23760	-0-			8964 2			1469 9	N	1335			1592 1		11	8	279																			
01	34193 X	7783	-0-	-26410	-0-			6734 2			1049 9	N	954			1073 1				160																			
02	30884 X	444	-0-	-30440	-0-			359 2			85 9	N	77			17 8				220																			
03	34193 X	8524	-0-	-25669	-0-			7465 2			1059 9	N	963			718 1				465																			
04	33090 X	7441	-0-	-25649	-0-			6607 2			834 9	N	758			900 1				323																			
GATES 010 CHK-B TR1															WELL #: D 5H					RRCID -> 266065					COMPL. DATE 05/06/2012					TOTAL DEPTH 7633					PERF. 8057 - 13482				
11	72060 X	63143	-0-	-8917	-0-			137 1			54770 2	N	7487			7543 1				477																			
								8236 9																															
12	74462 X	63216	-0-	-11246	-0-			156 1			54500 2	N	7782			7339 1				920																			
								8560 9																															
01	74462 X	55546	-0-	-18916	-0-			149 1			47953 2	N	6767			7286 1				401																			
								7444 9																															
02	67256 X	52118	-0-	-15138	-0-			143 1			44961 2	N	6376			6248 1				529																			
								7014 9																															
03	52863 X	52863	-0-	-0-	-0-			160 1			45521 2	N	6529			6224 1				834																			
								7182 9																															
04	63150 X	48266	-0-	-14884	-0-			152 1			41633 2	N	5892			5767 1				959																			
								6481 9																															
GATES 010 CHK-B TR1															WELL #: D 6H					RRCID -> 266067					COMPL. DATE 11/01/2011					TOTAL DEPTH 7669					PERF. 8251 - 14130				
11	T. A.	84460	-0-	84460				183 1			73287 2	N	9991			9619 1				682																			
								10990 9																															
12	T. A.	86485	-0-	86485				216 1			75196 2	N	10066			9760 1				988																			
								11073 9																															
01	T. A.	71842	-0-	71842				196 1			62761 2	N	8077			8713 1				352																			
								8885 9																															
02	T. A.	69412	-0-	69412				193 1			60334 2	N	8077			7966 1				463																			
								8885 9																															
03	T. A.	69273	-0-	69273				212 1			60351 2	N	7918			7508 1				873																			
								8710 9																															
04	T. A.	63159	-0-	63159				202 1			55110 2	N	7134			7339 1				668																			
								7847 9																															
FAITH-BONITA															WELL #: D 2H					RRCID -> 266886					COMPL. DATE 07/07/2012					TOTAL DEPTH 7086					PERF. 7644 - 13843				
11	0 W	19107	-0-	19107				160 1			13088 2	N	5326			5512 0				424																			
								5859 9																															
12	0 W	21607	-0-	21607				189 1			15276 2	N	5584			5584 0				424																			
								6142 9																															
01	0 W	22790	-0-	22790				225 1			16117 2	N	5862			5774 0				512																			
								6448 9																															
02	0 W	20317	-0-	20317				192 1			14835 2	N	4809			4708 0				613																			
								5290 9																															
03	0 W	22841	-0-	22841				209 1			16692 2	N	5400			5521 0				492																			
								5940 9																															
*04	136264 X	19578	-0-	-116686				228 1			14308 2	N	4584			4780 0				296																			
								5042 9																															

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)				//CONT.//	12018 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DIMMIT			
CHESAPEAKE OPERATING, INC.				//CONT.//	147715								
GATES 010 CHK-B TR 1				WELL #: F 3H		RRCID ->	268056	COMPL. DATE	05/21/2012	TOTAL DEPTH	7799	PERF. 8445 - 16312	
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE	
*05	43237 X	43237	-0-	-0-	-0-	36440 2	838 4	N	5417	4773 1		644	
						5959 9							
*06	82241 X	82241	-0-	-0-	-0-	71712 2	10529 9	N	9572	9402 1	12 8	802	
*07	55372 X	55372	-0-	-0-	-0-	47789 2	7583 9	N	6894	7262 1		434	
*08	104811 X	61647	-0-	-43164	-0-	54832 2	6815 9	N	6195	5501 1		1128	
*09	101430 X	49610	-0-	-51820	-0-	129 1	44554 2	N	4479	4440 1		1167	
						4927 9							
*10	104811 X	42058	-0-	-62753	-0-	108 1	37353 2	N	4179	5032 1		314	
						4597 9							
*11	101430 X	37112	-0-	-64318	-0-	114 1	32647 2	N	3955	3595 1		674	
						4351 9							
*12	104811 X	34392	-0-	-70419	-0-	99 1	30102 2	N	3810	3269 1		1215	
						4191 9							
*01	104811 X	31497	-0-	-73314	-0-	102 1	27436 2	N	3599	4206 1		608	
						3959 9							
*02	94668 X	26164	-0-	-68504	-0-	94 1	22752 2	N	3016	3091 1		533	
						3318 9							
*03	104811 X	26546	-0-	-78265	-0-	100 1	23180 2	N	2969	2637 1		865	
						3266 9							
*04	101430 X	23826	-0-	-77604	-0-	92 1	20721 2	N	2739	3214 1		390	
						3013 9							

GATES 010 CHK-B TR 1				WELL #: F 4H		RRCID ->	268132	COMPL. DATE	05/29/2012	TOTAL DEPTH	7766	PERF. 8324 - 12765	
*05	37787 X	37787	-0-	-0-	-0-	32303 2	110 4	N	4885	3842 1		1043	
						5374 9							
*06	94813 X	94813	-0-	-0-	-0-	81052 2	13761 9	N	12510	12758 1		795	
*07	131936 X	56171	-0-	-75765	-0-	47480 2	8691 9	N	7901	8345 1	11 8	340	
*08	131936 X	66399	-0-	-65537	-0-	56183 2	10216 9	N	9287	8590 1		1037	
*09	127680 X	92603	-0-	-35077	-0-	231 1	79590 2	N	11620	11584 1		1073	
						12782 9							
*10	131936 X	72362	-0-	-59574	-0-	178 1	61594 2	N	9627	10067 1		633	
						10590 9							
*11	127680 X	73836	-0-	-53844	-0-	219 1	62937 2	N	9709	9524 1		818	
						10680 9							
*12	131936 X	78829	-0-	-53107	-0-	222 1	67751 2	N	9869	9383 1		1304	
						10856 9							
*01	131936 X	83256	-0-	-48680	-0-	270 1	72237 2	N	9772	10353 1		723	
						10749 9							
*02	119168 X	67543	-0-	-51625	-0-	242 1	58844 2	N	7688	7776 1		635	
						8457 9							
*03	131936 X	71864	-0-	-60072	-0-	272 1	62909 2	N	7894	7722 1		807	
						8683 9							
*04	127680 X	63250	-0-	-64430	-0-	247 1	55756 2	N	6588	6621 1		774	
						7247 9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) CHESAPEAKE OPERATING, INC. GATES 010 CHK-B TR 1				//CONT.// 12018 200 //CONT.// 147715 WELL #: A 6H		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: DIMMIT			
						RRCID -> 268136		COMPL. DATE 05/29/2012		TOTAL DEPTH 7790		PERF. 8344 - 16860			
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
*05	5991 X	5991	-0-	-0-	-0-	4763	2	305	4	N	839				839
						923	9								
*06	79716 X	79716	-0-	-0-	-0-	65787	2	13929	9	N	12663	13311	1		191
*07	50884 X	50884	-0-	-0-	-0-	41630	2	9254	9	N	8413	7983	1		621
*08	87823 X	64420	-0-	-23403	-0-	53122	2	11298	9	N	10271	9772	1		1120
*09	88841 X	88841	-0-	-0-	-0-	91	1	73418	2	N	13938	13955	1		1103
						15332	9								
*10	87823 X	74097	-0-	-13726	-0-	86	1	61082	2	N	11754	12353	1		504
						12929	9								
*11	84990 X	73742	-0-	-11248	-0-	106	1	60834	2	N	11638	11242	1		900
						12802	9								
*12	87823 X	83377	-0-	-4446	-0-	122	1	69090	2	N	12877	12447	1		1330
						14165	9								
*01	89257 X	89257	-0-	-0-	-0-	145	1	74382	2	N	13391	14171	1		550
						14730	9								
*02	79324 X	76433	-0-	-2891	-0-	128	1	64045	2	N	11145	10896	1		799
						12260	9								
*03	87823 X	80609	-0-	-7214	-0-	130	1	67465	2	N	11831	11190	1		1440
						13014	9								
*04	84990 X	76150	-0-	-8840	-0-	153	1	63945	2	N	10956	11355	1		1041
						12052	9								
GATES 010 CHK-B TR 1				WELL #: A 3H		RRCID -> 268137		COMPL. DATE 06/04/2012		TOTAL DEPTH 8107		PERF. 8361 - 12119			
*06	43926 X	43926	-0-	-0-	-0-	37813	2	1657	4	N	4051	4258	1		185
						4456	9								
*07	35610 X	35610	-0-	-0-	-0-	30984	2	4626	9	N	4205	3930	1		460
*08	92659 X	62322	-0-	-30337	-0-	55355	2	6967	9	N	6334	6059	1		735
*09	89670 X	75880	-0-	-13790	-0-	86	1	69219	2	N	5977	5719	1		993
						6575	9								
*10	92659 X	60148	-0-	-32511	-0-	78	1	55031	2	N	4581	5246	1		328
						5039	9								
*11	89670 X	49210	-0-	-40460	-0-	78	1	44722	2	N	4009	3619	1		718
						4410	9								
*12	92659 X	43310	-0-	-49349	-0-	70	1	39299	2	N	3583	3456	1		845
						3941	9								
*01	92659 X	39121	-0-	-53538	-0-	69	1	35411	2	N	3310	3821	1		334
						3641	9								
*02	83692 X	31457	-0-	-52235	-0-	57	1	28479	2	N	2655	2565	1		424
						2921	9								
*03	92659 X	32142	-0-	-60517	-0-	56	1	29020	2	N	2787	2521	1		690
						3066	9								
*04	89670 X	28794	-0-	-60876	-0-	62	1	26070	2	N	2420	2334	1		776
						2662	9								
GATES 010 CHK-B TR 1				WELL #: A 1H		RRCID -> 268163		COMPL. DATE 05/30/2012		TOTAL DEPTH 7941		PERF. 8287 - 11680			
11	78390 X	NO RPT	-0-	-78390	-0-					N	NO RPT				-0-
12	81003 X	NO RPT	-0-	-81003	-0-					N	NO RPT				-0-
01	81003 X	NO RPT	-0-	-81003	-0-					N	NO RPT				-0-
02	73164 X	NO RPT	-0-	-73164	-0-					N	NO RPT				-0-
03	81003 X	NO RPT	-0-	-81003	-0-					N	NO RPT				-0-
04	78390 X	NO RPT	-0-	-78390	-0-					N	NO RPT				-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. GATES 07-DR															
		//CONT.//		12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DIMMIT					
				499978											
				WELL #:		1H		RRCID -> 257684		COMPL. DATE 04/11/2010		TOTAL DEPTH		8324 PERF. 8614 - 13769	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	* DISPOSITIONS	*	C	COND	* * DISPOSITIONS	* *	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-) UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE		M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
11		24480 X	20143	-0-	-4337	-0-	274	1	17239	3	N	2391	2207	1	409
							2630	9							
12		25296 X	20732	-0-	-4564	-0-	18294	2	2438	9	N	2216	2429	1	196
01		21824 X	21090	-0-	-734	-0-	18431	2	2659	9	N	2417	2131	1	482
02		19684 X	849	-0-	-18835	-0-	18	1	798	2	N	30	320	1	192
							33	9							
*03		21793 X	12318	-0-	-9475	-0-	28	1	10953	2	Y	1215	1402	1	5
							1337	9							
04		20400 X	12684	-0-	-7716	-0-	11339	2	1345	9	Y	1223	954	1	274
		COTULLA		WELL #:		1H		RRCID -> 257957		COMPL. DATE 03/23/2010		TOTAL DEPTH		8317 PERF. 8634 - 12956	
11		17640 X	15602	-0-	-2038	-0-	228	1	14334	3	Y	945	1050	1	273
							1040	9							
12		18228 X	15658	-0-	-2570	-0-	14563	2	1095	9	Y	995	1187	1	81
01		17453 X	14709	-0-	-2744	-0-	14084	2	625	9	Y	568	510	1	139
02		15764 X	12720	-0-	-3044	-0-	273	1	11915	2	Y	484	520	1	61
							532	9							
*03		16802 X	10768	-0-	-6034	-0-	27	1	10528	2	Y	194	212	1	14
							213	9							
04		15600 X	12920	-0-	-2680	-0-	12655	2	265	9	Y	241	223	1	20
		GATES 07-DR		WELL #:		2H		RRCID -> 260061		COMPL. DATE 08/24/2010		TOTAL DEPTH		8231 PERF. 8553 - 12808	
11		12360 X	11613	-0-	-747	-0-	161	1	10139	3	N	1194	1118	1	209
							1313	9							
12		12834 X	11019	-0-	-1815	-0-	10428	2	591	9	N	537	655	1	91
01		12834 X	10189	-0-	-2645	-0-	9605	2	584	9	N	531	510	1	112
02		11592 X	9907	-0-	-1685	-0-	211	1	9198	2	N	453	475	1	89
							498	9							
*03		12338 X	6254	-0-	-6084	-0-	15	1	5727	2	Y	465	551	1	3
							512	9							
04		11610 X	1527	-0-	-10083	-0-	1388	2	139	9	Y	126	99	1	30
		COTULLA		WELL #:		2H		RRCID -> 260127		COMPL. DATE 09/09/2010		TOTAL DEPTH		8259 PERF. 8484 - 13059	
11		27240 X	21746	-0-	-5494	-0-	314	1	19767	3	Y	1514	1617	1	301
							1665	9							
12		28148 X	21937	-0-	-6211	-0-	20379	2	1558	9	Y	1416	1608	1	109
01		23932 X	18733	-0-	-5199	-0-	17697	2	1036	9	Y	942	828	1	223
02		23079 X	23079	-0-	-0-	-0-	478	1	20878	2	Y	1566	1594	1	182
							1723	9							
*03		23932 X	23730	-0-	-202	-0-	56	1	21783	2	Y	1719	1820	1	78
							1891	9							
*04		22667 X	22667	-0-	-0-	-0-	20592	2	2075	9	Y	1886	1829	1	133
		GATES 07-DR		WELL #:		3H		RRCID -> 260179		COMPL. DATE 10/01/2010		TOTAL DEPTH		8248 PERF. 8600 - 12808	
11		33660 X	27042	-0-	-6618	-0-	383	1	24104	3	N	2323	2363	1	367
							2555	9							
12		34782 X	26813	-0-	-7969	-0-	24391	2	2422	9	N	2202	2237	1	332
01		32922 X	26546	-0-	-6376	-0-	24005	2	2541	9	N	2310	2342	1	300
02		29736 X	15298	-0-	-14438	-0-	310	1	13529	2	N	1326	1077	1	549
							1459	9							
*03		29543 X	28374	-0-	-1169	-0-	67	1	25942	2	Y	2150	2295	1	404
							2365	9							
04		27030 X	25269	-0-	-1761	-0-	22876	2	2393	9	Y	2175	1750	1	828

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)														
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.														
GATES 07-DR														
WELL #: 6H RRCID -> 260464 COMPL. DATE 02/21/2011 TOTAL DEPTH 8178 PERF. 8432 - 13809														
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) MONTHLY CUMU STATUS * * DISPOSITIONS * * C COND * * DISPOSITIONS * * EOM	PROD GAS LIFT(L) STATUS(CODE) (-) UNDERAGE AMT CODE AMT CODE M PROD AMT CODE AMT CODE BALANCE											
11	27180 X	20488	-0-	-6692	-0-	296 1	18617 2	N	1432	1353 1				280
12	25637 X	19211	-0-	-6426	-0-	1575 9								
01	25637 X	18329	-0-	-7308	-0-	17804 2	1407 9	N	1279	1370 1				189
02	20188 X	15068	-0-	-5120	-0-	16996 2	1333 9	N	1212	1151 1				250
						312 1	13633 2	N	1021	1068 1				203
						1123 9								
*03	22351 X	15165	-0-	-7186	-0-	36 1	14038 2	Y	992	1192 1				3
						1091 9								
04	20490 X	9806	-0-	-10684	-0-	9104 2	702 9	Y	638	497 1				144
GATES 07-DR														
WELL #: 7H RRCID -> 260511 COMPL. DATE 02/17/2011 TOTAL DEPTH 8146 PERF. 8445 - 14053														
11	26700 X	15081	-0-	-11619	-0-	223 1	14016 2	N	765	723 1				496
						842 9								
12	24428 X	16047	-0-	-8381	-0-	14896 2	1151 9	N	1046	1356 1				186
01	19003 X	14949	-0-	-4054	-0-	13707 2	1242 9	N	1129	1080 1				235
02	16324 X	13107	-0-	-3217	-0-	273 1	11907 2	N	843	907 1				171
						927 9								
*03	16678 X	13524	-0-	-3154	-0-	32 1	12290 2	Y	1093	1256 1	3 8			3
						1202 9								
04	15540 X	11476	-0-	-4064	-0-	10417 2	1059 9	Y	963	751 1				215
GATES 10-DR TR2														
WELL #: 5H RRCID -> 263543 COMPL. DATE 04/06/2011 TOTAL DEPTH 8179 PERF. 8394 - 13131														
11	31950 X	18337	-0-	-13613	-0-	259 1	16297 2	N	1619	1555 1				463
						1781 9								
12	33015 X	20981	-0-	-12034	-0-	18480 2	2501 9	N	2274	2329 1				408
01	33015 X	18470	-0-	-14545	-0-	16393 2	2077 9	N	1888	1623 1				673
02	22092 X	15712	-0-	-6380	-0-	323 1	14120 2	N	1154	1374 1				453
						1269 9								
*03	22103 X	11771	-0-	-10332	-0-	27 1	10541 2	Y	1094	1347 1				201
						1203 9								
04	20310 X	11336	-0-	-8974	-0-	10155 2	1181 9	Y	1074	838 1	1 8			436
COTULLA														
WELL #: 3H RRCID -> 263545 COMPL. DATE 07/18/2011 TOTAL DEPTH 8422 PERF. 8620 - 12899														
*05	89962 X	27619	-0-	-62343	-0-	25237 3	2382 9	Y	2165	1990 1	3 8			596
*06	87060 X	22243	-0-	-64817	-0-	20383 3	1860 9	Y	1691	2129 1				158
*07	38967 X	23255	-0-	-15712	-0-	21129 3	2126 9	Y	1933	1815 1				276
*08	27621 X	21625	-0-	-5996	-0-	19682 3	1943 9	Y	1766	1764 1				278
*09	26730 X	20426	-0-	-6304	-0-	18770 3	1656 9	Y	1505	1445 1				338
*10	27621 X	23301	-0-	-4320	-0-	646 1	20584 2	Y	1883	1911 1				310
						2071 9								
*11	22912 X	22912	-0-	-0-	-0-	329 1	20667 3	Y	1742	1840 1	6 8			206
						1916 9								
*12	24400 X	24400	-0-	-0-	-0-	22879 2	1521 9	Y	1383	1426 1				163
*01	23312 X	22553	-0-	-759	-0-	20937 2	1616 9	Y	1469	1316 1				316
*02	21392 X	20124	-0-	-1268	-0-	415 1	18126 2	Y	1439	1562 1				193
						1583 9								
*03	24397 X	16258	-0-	-8139	-0-	37 1	14385 2	Y	1669	1713 1	5 8			144
						1836 9								
04	23610 X	11088	-0-	-12522	-0-	10222 2	866 9	Y	787	836 1	1 8			94

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)														
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.														
GATES 10-DR TR2														
WELL #: 4H RRCID -> 264755 COMPL. DATE 04/15/2011 TOTAL DEPTH 8179 PERF. 8479 - 13378														
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
11	0 W	16439	-0-	16439	119599	241 1	15147 3	N	955	915 1	2 8			153
12	0 W	17206	-0-	17206	136805	1051 9								
01	0 W	17679	-0-	17679	17096 2	16837 2	369 9	N	335	416 1				72
02	0 W	16237	-0-	16237	170721	17096 2	583 9	N	530	425 1				177
						342 1	14925 2	N	882	795 1				264
						970 9								
*03	0 W	10124	-0-	10124	180845	24 1	9409 2	Y	628	775 1				117
						691 9								
04	0 W	626	-0-	626	181471	624 2	2 9	Y	2	2 1				117
LONG, A. G. HEIRS														
WELL #: 1H RRCID -> 265479 COMPL. DATE 05/07/2012 TOTAL DEPTH 9785 PERF.10108 - 15149														
11	66180 X	35968	-0-	-30212	-0-	203 1	35352 2	N	375	381 1				134
						413 9								
*12	68386 X	13029	-0-	-55357	-0-	124 1	12796 2	Y	99	216 1				17
						109 9								
*01	3706 X	3706	-0-	-0-	-0-	69 1	3616 2	Y	19	33 1				3
						21 9								
*02	33572 X	15553	-0-	-18019	-0-	239 1	15145 2	Y	154	99 1	47 8			11
						169 9								
*03	39539 X	39539	-0-	-0-	-0-	176 1	39240 2	Y	112	94 1	16 8			11
						123 9								
04	35970 X	28451	-0-	-7519	-0-	479 1	27946 2	Y	24	11 1	24 8			-0-
						26 9								
LEYENDECKER-HUNTER 1377 GU														
WELL #: 2H RRCID -> 265554 COMPL. DATE 06/20/2011 TOTAL DEPTH 9903 PERF.10105 - 14962														
11	107370 X	9362	-0-	-98008	-0-	51 1	8955 2	N	324	369 1				67
						356 9								
12	110949 X	2325	-0-	-108624	-0-	21 1	2194 2	N	100	142 1				25
						110 9								
01	110949 X	885	-0-	-110064	-0-	16 1	861 2	N	7					32
						8 9								
02	9520 X	3215	-0-	-6305	-0-	49 1	3102 2	N	58					90
						64 9								
*03	10044 X	8739	-0-	-1305	-0-	38 1	8390 2	N	283	335 1	1 8			37
						311 9								
04	9360 X	6611	-0-	-2749	-0-	107 1	6240 2	N	240	109 1				168
						264 9								
GATES 10-DR TR1														
WELL #: 17H RRCID -> 266084 COMPL. DATE 08/11/2011 TOTAL DEPTH 8392 PERF. 8528 - 12463														
11	64890 X	18499	-0-	-46391	-0-	270 1	17010 3	Y	1108	1141 1				401
						1219 9								
12	67053 X	17469	-0-	-49584	-0-	16161 3	1308 9	Y	1189	1349 1				241
01	67053 X	18671	-0-	-48382	-0-	17295 3	1376 9	Y	1251	1435 1				57
02	60564 X	15295	-0-	-45269	-0-	326 1	14262 2	Y	643	687 1				13
						707 9								
03	13311 X	13311	-0-	-0-	-0-	32 1	12533 2	Y	678	727 1				1
						746 9								
04	18510 X	14931	-0-	-3579	-0-	13928 2	1003 9	Y	912	711 1				204

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)				//CONT.//	12018 200	NON-ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: DIMMIT			
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.				//CONT.//	499978												
GATES 10-DR TR1				WELL #:	18H	RRCID ->	266087	COMPL. DATE	08/21/2011	TOTAL DEPTH	8393	PERF.	8629	-	12621		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
11		0 W	17406	-0-	17406	568217	256 1	16096	3	Y	958	986	1			199	
							1054 9										
12		0 W	15119	-0-	15119	583336	13848 3	1271	9	Y	1155	1128	1			226	
01		0 W	13140	-0-	13140	596476	12790 2	350	9	Y	318	524	1			20	
02		0 W	8898	-0-	8898	605374	196 1	8547	2	Y	141	158	1			3	
							155 9										
*03		0 W	380	-0-	380	605754	119 2	261	9	Y	237	88	1	152	8	-0-	
*04	614323	X	8569	-0-	-605754	-0-	8441 2	128	9	Y	116	25	1	82	8	9	
GATES 10-DR TR1				WELL #:	21H	RRCID ->	266090	COMPL. DATE	08/22/2011	TOTAL DEPTH	8310	PERF.	8621	-	12418		
11	64110	X	17645	-0-	-46465	-0-	256 1	16115	3	Y	1158	1193	1			367	
							1274 9										
12	66247	X	11630	-0-	-54617	-0-	10628 3	1002	9	Y	911	1094	1			184	
01	66247	X	20407	-0-	-45840	-0-	19388 3	1019	9	Y	926	1070	1			40	
02	59836	X	14720	-0-	-45116	-0-	317 1	13858	2	Y	495	525	1			10	
							545 9										
03	15889	X	15889	-0-	-0-	-0-	40 1	15453	2	Y	360	395	1			4	
							396 9										
04	19740	X	17795	-0-	-1945	-0-	17201 2	594	9	Y	540	420	1			124	
DAWSON GU				WELL #:	2H	RRCID ->	266146	COMPL. DATE	08/09/2011	TOTAL DEPTH	9867	PERF.	10690	-	14836		
11	97350	X	9343	-0-	-88007	-0-	52 1	9120	2	N	155	48	1			150	
							171 9										
12	100595	X	3120	-0-	-97475	-0-	30 1	3044	2	N	42	127	1			65	
							46 9										
01	100595	X	4869	-0-	-95726	-0-	56 1	4736	3	N	70					135	
							77 9										
02	90860	X	9708	-0-	-81152	-0-	148 1	9375	2	N	168	178	1	1	8	124	
							185 9										
03	100595	X	9210	-0-	-91385	-0-	41 1	9024	2	N	132	201	1	1	8	54	
							145 9										
04	9330	X	6393	-0-	-2937	-0-	106 1	6160	2	N	115	82	1	2	8	85	
							127 9										
GATES 10-DR TR1				WELL #:	22H	RRCID ->	266148	COMPL. DATE	09/04/2011	TOTAL DEPTH	8408	PERF.	8517	-	13927		
11	121620	X	26214	-0-	-95406	-0-	396 1	24895	2	Y	839	864	1			232	
							923 9										
12	125674	X	20617	-0-	-105057	-0-	19557 3	1060	9	Y	964	1004	1			192	
01	125674	X	21646	-0-	-104028	-0-	20726 2	920	9	Y	836	989	1			39	
02	113512	X	16082	-0-	-97430	-0-	338 1	14752	2	Y	902	929	1			12	
							992 9										
03	125674	X	18297	-0-	-107377	-0-	44 1	17084	2	Y	1063	1122	1			6	
							1169 9										
04	26220	X	14952	-0-	-11268	-0-	13894 2	1058	9	Y	962	754	1			214	
COTULLA				WELL #:	11H	RRCID ->	266290	COMPL. DATE	10/16/2011	TOTAL DEPTH	8289	PERF.	8462	-	14025		
11	0 W	35598	-0-	35598	616435		520 1	32716	2	Y	2147	2251	1			-0-	
							2362 9										
12	0 W	32294	-0-	32294	648729		29900 2	2394	9	Y	2176	2038	1			138	
01	0 W	15220	-0-	15220	663949		14354 2	866	9	Y	787	729	1			196	
02	0 W	35640	-0-	35640	699589		750 1	32765	2	Y	1932	1910	1			218	
							2125 9										
*03	0 W	38383	-0-	38383	737972		94 1	36489	2	Y	1636	1780	1			74	
							1800 9										
04	0 W	36432	-0-	36432	774404		34442 2	1990	9	Y	1809	1755	1			126	

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)														
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.														
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	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
11	79110 X	34387	-0-	-44723	-0-	484	1	30443	2	N	3145	3124	1	1236
12	81747 X	37079	-0-	-44668	-0-	3460	9	2739	9	N	2490	3504	1	222
01	81747 X	35156	-0-	-46591	-0-	32380	2	2776	9	N	2524	2651	1	95
*02	73836 X	33304	-0-	-40532	-0-	289	1	31079	3	N	1760	1830	1	25
*03	81747 X	31147	-0-	-50600	-0-	1936	9	28869	2	N	2004	2114	1	8 8
04	35880 X	26930	-0-	-8950	-0-	74	1	1871	9	N	1701	1327	1	2 8
						2204	9							380
						25059	2							
COTULLA														
WELL #: 10H RRCID -> 266777 COMPL. DATE 10/26/2011 TOTAL DEPTH 8147 PERF. 8460 - 13538														
11	0 W	25556	-0-	25556	581994	374	1	23492	2	Y	1536	1645	1	5
12	0 W	26965	-0-	26965	608959	1690	9	2339	9	Y	2126	1995	1	136
01	0 W	29218	-0-	29218	638177	24626	2	1822	9	Y	1656	1414	1	378
02	0 W	20288	-0-	20288	658465	27396	2	18622	2	Y	1127	1352	1	153
03	0 W	21946	-0-	21946	680411	426	1	20648	2	Y	1132	1235	1	50
*04	701867 X	21456	-0-	-680411	-0-	1240	9	937	9	Y	852	842	1	60
						53	1							
						1245	9							
						20519	2							
KILLAM GONZALEZ A														
WELL #: 20H RRCID -> 266786 COMPL. DATE 05/27/2012 TOTAL DEPTH 9898 PERF. 10074 - 14362														
11	94650 X	21701	-0-	-72949	-0-	122	1	21143	3	Y	396	280	1	34 8
12	97805 X	16374	-0-	-81431	-0-	436	9	16173	2	Y	40	139	1	2
01	97805 X	13410	-0-	-84395	-0-	157	1	12855	2	Y	283	181	1	104
02	88340 X	22863	-0-	-65477	-0-	44	9	22173	2	Y	309	294	1	15 8
*03	97805 X	21500	-0-	-76305	-0-	244	1	21302	2	Y	93	170	1	4 8
04	94650 X	20495	-0-	-74155	-0-	311	9	19899	2	Y	232	218	1	5 8
						350	1							
						340	9							
						96	1							
						102	9							
						341	1							
						255	9							
COTULLA														
WELL #: 6H RRCID -> 267257 COMPL. DATE 12/18/2011 TOTAL DEPTH 8442 PERF. 8768 - 13338														
*05	0	34668	-0-	34668	248162	32772	3	1896	9	Y	1724	1587	1	381
*06	277327 X	29165	-0-	-248162	-0-	27632	3	1533	9	Y	1394	1754	1	21
*07	70618 X	30248	-0-	-40370	-0-	28486	3	1762	9	Y	1602	1505	1	118
*08	70618 X	28861	-0-	-41757	-0-	27210	3	1651	9	Y	1501	1499	1	120
*09	68340 X	34665	-0-	-33675	-0-	32892	3	1773	9	Y	1612	1547	1	185
*10	70618 X	27558	-0-	-43060	-0-	791	1	25206	2	Y	1419	1440	1	164
*11	68340 X	23717	-0-	-44623	-0-	1561	9	22054	2	Y	1193	1265	1	92
*12	70618 X	21849	-0-	-48769	-0-	351	1	1750	9	Y	1591	1512	1	171
*01	70618 X	20776	-0-	-49842	-0-	1312	9	1507	9	Y	1370	1244	1	297
*02	63784 X	15237	-0-	-48547	-0-	19269	2	13638	2	Y	1170	1307	1	160
*03	70618 X	18194	-0-	-52424	-0-	312	1	17289	2	Y	782	869	1	73
04	68340 X	12087	-0-	-56253	-0-	1287	9	673	9	Y	612	618	1	67
						45	1							
						860	9							
						11414	2							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)														CNTY: DIMMIT	
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.															
COTULLA															
WELL #: 8H RRCID -> 267434 COMPL. DATE 01/29/2012 TOTAL DEPTH 8311 PERF. 8476 - 13706															
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
*05	0	76053	-0-	76053	290388	69347	3	6706	9	Y	6096	6097	1		151
06	353157 X	62769	-0-	-290388	-0-	1890	1	55189	3	Y	5173	5290	1		34
						5690	9								
07	102145 X	65273	-0-	-36872	-0-	59631	3	5642	9	Y	5129	5163	1		-0-
08	102145 X	59265	-0-	-42880	-0-	54086	3	5179	9	Y	4708	4610	1		98
09	98850 X	53399	-0-	-45451	-0-	48837	3	4562	9	Y	4147	4109	1		136
10	102145 X	50077	-0-	-52068	-0-	1386	1	44151	2	Y	4127	3968	1		295
						4540	9								
11	98850 X	42316	-0-	-56534	-0-	599	1	37672	2	Y	3677	3938	1		34
						4045	9								
*12	102145 X	41180	-0-	-60965	-0-	38433	2	2747	9	Y	2497	2367	1		164
01	102145 X	36948	-0-	-65197	-0-	34504	2	2444	9	Y	2222	1878	1		508
*02	92260 X	33616	-0-	-58644	-0-	691	1	30184	2	Y	2492	2693	1		307
						2741	9								
*03	102145 X	37325	-0-	-64820	-0-	337	1	33567	3	Y	3110	3280	1		137
						3421	9								
04	98850 X	NO RPT	-0-	-98850	-0-					Y	NO RPT				137
GATES 07-DR G.U.														8159 PERF. 8473 - 13378	
WELL #: 23H RRCID -> 267608 COMPL. DATE 01/02/2012 TOTAL DEPTH 8159 PERF. 8473 - 13378															
*05	0	88527	-0-	88527	408066	87716	3	811	9	N	737	483	1		265
06	0	78321	-0-	78321	486387	2052	1	75437	3	N	756	959	1		62
						832	9								
07	567103 X	80716	-0-	-486387	-0-	80160	3	556	9	N	505	567	1		-0-
08	97061 X	90429	-0-	-6632	-0-	84530	3	5899	9	N	5363	5363	1		-0-
09	93930 X	82941	-0-	-10989	-0-	77577	3	5364	9	N	4876	4845	1		31
10	97061 X	81173	-0-	-15888	-0-	2311	1	73598	2	N	4785	4816	1		-0-
						5264	9								
11	93930 X	73516	-0-	-20414	-0-	1073	1	67463	2	N	4527	4277	1		250
						4980	9								
*12	97061 X	70808	-0-	-26253	-0-	65575	2	5233	9	N	4757	4401	1		606
*01	97061 X	71101	-0-	-25960	-0-	66287	2	4814	9	N	4376	4097	1		885
*02	87668 X	60691	-0-	-26977	-0-	1281	1	55946	2	N	3149	3397	1		639
						3464	9								
*03	97061 X	37865	-0-	-59196	-0-	91	1	35506	2	Y	2062	2698	1		3
						2268	9								
04	93930 X	7277	-0-	-86653	-0-	6622	2	655	9	Y	595	430	1	43 8	125
KILLAM GONZALEZ A														9951 PERF.10260 - 14259	
WELL #: 22H RRCID -> 267665 COMPL. DATE 01/22/2012 TOTAL DEPTH 9951 PERF.10260 - 14259															
*05	0	32235	-0-	32235	194958	285	1	31240	3	Y	645	692	1		85
						710	9								
*06	0	36471	-0-	36471	231429	492	1	35344	3	Y	577	541	1		121
						635	9								
*07	252452 X	21023	-0-	-231429	-0-	351	1	20349	3	Y	294	415	1		-0-
						323	9								
08	66588 X	25130	-0-	-41458	-0-	350	1	24425	3	Y	323	301	1		22
						355	9								
09	64440 X	12412	-0-	-52028	-0-	161	1	11918	3	Y	303	138	1		187
						333	9								
10	66588 X	25814	-0-	-40774	-0-	1686	1	23552	2	Y	524	575	1		136
						576	9								
11	64440 X	22219	-0-	-42221	-0-	125	1	21738	2	Y	324	296	1		109
						356	9								
*12	66588 X	14722	-0-	-51866	-0-	140	1	14417	2	Y	150	254	1		5
						165	9								
01	66588 X	3536	-0-	-63052	-0-	66	1	3470	2	Y	-0-	5	1		-0-
*02	60144 X	25378	-0-	-34766	-0-	394	1	24958	2	Y	24	18	1		6
						26	9								
03	66588 X	19129	-0-	-47459	-0-	85	1	18825	2	Y	199	183	1		23
						219	9								
04	64440 X	NO RPT	-0-	-64440	-0-					Y	NO RPT				23

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)														
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.														
COTULLA														
WELL #: 9H RRCID -> 267774 COMPL. DATE 02/06/2012 TOTAL DEPTH 8193 PERF. 8549 - 13055														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* EOM BALANCE	
*05	0	53633	-0-	53633	217079	49813	3	3820	9	Y	3473	3473	1	89
*06	0	44222	-0-	44222	261301	1359	1	39697	3	Y	2878	2943	1	24
						3166	9							
*07	304500 X	43199	-0-	-261301	-0-	40190	3	3009	9	Y	2735	2759	1	-0-
*08	75578 X	38493	-0-	-37085	-0-	35772	3	2721	9	Y	2474	2422	1	52
*09	73140 X	34665	-0-	-38475	-0-	32271	3	2394	9	Y	2176	2156	1	72
10	75578 X	33125	-0-	-42453	-0-	934	1	29757	2	Y	2213	2128	1	157
						2434	9							
11	73140 X	29011	-0-	-44129	-0-	419	1	26362	2	Y	2027	2171	1	13
						2230	9							
*12	75578 X	26388	-0-	-49190	-0-	24375	2	2013	9	Y	1830	1724	1	119
01	75578 X	24512	-0-	-51066	-0-	22921	2	1591	9	Y	1446	1233	1	332
*02	68264 X	23797	-0-	-44467	-0-	494	1	21591	2	Y	1556	1697	1	191
						1712	9							
03	75578 X	25321	-0-	-50257	-0-	62	1	23993	2	Y	1151	1292	1	52
						1266	9							
04	73140 X	NO RPT	-0-	-73140	-0-					Y	NO RPT			52
MURPHY EXPL. & PROD. CO. - USA														
BRIGGS														
WELL #: 1H RRCID -> 258406 COMPL. DATE 09/12/2010 TOTAL DEPTH 7990 PERF. 8918 - 12562														
11	8742 X	8742	-0-	-0-	-0-	1315	1	5573	2	N	1658	1691	1	137
						30	4	1824	9					
12	8215 X	6095	-0-	-2120	-0-	1041	1	3791	2	N	1097	1135	1	99
						56	4	1207	9					
01	7095 X	7095	-0-	-0-	-0-	1100	1	4065	2	N	1264	1234	1	129
						540	4	1390	9					
02	9283 X	9283	-0-	-0-	-0-	1891	1	5608	2	N	1622	1616	1	135
						1784	9							
03	6727 X	3748	-0-	-2979	-0-	222	1	1470	2	N	1654	1624	1	165
						237	4	1819	9					
*04	9801 X	9801	-0-	-0-	-0-	957	1	6977	2	N	1697	1621	1	241
						1867	9							
BRIGGS														
WELL #: 2H RRCID -> 260054 COMPL. DATE 11/25/2010 TOTAL DEPTH 7960 PERF. 8298 - 12400														
11	12570 X	10138	-0-	-2432	-0-	1542	1	6534	2	N	1843	1911	1	153
						35	4	2027	9					
12	11718 X	10509	-0-	-1209	-0-	1729	1	6305	2	N	2164	2126	1	191
						95	4	2380	9					
01	10286 X	10286	-0-	-0-	-0-	1567	1	5795	2	N	1958	1950	1	199
						770	4	2154	9					
02	9938 X	9938	-0-	-0-	-0-	1989	1	5895	2	N	1867	1911	1	155
						2054	9							
03	7006 X	2902	-0-	-4104	-0-	108	1	710	2	N	1790	1766	1	179
						115	4	1969	9					
*04	10675 X	10675	-0-	-0-	-0-	1014	1	7396	2	N	2059	1946	1	292
						2265	9							
BRIGGS														
WELL #: 3H RRCID -> 261329 COMPL. DATE 02/27/2011 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 9000 - 12787														
11	10097 X	10097	-0-	-0-	-0-	1532	1	6495	2	N	1850	1733	1	149
						35	4	2035	9					
12	9269 X	8421	-0-	-848	-0-	1420	1	5174	2	N	1591	1600	1	140
						77	4	1750	9					
01	7905 X	6536	-0-	-1369	-0-	984	1	3640	2	N	1298	1306	1	132
						484	4	1428	9					
02	7750 X	7750	-0-	-0-	-0-	1550	1	4595	2	N	1459	1470	1	121
						1605	9							
03	19515 X	19515	-0-	-0-	-0-	2067	1	13681	2	N	1413	1393	1	141
						2213	4	1554	9					
*04	9217 X	9217	-0-	-0-	-0-	937	1	6826	2	N	1322	1275	1	188
						1454	9							

06/13/2013
OIL AND GAS DIVISION

RAILROAD COMMISSION OF TEXAS
*** APRIL 2013 ***
GAS PRODUCTION LEDGER

DIST. 01

PAGE: 307

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)				//CONT.//	12018 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: DIMMIT					
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	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS * AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS * AMT	* CODE	EOM BALANCE
11	14970	X	12258	-0-	-2712	-0-	1116	1	7528	3	Y	3285	3353	1			83
12	15469	X	11297	-0-	-4172	-0-	3614	9	7694	3	Y	2260	2250	1			93
01	12493	X	10945	-0-	-1548	-0-	2486	9	7554	3	Y	2077	2084	1			86
02	11284	X	6059	-0-	-5225	-0-	1106	1	4177	3	Y	1132	1156	1			62
03	12493	X	-0-	-0-	-12493	-0-	2285	9			Y	-0-	58	1			4
04	12090	X	NO RPT	-0-	-12090	-0-	637	1			Y	NO RPT					4
							1245	9									
COMANCHE					WELL #: 6601 H	RRCID -> 264108	COMPL. DATE 10/19/2010	TOTAL DEPTH	4988	PERF. 5597 - 10591							
11	5910	X	4969	-0-	-941	-0-	664	1	3690	3	N	559	692	1			392
12	6076	X	4001	-0-	-2075	-0-	615	9	2752	3	N	512	524	1			380
01	5177	X	4436	-0-	-741	-0-	686	1	3139	3	N	555	513	1			422
02	4676	X	4103	-0-	-573	-0-	563	9	2967	3	N	470	519	1			373
03	5146	X	4428	-0-	-718	-0-	686	1	3183	3	N	508	688	1			193
04	4980	X	4628	-0-	-352	-0-	559	9	3445	3	N	472	362	1			303
							664	1									
							519	9									
CMWW A					WELL #: 4302H	RRCID -> 264171	COMPL. DATE 07/02/2011	TOTAL DEPTH	7312	PERF. 7661 - 12330							
11	36232	X	36232	-0-	-0-	-0-	1556	1	29846	3	Y	4391	4506	1			120
12	35038	X	35038	-0-	-0-	-0-	4830	9	29380	3	Y	3832	3772	1			180
01	32663	X	32663	-0-	-0-	-0-	1443	1	26621	3	Y	4250	4237	1			193
02	18797	X	18797	-0-	-0-	-0-	4215	9	14926	3	Y	2786	2820	1			159
03	8990	X	65	-0-	-8925	-0-	1367	1	58	3	Y	3	149	1			13
*04	9570	X	9570	-0-	-0-	-0-	4675	9	7973	3	Y	1082	1064	1			31
							806	1									
							3065	9									
							4	1									
							3	9									
							407	1									
							1190	9									
GLASS B					WELL #: 8601H	RRCID -> 264211	COMPL. DATE 10/16/2010	TOTAL DEPTH	5451	PERF. 7105 - 10959							
11	5199	X	5199	-0-	-0-	-0-	440	1	4334	3	N	386	349	1	22	8	184
12	5821	X	5821	-0-	-0-	-0-	425	9	5014	3	N	333	356	1	24	8	137
01	5450	X	5450	-0-	-0-	-0-	441	1	4460	3	N	385	356	1			166
02	4882	X	4882	-0-	-0-	-0-	366	9	4067	3	N	280	182	1			264
03	6062	X	6062	-0-	-0-	-0-	566	1	5153	3	N	296	354	1	4	8	202
*04	6612	X	6612	-0-	-0-	-0-	424	9	5756	3	N	280	187	1			295
							507	1									
							308	9									
							583	1									
							326	9									
							548	1									
							308	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT																
NEWFIELD EXPLORATION COMPANY //CONT.// 606617																
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	(I) MONTHLY STATUS (CODE)	(I) CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	3040 X	3040	-0-	-0-	-0-	1194	1	1638	3	N	189	349	1			124
12	2294 X	2262	-0-	-32	-0-	208	9	894	3	N	213	175	1			162
01	2666 X	2398	-0-	-268	-0-	1134	1	1019	3	N	199	171	1			190
02	2828 X	1567	-0-	-1261	-0-	234	9	414	3	N	168	1	1			357
03	3131 X	1946	-0-	-1185	-0-	1160	1	579	3	N	200	316	1	7	8	234
04	3030 X	-0-	-0-	-3030	-0-	219	9			N	172	170	1			236

CMWW B WELL #: 3701H RRCID -> 264297 COMPL. DATE 08/19/2011 TOTAL DEPTH 6401 PERF. 7455 - 11789																
11	2864 X	2864	-0-	-0-	-0-	326	1	1628	3	Y	827	886	1			316
12	2418 X	1748	-0-	-670	-0-	910	9	589	3	Y	821	776	1			361
01	3774 X	3774	-0-	-0-	-0-	256	1	2474	3	Y	842	913	1			290
02	2660 X	1760	-0-	-900	-0-	903	9	1226	3	Y	323	451	1			162
03	8213 X	8213	-0-	-0-	-0-	374	1	5424	3	Y	1965	1352	1			775
04	3090 X	NO RPT	-0-	-3090	-0-	926	9			Y	NO RPT					775

GLASS A WELL #: 2801H RRCID -> 264690 COMPL. DATE 08/01/2011 TOTAL DEPTH 5034 PERF. 8137 - 10562																
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					274
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					274
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					274
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					274
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					274
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					274

CMWW A WELL #: 4201 H RRCID -> 265717 COMPL. DATE 08/20/2010 TOTAL DEPTH 6944 PERF. 7190 - 12270																
11	0 W	8355	-0-	8355	236640	351	1	6742	3	N	1147	1176	1			35
12	0 W	8373	-0-	8373	245013	1262	9	6819	3	N	1108	1097	1			46
01	0 W	7413	-0-	7413	252426	335	1	6013	3	N	992	998	1			40
02	0 W	7339	-0-	7339	259765	1219	9	5876	3	N	1042	1027	1			55
03	269054 X	9289	-0-	-259765	-0-	309	1	7182	3	Y	1506	1145	1	336	8	80
*04	8444 X	8444	-0-	-0-	-0-	1091	9	6779	3	Y	1199	1259	1			28

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT														
NEWFIELD EXPLORATION COMPANY //CONT.// 606617														
PRITCHETT WELL #: 3201H RRCID -> 265719 COMPL. DATE 05/13/2011 TOTAL DEPTH 5010 PERF. 8096 - 10535														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
11	0 W	1949	-0-	1949	25739	1202 7 9	1	740	3	N	6	158	1	76
12	0 W	1355	-0-	1355	27094	940 29 9	1	386	3	N	26	1	1	101
01	0 W	1352	-0-	1352	28446	1014 91 9	1	247	3	N	83	1	1	183
02	0 W	-0-	-0-	-0-	28446					N	37	128	1	92
03	29796 X	1350	-0-	-28446	-0-	984 67 9	1	299	3	N	61	1	1	152
*04	2056 X	2056	-0-	-0-	-0-	1182 69 9	1	805	3	N	63	3	1	212

CMWW A WELL #: 4401H RRCID -> 265720 COMPL. DATE 03/17/2011 TOTAL DEPTH 6861 PERF. 7351 - 12745														
11	0 W	9330	-0-	9330	86032	335 2576 9	1	6419	3	Y	2342	2414	1	54
12	0 W	9199	-0-	9199	95231	320 2371 9	1	6508	3	Y	2155	2122	1	87
01	0 W	7950	-0-	7950	103181	280 2207 9	1	5463	3	Y	2006	2012	1	81
02	107202 X	4021	-0-	-103181	-0-	147 1151 9	1	2723	3	Y	1046	1072	1	55
03	798 X	798	-0-	-0-	-0-	33 234 9	1	531	3	Y	213	247	1	4 8 17
04	9330 X	3211	-0-	-6119	-0-	92 1321 9	1	1798	3	Y	1201	1189	1	29

CMWW A WELL #: 4402H RRCID -> 265721 COMPL. DATE 04/14/2011 TOTAL DEPTH 6783 PERF. 7625 - 12270														
11	0 W	8077	-0-	8077	117715	313 1759 9	1	6005	3	Y	1599	1657	1	40
12	0 W	8053	-0-	8053	125768	311 1408 9	1	6334	3	Y	1280	1265	1	55
01	0 W	7112	-0-	7112	132880	281 1364 9	1	5467	3	Y	1240	1242	1	53
02	0 W	6994	-0-	6994	139874	285 1441 9	1	5268	3	Y	1310	1291	1	72
03	147356 X	7482	-0-	-139874	-0-	363 1335 9	1	5784	3	Y	1214	1197	1	89
04	8070 X	6186	-0-	-1884	-0-	249 1063 9	1	4874	3	Y	966	1032	1	23

MORO CREEK WELL #: 3303H RRCID -> 265722 COMPL. DATE 05/12/2011 TOTAL DEPTH 6720 PERF. 7616 - 12213														
11	0 W	3037	-0-	3037	97887	112 784 9	1	2141	3	N	713	707	1	35
12	0 W	1095	-0-	1095	98982	21 648 9	1	426	3	N	589	606	1	18
01	0 W	4041	-0-	4041	103023	154 895 9	1	2992	3	N	814	789	1	43
02	0 W	6319	-0-	6319	109342	270 1060 9	1	4989	3	N	964	974	1	33
03	115292 X	5950	-0-	-109342	-0-	283 1157 9	1	4510	3	Y	1052	1049	1	40
*04	5572 X	5572	-0-	-0-	-0-	214 1170 9	1	4188	3	Y	1064	1002	1	62

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT														
NEWFIELD EXPLORATION COMPANY //CONT.// 606617														
MORO CREEK WELL #: 3301H RRCID -> 265723 COMPL. DATE 05/06/2011 TOTAL DEPTH 6752 PERF. 7923 - 12550														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
11	0 W	6177	-0-	6177	255414	251 1	1107 9	4819 3	N	1006	998 1			43
12	0 W	5316	-0-	5316	260730	202 1	996 9	4118 3	N	905	918 1			30
01	0 W	4982	-0-	4982	265712	195 1	981 9	3806 3	N	892	875 1			47
02	271394 X	5682	-0-	-265712	-0-	233 1	1134 9	4315 3	N	1031	1044 1			34
03	6337 X	6337	-0-	-0-	-0-	296 1	1321 9	4720 3	Y	1201	1196 1			39
*04	6385 X	6385	-0-	-0-	-0-	247 1	1301 9	4837 3	Y	1183	1112 1			71
MORO CREEK WELL #: 3302H RRCID -> 265724 COMPL. DATE 05/10/2011 TOTAL DEPTH 6747 PERF. 7323 - 12223														
11	0 W	9388	-0-	9388	155008	405 1	1209 9	7774 3	N	1099	1088 1			48
12	0 W	10840	-0-	10840	165848	448 1	1279 9	9113 3	N	1163	1169 1			42
01	0 W	9416	-0-	9416	175264	403 1	1157 9	7856 3	N	1052	1036 1			58
02	0 W	6315	-0-	6315	181579	272 1	1002 9	5041 3	N	911	938 1			31
03	189316 X	7737	-0-	-181579	-0-	382 1	1257 9	6098 3	Y	1143	1135 1			38
04	10530 X	7401	-0-	-3129	-0-	300 1	1231 9	5870 3	Y	1119	1051 1			68
BRISCOE-MCKNIGHT WELL #: 2401H RRCID -> 265726 COMPL. DATE 05/18/2011 TOTAL DEPTH 5738 PERF. 6414 - 10465														
11	2791 X	2791	-0-	-0-	-0-	1203 1	504 9	1084 3	N	458	509 1			79
12	2528 X	2528	-0-	-0-	-0-	1135 1	488 9	905 3	N	444	343 1			180
01	2252 X	2252	-0-	-0-	-0-	909 1	492 9	851 3	N	447	519 1			108
02	14B2 EXT	2415	-0-	2415	2415	886 1	394 9	1135 3	N	358	331 1			135
03	5691 X	3276	-0-	-2415	-0-	1165 1	464 9	1647 3	N	422	483 1			74
*04	3153 X	3153	-0-	-0-	-0-	1237 1	464 9	1452 3	N	422	347 1			149
COMANCHE WELL #: 501H RRCID -> 265728 COMPL. DATE 09/12/2010 TOTAL DEPTH 406 PERF. 5240 - 9823														
11	0 W	-0-	-0-	-0-	24729				N	85				327
12	0 W	2196	-0-	2196	26925	1099 1	188 9	909 3	N	171	167 1	71 8		260
01	0 W	-0-	-0-	-0-	26925				N	87				347
02	0 W	-0-	-0-	-0-	26925				N	77	169 1	17 8		238
03	26925 X	-0-	-0-	-26925	-0-				N	49				287
04	2130 X	-0-	-0-	-2130	-0-				N	73	170 1			190

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT														
NEWFIELD EXPLORATION COMPANY //CONT.// 606617														
GLASS B WELL #: 8201H RRCID -> 265731 COMPL. DATE 04/08/2011 TOTAL DEPTH 5307 PERF. 8010 - 10860														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	* EOM BALANCE	
11	0 W	2081	-0-	2081	55040	463 1	284 9	1334 3	N	258	178 1		196	
12	0 W	1459	-0-	1459	56499	514 1	266 9	679 3	N	242	176 1		262	
01	0 W	1508	-0-	1508	58007	572 1	298 9	638 3	N	271	341 1		192	
02	59818 X	1811	-0-	-58007	-0-	526 1	273 9	1012 3	N	248	175 1		265	
03	2113 X	2113	-0-	-0-	-0-	471 1	273 9	1369 3	N	248	345 1	4 8	164	
04	2070 X	-0-	-0-	-2070	-0-				N	199	176 1		187	
GLASS A WELL #: 4501H RRCID -> 265732 COMPL. DATE 09/30/2010 TOTAL DEPTH 5076 PERF. 5786 - 10768														
11	0 W	5421	-0-	5421	63025	2004 1	231 9	3186 3	N	210	316 1	44 8	152	
12	0 W	6264	-0-	6264	69289	1561 1	231 9	4472 3	N	210	7 1		355	
01	0 W	8648	-0-	8648	77937	2029 1	299 9	6320 3	N	272	10 1		617	
02	0 W	3902	-0-	3902	81839	1344 1	138 9	2420 3	N	125	363 1		379	
03	81839 X	-0-	-0-	-81839	-0-				N	134	354 1	3 8	156	
04	7110 X	-0-	-0-	-7110	-0-				N	155	178 1		133	
CAGE-KIRK 30 WELL #: 1H RRCID -> 265733 COMPL. DATE 08/16/2010 TOTAL DEPTH 4465 PERF. 4979 - 9927														
11	0 W	5686	-0-	5686	65094	547 1	233 9	4906 2	N	212	157 1		282	
12	0 W	4655	-0-	4655	69749	487 1	68 9	4100 2	N	62	168 1		176	
01	0 W	4734	-0-	4734	74483	604 1	161 9	3969 2	N	146			322	
02	0 W	3504	-0-	3504	77987	493 1	55 9	2956 2	N	50			372	
03	81171 X	3184	-0-	-77987	-0-	568 1	85 9	2531 2	N	77			449	
04	5700 X	3739	-0-	-1961	-0-	740 1	70 9	2929 2	N	64	167 1		346	
GLASS A WELL #: 5401H RRCID -> 265736 COMPL. DATE 05/16/2011 TOTAL DEPTH 5181 PERF. 6550 - 10441														
11	0 W	3992	-0-	3992	114447	523 1	241 9	3228 3	N	219	9 1	44 8	317	
12	0 W	4750	-0-	4750	119197	472 1	249 9	4029 3	N	226	352 1		191	
01	0 W	5564	-0-	5564	124761	592 1	249 9	4723 3	N	226	180 1		237	
02	129099 X	4338	-0-	-124761	-0-	529 1	191 9	3618 3	N	174	339 1		72	
03	6005 X	6005	-0-	-0-	-0-	592 1	211 9	5202 3	N	192	10 1		254	
*04	6871 X	6871	-0-	-0-	-0-	565 1	221 9	6085 3	N	201	356 1		99	

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT														
NEWFIELD EXPLORATION COMPANY //CONT.// 606617														
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	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE	
11	8040 X	5965	-0-	-2075	-0-	1140	1	4224	3	N	546	527 1	41 8	223
12	8308 X	6486	-0-	-1822	-0-	601	9	4803	3	N	458	432 1		249
01	8308 X	6694	-0-	-1614	-0-	1179	1	4947	3	N	492	449 1		292
02	7504 X	4135	-0-	-3369	-0-	504	9	2818	3	N	349	161 1		480
03	4473 X	4473	-0-	-0-	-0-	1206	1	2991	3	Y	334	674 1		140
*04	5190 X	5190	-0-	-0-	-0-	541	9	3611	3	Y	452	313 1		279
						933	1							
						384	9							
						1115	1							
						367	9							
						1082	1							
						497	9							
BRISCOE-MCKNIGHT WELL #: 1597XH RRCID -> 266351 COMPL. DATE 09/29/2009 TOTAL DEPTH 5861 PERF. 6087 - 9359														
11	2880 X	-0-	-0-	-2880	-0-					N	311	266 1	19 8	114
12	2976 X	-0-	-0-	-2976	-0-					N	184	147 1	17 8	134
01	2976 X	-0-	-0-	-2976	-0-					N	109			243
02	2688 X	-0-	-0-	-2688	-0-					N	75			318
03	2976 X	-0-	-0-	-2976	-0-					N	55			373
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	89			462
CMWW A WELL #: 104H RRCID -> 267487 COMPL. DATE 06/20/2012 TOTAL DEPTH 7388 PERF. 7962 - 13420														
11	55710 X	17434	-0-	-38276	-0-	781	1	14990	3	Y	1512	1500 1		55
12	57567 X	23847	-0-	-33720	-0-	1663	9	20564	3	Y	2066	2017 1		104
01	57567 X	24001	-0-	-33566	-0-	1010	1	20373	3	Y	2347	2337 1		114
02	51996 X	23831	-0-	-28165	-0-	2273	9	19752	3	Y	2738	2687 1		165
03	57567 X	27702	-0-	-29865	-0-	1046	1	22013	3	Y	3771	3653 1		283
04	55710 X	9850	-0-	-45860	-0-	2582	9	1555	3	Y	1555	1548 1		7
						1067	1							
						3012	9							
						1380	1							
						161	4							
						395	1							
						1711	9							
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP 728883 RRCID -> 263850 COMPL. DATE 09/12/2011 TOTAL DEPTH 7447 PERF. 8257 - 13562														
BRISCOE RANCH EF WELL #: 1														
11	68490 X	29006	-0-	-39484	-0-	317	1	26919	2	Y	1208	1218 1		1037
12	104501 X	25109	-0-	-79392	-0-	441	4	1329	9					
01	40362 X	30206	-0-	-10156	-0-	344	1	23294	2	Y	1027	1022 1		1042
02	48977 X	48977	-0-	-0-	-0-	341	4	1130	9					
03	33387 X	29113	-0-	-4274	-0-	473	1	27372	2	Y	1877	1841 1		1078
04	29220 X	25936	-0-	-3284	-0-	296	4	2065	9					
						860	1	44816	2	Y	2824	2826 1		1076
						195	4	3106	9					
						627	1	26947	2	Y	1366	1316 1		1126
						36	4	1503	9					
						580	1	23661	2	Y	1477	1379 1		1224
						70	4	1625	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	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
11	34230 X	7432	-0-	-26798	-0-	3819	1	2317	2	N	1178	1143	1		961
12	35371 X	6948	-0-	-28423	-0-	1296	9	1803	2	N	1014	1029	1		946
01	35371 X	6763	-0-	-28608	-0-	4030	1	1875	2	N	1164	1151	1		959
02	31948 X	4713	-0-	-27235	-0-	1115	9	1366	2	N	492	660	1		791
03	35371 X	4787	-0-	-30584	-0-	3608	1	90	2	N	847	784	1		854
04	14B2 EXT	5114	-0-	5114	5114	1280	9	84	2	N	1200	743	1		1311
						2806	1								
						541	9								
						3765	1								
						932	9								
						3710	1								
						1320	9								
SHELL WESTERN E&P 774719 PILONCILLO WELL #: D 1H RRCID -> 263582 COMPL. DATE 03/20/2011 TOTAL DEPTH 9095 PERF. 9746 - 14466															
11	14730 X	85	-0-	-14645	-0-	51	1	26	3	Y	7	7	0		64
12	14353 X	1139	-0-	-13214	-0-	8	9	987	3	Y	32	32	0		64
01	12214 X	288	-0-	-11926	-0-	117	1	143	3	Y	4	4	0		64
*02	11032 X	-0-	-0-	-11032	-0-	35	9			Y	-0-				64
*03	12214 X	1230	-0-	-10984	-0-	141	1	26	4	Y	-0-				64
04	1110 X	NO RPT	-0-	-1110	-0-	4	9			Y	NO RPT				64
PILONCILLO WELL #: A 4H RRCID -> 263876 COMPL. DATE 09/06/2011 TOTAL DEPTH 8404 PERF. 8780 - 13752															
11	T. A.	17769	-0-	17769	567320	739	1	15092	3	Y	1761	1746	0		142
12	T. A.	22570	-0-	22570	589890	1	4	18844	3	Y	1265	1350	0		57
01	0 W	9390	-0-	9390	599280	2334	1	7127	3	Y	1133	1107	0		83
*02	0 W	6697	-0-	6697	605977	1392	9	1246	9	Y	962	1004	0		41
*03	0 W	8971	-0-	8971	614948	1000	1	4661	3	Y	920	895	0		66
04	0 W	NO RPT	-0-	-0-	614948	17	4	1058	9	Y	NO RPT				66
						895	1	7064	3						
						1012	9								
PILONCILLO WELL #: B 1H RRCID -> 264716 COMPL. DATE 04/16/2011 TOTAL DEPTH 8347 PERF. 8922 - 13500															
11	T. A.	11412	-0-	11412	259831	912	1	4365	3	Y	700	707	0		58
12	264812 X	4981	-0-	-259831	-0-	1	4	5364	5	Y	218	265	0		11
01	30039 X	1746	-0-	-28293	-0-	571	1	1633	3	Y	88	92	0		7
*02	27132 X	6108	-0-	-21024	-0-	2537	5	240	9	Y	595	576	0		26
*03	30039 X	9304	-0-	-20735	-0-	125	1	410	3	Y	484	475	0		35
04	11400 X	NO RPT	-0-	-11400	-0-	1	4	1113	5	Y	NO RPT				35
						852	1	682	3	Y					
						3919	5	655	9	Y					
						975	1	1221	3	Y					
						9	4	6567	5	Y					

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)														CAPACITY														CNTY: DIMMIT							
SHELL WESTERN E&P														NON-ASSOCIATED																					
PILONCILLO														WELL #: D 4HD RRCID -> 265393														COMPL. DATE 07/22/2012				TOTAL DEPTH 8526 PERF. 8904 - 13828			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE																			
11	T. A.	18520	-0-	18520	145145	94	1	16619	3	Y	1643	1643	0			134																			
12	T. A.	5983	-0-	5983	151128	1807	9	5494	3	Y	404	516	0			22																			
01	T. A.	264	-0-	264	151392	444	9	238	3	Y	20	39	0			3																			
*02	T. A.	10	-0-	10	151402	1	4	22	9	Y	6	9	0			-0-																			
*03	T. A.	187	-0-	187	151589	3	3	7	9	Y	91	85	0			6																			
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	151589	87	3	100	9	Y	NO RPT					6																			
PILONCILLO														WELL #: D 4HA RRCID -> 265394														COMPL. DATE 07/02/2012				TOTAL DEPTH 8515 PERF. 8978 - 13903			
11	T. A.	28313	-0-	28313	182608	143	1	25563	3	Y	2370	2370	0			193																			
*12	T. A.	21201	-0-	21201	203809	2607	9	19579	3	Y	1342	1464	0			71																			
*01	T. A.	2483	-0-	2483	206292	146	1	2186	3	Y	248	297	0			22																			
*02	T. A.	2959	-0-	2959	209251	1476	9	273	9	Y	397	401	0			18																			
*03	T. A.	17153	-0-	17153	226404	19	1	2515	3	Y	1713	1612	0			119																			
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	226404	437	9	15250	3	Y	NO RPT					119																			
PILONCILLO														WELL #: D 4HC RRCID -> 265395														COMPL. DATE 07/11/2012				TOTAL DEPTH 8528 PERF. 8964 - 13885			
11	T. A.	36149	-0-	36149	180257	184	1	32593	3	Y	3065	3065	0			250																			
12	T. A.	24558	-0-	24558	204815	3372	9	22354	3	Y	1854	2019	0			85																			
*01	207123 X	2308	-0-	-204815	-0-	165	1	2063	3	Y	201	266	0			20																			
*02	44128 X	-0-	-0-	-44128	-0-	2039	9	221	9	Y	-0-					20																			
*03	48856 X	5094	-0-	-43762	-0-	19	1	4286	3	Y	729	698	0			51																			
*04	47280 X	NO RPT	-0-	-47280	-0-	6	1			Y	NO RPT					51																			
PILONCILLO														WELL #: D 7HA RRCID -> 265398														COMPL. DATE 12/28/2011				TOTAL DEPTH 8904 PERF. 10285 - 16076			
11	94350 X	37373	-0-	-56977	-0-	860	1	34838	3	Y	1520	1428	0			116																			
12	97495 X	7158	-0-	-90337	-0-	3	4	1672	9	Y	183	280	0			19																			
01	6975 X	6842	-0-	-133	-0-	224	1	6733	3	Y	579	556	0			42																			
*02	34776 X	4808	-0-	-29968	-0-	201	9	5942	3	Y	491	511	0			22																			
*03	38502 X	6925	-0-	-31577	-0-	14	4	637	9	Y	270	272	0			20																			
04	37380 X	NO RPT	-0-	-37380	-0-	222	1	4044	3	Y	NO RPT					20																			
						2	4	540	9	Y																									
						231	1	6396	3	Y																									
						1	4	297	9	Y																									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT														
SHELL WESTERN E&P //CONT.// 774719														
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	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	70320 X	17625	-0-	-52695	-0-	1027 3	14864 4	1731 9	Y	1574	1562 0			127
12	72664 X	12531	-0-	-60133	-0-	1161 1	10055 3		Y	1195	1269 0			53
01	72664 X	4853	-0-	-67811	-0-	524 1	3819 3	501 9	Y	455	473 0			35
*02	65632 X	2000	-0-	-63632	-0-	197 1	1390 3	408 9	Y	371	389 0			17
*03	72664 X	5108	-0-	-67556	-0-	353 1	3979 3		Y	705	673 0			49
04	70320 X	NO RPT	-0-	-70320	-0-	776 9			Y	NO RPT				49
PILONCILLO WELL #: D 11HD RRCID -> 265402 COMPL. DATE 06/07/2012 TOTAL DEPTH 9083 PERF. 9723 - 14675														
11	T. A.	127451	-0-	127451	441293	2072 1	120227 3	5152 9	Y	4684	4684 0			382
12	T. A.	36489	-0-	36489	477782	801 1	34790 3	898 9	Y	816	1147 0			51
*01	507037 X	29255	-0-	-477782	-0-	408 1	28042 3	68 4	Y	670	671 0			50
*02	109284 X	42234	-0-	-67050	-0-	494 1	40631 3	737 9	Y	801	816 0			35
*03	120993 X	36419	-0-	-84574	-0-	228 4	881 9		Y	764	744 0			55
*04	117090 X	NO RPT	-0-	-117090	-0-	867 1	34634 3	78 4	Y	NO RPT				55
PILONCILLO WELL #: D 10HC RRCID -> 265403 COMPL. DATE 06/18/2012 TOTAL DEPTH 8590 PERF. 9084 - 13832														
11	T. A.	69862	-0-	69862	211266	1084 1	62868 3	5910 9	Y	5373	5373 0			438
*12	233755 X	22489	-0-	-211266	-0-	448 1	20591 3	1450 9	Y	1318	1670 0			86
*01	69161 X	39361	-0-	-29800	-0-	514 1	36198 3	88 4	Y	2328	2246 0			168
*02	62468 X	33842	-0-	-28626	-0-	341 1	31455 3	2561 9	Y	1766	1853 0			81
*03	69161 X	15936	-0-	-53225	-0-	103 4	1943 9	398 1	Y	454	498 0			37
*04	66930 X	NO RPT	-0-	-66930	-0-	49 4	499 9		Y	NO RPT				37
PILONCILLO WELL #: D 10HA RRCID -> 265404 COMPL. DATE 06/09/2012 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 8990 - 13542														
11	SHUT IN	46710	-0-	46710	345158	722 1	42253 3	3735 9	Y	3395	3395 0			277
*12	SHUT IN	24067	-0-	24067	369225	491 1	21749 3	1827 9	Y	1661	1849 0			89
*01	SHUT IN	47139	-0-	47139	416364	628 1	43216 3	105 4	Y	2900	2781 0			208
*02	SHUT IN	60572	-0-	60572	476936	687 1	56176 3	322 4	Y	3079	3159 0			128
*03	SHUT IN	56829	-0-	56829	533765	1316 1	52668 3	127 4	Y	2471	2421 0			178
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	533765				Y	NO RPT				178

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT														
SHELL WESTERN E&P //CONT.// 774719														
PILONCILLO WELL #: D 9HD RRCID -> 265405 COMPL. DATE 05/20/2012 TOTAL DEPTH 8812 PERF. 9482 - 14373														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
11	T. A.	50518	-0-	50518	454255	810	1	47142	3	Y	2333	2375	0	194
						2566	9							
12	T. A.	29615	-0-	29615	483870	629	1	27559	3	Y	1297	1414	0	77
						1427	9							
01	T. A.	13504	-0-	13504	497374	208	1	12822	3	Y	403	447	0	33
						31	4	443	9					
*02	T. A.	-0-	-0-	-0-	497374					Y	8	29	0	12
*03	T. A.	236	-0-	236	497610	9	3	227	9	Y	206	203	0	15
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	497610					Y	NO RPT			15
PILONCILLO WELL #: D 11HA RRCID -> 265815 COMPL. DATE 06/01/2012 TOTAL DEPTH 9108 PERF. 9723 - 14675														
11	T. A.	127792	-0-	127792	654155	2078	1	120548	3	Y	4696	4696	0	383
						5166	9							
12	T. A.	56032	-0-	56032	710187	1220	1	53275	3	Y	1397	1706	0	74
						1537	9							
01	T. A.	48142	-0-	48142	758329	672	1	46200	3	Y	1052	1048	0	78
						113	4	1157	9					
*02	T. A.	65917	-0-	65917	824246	767	1	63526	3	Y	1206	1230	0	54
						297	4	1327	9					
*03	T. A.	62547	-0-	62547	886793	1488	1	59597	3	Y	1199	1167	0	86
						143	4	1319	9					
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	886793					Y	NO RPT			86
PILONCILLO WELL #: D 9HC RRCID -> 266035 COMPL. DATE 05/11/2012 TOTAL DEPTH 8823 PERF. 9222 - 14070														
11	SHUT IN	59400	-0-	59400	469011	958	1	55936	3	Y	2278	2363	0	193
						2506	9							
*12	SHUT IN	31544	-0-	31544	500555	672	1	29528	3	Y	1222	1350	0	65
						1344	9							
*01	SHUT IN	31570	-0-	31570	532125	425	1	29986	3	Y	987	979	0	73
						73	4	1086	9					
*02	SHUT IN	34038	-0-	34038	566163	385	1	32608	3	Y	950	981	0	42
						1045	9							
*03	SHUT IN	27996	-0-	27996	594159	663	1	26131	3	Y	1037	1005	0	74
						61	4	1141	9					
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	594159					Y	NO RPT			74
PILONCILLO WELL #: D 2H RRCID -> 266098 COMPL. DATE 05/09/2011 TOTAL DEPTH 8563 PERF. 9236 - 13907														
*11	57600 X	3850	-0-	-53750	-0-	287	1	3225	3	Y	307	302	0	25
						338	9							
*12	59520 X	1705	-0-	-57815	-0-	116	1	1589	3	Y	-0-			25
*01	59520 X	478	-0-	-59042	-0-	147	1	330	3	Y	-0-	7	0	18
						1	4							
*02	53760 X	3835	-0-	-49925	-0-	742	1	2410	3	Y	595	587	0	26
						28	4	655	9					
*03	59520 X	7324	-0-	-52196	-0-	1204	1	5282	3	Y	738	712	0	52
						26	4	812	9					
*04	57600 X	NO RPT	-0-	-57600	-0-					Y	NO RPT			52

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)													
SHELL WESTERN E&P													
PILONCILLO													
WELL #: C 1H RRCID -> 266132 COMPL. DATE 05/01/2011 TOTAL DEPTH 8464 PERF. 9236 - 14560													
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE	
11	T. A.	5385	-0-	5385	114012	530 1	2422 3	Y	440	458 0		37	
*12	T. A.	6750	-0-	6750	120762	8 4	1941 5	Y	227	252 0		12	
*01	T. A.	3007	-0-	3007	123769	626 1	3637 3	Y	307	297 0		22	
*02	T. A.	5538	-0-	5538	129307	2237 5	250 9	Y	382	387 0		17	
03	14B2 EXT	12847	-0-	12847	142154	233 1	727 3	Y	432	418 0		31	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	142154	2 4	1707 5	Y	NO RPT			31	
						776 1	1277 3						
						3065 5	420 9						
						1048 1	4521 3						
						8 4	6795 5						
PILONCILLO													
WELL #: E 1H RRCID -> 266133 COMPL. DATE 03/30/2011 TOTAL DEPTH 9650 PERF.10288 - 14523													
11	0 W	9	-0-	9	496543	9 1		Y	-0-	66 0		206	
*12	0 W	-0-	-0-	-0-	496543			Y	-0-			206	
*01	0 W	-0-	-0-	-0-	496543			Y	-0-			206	
*02	0 W	-0-	-0-	-0-	496543			Y	-0-			206	
*03	0 W	-0-	-0-	-0-	496543			Y	-0-			206	
*04	0 W	-0-	-0-	-0-	496543			Y	-0-			206	
PILONCILLO													
WELL #: E 4H RRCID -> 266152 COMPL. DATE 11/06/2011 TOTAL DEPTH 9696 PERF.10015 - 14694													
11	64770 X	14733	-0-	-50037	-0-	1036 1	12811 3	Y	802	833 0		68	
*12	66929 X	23960	-0-	-42969	-0-	4 4	882 9	Y	366	414 0		20	
*01	66929 X	4537	-0-	-62392	-0-	1191 1	22366 3	Y	286	285 0		21	
*02	60452 X	909	-0-	-59543	-0-	403 9		Y	71	88 0		4	
*03	66929 X	33847	-0-	-33082	-0-	506 1	3707 3	Y	712	667 0		49	
04	23250 X	NO RPT	-0-	-23250	-0-	9 4	315 9	Y	NO RPT			49	
						80 1	727 3						
						24 4	78 9						
						1835 1	31200 3						
						29 4	783 9						
PILONCILLO													
WELL #: D 8HL RRCID -> 266190 COMPL. DATE 03/24/2012 TOTAL DEPTH 8569 PERF. 9044 - 13394													
11	T. A.	46800	-0-	46800	389580	858 1	39073 3	Y	6242	5963 0		486	
*12	T. A.	36299	-0-	36299	425879	3 4	6866 9	Y	2367	2722 0		131	
*01	T. A.	22263	-0-	22263	448142	1127 1	32568 3	Y	2575	2518 0		188	
*02	T. A.	16131	-0-	16131	464273	2604 9		Y	933	1074 0		47	
*03	T. A.	24399	-0-	24399	488672	923 1	18462 3	Y	2292	2179 0		160	
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	488672	45 4	2833 9	Y	NO RPT			160	
						857 1	14246 3						
						2 4	1026 9						
						994 1	20882 3						
						2 4	2521 9						

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)													CNTY: DIMMIT		
SHELL WESTERN E&P															
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	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
11	26970 X	1366	-0-	-25604	-0-	145	1	1221	3	Y	-0-	43	0		160
*12	27869 X	1924	-0-	-25945	-0-	197	1	1727	3	Y	-0-	15	0		145
*01	27869 X	1028	-0-	-26841	-0-	241	1	785	3	Y	-0-	55	0		90
						2	4								
*02	25172 X	-0-	-0-	-25172	-0-					Y	-0-				90
*03	27869 X	-0-	-0-	-27869	-0-					Y	-0-				90
04	1890 X	NO RPT	-0-	-1890	-0-					Y	NO RPT				90
PILONCILLO													WELL #: A 1H RRCID -> 266347 COMPL. DATE 12/19/2010 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 9067 - 13570		
05	37758 X	11382	-0-	-26376	-0-	1186	1	8306	3	N	1716	1870	0		392
						2	4	1888	9						
06	36540 X	8994	-0-	-27546	-0-	1124	1	6709	3	N	1053	885	0		560
						3	4	1158	9						
07	37758 X	7970	-0-	-29788	-0-	723	1	5055	3	N	1990	1950	0		600
						3	4	2189	9						
08	37758 X	9211	-0-	-28547	-0-	851	1	6817	3	N	1402	1585	0		417
						1	4	1542	9						
09	36540 X	6681	-0-	-29859	-0-	766	1	5026	3	N	808	715	0		510
						889	9								
10	37758 X	8165	-0-	-29593	-0-	190	1	7589	3	N	340	646	0		204
						12	4	374	9						
11	36540 X	6138	-0-	-30402	-0-	535	1	4780	3	N	723	856	0		71
						28	4	795	9						
12	37758 X	-0-	-0-	-37758	-0-					N	-0-				-0-
01	37758 X	-0-	-0-	-37758	-0-					N	139	130	0		9
02	34104 X	-0-	-0-	-34104	-0-					N	-0-				9
03	37758 X	-0-	-0-	-37758	-0-					N	406	378	0		37
04 14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				37
PILONCILLO													WELL #: D 6HB RRCID -> 266468 COMPL. DATE 10/07/2011 TOTAL DEPTH 9049 PERF. 9628 - 14683		
*05	90644 X	75694	-0-	-14950	-0-	1761	1	71209	3	Y	2473	2685	0		240
						4	4	2720	9						
*06	87720 X	63099	-0-	-24621	-0-	1533	1	59083	3	Y	2248	2114	0		374
						10	4	2473	9						
*07	90644 X	61544	-0-	-29100	-0-	1519	1	57865	3	Y	1963	2061	0		276
						1	4	2159	9						
*08	90644 X	41679	-0-	-48965	-0-	6	1	40003	3	Y	1518	1499	0		295
						1670	9								
*09	87720 X	-0-	-0-	-87720	-0-					Y	-0-	31	0		264
*10	90644 X	-0-	-0-	-90644	-0-					Y	-0-				264
*11	87720 X	28843	-0-	-58877	-0-	604	1	27224	3	Y	917	1092	0		89
						6	4	1009	9						
*12	90644 X	22340	-0-	-68304	-0-	664	1	20897	3	Y	708	760	0		37
						779	9								
*01	90644 X	15050	-0-	-75594	-0-	609	1	12990	3	Y	1290	1234	0		93
						32	4	1419	9						
*02	81872 X	10619	-0-	-71253	-0-	511	1	8652	3	Y	1317	1351	0		59
						7	4	1449	9						
*03	90644 X	17362	-0-	-73282	-0-	550	1	16080	3	Y	664	673	0		50
						2	4	730	9						
04	87720 X	NO RPT	-0-	-87720	-0-					Y	NO RPT				50

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) SHELL WESTERN E&P PILONCILLO														
NON-ASSOCIATED														
CAPACITY														
CNTY: DIMMIT														
WELL #: D 6HA RRCID -> 266721 COMPL. DATE 09/14/2011 TOTAL DEPTH 9035 PERF. 9455 - 14922														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
*05	100316 X	67129	-0-	-33187	-0-	1695	1	62806	3	Y	2386	2572	0	231
						3	4	2625	9					
*06	97080 X	58515	-0-	-38565	-0-	1505	1	54600	3	Y	2183	2051	0	363
						9	4	2401	9					
*07	100316 X	60109	-0-	-40207	-0-	1511	1	56545	3	Y	1865	1965	0	263
						1	4	2052	9					
*08	100316 X	40088	-0-	-60228	-0-	6	1	38519	3	Y	1421	1407	0	277
						1563	9							
*09	97080 X	-0-	-0-	-97080	-0-					Y	1	30	0	248
*10	100316 X	-0-	-0-	-100316	-0-					Y	-0-			248
*11	97080 X	45732	-0-	-51348	-0-	794	1	41742	3	Y	2900	2911	0	237
						6	4	3190	9					
*12	100316 X	29267	-0-	-71049	-0-	859	1	27068	3	Y	1218	1388	0	67
						1340	9							
*01	100316 X	19357	-0-	-80959	-0-	772	1	16884	3	Y	1509	1466	0	110
						41	4	1660	9					
*02	90608 X	11811	-0-	-78797	-0-	629	1	9701	3	Y	1339	1389	0	60
						8	4	1473	9					
*03	100316 X	19647	-0-	-80669	-0-	690	1	17647	3	Y	1189	1163	0	86
						2	4	1308	9					
04	97080 X	NO RPT	-0-	-97080	-0-					Y	NO RPT			86
PILONCILLO														
WELL #: A 5H RRCID -> 266754 COMPL. DATE 08/09/2011 TOTAL DEPTH 7987 PERF. 8487 - 13782														
11	21240 X	-0-	-0-	-21240	-0-					Y	-0-			208
*12	21948 X	947	-0-	-21001	-0-	116	1	831	3	Y	-0-			208
*01	21948 X	-0-	-0-	-21948	-0-					Y	-0-			208
*02	19824 X	-0-	-0-	-19824	-0-					Y	-0-			208
*03	21948 X	-0-	-0-	-21948	-0-					Y	-0-			208
04	21240 X	-0-	-0-	-21240	-0-					Y	-0-			208
PILONCILLO														
WELL #: C 4H RRCID -> 266761 COMPL. DATE 09/07/2011 TOTAL DEPTH 9030 PERF. 9434 - 14614														
11	24360 X	-0-	-0-	-24360	-0-					Y	-0-			-0-
*12	25172 X	-0-	-0-	-25172	-0-					Y	-0-			-0-
*01	25172 X	-0-	-0-	-25172	-0-					Y	-0-			-0-
*02	22736 X	-0-	-0-	-22736	-0-					Y	-0-			-0-
*03	25172 X	-0-	-0-	-25172	-0-					Y	-0-			-0-
*04	24360 X	-0-	-0-	-24360	-0-					Y	-0-			-0-
PILONCILLO														
WELL #: D 5HZ RRCID -> 266799 COMPL. DATE 10/14/2011 TOTAL DEPTH 8367 PERF. 8892 - 13369														
*11	T. A.	33251	-0-	33251	583299	726	1	28833	3	Y	3356	3240	0	264
						3692	9							
*12	T. A.	33741	-0-	33741	617040	1086	1	30619	3	Y	1851	2018	0	97
						2036	9							
*01	T. A.	23142	-0-	23142	640182	1055	1	19399	3	Y	2401	2323	0	175
						47	4	2641	9					
*02	T. A.	16144	-0-	16144	656326	1023	1	12899	3	Y	2011	2098	0	88
						10	4	2212	9					
*03	T. A.	14444	-0-	14444	670770	669	1	12484	3	Y	1168	1170	0	86
						6	4	1285	9					
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	670770					Y	NO RPT			86
PILONCILLO														
WELL #: D 3H RRCID -> 266825 COMPL. DATE 09/16/2011 TOTAL DEPTH 9065 PERF. 9680 - 14247														
11	79170 X	-0-	-0-	-79170	-0-					Y	-0-			250
*12	81809 X	1677	-0-	-80132	-0-	232	1	1445	3	Y	-0-			250
*01	81809 X	76	-0-	-81733	-0-	39	1	37	3	Y	-0-			250
*02	73892 X	-0-	-0-	-73892	-0-					Y	-0-			250
*03	81809 X	-0-	-0-	-81809	-0-					Y	-0-			250
04	79170 X	NO RPT	-0-	-79170	-0-					Y	NO RPT			250

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)														
SHELL WESTERN E&P														
PILONCILLO														
WELL #: E 1HB RRCID -> 266925 COMPL. DATE 12/22/2011 TOTAL DEPTH 9605 PERF. N/A														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(GAS(CODE) (-)UNDERAGE	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	T. A.	11768	-0-	11768	158858	1056	1	10241	3	N	415	415	0	34
						14	4	457	9					
*12	T. A.	-0-	-0-	-0-	158858					Y	-0-			-0-
*01	T. A.	-0-	-0-	-0-	158858					Y	3	3	0	-0-
*02	T. A.	-0-	-0-	-0-	158858					Y	60	57	0	3
*03	T. A.	-0-	-0-	-0-	158858					Y	26	25	0	4
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	158858					Y	NO RPT			4
PILONCILLO														
WELL #: A 6HA RRCID -> 266962 COMPL. DATE 02/02/2012 TOTAL DEPTH 8256 PERF. 8890 - 13890														
11	100650 X	-0-	-0-	-100650	-0-					Y	-0-			206
*12	104005 X	393	-0-	-103612	-0-	164	1	229	3	Y	-0-	200	0	6
*01	104005 X	240	-0-	-103765	-0-	68	1	94	3	Y	71	46	0	31
						78	9							
*02	93940 X	3281	-0-	-90659	-0-	988	1	1597	3	Y	619	623	0	27
						15	4	681	9					
*03	104005 X	144	-0-	-103861	-0-	42	1	102	3	Y	-0-			27
04	100650 X	NO RPT	-0-	-100650	-0-					Y	NO RPT			27
PILONCILLO														
WELL #: RRCID -> 266973 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF.11562 - 16649														
11	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
PILONCILLO														
WELL #: F 3HA RRCID -> 267011 COMPL. DATE 03/14/2012 TOTAL DEPTH 9454 PERF.11318 - 15438														
*11	T. A.	10290	-0-	10290	43631	191	1	8591	3	Y	1369	1272	0	104
						2	4	1506	9					
*12	T. A.	10358	-0-	10358	53989	375	1	9585	3	Y	362	445	0	21
						398	9							
*01	T. A.	576	-0-	576	54565	36	1	521	3	Y	16	34	0	3
						1	4	18	9					
*02	T. A.	-0-	-0-	-0-	54565					Y	-0-			3
*03	T. A.	1969	-0-	1969	56534	102	1	1781	3	Y	78	75	0	6
						86	9							
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	56534					Y	NO RPT			6
PILONCILLO														
WELL #: F 3HC RRCID -> 267063 COMPL. DATE 03/19/2012 TOTAL DEPTH 9433 PERF.10191 - 15143														
*11	T. A.	12815	-0-	12815	110555	238	1	11901	3	Y	614	568	0	46
						1	4	675	9					
*12	T. A.	13154	-0-	13154	123709	442	1	12148	3	Y	513	533	0	26
						564	9							
*01	T. A.	2065	-0-	2065	125774	119	1	1846	3	Y	87	105	0	8
						4	4	96	9					
*02	T. A.	-0-	-0-	-0-	125774					Y	-0-			8
*03	T. A.	2527	-0-	2527	128301	138	1	2304	3	Y	77	79	0	6
						85	9							
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	128301					Y	NO RPT			6

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.//		12018 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DIMMIT							
SHELL WESTERN E&P		//CONT.//		774719												
PILONCILLO		WELL #:		F 3HL	RRCID ->	267064	COMPL. DATE	04/30/2012	TOTAL DEPTH	9619	PERF.10032	- 14984				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
*11	T. A.	61146	-0-	61146	93207	1148	1	55427	3	Y	4154	3919	0			319
						2	4	4569	9							
*12	T. A.	33423	-0-	33423	126630	930	1	30962	3	Y	1392	1632	0			79
						1531	9									
*01	T. A.	17300	-0-	17300	143930	971	1	15150	3	Y	1038	1036	0			81
						37	4	1142	9							
*02	T. A.	5617	-0-	5617	149547	402	1	4799	3	Y	371	433	0			19
						8	4	408	9							
*03	T. A.	23475	-0-	23475	173022	1366	1	20885	3	Y	1099	1041	0			77
						15	4	1209	9							
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	173022					Y	NO RPT					77
PILONCILLO		WELL #:		F 3HZ	RRCID ->	267068	COMPL. DATE	03/16/2012	TOTAL DEPTH	9832	PERF.10140	- 14490				
*11	T. A.	50034	-0-	50034	212994	962	1	47293	3	Y	1615	1553	0			127
						2	4	1777	9							
*12	T. A.	13755	-0-	13755	226749	447	1	12787	3	Y	474	573	0			28
						521	9									
*01	T. A.	6339	-0-	6339	233088	385	1	5552	3	Y	353	354	0			27
						14	4	388	9							
*02	T. A.	3277	-0-	3277	236365	157	1	2957	3	Y	148	168	0			7
						163	9									
*03	T. A.	9973	-0-	9973	246338	616	1	8430	3	Y	837	787	0			57
						6	4	921	9							
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	246338					Y	NO RPT					57
PILONCILLO		WELL #:		D 8HB	RRCID ->	267075	COMPL. DATE	03/20/2012	TOTAL DEPTH	8478	PERF. 9102	- 13334				
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	144295				Y	-0-		-0-				
*12	T. A.	-0-	-0-	-0-	144295				Y	-0-		-0-				
*01	T. A.	-0-	-0-	-0-	144295				Y	-0-		-0-				
*02	T. A.	-0-	-0-	-0-	144295				Y	-0-		-0-				
*03	T. A.	1158	-0-	1158	145453	1157	1	1	4	Y	-0-	-0-				
*04	T. A.	-0-	-0-	-0-	145453				Y	-0-		-0-				
PILONCILLO		WELL #:		D 8HA	RRCID ->	267076	COMPL. DATE	03/18/2012	TOTAL DEPTH	8498	PERF. 9074	- 13935				
*11	T. A.	63115	-0-	63115	424165	1240	1	56467	3	Y	4913	4881	0			398
						4	4	5404	9							
*12	T. A.	40834	-0-	40834	464999	1189	1	36383	3	Y	2965	3208	0			155
						3262	9									
*01	T. A.	30163	-0-	30163	495162	1435	1	24095	3	Y	4158	4012	0			301
						59	4	4574	9							
*02	T. A.	19744	-0-	19744	514906	1042	1	17381	3	Y	1198	1437	0			62
						3	4	1318	9							
*03	T. A.	30287	-0-	30287	545193	1157	1	25454	3	Y	3341	3170	0			233
						1	4	3675	9							
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	545193					Y	NO RPT					233

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DIMMIT			
SHELL WESTERN E&P		//CONT.// 774719									
PILONCILLO		WELL #: D 8HC		RRCID -> 267077		COMPL. DATE 03/20/2012		TOTAL DEPTH 8472		PERF. 9237 - 13876	
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
*11	T. A.	30726	-0-	30726	300651	607 1	27969 3	Y	1948	2041 0	166
						7 4	2143 9				
*12	T. A.	19016	-0-	19016	319667	628 1	16752 3	Y	1487	1577 0	76
						1636 9					
*01	T. A.	13363	-0-	13363	333030	559 1	10796 3	Y	1802	1747 0	131
						26 4	1982 9				
*02	T. A.	7346	-0-	7346	340376	386 1	6456 3	Y	457	564 0	24
						1 4	503 9				
*03	T. A.	8387	-0-	8387	348763	310 1	6962 3	Y	1014	967 0	71
						1115 9					
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	348763			Y	NO RPT		71
PILONCILLO		WELL #: E 3H		RRCID -> 267079		COMPL. DATE 10/22/2011		TOTAL DEPTH 9635		PERF.10030 - 14464	
*05	0 W	-0-	-0-	-0-	40635			Y	-0-		-0-
*06	0 W	18305	-0-	18305	58940	338 1	16765 3	Y	1093	892 0	201
						1202 9					
*07	0 W	-0-	-0-	-0-	58940			Y	-0-	27 0	174
*08	0 W	-0-	-0-	-0-	58940			Y	-0-		174
*09	0 W	24653	-0-	24653	83593	648 1	22981 3	Y	931	908 0	197
						1024 9					
*10	0 W	33061	-0-	33061	116654	774 1	30962 3	Y	1159	1275 0	81
						50 4	1275 9				
*11	0 W	35622	-0-	35622	152276	446 1	34202 3	Y	880	889 0	72
						6 4	968 9				
*12	0 W	17232	-0-	17232	169508	301 1	16184 3	Y	679	716 0	35
						747 9					
*01	0 W	2273	-0-	2273	171781	74 1	2067 3	Y	115	139 0	11
						5 4	127 9				
*02	0 W	95	-0-	95	171876	13 1	78 3	Y	4	13 0	2
						4 9					
*03	0 W	6606	-0-	6606	178482	72 1	5969 3	Y	514	481 0	35
						565 9					
04	0 W	NO RPT	-0-	-0-	178482			Y	NO RPT		35
PILONCILLO		WELL #: D 7HL		RRCID -> 267080		COMPL. DATE 12/31/2011		TOTAL DEPTH 9137		PERF. 9881 - 15808	
*11	T. A.	15134	-0-	15134	324340	354 1	14313 3	Y	423	460 0	37
						2 4	465 9				
*12	T. A.	23774	-0-	23774	348114	720 1	22360 3	Y	631	637 0	31
						694 9					
*01	T. A.	20127	-0-	20127	368241	809 1	18170 3	Y	1004	963 0	72
						44 4	1104 9				
*02	T. A.	10918	-0-	10918	379159	499 1	9685 3	Y	662	703 0	31
						6 4	728 9				
*03	T. A.	17583	-0-	17583	396742	582 1	16264 3	Y	665	648 0	48
						5 4	732 9				
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	396742			Y	NO RPT		48
PILONCILLO		WELL #: D 7HB		RRCID -> 267081		COMPL. DATE 12/19/2011		TOTAL DEPTH 8968		PERF. 9710 - 14294	
*11	T. A.	16861	-0-	16861	398973	392 1	15690 3	Y	703	748 0	61
						6 4	773 9				
*12	T. A.	37871	-0-	37871	436844	1163 1	35398 3	Y	1191	1194 0	58
						1310 9					
*01	T. A.	21554	-0-	21554	458398	829 1	19584 3	Y	994	979 0	73
						48 4	1093 9				
*02	T. A.	14726	-0-	14726	473124	718 1	13082 3	Y	837	872 0	38
						5 4	921 9				
*03	T. A.	22298	-0-	22298	495422	728 1	20553 3	Y	921	893 0	66
						4 4	1013 9				
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	495422			Y	NO RPT		66

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)														CNTY: DIMMIT	
SHELL WESTERN E&P															
PILONCILLO															
WELL #: A 6HD RRCID -> 267083 COMPL. DATE 02/07/2012 TOTAL DEPTH 8260 PERF. 8941 - 13594															
M	ALLOW	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE	
11	0 W	-0-	-0-	-0-	375200					Y	-0-			45	
*12	0 W	131	-0-	131	375331	20	1	8	3	Y	94	133	0	6	
						103	9								
*01	0 W	-0-	-0-	-0-	375331					Y	-0-			6	
*02	0 W	76	-0-	76	375407	35	1	39	3	Y	2	5	0	3	
						2	9								
*03	0 W	-0-	-0-	-0-	375407					Y	-0-			3	
04	0 W	NO RPT	-0-	-0-	375407					Y	NO RPT			3	
PILONCILLO															
WELL #: A 6HC RRCID -> 267084 COMPL. DATE 02/07/2012 TOTAL DEPTH 8267 PERF. 8658 - 13501															
*11	0 W	-0-	-0-	-0-	337715					Y	-0-			174	
*12	0 W	-0-	-0-	-0-	337715					Y	-0-	6	0	168	
*01	0 W	-0-	-0-	-0-	337715					Y	-0-			168	
*02	0 W	109	-0-	109	337824	35	1	48	3	Y	24	49	0	143	
						26	9								
*03	0 W	-0-	-0-	-0-	337824					Y	45	79	0	109	
04	0 W	NO RPT	-0-	-0-	337824					Y	NO RPT			109	
PILONCILLO															
WELL #: A 3H RRCID -> 267191 COMPL. DATE 08/05/2011 TOTAL DEPTH 8326 PERF. 9044 - 13589															
*05	T. A.	34511	-0-	34511	448001	1398	1	30250	3	Y	2601	2753	0	171	
						2	4	2861	9						
*06	T. A.	28381	-0-	28381	476382	1311	1	24103	3	Y	2695	2278	0	588	
						2	4	2965	9						
*07	T. A.	24705	-0-	24705	501087	1323	1	22717	3	Y	604	877	0	315	
						1	4	664	9						
*08	T. A.	23748	-0-	23748	524835	1200	1	20314	3	Y	2029	2063	0	281	
						2	4	2232	9						
*09	T. A.	17932	-0-	17932	542767	1147	1	15094	3	Y	1537	1675	0	143	
						1691	9								
*10	T. A.	24149	-0-	24149	566916	532	1	21279	3	Y	2094	2103	0	134	
						35	4	2303	9						
*11	T. A.	6969	-0-	6969	573885	245	1	5851	3	Y	793	857	0	70	
						1	4	872	9						
*12	T. A.	2058	-0-	2058	575943	56	1	2002	3	Y	-0-	2	0	68	
*01	T. A.	387	-0-	387	576330	22	1	282	3	Y	75	133	0	10	
						83	9								
*02	T. A.	334	-0-	334	576664	91	1	54	3	Y	172	175	0	7	
						189	9								
*03	T. A.	-0-	-0-	-0-	576664					Y	11	17	0	1	
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	576664					Y	NO RPT			1	
PILONCILLO															
WELL #: D 5HB RRCID -> 267230 COMPL. DATE 10/12/2011 TOTAL DEPTH 8253 PERF. 8938 - 13900															
*11	T. A.	20055	-0-	20055	444780	442	1	17554	3	Y	1872	1912	0	156	
						2059	9								
*12	T. A.	20236	-0-	20236	465016	643	1	18128	3	Y	1332	1420	0	68	
						1465	9								
*01	T. A.	13475	-0-	13475	478491	589	1	11089	3	Y	1609	1560	0	117	
						27	4	1770	9						
*02	T. A.	4418	-0-	4418	482909	276	1	3465	3	Y	615	701	0	31	
						677	9								
*03	T. A.	12081	-0-	12081	494990	581	1	10253	3	Y	1126	1078	0	79	
						8	4	1239	9						
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	494990					Y	NO RPT			79	

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)														
SHELL WESTERN E&P														
PILONCILLO														
WELL #: D 5HA RRCID -> 267231 COMPL. DATE 10/12/2011 TOTAL DEPTH 8388 PERF. 8915 - 13674														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
*11	T. A.	37616	-0-	37616	646297	860	1	34181	3	Y	2340	2347	0	191
						1	4	2574	9					
*12	T. A.	19128	-0-	19128	665425	614	1	17268	3	Y	1133	1263	0	61
						1246	9							
*01	T. A.	12906	-0-	12906	678331	569	1	10702	3	Y	1463	1418	0	106
						26	4	1609	9					
*02	T. A.	6287	-0-	6287	684618	389	1	4985	3	Y	828	895	0	39
						2	4	911	9					
*03	T. A.	9820	-0-	9820	694438	521	1	8414	3	Y	798	780	0	57
						7	4	878	9					
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	694438					Y	NO RPT			57
PILONCILLO														
WELL #: D 5HY RRCID -> 267254 COMPL. DATE 11/07/2011 TOTAL DEPTH 8481 PERF. 8854 - 13646														
*11	T. A.	25370	-0-	25370	527500	565	1	22429	3	Y	2160	2169	0	177
						2376	9							
*12	T. A.	21082	-0-	21082	548582	676	1	19067	3	Y	1217	1330	0	64
						1339	9							
*01	T. A.	14207	-0-	14207	562789	629	1	11856	3	Y	1539	1492	0	111
						29	4	1693	9					
*02	T. A.	9006	-0-	9006	571795	568	1	7170	3	Y	1147	1205	0	53
						6	4	1262	9					
*03	T. A.	11978	-0-	11978	583773	588	1	10290	3	Y	993	974	0	72
						8	4	1092	9					
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	583773					Y	NO RPT			72
PILONCILLO														
WELL #: D 9HB RRCID -> 267314 COMPL. DATE 05/26/2012 TOTAL DEPTH 8806 PERF. 9270 - 14036														
*11	T. A.	6754	-0-	6754	338506	113	1	6455	3	Y	169	273	0	22
						186	9							
*12	T. A.	6814	-0-	6814	345320	137	1	6322	3	Y	323	329	0	16
						355	9							
*01	T. A.	17313	-0-	17313	362633	196	1	16366	3	Y	646	616	0	46
						40	4	711	9					
*02	T. A.	24539	-0-	24539	387172	268	1	23461	3	Y	736	751	0	31
						810	9							
*03	T. A.	8512	-0-	8512	395684	215	1	7907	3	Y	339	345	0	25
						17	4	373	9					
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	395684					Y	NO RPT			25
PILONCILLO														
WELL #: A 2H RRCID -> 267477 COMPL. DATE 02/14/2011 TOTAL DEPTH 7919 PERF. 9024 - 13550														
*11	20250 X	13557	-0-	-6693	-0-	850	1	6596	3	Y	383	484	0	39
						1	4	5689	5					
*12	20925 X	17000	-0-	-3925	-0-	1189	1	7463	3	Y	290	314	0	15
						8029	5	319	9					
*01	20925 X	7096	-0-	-13829	-0-	724	1	2257	3	Y	502	481	0	36
						6	4	3557	5					
*02	18900 X	12829	-0-	-6071	-0-	1050	1	2237	3	Y	1289	1270	0	55
						24	4	8100	5					
*03	20925 X	6995	-0-	-13930	-0-	852	1	1613	3	Y	555	568	0	42
						14	4	3905	5					
04	20250 X	NO RPT	-0-	-20250	-0-					Y	NO RPT			42

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)														
SHELL WESTERN E&P														
PILONCILLO														
WELL #: D 7HM RRCID -> 267532 COMPL. DATE 02/15/2012 TOTAL DEPTH 9145 PERF.10058 - 16585														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
*11	154530 X	43212	-0-	-111318	-0-	1003	1	40620	3	Y	1438	1464	0	119
						7	4	1582	9					
*12	159681 X	35367	-0-	-124314	-0-	1083	1	33027	3	Y	1143	1204	0	58
						1257	9							
*01	159681 X	26190	-0-	-133491	-0-	992	1	23432	3	Y	1554	1500	0	112
						57	4	1709	9					
*02	144228 X	17910	-0-	-126318	-0-	858	1	15635	3	Y	1283	1340	0	55
						6	4	1411	9					
*03	159681 X	28234	-0-	-131447	-0-	939	1	25854	3	Y	1305	1267	0	93
						5	4	1436	9					
*04	154530 X	NO RPT	-0-	-154530	-0-					Y	NO RPT			93
PILONCILLO														
WELL #: A 6HB RRCID -> 267533 COMPL. DATE 02/07/2012 TOTAL DEPTH 8262 PERF. 8509 - 13617														
*11	102810 X	4615	-0-	-98195	-0-	329	1	3988	3	Y	268	343	0	28
						3	4	295	9					
*12	106237 X	229	-0-	-106008	-0-	35	1	37	3	Y	143	163	0	8
						157	9							
*01	106237 X	206	-0-	-106031	-0-	87	1	118	3	Y	1	6	0	3
						1	9							
*02	95956 X	3040	-0-	-92916	-0-	600	1	1802	3	Y	577	556	0	24
						3	4	635	9					
*03	106237 X	5584	-0-	-100653	-0-	79	1	3966	3	Y	1378	1306	0	96
						23	4	1516	9					
*04	102810 X	NO RPT	-0-	-102810	-0-					Y	NO RPT			96
PILONCILLO														
WELL #: D 14HY RRCID -> 267602 COMPL. DATE 10/26/2012 TOTAL DEPTH 8598 PERF. 8630 - 12457														
*11	SHUT IN	12679	-0-	12679	12679	189	1	11780	3	Y	645	596	0	49
						710	9							
*12	SHUT IN	85016	-0-	85016	97695	1740	1	76564	3	Y	6102	5868	0	283
						6712	9							
*01	SHUT IN	92527	-0-	92527	190222	1352	1	85173	3	Y	5267	5164	0	386
						208	4	5794	9					
*02	SHUT IN	107820	-0-	107820	298042	1226	1	100755	3	Y	4794	5059	0	121
						566	4	5273	9					
*03	SHUT IN	102610	-0-	102610	400652	2355	1	94139	3	Y	5361	5106	0	376
						219	4	5897	9					
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	400652					Y	NO RPT			376

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)													
SHELL WESTERN E&P													
PILONCILLO													
WELL #: D 9HA RRCID -> 267803 COMPL. DATE 01/01/2012 TOTAL DEPTH 8840 PERF. 9263 - 14440													
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS * AMT	* DISPOSITIONS * AMT	* DISPOSITIONS * AMT	* DISPOSITIONS * AMT	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	* DISPOSITIONS * AMT	EOM BALANCE
05	T. A.	22380	-0-	22380	54256	651 1	18889 3	2839 9	Y	2581	2199 0		471
06	T. A.	98360	-0-	98360	152616	1745 1	92404 3	4210 9	Y	3827	4020 0		278
07	T. A.	35290	-0-	35290	187906	955 1	32912 3		Y	1294	1470 0		102
08	T. A.	3309	-0-	3309	191215	1423 9	3024 3		Y	183	274 0		11
09	T. A.	61351	-0-	61351	252566	2504 1	56372 3		Y	2250	2205 0		56
10	T. A.	82741	-0-	82741	335307	1929 1	77145 3		Y	3220	3080 0		196
11	T. A.	52523	-0-	52523	387830	125 4	3542 9		Y	2377	2377 0		194
12	T. A.	34611	-0-	34611	422441	833 1	49075 3		Y	1718	1835 0		77
01	T. A.	42585	-0-	42585	465026	2615 9	31993 3		Y	1349	1327 0		99
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	465026	585 1	40418 3		Y	NO RPT			99
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	465026	98 4	1484 9		Y	NO RPT			99
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	465026				Y	NO RPT			99

PILONCILLO													
WELL #: D 11HB RRCID -> 267822 COMPL. DATE 06/03/2012 TOTAL DEPTH 9310 PERF. 9585 - 13277													
06	T. A.	73180	-0-	73180	73180	1253 1	69727 3	2199 9	N	1999	1904 0		95
07	T. A.	100972	-0-	100972	174152	1722 1	94545 3	4704 9	N	4276	4237 0		448
08	T. A.	65431	-0-	65431	239583	143 1	62994 3		N	2085	2482 0		51
*09	295732 X	56149	-0-	-239583	-0-	2294 9	52028 3		N	1645	1655 0		41
*10	139748 X	75681	-0-	-64067	-0-	2311 1	71199 3	2587 9	N	2352	2250 0		143
*11	135240 X	134524	-0-	-716	-0-	1810 9	128115 3		N	3812	3812 0		311
*12	139748 X	37416	-0-	-102332	-0-	2216 1	35687 3		Y	825	1084 0		52
*01	139748 X	33163	-0-	-106585	-0-	4193 9	31777 3	847 9	Y	770	765 0		57
*02	126224 X	47734	-0-	-78490	-0-	821 1	45916 3		Y	911	927 0		41
*03	139748 X	43531	-0-	-96217	-0-	908 9	41391 3	1002 9	Y	914	890 0		65
*04	135240 X	NO RPT	-0-	-135240	-0-	462 1	1005 9		Y	NO RPT			65

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) SHELL WESTERN E&P PILONCILLO														CNTY: DIMMIT	
//CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY															
//CONT.// 774719															
WELL #: D 10HB RRCID -> 267823 COMPL. DATE 07/22/2012 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 9070 - 13426															
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
*07	T. A.	32339	-0-	32339	32339	586	1	28995	3	N	2507	1862	0	645	
						2758	9								
*08	T. A.	89594	-0-	89594	121933	174	1	81966	3	N	6776	7263	0	158	
						7454	9								
*09	T. A.	72575	-0-	72575	194508	2842	1	63979	3	N	5231	5259	0	130	
						5754	9								
*10	T. A.	97890	-0-	97890	292398	2189	1	87555	3	N	7276	7158	0	248	
						142	4	8004	9						
*11	T. A.	71554	-0-	71554	363952	1112	1	64344	3	N	5544	5355	0	437	
						6098	9								
*12	363952 X	-0-	-0-	-363952	-0-				Y	-0-				-0-	
*01	127596 X	-0-	-0-	-127596	-0-				Y	463	431	0		32	
*02	115248 X	-0-	-0-	-115248	-0-				Y	1371	1342	0		61	
*03	127596 X	-0-	-0-	-127596	-0-				Y	976	943	0		94	
*04	123480 X	NO RPT	-0-	-123480	-0-				Y	NO RPT				94	
PILONCILLO															
WELL #: D 11HC RRCID -> 267824 COMPL. DATE 06/05/2012 TOTAL DEPTH 9266 PERF. 9642 - 14527															
06	T. A.	58673	-0-	58673	58673	1047	1	55446	3	N	1981	1887	0	94	
						1	4	2179	9						
07	T. A.	80466	-0-	80466	139139	1617	1	75509	3	N	3036	3013	0	394	
						3340	9								
08	T. A.	60091	-0-	60091	199230	135	1	57941	3	N	1832	2180	0	46	
						2015	9								
09	T. A.	52345	-0-	52345	251575	2147	1	48332	3	N	1696	1700	0	42	
						1866	9								
10	T. A.	70573	-0-	70573	322148	1654	1	66142	3	N	2427	2321	0	148	
						107	4	2670	9						
11	T. A.	127451	-0-	127451	449599	2072	1	120227	3	N	4684	4684	0	382	
						5152	9								
*12	T. A.	36906	-0-	36906	486505	811	1	35163	3	Y	847	1172	0	57	
						932	9								
*01	T. A.	31439	-0-	31439	517944	438	1	30064	3	Y	785	783	0	59	
						73	4	864	9						
*02	563310 X	45366	-0-	-517944	-0-	530	1	43561	3	Y	936	953	0	42	
						245	4	1030	9						
*03	127100 X	41867	-0-	-85233	-0-	997	1	39755	3	Y	929	904	0	67	
						93	4	1022	9						
*04	123000 X	NO RPT	-0-	-123000	-0-				Y	NO RPT				67	
PILONCILLO															
WELL #: D 10HL RRCID -> 267825 COMPL. DATE 06/07/2012 TOTAL DEPTH 8530 PERF. 9343 - 13093															
06	T. A.	489	-0-	489	489	51	1	438	3	N	-0-			-0-	
07	T. A.	19557	-0-	19557	20046	478	1	16469	3	N	2373	1848	0	525	
						2610	9								
08	T. A.	82671	-0-	82671	102717	164	1	75444	3	N	6421	6798	0	148	
						7063	9								
09	T. A.	44963	-0-	44963	147680	1761	1	39657	3	N	3223	3291	0	80	
						3545	9								
10	T. A.	60788	-0-	60788	208468	1357	1	54270	3	N	4612	4411	0	281	
						88	4	5073	9						
11	T. A.	57822	-0-	57822	266290	909	1	52190	3	N	4294	4294	0	350	
						4723	9								
*12	T. A.	29986	-0-	29986	296276	606	1	27073	3	Y	2097	2334	0	113	
						2307	9								
*01	311713 X	15437	-0-	-296276	-0-	134	1	14282	3	Y	896	940	0	71	
						35	4	986	9						
*02	88424 X	23044	-0-	-65380	-0-	261	1	21354	3	Y	1187	1205	0	53	
						123	4	1306	9						
*03	97898 X	22448	-0-	-75450	-0-	518	1	20465	3	Y	1303	1263	0	93	
						32	4	1433	9						
*04	94740 X	NO RPT	-0-	-94740	-0-				Y	NO RPT				93	

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)														
SM ENERGY COMPANY														
BRISCOE G GU3														
WELL #: 1H RRCID -> 249111 COMPL. DATE 06/09/2009 TOTAL DEPTH 7484 PERF. 9749 - 11385														
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
11	13950 X	9561	-0-	-4389	-0-	461 1	8396 2	Y	640	652 1				79
12	14415 X	13716	-0-	-699	-0-	704 9								
01	14353 X	14316	-0-	-37	-0-	688 1	12310 2	Y	653	580 1				152
						718 9								
						617 1	12844 2	Y	777	830 1				99
						855 9								
*02	13391 X	13391	-0-	-0-	-0-	529 1	12150 2	Y	647	29 0	598 1			119
						712 9								
03	14089 X	14089	-0-	-0-	-0-	888 1	12414 2	Y	715	324 0	432 1			78
						787 9								
04	13860 X	13256	-0-	-604	-0-	679 1	11998 2	Y	526	106 0	374 1			124
						579 9								
BRISCOE "B"														
WELL #: 1H RRCID -> 254481 COMPL. DATE 12/03/2009 TOTAL DEPTH 7294 PERF. 7842 - 12861														
11	10980 X	7324	-0-	-3656	-0-	368 1	6318 2	Y	580	595 1				47
						638 9								
12	13578 X	9785	-0-	-3793	-0-	494 1	8685 2	Y	551	495 1				103
						606 9								
01	13578 X	9457	-0-	-4121	-0-	400 1	8415 2	Y	584	616 1				71
						642 9								
*02	12264 X	9667	-0-	-2597	-0-	380 1	8716 2	Y	519	24 0	473 1			93
						571 9								
03	10757 X	10265	-0-	-492	-0-	642 1	8970 2	Y	594	259 0	368 1			60
						653 9								
*04	9518 X	9518	-0-	-0-	-0-	484 1	8550 2	Y	440	96 0	301 1			103
						484 9								
BRISCOE "G"														
WELL #: 2H RRCID -> 254485 COMPL. DATE 11/08/2009 TOTAL DEPTH 7594 PERF. 8223 - 13124														
11	15780 X	11285	-0-	-4495	-0-	569 1	10072 2	Y	585	571 1				53
						644 9								
12	17360 X	15199	-0-	-2161	-0-	764 1	13864 2	Y	519	427 1				145
						571 9								
01	17360 X	16616	-0-	-744	-0-	729 1	15084 2	Y	730	796 1				79
						803 9								
*02	15680 X	15022	-0-	-658	-0-	599 1	13749 2	Y	613	28 0	564 1			100
						674 9								
03	15190 X	13712	-0-	-1478	-0-	916 1	12160 2	Y	578	283 0	337 1			58
						636 9								
04	16080 X	12854	-0-	-3226	-0-	661 1	11673 2	Y	473	86 0	334 1			111
						520 9								
BRISCOE G GU 1														
WELL #: 3H RRCID -> 255731 COMPL. DATE 12/28/2009 TOTAL DEPTH 7367 PERF. 8069 - 12721														
11	9690 X	7011	-0-	-2679	-0-	337 1	5865 2	Y	735	763 1				66
						809 9								
12	11470 X	10925	-0-	-545	-0-	543 1	9659 2	Y	657	594 1				129
						723 9								
01	11470 X	10445	-0-	-1025	-0-	446 1	9258 2	Y	674	723 1				80
						741 9								
*02	10360 X	9609	-0-	-751	-0-	378 1	8652 2	Y	526	23 0	487 1			96
						579 9								
*03	10912 X	9721	-0-	-1191	-0-	555 1	8560 2	Y	551	244 0	337 1			66
						606 9								
04	10560 X	9011	-0-	-1549	-0-	458 1	8093 2	Y	418	100 0	291 1			93
						460 9								

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)														CNTY: DIMMIT	
SM ENERGY COMPANY															
GALVAN RANCH															
WELL #: 2H RRCID -> 257818 COMPL. DATE 01/27/2010 TOTAL DEPTH 7754 PERF. 8971 - 13915															
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
11	56692 X	56692	-0-	-0-	-0-	22223	1	34469	2	Y	-0-			20	
12	39804 X	39051	-0-	-753	-0-	7786	1	31265	2	Y	-0-			20	
01	46376 X	21230	-0-	-25146	-0-	975	1	20255	2	Y	-0-			20	
02	41888 X	15274	-0-	-26614	-0-	187	1	15087	2	Y	-0-			20	
03	46376 X	34224	-0-	-12152	-0-	384	1	33840	2	Y	-0-			20	
04	44880 X	27681	-0-	-17199	-0-	364	1	27317	2	Y	-0-	9	1	11	
GALVAN RANCH															
WELL #: 4H RRCID -> 257867 COMPL. DATE 10/20/2009 TOTAL DEPTH 9055 PERF. 9547 - 14566															
11	51532 X	51532	-0-	-0-	-0-	20060	1	31472	2	Y	-0-			18	
12	37571 X	37571	-0-	-0-	-0-	7238	1	30333	2	Y	-0-			18	
01	37789 X	22099	-0-	-15690	-0-	981	1	21118	2	Y	-0-			18	
02	34132 X	26899	-0-	-7233	-0-	540	1	26359	2	Y	-0-			18	
03	37789 X	32133	-0-	-5656	-0-	360	1	31773	2	Y	-0-			18	
04	36570 X	29003	-0-	-7567	-0-	382	1	28621	2	Y	-0-	8	1	10	
GALVAN RANCH															
WELL #: 7H RRCID -> 257869 COMPL. DATE 01/15/2010 TOTAL DEPTH 8482 PERF. 8997 - 14001															
11	50820 X	37570	-0-	-13250	-0-	37570	2			Y	-0-			73	
12	52514 X	47275	-0-	-5239	-0-	47274	2	1	9	Y	1			74	
01	64821 X	51198	-0-	-13623	-0-	51185	2	13	9	Y	12	59	1	27	
02	54544 X	53202	-0-	-1342	-0-	53196	2	6	9	Y	5			32	
03	54560 X	48509	-0-	-6051	-0-	48501	2	8	9	Y	7	1	1	38	
04	49530 X	45543	-0-	-3987	-0-	45520	2	23	9	Y	21	15	1	44	
GALVAN RANCH															
WELL #: 1H RRCID -> 257946 COMPL. DATE 08/08/2009 TOTAL DEPTH 8465 PERF. 8972 - 14129															
11	45269 X	45269	-0-	-0-	-0-	17527	1	27742	2	Y	-0-			76	
12	33170 X	33170	-0-	-0-	-0-	6647	1	26523	2	Y	-0-			76	
01	31217 X	17848	-0-	-13369	-0-	781	1	17067	2	Y	-0-			76	
02	28196 X	21012	-0-	-7184	-0-	418	1	20594	2	Y	-0-			76	
03	31217 X	24371	-0-	-6846	-0-	273	1	24098	2	Y	-0-			76	
04	30210 X	21988	-0-	-8222	-0-	290	1	21698	2	Y	-0-	34	1	42	
BRISCOE G GU2															
WELL #: 5H RRCID -> 257949 COMPL. DATE 02/16/2010 TOTAL DEPTH 7326 PERF. 7877 - 12951															
11	11520 X	6360	-0-	-5160	-0-	318	1	5534	2	Y	462	466	1	43	
						508	9								
12	11904 X	9236	-0-	-2668	-0-	461	1	8219	2	Y	505	444	1	104	
						556	9								
01	11904 X	9327	-0-	-2577	-0-	407	1	8361	2	Y	508	566	1	46	
						559	9								
*02	10080 X	8312	-0-	-1768	-0-	335	1	7633	2	Y	313	20	0	269	1
						344	9								
03	9239 X	9239	-0-	-0-	-0-	584	1	8118	2	Y	488	206	0	306	1
						537	9								
04	9030 X	7895	-0-	-1135	-0-	406	1	7134	2	Y	323	81	0	205	1
						355	9								

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)														
SM ENERGY COMPANY														
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	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* EOM BALANCE
11	12120 X	8512	-0-	-3608	-0-	438	1	7598	2	Y	433	443	1	382
12	13454 X	11525	-0-	-1929	-0-	476	9	10496	2	Y	401	378	1	405
01	13454 X	12015	-0-	-1439	-0-	441	9	10934	2	Y	502	515	1	392
*02	12152 X	11242	-0-	-910	-0-	529	1	10329	2	Y	420	19	0	407
03	11950 X	11950	-0-	-0-	-0-	552	9	10682	2	Y	458	199	0	380
04	11640 X	11204	-0-	-436	-0-	451	1	10251	2	Y	339	74	0	417
						462	9							
						764	1							
						504	9							
						580	1							
						373	9							
BRISCOE "G"														
WELL #: 4H RRCID -> 258147 COMPL. DATE 01/25/2010 TOTAL DEPTH 7535 PERF. 8119 - 13150														
11	11400 X	8429	-0-	-2971	-0-	411	1	7165	2	Y	775	782	1	85
12	13175 X	11657	-0-	-1518	-0-	853	9	10445	2	Y	570	542	1	113
01	13175 X	11151	-0-	-2024	-0-	585	1	10006	2	Y	602	626	1	89
*02	11900 X	10394	-0-	-1506	-0-	627	9	9275	2	Y	631	29	0	123
03	11656 X	10799	-0-	-857	-0-	483	1	9584	2	Y	471	112	0	86
04	11280 X	10210	-0-	-1070	-0-	662	9	9133	2	Y	508	123	0	120
						405	1							
						694	9							
						697	1							
						518	9							
						518	1							
						559	9							
GALVAN RANCH														
WELL #: 3H RRCID -> 258155 COMPL. DATE 04/18/2010 TOTAL DEPTH 8925 PERF. 9146 - 14190														
11	42566 X	42566	-0-	-0-	-0-	16558	1	26008	2	Y	-0-			9
12	32953 X	30675	-0-	-2278	-0-	6182	1	24493	2	Y	-0-			9
01	32891 X	9599	-0-	-23292	-0-	346	1	9253	2	Y	-0-			9
02	29708 X	24659	-0-	-5049	-0-	509	1	24150	2	Y	-0-			9
03	32891 X	25901	-0-	-6990	-0-	290	1	25611	2	Y	-0-			9
04	31830 X	22965	-0-	-8865	-0-	302	1	22663	2	Y	-0-	4	1	5
GALVAN RANCH														
WELL #: 17H RRCID -> 258267 COMPL. DATE 02/26/2010 TOTAL DEPTH 8756 PERF. 9388 - 14450														
11	99030 X	55788	-0-	-43242	-0-	55696	2	92	9	Y	84			371
12	93899 X	63293	-0-	-30606	-0-	63080	2	213	9	Y	194			565
01	93899 X	69394	-0-	-24505	-0-	69163	2	231	9	Y	210	174	1	601
02	84812 X	31626	-0-	-53186	-0-	31518	2	108	9	Y	98			699
03	88784 X	79781	-0-	-9003	-0-	79648	2	133	9	Y	121	375	1	445
*04	71238 X	71238	-0-	-0-	-0-	71128	2	110	9	Y	100	201	1	344
SAN AMBROSIA D														
WELL #: 1H RRCID -> 258424 COMPL. DATE 04/24/2010 TOTAL DEPTH 6846 PERF. 7356 - 12370														
11	9840 X	5663	-0-	-4177	-0-	298	1	5130	2	Y	214	267	1	17
12	9920 X	8353	-0-	-1567	-0-	235	9	7877	2	Y	31	35	1	13
01	9920 X	7720	-0-	-2200	-0-	442	1	7355	2	Y	9	9	1	13
*02	8428 X	7642	-0-	-786	-0-	34	9	6988	2	Y	331	8	0	42
*03	8711 X	7925	-0-	-786	-0-	355	1	7170	2	Y	221	113	0	24
04	8070 X	7315	-0-	-755	-0-	305	1	6663	2	Y	250	27	0	67
						364	9							
						512	1							
						243	9							
						377	1							
						275	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)														
SM ENERGY COMPANY														
SAN AMBROSIA C														
WELL #: 1H RRCID -> 258425 COMPL. DATE 05/20/2010 TOTAL DEPTH 6599 PERF. 7129 - 12115														
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
11	9450 X	7382	-0-	-2068	-0-	340 1	5917 2	Y	1023	1034 1				70
12	10085 X	10085	-0-	-0-	-0-	1125 9	8615 2	Y	896	812 1				154
01	10199 X	9679	-0-	-520	-0-	484 1	8421 2	Y	774	855 1				73
*02	9296 X	7271	-0-	-2025	-0-	986 9	6460 2	Y	484	24 0	452 1			81
*03	10075 X	8891	-0-	-1184	-0-	407 1	7461 2	Y	830	281 0	537 1			92
*04	10203 X	10203	-0-	-0-	-0-	851 9	8872 2	Y	754	210 0	484 1			152
						279 1								
						532 9								
						517 1								
						913 9								
						502 1								
						829 9								
SAN AMBROSIA D														
WELL #: 2H RRCID -> 258426 COMPL. DATE 05/10/2010 TOTAL DEPTH 7004 PERF. 7452 - 12480														
11	9930 X	6104	-0-	-3826	-0-	300 1	5236 2	Y	516	528 1				50
12	9796 X	9244	-0-	-552	-0-	568 9	8108 2	Y	618	562 1				106
01	9796 X	7749	-0-	-2047	-0-	456 1	6799 2	Y	566	611 1				61
*02	8512 X	8033	-0-	-479	-0-	680 9	7101 2	Y	566	28 0	510 1			89
03	9238 X	8886	-0-	-352	-0-	327 1	7618 2	Y	657	295 0	401 1			50
04	8940 X	7200	-0-	-1740	-0-	623 9	6427 2	Y	373	98 0	252 1			73
						309 1								
						623 9								
						545 1								
						723 9								
						363 1								
						410 9								
GALVAN RANCH														
WELL #: 14H RRCID -> 258755 COMPL. DATE 07/23/2010 TOTAL DEPTH 8805 PERF. 9341 - 14952														
11	34020 X	6611	-0-	-27409	-0-	3267 1	3104 2	Y	218	211 1				32
12	40455 X	29140	-0-	-11315	-0-	240 9	24924 2	Y	1351	1182 1				201
01	40455 X	21066	-0-	-19389	-0-	2730 1	19535 2	Y	789	570 1				420
02	36540 X	30655	-0-	-5885	-0-	1486 9	29133 2	Y	860	1225 1				55
03	38781 X	10386	-0-	-28395	-0-	663 1	10050 2	Y	215	270 1				-0-
04	28200 X	17303	-0-	-10897	-0-	868 9	16192 2	Y	789	508 1				281
						576 1								
						946 9								
						99 1								
						237 9								
						243 1								
						868 9								
GALVAN RANCH														
WELL #: 10H RRCID -> 258756 COMPL. DATE 07/23/2010 TOTAL DEPTH 8722 PERF. 9316 - 14927														
11	72060 X	12061	-0-	-59999	-0-	5723 1	5438 2	Y	818	842 1				94
12	94581 X	18426	-0-	-76155	-0-	900 9	15814 2	Y	353	445 1				2
01	94581 X	66505	-0-	-28076	-0-	2224 1	61025 2	Y	2721	1592 1				1131
02	85428 X	69777	-0-	-15651	-0-	388 9	65853 2	Y	2388	3362 1				157
03	71176 X	18671	-0-	-52505	-0-	2487 1	17841 2	Y	572	729 1				-0-
04	64470 X	34147	-0-	-30323	-0-	2993 9	31992 2	Y	1522	980 1				542
						1297 1								
						2627 9								
						201 1								
						629 9								
						481 1								
						1674 9								

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)				//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: DIMMIT				
SM ENERGY COMPANY				//CONT.// 788997												
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	*	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	*	* DISPOSITIONS AMT CODE	*	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
11	15450 X	9021	-0-	-6429	-0-	486	1 451 9	8084	2	Y	410	387	1			47
12	16643 X	16643	-0-	-0-	-0-	858	1 490 9	15295	2	Y	445	413	1			79
01	15469 X	14887	-0-	-582	-0-	666	1 457 9	13764	2	Y	415	452	1			42
*02	13972 X	13642	-0-	-330	-0-	553	1 421 9	12668	2	Y	383	19	0	343	1	63
*03	16430 X	14425	-0-	-2005	-0-	934	1 480 9	13011	2	Y	436	187	0	276	1	37
04	15900 X	13659	-0-	-2241	-0-	716	1 296 9	12647	2	Y	269	67	0	180	1	59
GALVAN RANCH				WELL #:		12H	RRCID -> 258902	COMPL. DATE 05/26/2010		TOTAL DEPTH 8749		PERF. 9309 - 14955				
11	140250 X	140250	-0-	-0-	-0-	54279	1 848 9	85123	2	Y	771	548	1			239
12	114235 X	94044	-0-	-20191	-0-	19771	1 1103 9	73170	2	Y	1003	1181	1			61
01	103106 X	-0-	-0-	-103106	-0-					Y	14	75	1			-0-
02	113400 X	-0-	-0-	-113400	-0-					Y	-0-					-0-
03	125550 X	9661	-0-	-115889	-0-	33	1 317 9	9311	2	Y	288	116	1			172
04	121500 X	8453	-0-	-113047	-0-	80	1 132 9	8241	2	Y	120	275	1			17
GALVAN RANCH				WELL #:		16H	RRCID -> 259554	COMPL. DATE 08/14/2010		TOTAL DEPTH 9159		PERF. 9758 - 15245				
11	23340 X	5127	-0-	-18213	-0-	23	1 477 9	4627	2	Y	434	408	1			26
12	24118 X	9700	-0-	-14418	-0-	47	1 606 9	9047	2	Y	551	572	1			5
01	19995 X	378	-0-	-19617	-0-	4	1 13 9	361	2	Y	12	13	1			4
02	5236 X	-0-	-0-	-5236	-0-					Y	1	4	1			1
03	9703 X	-0-	-0-	-9703	-0-					Y	-0-					1
04	9390 X	-0-	-0-	-9390	-0-					Y	-0-					1
SAN AMBROSIA B				WELL #:		1H	RRCID -> 259569	COMPL. DATE 03/31/2010		TOTAL DEPTH 6836		PERF. 7355 - 12400				
11	14460 X	9817	-0-	-4643	-0-	513	1 382 9	8922	2	Y	347	359	1			32
12	15190 X	14899	-0-	-291	-0-	773	1 378 9	13748	2	Y	344	310	1			66
01	15190 X	14508	-0-	-682	-0-	651	1 372 9	13485	2	Y	338	367	1			37
*02	13720 X	12900	-0-	-820	-0-	531	1 255 9	12114	2	Y	232	11	0	215	1	43
*03	14911 X	14038	-0-	-873	-0-	918	1 362 9	12758	2	Y	329	150	0	193	1	29
04	14430 X	12889	-0-	-1541	-0-	679	1 209 9	12001	2	Y	190	49	0	121	1	49

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) SM ENERGY COMPANY BRISCOE C														
		//CONT.//		12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DIMMIT				
		//CONT.//		788997										
		WELL #:		3H		RRCID -> 259570		COMPL. DATE 07/02/2010		TOTAL DEPTH 7151		PERF. 7718 - 12705		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
11		17670 X	16008	-0-	-1662	-0-	746	1	13223	2	Y	1854	1913 1	144
							2039	9						
12		22447 X	22447	-0-	-0-	-0-	1093	1	19459	2	Y	1723	1564 1	303
							1895	9						
01		21241 X	21241	-0-	-0-	-0-	892	1	18468	2	Y	1710	1854 1	159
							1881	9						
*02		19031 X	19031	-0-	-0-	-0-	735	1	16857	2	Y	1308	60 0 1204 1	203
							1439	9						
*03		20101 X	20101	-0-	-0-	-0-	1223	1	17101	2	Y	1615	713 0 976 1	128
							1777	9						
*04		19931 X	19931	-0-	-0-	-0-	990	1	17492	2	Y	1317	322 0 854 1	269
							1449	9						

BRISCOE C														
		WELL #:		2H		RRCID -> 259583		COMPL. DATE 06/23/2010		TOTAL DEPTH 6848		PERF. 7549 - 12535		
11		12390 X	7812	-0-	-4578	-0-	381	1	6655	2	Y	705	721 1	57
							776	9						
12		12772 X	11078	-0-	-1694	-0-	549	1	9772	2	Y	688	619 1	126
							757	9						
01		12772 X	10942	-0-	-1830	-0-	466	1	9643	2	Y	757	809 1	74
							833	9						
*02		11536 X	10436	-0-	-1100	-0-	405	1	9380	2	Y	592	26 0 549 1	91
							651	9						
*03		11204 X	11204	-0-	-0-	-0-	692	1	9679	2	Y	757	339 0 449 1	59
							833	9						
04		10710 X	10230	-0-	-480	-0-	517	1	9133	2	Y	527	116 0 356 1	114
							580	9						

SAN AMBROSIA D														
		WELL #:		4H		RRCID -> 259598		COMPL. DATE 09/02/2010		TOTAL DEPTH 6772		PERF. 7349 - 12853		
11		8684 X	8684	-0-	-0-	-0-	376	1	6326	2	Y	1802	1731 1	153
							1982	9						
12		14260 X	13803	-0-	-457	-0-	626	1	11127	2	Y	1864	1745 1	272
							2050	9						
01		14260 X	12901	-0-	-1359	-0-	500	1	10352	2	Y	1863	1957 1	178
							2049	9						
*02		12180 X	11575	-0-	-605	-0-	419	1	9613	2	Y	1403	65 0 1295 1	221
							1543	9						
*03		13795 X	12211	-0-	-1584	-0-	682	1	9560	2	Y	1790	809 0 1062 1	141
							1969	9						
04		13350 X	11178	-0-	-2172	-0-	502	1	8860	2	Y	1651	276 0 1158 1	358
							1816	9						

BRISCOE B														
		WELL #:		4H		RRCID -> 259766		COMPL. DATE 09/22/2010		TOTAL DEPTH 6927		PERF. 7420 - 12419		
11		24360 X	16157	-0-	-8203	-0-	836	1	14555	2	Y	696	716 1	62
							766	9						
12		23932 X	22019	-0-	-1913	-0-	1137	1	20186	2	Y	633	576 1	119
							696	9						
01		23250 X	18766	-0-	-4484	-0-	834	1	17364	2	Y	516	569 1	66
							568	9						
*02		21028 X	20813	-0-	-215	-0-	838	1	19278	2	Y	634	30 0 562 1	108
							697	9						
*03		22010 X	21363	-0-	-647	-0-	1393	1	19446	2	Y	476	135 0 386 1	63
							524	9						
04		21300 X	19968	-0-	-1332	-0-	1041	1	18391	2	Y	487	104 0 328 1	118
							536	9						

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)															NON-ASSOCIATED															CAPACITY															CNTY: DIMMIT																													
SM ENERGY COMPANY															//CONT.// 12018 200																																																											
GALVAN RANCH															//CONT.// 788997																																																											
WELL #: 15H															RRCID -> 260107															COMPL. DATE 11/28/2010															TOTAL DEPTH 9001 PERF. 9675 - 14970																													
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT (L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C M	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM BALANCE																																																						
11	36561 X	36561	-0-	-0-	-0-					163 1			34484 2	Y	1740		1724 1			109																																																						
12	40176 X	36822	-0-	-3354	-0-					1914 9																																																																
*01	41522 X	41522	-0-	-0-	-0-					202 1			35156 2	Y	1331		1355 1			85																																																						
02	36725 X	36725	-0-	-0-	-0-					1464 9																																																																
03	37789 X	13396	-0-	-24393	-0-					514 1			38974 2	Y	1849		1795 1			139																																																						
04	40050 X	-0-	-0-	-40050	-0-					2034 9																																																																
										422 1			35216 2	Y	988		1035 1			92																																																						
										1087 9																																																																
										195 1			12887 2	Y	285		320 1			57																																																						
										314 9																																																																
													Y	1			6 1			52																																																						
BRISCOE R															WELL #: 1H															RRCID -> 260116															COMPL. DATE 11/17/2010															TOTAL DEPTH 7808 PERF. 8267 - 12874														
11	14233 X	14233	-0-	-0-	-0-					689 1			12042 2	Y	1365		1351 1			99																																																						
12	20307 X	20307	-0-	-0-	-0-					1502 9																																																																
01	20262 X	20262	-0-	-0-	-0-					1023 1			18227 2	Y	961		863 1			197																																																						
*02	19270 X	19270	-0-	-0-	-0-					1057 9																																																																
*03	20840 X	20840	-0-	-0-	-0-					883 1			18290 2	Y	990		1067 1			120																																																						
*04	21744 X	21744	-0-	-0-	-0-					1089 9																																																																
										763 1			17555 2	Y	865		41 0		787 1	157																																																						
										952 9																																																																
										1320 1			18526 2	Y	904		433 0		540 1	87																																																						
										994 9																																																																
										1128 1			19945 2	Y	610		124 0		431 1	142																																																						
										671 9																																																																
GALVAN RANCH															WELL #: 19H															RRCID -> 260119															COMPL. DATE 12/07/2010															TOTAL DEPTH 8985 PERF. 9501 - 14888														
11	131850 X	63048	-0-	-68802	-0-					295 1			61572 2	Y	1074		1075 1			39																																																						
12	129828 X	57926	-0-	-71902	-0-					1181 9																																																																
01	74245 X	52529	-0-	-21716	-0-					320 1			56867 2	Y	672		680 1			31																																																						
02	58100 X	41534	-0-	-16566	-0-					739 9																																																																
03	65162 X	5323	-0-	-59839	-0-					680 1			51099 2	Y	682		662 1			51																																																						
04	63060 X	-0-	-0-	-63060	-0-					750 9																																																																
										460 1			40745 2	Y	299		337 1			13																																																						
										329 9																																																																
										87 1			5236 2	Y	-0-		2 1			11																																																						
													Y	-0-		1 1				10																																																						
BRISCOE "C"															WELL #: 1H															RRCID -> 260168															COMPL. DATE 03/29/2010															TOTAL DEPTH 6762 PERF. 7321 - 12380														
11	4410 X	2911	-0-	-1499	-0-					145 1			2548 2	Y	198		203 1			19																																																						
12	4526 X	3990	-0-	-536	-0-					218 9																																																																
01	4495 X	3901	-0-	-594	-0-					202 1			3586 2	Y	184		170 1			33																																																						
*02	4060 X	3691	-0-	-369	-0-					202 9																																																																
*03	3999 X	3972	-0-	-27	-0-					168 1			3489 2	Y	222		209 1			46																																																						
*04	3888 X	3888	-0-	-0-	-0-					244 9																																																																
										145 1			3346 2	Y	182		8 0		192 1	28																																																						
										200 9																																																																
										249 1			3490 2	Y	212		90 0		132 1	19																																																						
										233 9																																																																
										198 1			3502 2	Y	171		38 0		114 1	38																																																						
										188 9																																																																

06/13/2013
OIL AND GAS DIVISION

RAILROAD COMMISSION OF TEXAS
*** APRIL 2013 ***
GAS PRODUCTION LEDGER

DIST. 01

PAGE: 335

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) SM ENERGY COMPANY SAN AMBROSIA C				//CONT.// 12018 200 //CONT.// 788997	NON-ASSOCIATED		CAPACITY					CNTY: DIMMIT					
				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	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS * AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	DISPOSITIONS * AMT	* CODE	EOM BALANCE	
11	11820	X	6948	-0-	-4872	-0-	294	1	5264	2	Y	1264	1216	1		101	
12	12214	X	9538	-0-	-2676	-0-	1390	9	7833	2	Y	1150	1058	1		193	
01	11160	X	8652	-0-	-2508	-0-	1265	9	7009	2	Y	1186	1266	1		113	
*02	9380	X	8227	-0-	-1153	-0-	1305	9	6779	2	Y	1048	51	0	947	1	163
*03	9548	X	7522	-0-	-2026	-0-	1153	9	5957	2	Y	1018	378	0	710	1	93
04	9240	X	6962	-0-	-2278	-0-	445	1	5896	2	Y	665	214	0	413	1	131
							1120	9									
							334	1									
							732	9									
BRISCOE R				WELL #:	3H	RRCID ->	260186	COMPL. DATE		12/25/2010	TOTAL DEPTH		7130	PERF. 7664 - 12677			
11	30870	X	19072	-0-	-11798	-0-	1018	1	17729	2	Y	295	300	1		25	
12	30411	X	27868	-0-	-2543	-0-	325	1	26082	2	Y	292	240	1		77	
01	30101	X	27235	-0-	-2866	-0-	1465	1	25553	2	Y	407	437	1		47	
*02	27188	X	25370	-0-	-1818	-0-	321	9	24036	2	Y	264	11	0	252	1	48
*03	27869	X	26430	-0-	-1439	-0-	1234	1	24353	2	Y	298	134	0	173	1	38
04	26970	X	24675	-0-	-2295	-0-	448	9	23138	2	Y	206	78	0	116	1	50
							290	9									
							1749	1									
							328	9									
							1310	1									
							227	9									
GALVAN RANCH				WELL #:	18H	RRCID ->	260187	COMPL. DATE		01/09/2011	TOTAL DEPTH		8690	PERF. 9228 - 14548			
11	164010	X	31604	-0-	-132406	-0-	15588	1	14866	2	Y	1045	979	1		176	
12	136772	X	-0-	-0-	-136772	-0-	1150	9			Y	-0-	176	1		-0-	
01	141329	X	2192	-0-	-139137	-0-	2	1	874	2	Y	4	4	1		-0-	
02	127652	X	41647	-0-	-86005	-0-	1312	4	34489	2	Y	3237	2859	1		378	
03	141453	X	53997	-0-	-87456	-0-	650	1	3561	9	Y	3981	4178	1		181	
*04	45310	X	45310	-0-	-0-	-0-	2947	4	49058	2	Y	135	270	1		46	
							560	1									
							4379	9									
							596	1									
							149	9									
GALVAN RANCH				WELL #:	23H	RRCID ->	260197	COMPL. DATE		01/16/2011	TOTAL DEPTH		8757	PERF. 9314 - 14962			
11	123390	X	-0-	-0-	-123390	-0-					Y	-0-	33	1		-0-	
12	119102	X	545	-0-	-118557	-0-	8	1	448	2	Y	81	63	1		18	
01	109244	X	7036	-0-	-102208	-0-	89	9	6279	2	Y	296	308	1		6	
02	98672	X	8451	-0-	-90221	-0-	431	1	6704	2	Y	1551	1138	1		419	
03	83607	X	46071	-0-	-37536	-0-	326	9				3182	2655	1		946	
*04	37857	X	37857	-0-	-0-	-0-	41	1	36166	2	Y	1101	1699	1		348	
							1706	9									
							466	1									
							3500	9									
							480	1									
							1211	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)													CNTY: DIMMIT	
SM ENERGY COMPANY														
BRISCOE B GU1														
WELL #: 6H RRCID -> 260307 COMPL. DATE 11/09/2010 TOTAL DEPTH 6941 PERF. 7418 - 12723														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
O						AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	BALANCE	
11	30 X	-0-	-0-	-30	-0-								2	
12	31 X	-0-	-0-	-31	-0-								2	
01	31 N	-0-	-0-	-31	-0-								2	
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-								2	
03	70 N	70	-0-	-0-	-0-	3	1	65	2	Y	2	2	1	2
						2	9							
*04	1948 N	1948	-0-	-0-	-0-	104	1	1834	2	Y	9	8	1	3
						10	9							
BRISCOE B GU1													WELL #: 5H RRCID -> 260308 COMPL. DATE 11/07/2010 TOTAL DEPTH 6911 PERF. 7399 - 12734	
11	1740 X	354	-0-	-1386	-0-	16	1	260	2	Y	71	114	1	3
						78	9							
12	1798 X	-0-	-0-	-1798	-0-						-0-			3
01	2139 X	563	-0-	-1576	-0-	27	1	514	2	Y	20	7	1	16
						22	9							
02	1932 X	656	-0-	-1276	-0-	27	1	584	2	Y	41	4	0	4
						45	9							
03	2046 X	-0-	-0-	-2046	-0-						-0-	1	1	3
*04	3301 X	3301	-0-	-0-	-0-	174	1	3051	2	Y	69	56	1	16
						76	9							
BRISCOE B GU1													WELL #: 7H RRCID -> 260309 COMPL. DATE 11/09/2010 TOTAL DEPTH 6947 PERF. 7396 - 13052	
11	840 X	32	-0-	-808	-0-	2	1	29	2	Y	1	1	1	3
						1	9							
12	868 X	22	-0-	-846	-0-	1	1	21	2	Y	-0-			3
01	868 X	674	-0-	-194	-0-	29	1	549	2	Y	87	30	1	60
						96	9							
02	694 X	694	-0-	-0-	-0-	26	1	620	2	Y	44	5	0	5
						48	9							
03	31 X	-0-	-0-	-31	-0-						-0-	1	0	3
*04	2304 X	2304	-0-	-0-	-0-	115	1	2032	2	Y	143	120	1	26
						157	9							
BRISCOE C GU2													WELL #: 5H RRCID -> 260334 COMPL. DATE 02/06/2011 TOTAL DEPTH 7030 PERF. 7518 - 12447	
11	22950 X	14099	-0-	-8851	-0-	695	1	12149	2	Y	1141	1174	1	88
						1255	9							
12	22940 X	20226	-0-	-2714	-0-	1013	1	18040	2	Y	1066	957	1	197
						1173	9							
01	22382 X	18875	-0-	-3507	-0-	826	1	17077	2	Y	884	986	1	95
						972	9							
*02	20216 X	17732	-0-	-2484	-0-	714	1	16383	2	Y	577	2	0	49
						635	9							
*03	20212 X	18620	-0-	-1592	-0-	1190	1	16580	2	Y	773	209	0	89
						850	9							
04	19560 X	17454	-0-	-2106	-0-	890	1	15725	2	Y	763	166	0	175
						839	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)														
SM ENERGY COMPANY														
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	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	* EOM BALANCE	
11	70530 X	55061	-0-	-15469	-0-	255	1	53747	2	Y	963	943 1	79	
12	71269 X	46367	-0-	-24902	-0-	1059	9							
						262	1	44998	2	Y	1006	1022 1	63	
*01	70773 X	47441	-0-	-23332	-0-	1107	9							
						623	1	45679	2	Y	1035	988 1	110	
02	63924 X	42890	-0-	-21034	-0-	1139	9							
						489	1	41462	2	Y	854	899 1	65	
						939	9							
*03	67208 X	-0-	-0-	-67208	-0-					Y	-0-	24 1	41	
04	55050 X	-0-	-0-	-55050	-0-					Y	-0-	4 1	37	
GALVAN RANCH														
WELL #: 21H RRCID -> 260377 COMPL. DATE 04/06/2011 TOTAL DEPTH 9048 PERF. 9483 - 14485														
11	70260 X	52060	-0-	-18200	-0-	240	1	50872	2	Y	862	838 1	71	
						948	9							
12	69502 X	40767	-0-	-28735	-0-	239	1	39817	2	Y	646	665 1	52	
						711	9							
01	57986 X	57986	-0-	-0-	-0-	732	1	56691	2	Y	512	496 1	68	
						563	9							
02	48638 X	48638	-0-	-0-	-0-	565	1	47598	2	Y	432	453 1	47	
						475	9							
03	53785 X	-0-	-0-	-53785	-0-					Y	1	14 1	34	
04	56100 X	46782	-0-	-9318	-0-	588	1	44901	2	Y	1175	968 1	241	
						1293	9							
GALVAN RANCH														
WELL #: 20H RRCID -> 260396 COMPL. DATE 03/20/2011 TOTAL DEPTH 9031 PERF. 9518 - 14433														
11	99120 X	36807	-0-	-62313	-0-	169	1	35603	2	Y	941	927 1	54	
						1035	9							
12	98115 X	34148	-0-	-63967	-0-	184	1	32784	2	Y	1073	1085 1	42	
						1180	9							
*01	53196 X	13218	-0-	-39978	-0-	76	1	12913	2	Y	208	219 1	31	
						229	9							
02	43540 X	-0-	-0-	-43540	-0-					Y	-0-	11 1	20	
03	45632 X	-0-	-0-	-45632	-0-					Y	1	1 1	20	
04	36810 X	-0-	-0-	-36810	-0-					Y	-0-	5 1	15	
BRISCOE B														
WELL #: 3H RRCID -> 260439 COMPL. DATE 04/24/2011 TOTAL DEPTH 6855 PERF. 7504 - 12832														
11	20760 X	14514	-0-	-6246	-0-	737	1	12868	2	Y	826	838 1	76	
						909	9							
12	23064 X	20720	-0-	-2344	-0-	1075	1	19170	2	Y	432	404 1	104	
						475	9							
01	23064 X	20068	-0-	-2996	-0-	915	1	18896	2	Y	234	298 1	40	
						257	9							
02	20832 X	16349	-0-	-4483	-0-	677	1	15457	2	Y	195	11 0	194 1	30
						215	9							
*03	20708 X	18313	-0-	-2395	-0-	1224	1	16997	2	Y	84	23 0	65 1	26
						92	9							
04	20040 X	17043	-0-	-2997	-0-	910	1	16083	2	Y	45	3 0	40 1	28
						50	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)														
SM ENERGY COMPANY														
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	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* EOM BALANCE
11	15630 X	9619	-0-	-6011	-0-	469 948 9	1 8202 2	Y			862	886 1		75
12	15810 X	13699	-0-	-2111	-0-	679 933 9	1 12087 2	Y			848	762 1		161
01	15035 X	13280	-0-	-1755	-0-	567 971 9	1 11742 2	Y			883	952 1		92
*02	13580 X	12105	-0-	-1475	-0-	475 749 9	1 10881 2	Y			681	31 0	627 1	115
*03	13702 X	12342	-0-	-1360	-0-	774 777 9	1 10791 2	Y			706	339 0	422 1	60
04	13260 X	11555	-0-	-1705	-0-	588 574 9	1 10393 2	Y			522	136 0	340 1	106
BRISCOE B														
WELL #: 11H RRCID -> 260441 COMPL. DATE 04/25/2011 TOTAL DEPTH 7043 PERF. 7692 - 12719														
11	14410 X	14410	-0-	-0-	-0-	726 1062 9	1 12622 2	Y			965	966 1		91
12	21811 X	21811	-0-	-0-	-0-	1110 925 9	1 19776 2	Y			841	776 1		156
01	26226 X	21250	-0-	-4976	-0-	935 936 9	1 19379 2	Y			851	916 1		91
*02	23688 X	20378	-0-	-3310	-0-	819 812 9	1 18747 2	Y			738	31 0	679 1	119
*03	21824 X	20819	-0-	-1005	-0-	1335 782 9	1 18702 2	Y			711	334 0	431 1	64
04	21120 X	19016	-0-	-2104	-0-	990 536 9	1 17490 2	Y			487	130 0	310 1	111
BRISCOE C														
WELL #: 9H RRCID -> 260495 COMPL. DATE 04/24/2011 TOTAL DEPTH 7054 PERF. 7511 - 11320														
11	15900 X	11015	-0-	-4885	-0-	517 1475 9	1 9023 2	Y			1341	1367 1		69
12	16430 X	15034	-0-	-1396	-0-	749 949 9	1 13336 2	Y			863	777 1		155
01	16399 X	14463	-0-	-1936	-0-	627 862 9	1 12974 2	Y			784	860 1		79
*02	14812 X	13367	-0-	-1445	-0-	525 847 9	1 11995 2	Y			770	37 0	696 1	116
*03	15035 X	14193	-0-	-842	-0-	883 948 9	1 12362 2	Y			862	385 0	522 1	71
04	14550 X	12901	-0-	-1649	-0-	654 689 9	1 11558 2	Y			626	134 0	422 1	141
BRISCOE B GU3														
WELL #: 12H RRCID -> 260521 COMPL. DATE 05/10/2011 TOTAL DEPTH 7022 PERF. 7593 - 12620														
11	11490 X	6477	-0-	-5013	-0-	315 658 9	1 5504 2	Y			598	619 1		53
12	11873 X	9226	-0-	-2647	-0-	458 612 9	1 8156 2	Y			556	505 1		104
01	11873 X	8813	-0-	-3060	-0-	378 602 9	1 7833 2	Y			547	591 1		60
*02	10332 X	9112	-0-	-1220	-0-	357 572 9	1 8183 2	Y			520	21 0	479 1	80
03	9238 X	9006	-0-	-232	-0-	578 408 9	1 8020 2	Y			371	108 0	294 1	49
04	8940 X	8469	-0-	-471	-0-	428 485 9	1 7556 2	Y			441	95 0	295 1	100

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)														
SM ENERGY COMPANY														
SAN AMBROSIA D GU1														
WELL #: 5H RRCID -> 260538 COMPL. DATE 08/17/2010 TOTAL DEPTH 6718 PERF. 7220 - 11692														
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
11	12600 X	7241	-0-	-5359	-0-	348 1	6067 2	Y	751	778 1				82
12	12090 X	11752	-0-	-338	-0-	826 9								
01	12090 X	11632	-0-	-458	-0-	561 1	10017 2	Y	1067	954 1				195
*02	10920 X	10455	-0-	-465	-0-	1174 9								
03	11749 X	10883	-0-	-866	-0-	484 1	10025 2	Y	1021	1114 1				102
04	11370 X	10480	-0-	-890	-0-	1123 9								
						404 1	9245 2	Y	733	34 0	682 1			119
						806 9								
						662 1	9252 2	Y	881	368 0	555 1			77
						969 9								
						521 1	9198 2	Y	692	136 0	477 1			156
						761 9								
BRISCOE R GU1														
WELL #: 2H RRCID -> 260584 COMPL. DATE 12/18/2010 TOTAL DEPTH 7246 PERF. 7801 - 12490														
11	24600 X	15637	-0-	-8963	-0-	840 1	14542 2	Y	232	215 1				54
12	27745 X	23449	-0-	-4296	-0-	255 9								
01	27745 X	23235	-0-	-4510	-0-	1237 1	22071 2	Y	128	143 1				39
02	25060 X	23105	-0-	-1955	-0-	141 9								
03	24151 X	24151	-0-	-0-	-0-	1056 1	21860 2	Y	290	277 1				52
04	22680 X	22469	-0-	-211	-0-	319 9								
						966 1	22117 2	Y	20	11 0	47 1			14
						22 9								
						1622 1	22391 2	Y	125	28 0	91 1			20
						138 9								
						1202 1	21228 2	Y	35	12 0	26 1			17
						39 9								
BRISCOE G														
WELL #: 8H RRCID -> 260600 COMPL. DATE 05/30/2011 TOTAL DEPTH 7548 PERF. 7729 - 13287														
11	7800 X	154	-0-	-7646	-0-	5 1	103 2	Y	42	42 1				7
12	9238 X	82	-0-	-9156	-0-	46 9								
01	8370 X	29	-0-	-8341	-0-	4 1	78 2	Y	-0-					7
02	7560 X	3139	-0-	-4421	-0-	1 1	28 2	Y	-0-					7
*03	1810 X	1810	-0-	-0-	-0-	118 1	2588 2	Y	394	1 0	377 1			23
*04	3977 X	3977	-0-	-0-	-0-	433 9								
						84 1	1448 2	Y	253	21 0	180 1			75
						278 9								
						181 1	3229 2	Y	515	232 0	273 1			85
						567 9								
BRISCOE G														
WELL #: 12H RRCID -> 261412 COMPL. DATE 06/14/2011 TOTAL DEPTH 7662 PERF. 8937 - 12585														
11	30840 X	14653	-0-	-16187	-0-	705 1	12297 2	Y	1501	1524 1				143
12	25203 X	3447	-0-	-21756	-0-	1651 9								
01	24645 X	2	-0-	-24643	-0-	159 1	2981 2	Y	279	379 1				43
*02	21952 X	6746	-0-	-15206	-0-	307 9								
*03	19003 X	8461	-0-	-10542	-0-	1 1	1 2	Y	-0-	2 1				41
04	14640 X	5283	-0-	-9357	-0-	268 1	6280 2	Y	180	22 0	105 1			94
						198 9								
						694 1	7040 2	Y	661	353 0	353 1			49
						727 9								
						265 1	4678 2	Y	309	4 0	255 1			99
						340 9								

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)														
SM ENERGY COMPANY														
BRISCOE G														
WELL #: 13H RRCID -> 261616 COMPL. DATE 08/04/2011 TOTAL DEPTH 7649 PERF. 8175 - 12845														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* EOM BALANCE
11	19320 X	14061	-0-	-5259	-0-	661	1	11377	2	Y	1839	1782	1	128
12	19964 X	17992	-0-	-1972	-0-	2023	9	15379	2	Y	1591	1433	1	286
01	17738 X	17738	-0-	-0-	-0-	863	1	15232	2	Y	1610	1737	1	159
*02	16136 X	16136	-0-	-0-	-0-	1750	9	14228	2	Y	1172	66	0	213
*03	18073 X	18073	-0-	-0-	-0-	735	1	15097	2	Y	1715	744	0	133
*04	16282 X	16282	-0-	-0-	-0-	1771	9	14089	2	Y	1268	269	0	273
						619	1							
						1289	9							
						1089	1							
						1887	9							
						798	1							
						1395	9							
GALVAN RANCH														
WELL #: 28H RRCID -> 261623 COMPL. DATE 08/13/2011 TOTAL DEPTH 9240 PERF. 9818 - 15032														
11	44460 X	35954	-0-	-8506	-0-	160	1	34130	2	Y	1513	1491	1	98
12	45942 X	31440	-0-	-14502	-0-	1664	9	29914	2	Y	1241	1288	1	51
01	41881 X	31894	-0-	-9987	-0-	161	1	30347	2	Y	1030	965	1	116
02	37828 X	18520	-0-	-19308	-0-	1365	9	17571	2	Y	640	674	1	82
03	37138 X	35118	-0-	-2020	-0-	414	1	33344	2	Y	1142	1124	1	100
04	35940 X	30892	-0-	-5048	-0-	1133	9	29596	2	Y	825	80	0	189
						245	1							
						704	9							
						518	1							
						1256	9							
						388	1							
						908	9							
GALVAN RANCH														
WELL #: 26H RRCID -> 263067 COMPL. DATE 08/13/2011 TOTAL DEPTH 9183 PERF. 9738 - 14586														
11	30725 X	30725	-0-	-0-	-0-	132	1	28776	2	Y	1652	1650	1	128
12	32457 X	27001	-0-	-5456	-0-	1817	9	25542	2	Y	1196	1221	1	103
01	32457 X	32262	-0-	-195	-0-	143	1	30293	2	Y	1436	1374	1	165
02	29316 X	17245	-0-	-12071	-0-	1316	9	16284	2	Y	668	717	1	116
03	31744 X	13391	-0-	-18353	-0-	389	1	12526	2	Y	609	650	1	75
04	31230 X	14531	-0-	-16699	-0-	1580	9	13569	2	Y	712	573	1	214
						226	1							
						735	9							
						195	1							
						670	9							
						179	1							
						783	9							
GALVAN RANCH														
WELL #: 24H RRCID -> 263175 COMPL. DATE 06/12/2011 TOTAL DEPTH 9547 PERF.10469 - 15982														
11	86997 X	86997	-0-	-0-	-0-	414	1	84623	2	Y	1782	1815	1	28
12	69998 X	60341	-0-	-9657	-0-	1960	9	59185	2	Y	741	746	1	23
01	63240 X	61579	-0-	-1661	-0-	341	1	60073	2	Y	627	601	1	49
02	69272 X	45113	-0-	-24159	-0-	815	9	44112	2	Y	436	463	1	22
03	76694 X	45575	-0-	-31119	-0-	816	1	44239	2	Y	592	557	1	57
04	74220 X	41508	-0-	-32712	-0-	690	9	40198	2	Y	712	78	0	138
						521	1							
						480	9							
						685	1							
						651	9							
						527	1							
						783	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)														
SM ENERGY COMPANY														
GALVAN RANCH														
WELL #: 27H RRCID -> 263265 COMPL. DATE 08/13/2011 TOTAL DEPTH 9195 PERF. 9823 - 14267														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	19620 X	17367	-0-	-2253	-0-	72	1	16297	2	Y	907	916	1	35
12	20274 X	13985	-0-	-6289	-0-	998	9	72	1	13232	2	Y	619	26
01	20274 X	10372	-0-	-9902	-0-	681	9	138	1	9717	2	Y	429	55
02	16716 X	7823	-0-	-8893	-0-	45	4	104	1	7405	2	Y	285	36
03	17949 X	15341	-0-	-2608	-0-	314	9	229	1	14306	2	Y	733	78
04	17370 X	16825	-0-	-545	-0-	806	9	204	1	15525	2	Y	996	194
						1096	9							
BRISCOE R														
WELL #: 4H RRCID -> 263371 COMPL. DATE 08/29/2011 TOTAL DEPTH 7810 PERF. 8290 - 13380														
11	28830 X	19425	-0-	-9405	-0-	1023	1	17940	2	Y	420	413	1	52
12	29791 X	27121	-0-	-2670	-0-	462	9	1413	1	25091	2	Y	561	99
01	29791 X	24389	-0-	-5402	-0-	617	9	1092	1	22649	2	Y	589	64
*02	26880 X	22464	-0-	-4416	-0-	648	9	908	1	20980	2	Y	524	93
*03	27125 X	23638	-0-	-3487	-0-	576	9	1471	1	21465	2	Y	638	61
04	26250 X	24341	-0-	-1909	-0-	702	9	1271	1	22464	2	Y	551	125
						606	9							
BRISCOE B GU2														
WELL #: 13H RRCID -> 263604 COMPL. DATE 01/28/2011 TOTAL DEPTH 6802 PERF. 7234 - 12554														
11	11340 X	7206	-0-	-4134	-0-	365	1	6350	2	Y	446	456	1	37
12	11966 X	9885	-0-	-2081	-0-	491	9	505	1	8976	2	Y	367	55
01	11966 X	9471	-0-	-2495	-0-	404	9	414	1	8564	2	Y	448	46
*02	10808 X	9157	-0-	-1651	-0-	493	9	363	1	8306	2	Y	427	68
*03	10178 X	10178	-0-	-0-	-0-	470	9	652	1	9018	2	Y	462	38
04	9570 X	9429	-0-	-141	-0-	508	9	486	1	8593	2	Y	318	74
						350	9							
GALVAN RANCH														
WELL #: A444H RRCID -> 263660 COMPL. DATE 10/11/2011 TOTAL DEPTH 9206 PERF. 9761 - 14483														
11	50850 X	30920	-0-	-19930	-0-	141	1	30350	2	Y	390	395	1	35
12	52545 X	25832	-0-	-26713	-0-	429	9	145	1	25380	2	Y	279	36
*01	52545 X	21336	-0-	-31209	-0-	307	9	386	1	20374	2	Y	524	86
02	42364 X	38216	-0-	-4148	-0-	576	9	442	1	37018	2	Y	687	49
03	31961 X	21596	-0-	-10365	-0-	756	9	331	1	20943	2	Y	293	28
04	30930 X	-0-	-0-	-30930	-0-	322	9			Y	-0-	2	1	26

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)														
SM ENERGY COMPANY														
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	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	* EOM BALANCE	
11	68790 X	62207	-0-	-6583	-0-	281 745 9	1	61181	2 Y	677	683 1		30	
12	71083 X	48375	-0-	-22708	-0-	283 285 9	1	47807	2 Y	259	261 1		28	
01	67363 X	35797	-0-	-31566	-0-	671 223 9	1	34903	2 Y	203	183 1		48	
02	56868 X	52773	-0-	-4095	-0-	620 132 9	1	52021	2 Y	120	146 1		22	
03	64294 X	27526	-0-	-36768	-0-	425 34 9	1	27067	2 Y	31	33 1		20	
04	62220 X	-0-	-0-	-62220	-0-				Y	-0-	2 1		17	
GALVAN RANCH														
WELL #: A443H RRCID -> 263700 COMPL. DATE 10/11/2011 TOTAL DEPTH 9316 PERF. 9796 - 14557														
11	67860 X	64444	-0-	-3416	-0-	290 1620 9	1	62534	2 Y	1473	1442 1		95	
12	70122 X	49373	-0-	-20749	-0-	273 1159 9	1	47941	2 Y	1054	1084 1		65	
01	70122 X	43618	-0-	-26504	-0-	462 954 9	1	42202	2 Y	867	810 1		122	
02	58996 X	36945	-0-	-22051	-0-	430 449 9	1	36066	2 Y	408	478 1		52	
03	66588 X	19302	-0-	-47286	-0-	300 8 9	1	18994	2 Y	7	18 1		41	
04	64440 X	-0-	-0-	-64440	-0-				Y	1	4 1		38	
GALVAN RANCH														
WELL #: A528H RRCID -> 263767 COMPL. DATE 08/21/2011 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 9793 - 15019														
11	28560 X	3061	-0-	-25499	-0-	16 94 9	1	2951	2 Y	85	82 1		7	
12	29512 X	9029	-0-	-20483	-0-	48 348 9	1	8633	2 Y	316	317 1		6	
01	27528 X	3946	-0-	-23582	-0-	67 121 9	1	3758	2 Y	110	109 1		7	
02	16856 X	11912	-0-	-4944	-0-	137 250 9	1	11525	2 Y	227	219 1		15	
03	15662 X	15662	-0-	-0-	-0-	234 370 9	1	15058	2 Y	336	330 1		21	
04	8730 X	4229	-0-	-4501	-0-	54 77 9	1	4098	2 Y	70	17 0	57 1	17	
BRISCOE R														
WELL #: 14H RRCID -> 264517 COMPL. DATE 11/02/2011 TOTAL DEPTH 7272 PERF. 7870 - 12883														
11	71070 X	39713	-0-	-31357	-0-	2127 468 9	1	37118	2 Y	425	418 1		61	
12	72261 X	57456	-0-	-14805	-0-	3026 526 9	1	53904	2 Y	478	424 1		115	
01	70587 X	55470	-0-	-15117	-0-	2532 532 9	1	52406	2 Y	484	526 1		73	
*02	61656 X	51126	-0-	-10530	-0-	2116 392 9	1	48618	2 Y	356	16 0	333 1	80	
03	57443 X	51947	-0-	-5496	-0-	3455 424 9	1	48068	2 Y	385	179 0	234 1	52	
04	55590 X	49215	-0-	-6375	-0-	2621 286 9	1	46308	2 Y	260	55 0	177 1	80	

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)														CNTY: DIMMIT	
SM ENERGY COMPANY															
GALVAN STATE															
WELL #: 1H RRCID -> 264607 COMPL. DATE 09/24/2011 TOTAL DEPTH 7736 PERF. 8343 - 13540															
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
*06	60300 X	41452	-0-	-18848	-0-	1760	1	37580	2	N	1920	2525	1		209
						2112	9								
*07	62310 X	42083	-0-	-20227	-0-	1843	1	38163	2	N	1888	1928	1		169
						2077	9								
*08	62310 X	41022	-0-	-21288	-0-	1859	1	37477	2	Y	1533	1514	1		188
						1686	9								
*09	60300 X	37462	-0-	-22838	-0-	1795	1	34010	2	Y	1506	1487	1		207
						1657	9								
*10	62310 X	33463	-0-	-28847	-0-	1400	1	30486	2	Y	1434	1407	1		234
						1577	9								
11	60300 X	23512	-0-	-36788	-0-	1200	1	20945	2	Y	1243	1368	1		111
						1367	9								
12	62310 X	13084	-0-	-49226	-0-	680	1	11851	2	Y	503	584	1		30
						553	9								
01	62310 X	10305	-0-	-52005	-0-	426	1	9453	2	Y	387	355	1		62
						426	9								
*02	56280 X	20306	-0-	-35974	-0-	818	1	18906	2	Y	529	38	0	426 1	127
						582	9								
*03	33604 X	25412	-0-	-8192	-0-	1658	1	23015	2	Y	672	355	0	378 1	66
						739	9								
04	23520 X	NO RPT	-0-	-23520	-0-					Y	NO RPT				66
BRISCOE G GU5 STATE														WELL #: RRCID -> 264651 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A	
11	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
BRISCOE G														WELL #: 7H RRCID -> 264689 COMPL. DATE 11/09/2011 TOTAL DEPTH 7329 PERF. 8459 - 11871	
*11	50220 X	10282	-0-	-39938	-0-	399	1	6940	2	Y	2675	2540	1		140
						2943	9								
*12	51894 X	10437	-0-	-41457	-0-	443	1	7841	2	Y	1957	1869	1		228
						2153	9								
*01	51894 X	9878	-0-	-42016	-0-	356	1	7549	2	Y	1794	1861	1		161
						1973	9								
*02	46872 X	9341	-0-	-37531	-0-	325	1	7341	2	Y	1508	72	0	1374 1	223
						1659	9								
*03	51894 X	10147	-0-	-41747	-0-	546	1	7546	2	Y	1868	823	0	1140 1	128
						2055	9								
*04	50220 X	7952	-0-	-42268	-0-	354	1	6296	2	Y	1184	292	0	818 1	202
						1302	9								
GALVAN RANCH														WELL #: B454H RRCID -> 264809 COMPL. DATE 11/02/2011 TOTAL DEPTH 8772 PERF. 9400 - 15818	
11	152070 X	96087	-0-	-55983	-0-	449	1	94979	2	Y	599	659	1		45
						659	9								
12	89289 X	89289	-0-	-0-	-0-	505	1	88156	2	Y	571	580	1		36
						628	9								
01	99975 X	44565	-0-	-55410	-0-	284	1	44020	2	Y	237	245	1		28
						261	9								
*02	97748 X	132	-0-	-97616	-0-	2	1	130	2	Y	-0-	7	1		21
03	108221 X	58905	-0-	-49316	-0-	901	1	57094	2	Y	827	675	1		173
						910	9								
04	96090 X	NO RPT	-0-	-96090	-0-					Y	NO RPT				173

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)															NON-ASSOCIATED															CAPACITY															CNTY: DIMMIT																																												
SM ENERGY COMPANY															//CONT.// 12018 200															//CONT.// 788997																																																											
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	*	*	C M	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM BALANCE																																																																						
11	0	W	1096	-0-	1096	475188			5 1	1043	2	Y	44			41 1			8																																																																						
12	477380	X	2192	-0-	-475188	-0-			48 9	2075	2	Y	98			101 1			5																																																																						
01	18786	X	2892	-0-	-15894	-0-			9 1	2778	2	Y	55			55 1			5																																																																						
02	12320	X	768	-0-	-11552	-0-			108 9	748	2	Y	10			10 1			5																																																																						
03	2201	X	-0-	-0-	-2201	-0-			53 1			Y	-0-						5																																																																						
04	2790	X	-0-	-0-	-2790	-0-			61 9			Y	1			2 1			4																																																																						
GALVAN RANCH															WELL #: B152H															RRCID -> 265079															COMPL. DATE 11/01/2011															TOTAL DEPTH 9130															PERF. 9518 - 15525														
11	0	W	71162	-0-	71162	1910175			331 1	70821	2	Y	9			8 1			1																																																																						
12	1974132	X	63957	-0-	-1910175	-0-			10 9	63555	2	Y	24			24 1			1																																																																						
01	107880	X	54933	-0-	-52947	-0-			376 1	54415	2	Y	-0-			1 1			-0-																																																																						
02	87192	X	82283	-0-	-4909	-0-			26 9	81317	2	Y	1			1 1			-0-																																																																						
03	84859	X	84859	-0-	-0-	-0-			518 1	83555	2	Y	1			1 1			-0-																																																																						
*04	76385	X	76385	-0-	-0-	-0-			965 1	75393	2	Y	2			1 1			1																																																																						
GALVAN RANCH															WELL #: A501H															RRCID -> 265169															COMPL. DATE 11/08/2011															TOTAL DEPTH 9104															PERF. 9555 - 14480														
11	0	W	50166	-0-	50166	1203823			1 1	46518	2	Y	3116			3086 1			250																																																																						
12	1248967	X	45144	-0-	-1203823	-0-			3428 9	41337	2	Y	3247			3344 1			153																																																																						
*01	63798	X	37832	-0-	-25966	-0-			235 1	35286	2	Y	1942			1883 1			212																																																																						
02	50540	X	17388	-0-	-33152	-0-			3572 9	16229	2	Y	828			812 1			228																																																																						
03	53413	X	38178	-0-	-15235	-0-			410 1	35535	2	Y	1892			2011 1			109																																																																						
*04	55685	X	55685	-0-	-0-	-0-			2136 9	51561	2	Y	3132			2606 1			635																																																																						
BRISCOE G GU4 STATE															WELL #: 18H															RRCID -> 265195															COMPL. DATE 11/11/2011															TOTAL DEPTH 7294															PERF. 7850 - 13818														
11	68010	X	394	-0-	-67616	-0-			1 1	216	2	Y	152			127 1			42																																																																						
12	4828	X	4828	-0-	-0-	-0-			167 9	3695	2	Y	844			651 1			235																																																																						
01	12803	X	7627	-0-	-5176	-0-			205 1	5999	2	Y	1216			1332 1			119																																																																						
*02	11564	X	6306	-0-	-5258	-0-			928 9	4752	2	Y	1221			63 0	1084 1		193																																																																						
*03	4836	X	4003	-0-	-833	-0-			290 1	3164	2	Y	510			84 0	583 1		37																																																																						
*04	8523	X	8523	-0-	-0-	-0-			1338 9	6993	2	Y	1034			9 0	871 1		191																																																																						

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)													CNTY: DIMMIT	
SM ENERGY COMPANY														
WATSON GUI STATE														
WELL #: 1H RRCID -> 265237													COMPL. DATE 11/20/2011	
CAPACITY													TOTAL DEPTH 8369	
NON-ASSOCIATED													PERF. 8650 - 14138	
M	O	ALLOW	CODE	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM
				PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	BALANCE
11		0	W	37791	-0-	37791	1065962		2050	1	35696	2	Y	23
12		0	W	53496	-0-	53496	1119458		2843	1	50608	2	Y	28
01		0	W	50659	-0-	50659	1170117		2333	1	48284	2	Y	24
02	1215652	X		45535	-0-	-1170117	-0-		1901	1	43604	2	Y	24
03	57877	X		46469	-0-	-11408	-0-		3101	1	43331	2	Y	21
04	51780	X		37094	-0-	-14686	-0-		1976	1	35096	2	Y	22
GALVAN RANCH													COMPL. DATE 12/06/2011	
WELL #: A401H RRCID -> 265240													TOTAL DEPTH 9408	
CAPACITY													PERF. 9616 - 13450	
11		0	W	-0-	-0-	-0-	899956						Y	10
12		0	W	-0-	-0-	-0-	899956						Y	4
01		0	W	-0-	-0-	-0-	899956						Y	4
02		0	W	-0-	-0-	-0-	899956						Y	4
03	973355	X		73399	-0-	-899956	-0-		1088	1	68138	2	Y	487
*04	39694	X		39694	-0-	-0-	-0-		4173	9				

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)														CNTY: DIMMIT	
SM ENERGY COMPANY															
BRISCOE GUI 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	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	* EOM BALANCE		
11	65700 X	13386	-0-	-52314	-0-	774 591	1 9	12021	2 Y	537	614 1		22		
12	67890 X	-0-	-0-	-67890	-0-	415 178	1 9	8838	2 Y	-0-	4 1		18		
01	9431 X	9431	-0-	-0-	-0-	415 178	1 9		2 Y	162	154 1		26		
*02	31136 X	10922	-0-	-20214	-0-	413 1048	1 9	9461	2 Y	953	18 0	874 1	87		
*03	31155 X	12802	-0-	-18353	-0-	834 332	1 9	11636	2 Y	302	143 0	207 1	39		
04	13380 X	13087	-0-	-293	-0-	691 186	1 9	12210	2 Y	169	50 0	106 1	52		
GALVAN RANCH															
WELL #: A529H RRCID -> 265517 COMPL. DATE 08/21/2011 TOTAL DEPTH 9196 PERF. 9780 - 15342															
11	0 W	32140	-0-	32140	749969	150 1254	1 9	30736	2 Y	1140	1106 1		36		
12	783152 X	33183	-0-	-749969	-0-	176 1158	1 9	31849	2 Y	1053	1073 1		16		
01	130200 X	15802	-0-	-114398	-0-	145 677	1 9	14980	2 Y	615	533 1		98		
02	29456 X	29072	-0-	-384	-0-	334 539	1 9	28199	2 Y	490	569 1		19		
03	33201 X	27783	-0-	-5418	-0-	421 356	1 9	27006	2 Y	324	315 1		28		
04	32130 X	NO RPT	-0-	-32130	-0-				Y	NO RPT			28		
SAN AMBROSIA D															
WELL #: 16H RRCID -> 265546 COMPL. DATE 12/06/2011 TOTAL DEPTH 6664 PERF. 7211 - 12207															
11	0 W	6067	-0-	6067	170925	240 1580	1 9	4247	2 Y	1436	1526 1		124		
12	0 W	10199	-0-	10199	181124	439 1921	1 9	7839	2 Y	1746	1566 1		304		
01	0 W	9829	-0-	9829	190953	373 1723	1 9	7733	2 Y	1566	1716 1		154		
*02	197391 X	6438	-0-	-190953	-0-	228 1026	1 9	5184	2 Y	933	36 0	892 1	159		
*03	10199 X	4124	-0-	-6075	-0-	303 543	1 9	3278	2 Y	494	11 0	563 1	77		
04	9870 X	8952	-0-	-918	-0-	402 1421	1 9	7129	2 Y	1292	371 0	789 1	209		
GALVAN RANCH															
WELL #: A125H RRCID -> 265781 COMPL. DATE 10/21/2011 TOTAL DEPTH 9634 PERF.10020 - 15792															
11	0 W	10163	-0-	10163	333017	51 1	1	10112	2 Y	-0-			117		
12	0 W	87	-0-	87	333104	1 1		86	2 Y	-0-			117		
01	0 W	-0-	-0-	-0-	333104				Y	-0-			117		
02	0 W	-0-	-0-	-0-	333104				Y	-0-			117		
03	0 W	-0-	-0-	-0-	333104				Y	-0-			117		
04	0 W	NO RPT	-0-	-0-	333104				Y	NO RPT			117		
NEEL															
WELL #: 3H RRCID -> 266129 COMPL. DATE 12/08/2011 TOTAL DEPTH 8241 PERF. 8600 - 13920															
11	72420 X	42568	-0-	-29852	-0-	2325	1	40243	2 Y	-0-			28		
12	74834 X	57402	-0-	-17432	-0-	3052	1	54350	2 Y	-0-			28		
01	74834 X	55778	-0-	-19056	-0-	2570	1	53208	2 Y	-0-			28		
02	67592 X	50026	-0-	-17566	-0-	2091	1	47935	2 Y	-0-			28		
03	50262 X	50262	-0-	-0-	-0-	3360	1	46902	2 Y	-0-	2 1		26		
04	55560 X	NO RPT	-0-	-55560	-0-				Y	NO RPT			26		

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)			//CONT.//		12018 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY					CNTY: DIMMIT				
SM ENERGY COMPANY			//CONT.//		788997												
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	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE	
11	0 W	5413	-0-	5413	153613	208	1	3577	2	Y	1480	1517	1			126	
12	0 W	7875	-0-	7875	161488	1628	9	6000	2	Y	1399	1306	1			219	
01	0 W	6585	-0-	6585	168073	336	1	4938	2	Y	1286	1372	1			133	
*02	0 W	6795	-0-	6795	174868	1539	9	5575	2	Y	890	35	0	911	1	77	
*03	0 W	4176	-0-	4176	179044	232	1	3538	2	Y	365	207	0	200	1	35	
*04	186867 X	7823	-0-	-179044	-0-	402	9	6698	2	Y	678	2	0	541	1	170	
						379	1										
						746	9										

BRISCOE R				WELL #:	12H	RRCID -> 266173	COMPL. DATE	12/31/2011	TOTAL DEPTH	7385	PERF.	7837	-	14268
11	0 W	56806	-0-	56806	1074219	3008	1	51772	2	Y	1842	1770	1	182
12	0 W	73181	-0-	73181	1147400	2026	1	67701	2	Y	1521	1391	1	312
01	0 W	66666	-0-	66666	1214066	1673	1	62043	2	Y	1477	1600	1	189
*02	0 W	62783	-0-	62783	1276849	2998	1	58818	2	Y	1278	55	0	1179 1 233
03	0 W	60639	-0-	60639	1337488	1625	1	55332	2	Y	1183	588	0	687 1 141
*04	1393980 X	56492	-0-	-1337488	-0-	4006	1	52575	2	Y	855	182	0	585 1 229

GALVAN RANCH				WELL #:	B138H	RRCID ->	266175	COMPL. DATE	01/11/2012	TOTAL DEPTH	9199	PERF.	9507 -	16361	
11	0	W	180167	-0-	180167	2228125	812	1	179352	2	Y	3	3	1	201
12	0	W	97784	-0-	97784	2325909	574	1	97196	2	Y	13	13	1	201
01	0	W	147634	-0-	147634	2473543	1882	1	145737	2	Y	14	14	1	201
02	0	W	140402	-0-	140402	2613945	1650	1	138713	2	Y	35	33	1	203
03	0	W	146838	-0-	146838	2760783	2254	1	144523	2	Y	55	255	1	3
04	0	W	NO RPT	-0-	-0-	2760783					Y	NO RPT			3

BRASK DUMONT				WELL #:	1H	RRCID -> 266177	COMPL. DATE	01/18/2012	TOTAL DEPTH	8129	PERF. 8450 - 14073				
11	0	W	70145	-0-	70145	1142517	3827	1	66318	2	Y	-0-	5	1	12
12	0	W	93454	-0-	93454	1235971	4975	1	88478	2	Y	1	1	1	12
							1	9							
01	0	W	82586	-0-	82586	1318557	3815	1	78765	2	Y	5	4	1	13
							6	9							
*02	0	W	73770	-0-	73770	1392327	3071	1	70454	2	Y	223	10	0	41
							245	9							
*03	0	W	71943	-0-	71943	1464270	4812	1	66964	2	Y	152	100	0	12
							167	9							
*04	1529099	X	64829	-0-	-1464270	-0-	3472	1	61357	2	Y	-0-			11

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)			//CONT.//		12018 200	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: DIMMIT			
SM ENERGY COMPANY			//CONT.//		788997										
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	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
*05	135315 X	133360	-0-	-1955	-0-		4400 1	123849 2	N		4646	4697 1			400
							5111 9								
06	145634 X	145634	-0-	-0-	-0-		6308 1	134336 2	N		4536	4597 1			339
							4990 9								
07	138450 X	138450	-0-	-0-	-0-		6162 1	127923 2	N		3968	4090 1			217
							4365 9								
08	135315 X	98571	-0-	-36744	-0-		4281 1	91528 2	Y		2511	2453 1			275
							2762 9								
09	130950 X	122343	-0-	-8607	-0-		6000 1	113117 2	Y		2933	2944 1			264
							3226 9								
10	135315 X	63991	-0-	-71324	-0-		2795 1	59582 2	Y		1467	1629 1			102
							1614 9								
11	130950 X	63017	-0-	-67933	-0-		3189 1	56576 2	Y		2956	2801 1			257
							3252 9								
12	135315 X	89504	-0-	-45811	-0-		4610 1	82066 2	Y		2571	2307 1			521
							2828 9								
01	135315 X	77274	-0-	-58041	-0-		3411 1	71301 2	Y		2329	2569 1			281
							2562 9								
*02	122220 X	76829	-0-	-45391	-0-		3119 1	71646 2	Y		1876	91 0	1715 1		351
							2064 9								
*03	135315 X	77932	-0-	-57383	-0-		5031 1	70340 2	Y		2328	1092 0	1362 1		225
							2561 9								
04	86610 X	54822	-0-	-31788	-0-		2841 1	50444 2	Y		1397	356 0	954 1		312
							1537 9								

SAN AMBROSIA D			WELL #:		15H	RRCID ->	266470	COMPL. DATE	12/05/2011	TOTAL	DEPTH	6667	PERF.	7126 - 11826	
11	0 W	4767	-0-	4767	141118		204 1	3554 2	Y		917	910 1			75
							1009 9								
12	0 W	8458	-0-	8458	149576		386 1	6933 2	Y		1035	886 1			224
							1139 9								
01	0 W	5889	-0-	5889	155465		233 1	4843 2	Y		739	880 1			83
							813 9								
*02	0 W	6440	-0-	6440	161905		243 1	5452 2	Y		677	26 0	642 1		92
							745 9								
*03	173417 X	11512	-0-	-161905	-0-		739 1	10169 2	Y		549	5 0	556 1		80
							604 9								
04	58080 X	7827	-0-	-50253	-0-		381 1	6772 2	Y		613	171 0	410 1		112
							674 9								

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)				//CONT.//	12018 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: DIMMIT					
SM ENERGY COMPANY				//CONT.//	788997												
BRISCOE G GU6				WELL #:	6H	RRCID ->	266860	COMPL. DATE	12/13/2011	TOTAL	DEPTH	7735	PERF. 8775	- 14284			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
*05		142538 X	94534	-0-	-48004	-0-	3132	1	88157	2	Y	2950	2956	1			283
							3245	9									
06		137940 X	89417	-0-	-48523	-0-	3854	1	82287	2	Y	2978	3051	1			210
							3276	9									
07		142538 X	88042	-0-	-54496	-0-	3912	1	81138	2	Y	2720	2768	1			162
							2992	9									
08		142538 X	82160	-0-	-60378	-0-	3747	1	75521	2	Y	2629	2582	1			209
							2892	9									
09		137940 X	75224	-0-	-62716	-0-	3623	1	68628	2	Y	2703	2666	1			246
							2973	9									
10		142538 X	63704	-0-	-78834	-0-	2769	1	58149	2	Y	2533	2469	1			310
							2786	9									
11		137940 X	46737	-0-	-91203	-0-	2380	1	41528	2	Y	2572	2655	1			227
							2829	9									
12		142538 X	66674	-0-	-75864	-0-	3400	1	60538	2	Y	2487	2246	1			468
							2736	9									
01		142538 X	63779	-0-	-78759	-0-	2814	1	58236	2	Y	2481	2682	1			267
							2729	9									
*02		128744 X	57918	-0-	-70826	-0-	2328	1	53380	2	Y	2009	89	0	1930	1	340
							2210	9									
*03		142538 X	54705	-0-	-87833	-0-	3590	1	48883	2	Y	2029	1076	0	1164	1	129
							2232	9									
04		137940 X	NO RPT	-0-	-137940	-0-					Y	NO RPT					129

BRISCOE R				WELL #:	13H	RRCID ->	266861	COMPL. DATE	12/19/2011	TOTAL	DEPTH	7075	PERF. 7604	- 12987			
11		164580 X	36369	-0-	-128211	-0-	1806	1	32847	2	Y	1560	1578	1			148
							1716	9									
12		170066 X	56788	-0-	-113278	-0-	2928	1	52148	2	Y	1556	1408	1			296
							1712	9									
01		170066 X	56704	-0-	-113362	-0-	2526	1	52430	2	Y	1589	1710	1			175
							1748	9									
*02		153608 X	53376	-0-	-100232	-0-	2177	1	49980	2	Y	1108	54	0	1080	1	199
							1219	9									
03		170066 X	55543	-0-	-114523	-0-	3614	1	50529	2	Y	1273	566	0	775	1	131
							1400	9									
04		164580 X	NO RPT	-0-	-164580	-0-					Y	NO RPT					131

GALVAN RANCH				WELL #:	C403H	RRCID ->	267049	COMPL. DATE	03/04/2012	TOTAL	DEPTH	8606	PERF. 9524	- 16136			
*05		145638 X	134807	-0-	-10831	-0-	10	1	133487	2	N	1191	1187	1			28
							1310	9									
06		178757 X	178757	-0-	-0-	-0-	21	1	177006	2	N	1573	1380	1			221
							1730	9									
07		174771 X	174771	-0-	-0-	-0-	30	1	172564	2	N	1979	2046	1			154
							2177	9									
08		183945 X	183945	-0-	-0-	-0-	28	1	182346	2	Y	1428	1490	1			92
							1571	9									
09		156605 X	156605	-0-	-0-	-0-	24	1	155121	2	Y	1327	1363	1			56
							1460	9									
10		145638 X	144333	-0-	-1305	-0-	118	1	143149	2	Y	969	950	1			75
							1066	9									
11		140940 X	85947	-0-	-54993	-0-	402	1	82984	2	Y	2328	2262	1			141
							2561	9									
12		145638 X	114074	-0-	-31564	-0-	665	1	111199	2	Y	2009	2058	1			92
							2210	9									
*01		163211 X	163211	-0-	-0-	-0-	2042	1	159293	2	Y	1705	1643	1			154
							1876	9									
02		131544 X	82067	-0-	-49477	-0-	842	1	79027	2	Y	1998	2091	1			61
							2198	9									
03		145638 X	87926	-0-	-57712	-0-	1304	1	83578	2	Y	2767	2493	1			335
							3044	9									
04		140940 X	NO RPT	-0-	-140940	-0-					Y	NO RPT					335

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)													CNTY: DIMMIT	
SM ENERGY COMPANY														
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	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
*05	127087 X	127087	-0-	-0-	-0-	4130	1	116334	2	Y	6021	6335	1	533
						6623	9							
06	112376 X	112376	-0-	-0-	-0-	4742	1	101672	2	Y	5420	5647	1	306
						5962	9							
07	107538 X	107538	-0-	-0-	-0-	4767	1	98694	2	Y	3706	3802	1	210
						4077	9							
08	105121 X	99261	-0-	-5860	-0-	4570	1	92353	2	Y	2125	2147	1	188
						2338	9							
09	101730 X	82209	-0-	-19521	-0-	4043	1	76152	2	Y	1831	1825	1	194
						2014	9							
10	105121 X	63108	-0-	-42013	-0-	2768	1	58206	2	Y	1940	1885	1	249
						2134	9							
11	101730 X	42023	-0-	-59707	-0-	2150	1	37583	2	Y	2082	2107	1	224
						2290	9							
12	105121 X	20446	-0-	-84675	-0-	1028	1	18662	2	Y	687	716	1	195
						756	9							
01	105121 X	64811	-0-	-40310	-0-	2909	1	59933	2	Y	1790	1773	1	212
						1969	9							
*02	94948 X	51424	-0-	-43524	-0-	2095	1	48041	2	Y	1171	54	0	237
						1288	9							
03	105121 X	52873	-0-	-52248	-0-	3437	1	47940	2	Y	1360	626	0	159
						1496	9							
04	101730 X	NO RPT	-0-	-101730	-0-					Y	NO RPT			159
BRISCOE R													CNTY: DIMMIT	
WELL #: 11H RRCID -> 267051 COMPL. DATE 03/27/2012 TOTAL DEPTH 7577 PERF. 7943 - 13798														
*08	135532 X	52212	-0-	-83320	-0-	2385	1	48781	2	Y	951	951	1	84
						1046	9							
09	131160 X	53887	-0-	-77273	-0-	2682	1	50593	2	Y	556	565	1	75
						612	9							
10	135532 X	25592	-0-	-109940	-0-	1157	1	24075	2	Y	327	310	1	92
						360	9							
11	131160 X	23353	-0-	-107807	-0-	1108	1	21248	2	Y	906	860	1	138
						997	9							
12	135532 X	40717	-0-	-94815	-0-	2107	1	37577	2	Y	939	899	1	178
						1033	9							
01	135532 X	39605	-0-	-95927	-0-	1782	1	36893	2	Y	845	914	1	109
						930	9							
*02	122416 X	37326	-0-	-85090	-0-	1529	1	35063	2	Y	667	35	0	120
						734	9							
*03	135532 X	37035	-0-	-98497	-0-	2418	1	33762	2	Y	777	395	0	82
						855	9							
04	131160 X	NO RPT	-0-	-131160	-0-					Y	NO RPT			82

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	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
*05		147126 X	112718	-0-	-34408	-0-	3730	1	105039	2	N	3590	3705	1			290
							3949	9									
06		142380 X	87403	-0-	-54977	-0-	3754	1	80917	2	N	2484	2632	1			142
							2732	9									
*07		147126 X	72706	-0-	-74420	-0-	3281	1	67757	2	N	1516	1566	1			92
							1668	9									
08		147126 X	55997	-0-	-91129	-0-	2564	1	52343	2	N	991	989	1			94
							1090	9									
09		142380 X	43382	-0-	-98998	-0-	2135	1	40312	2	N	850	840	1			104
							935	9									
10		147126 X	30592	-0-	-116534	-0-	1350	1	28471	2	N	701	716	1			89
							771	9									
11		142380 X	21491	-0-	-120889	-0-	1141	1	19598	2	N	684	703	1			70
							752	9									
12		147126 X	22234	-0-	-124892	-0-	1156	1	20579	2	N	454	395	1			129
							499	9									
01		147126 X	23807	-0-	-123319	-0-	1062	1	22010	2	N	668	701	1			96
							735	9									
*02		132888 X	21227	-0-	-111661	-0-	854	1	19769	2	N	549	30	0	484	1	131
							604	9									
*03		147126 X	21668	-0-	-125458	-0-	1386	1	19788	2	N	449	110	0	382	1	88
							494	9									
04		142380 X	NO RPT	-0-	-142380	-0-					N	NO RPT					88
BRISCOE R				WELL #:		6H	RRCID -> 267457	COMPL. DATE 03/27/2012		TOTAL DEPTH 7639		PERF. 8405 - 12422					
*05		228342 X	106453	-0-	-121889	-0-	3567	1	100563	2	Y	2112	2195	1			174
							2323	9									
06		130200 X	74566	-0-	-55634	-0-	3231	1	69645	2	Y	1536	1601	1			109
							1690	9									
07		134540 X	60772	-0-	-73768	-0-	2721	1	56588	2	Y	1330	1366	1			73
							1463	9									
08		134540 X	49695	-0-	-84845	-0-	2287	1	46389	2	Y	926	920	1			79
							1019	9									
09		130200 X	41571	-0-	-88629	-0-	2046	1	38661	2	Y	785	781	1			83
							864	9									
10		134540 X	33331	-0-	-101209	-0-	1474	1	30931	2	Y	842	812	1			113
							926	9									
11		130200 X	22535	-0-	-107665	-0-	1180	1	20543	2	Y	738	778	1			73
							812	9									
12		134540 X	31249	-0-	-103291	-0-	1624	1	28910	2	Y	650	590	1			133
							715	9									
01		134540 X	29294	-0-	-105246	-0-	1299	1	26883	2	Y	1011	1025	1			119
							1112	9									
02		121520 X	24288	-0-	-97232	-0-	999	1	22725	2	Y	513	22	0	510	1	118
							564	9									
03		134540 X	20369	-0-	-114171	-0-	1456	1	18377	2	Y	487	292	0	268	1	37
							536	9									
04		130200 X	17948	-0-	-112252	-0-	952	1	16740	2	Y	233	3	0	182	1	85
							256	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)				//CONT.//	12018 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: DIMMIT			
SM ENERGY COMPANY				//CONT.//	788997									
BRISCOE R				WELL #:	7H	RRCID ->	267458	COMPL. DATE	03/27/2012	TOTAL DEPTH	7605	PERF.	8100 -	12758
M	O	ALLOW	CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM			
				PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE		
*05		0 W		99949	-0-	99949	243286	3332 1	93871 2	Y	2496	2559 1		210
							2746 9							
*06		0 W		77563	-0-	77563	320849	3348 1	72122 2	Y	1903	1983 1		130
							2093 9							
*07		0 W		65787	-0-	65787	386636	2945 1	61158 2	Y	1531	1578 1		83
							1684 9							
*08		0 W		51651	-0-	51651	438287	2368 1	48192 2	Y	992	991 1		84
							1091 9							
*09		0 W		40516	-0-	40516	478803	1995 1	37634 2	Y	806	808 1		82
							887 9							
*10		0 W		30296	-0-	30296	509099	1347 1	28285 2	Y	604	595 1		91
							664 9							
*11		0 W		16599	-0-	16599	525698	912 1	15135 2	Y	502	514 1		79
							552 9							
*12		0 W		26893	-0-	26893	552591	1374 1	24399 2	Y	1018	878 1		219
							1120 9							
*01		0 W		24931	-0-	24931	577522	1091 1	22582 2	Y	1144	1239 1		124
							1258 9							
*02		0 W		21791	-0-	21791	599313	881 1	20169 2	Y	674	36 0	660 1	102
							741 9							
*03		0 W		21571	-0-	21571	620884	1396 1	19386 2	Y	717	344 0	402 1	76
							789 9							
*04		0 W		19542	-0-	19542	640426	1026 1	18111 2	Y	368	78 0	259 1	107
							405 9							

GALVAN RANCH LP				WELL #:	2H	RRCID ->	267933	COMPL. DATE	05/12/2012	TOTAL DEPTH	8040	PERF.	8415 -	12023
*11	103530	X	NO RPT	-0-	-103530	-0-				N	NO RPT			-0-
*12	106981	X	NO RPT	-0-	-106981	-0-				N	NO RPT			-0-
*01	106981	X	NO RPT	-0-	-106981	-0-				N	NO RPT			-0-
*02	96628	X	NO RPT	-0-	-96628	-0-				N	NO RPT			-0-
*03	106981	X	NO RPT	-0-	-106981	-0-				N	NO RPT			-0-
*04	103530	X	NO RPT	-0-	-103530	-0-				N	NO RPT			-0-

GALVAN STATE				WELL #:	2H	RRCID ->	267934	COMPL. DATE	05/11/2012	TOTAL DEPTH	8325	PERF.	8461 -	12962
*05	96297	X		96297	-0-	-0-	3289 1	91086 2	N	1747	1443 1			304
							1922 9							
*06	144624	X		144624	-0-	-0-	6303 1	134571 2	N	3409	3518 1			195
							3750 9							
*07	162471	X		140327	-0-	-22144	6325 1	131116 2	N	2624	2607 1			212
							2886 9							
*08	162471	X		123982	-0-	-38489	5740 1	116331 2	Y	1737	1825 1			124
							1911 9							
*09	157230	X		63210	-0-	-94020	3308 1	58894 2	Y	916	995 1			45
							1008 9							
*10	162471	X		86185	-0-	-76286	3685 1	80191 2	Y	2099	1936 1			208
							2309 9							
*11	157230	X		58771	-0-	-98459	3091 1	53903 2	Y	1615	1682 1			143
							1777 9							
*12	162471	X		83947	-0-	-78524	4382 1	78000 2	Y	1423	1299 1			267
							1565 9							
*01	162471	X		79879	-0-	-82592	3616 1	74830 2	Y	1303	1421 1			149
							1433 9							
*02	146748	X		72403	-0-	-74345	2973 1	68143 2	Y	1039	46 0	962 1		180
							1143 9							
*03	162471	X		71654	-0-	-90817	4744 1	65646 2	Y	1149	526 0	691 1		112
							1264 9							
*04	157230	X		68127	-0-	-89103	3603 1	63670 2	Y	776	170 0	522 1		196
							854 9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)			//CONT.//		12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: DIMMIT					
SM ENERGY COMPANY			//CONT.//		788997												
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	*	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	*	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * AMT	* DISPOSITIONS CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
*06		143412 X	143412	-0-	-0-	-0-		14 1	141971	2	N	1297	1060	1			237
								1427 9									
*07		241927 X	241927	-0-	-0-	-0-		42 1	238711	2	N	2885	2838	1			283
								3174 9									
*08		243017 X	243017	-0-	-0-	-0-		34 1	239839	2	Y	2858	2975	1			166
								3144 9									
*09		242104 X	242104	-0-	-0-	-0-		32 1	239523	2	Y	2317	2366	1			117
								2549 9									
*10		269850 X	269850	-0-	-0-	-0-		468 1	266591	2	Y	2537	2485	1			169
								2791 9									
*11		235743 X	235743	-0-	-0-	-0-		1080 1	232124	2	Y	2308	2288	1			189
								2539 9									
*12		191035 X	191035	-0-	-0-	-0-		1103 1	188114	2	Y	1653	1710	1			132
								1818 9									
*01		131409 X	78832	-0-	-52577	-0-		469 1	77700	2	Y	603	626	1			109
								663 9									
*02		118692 X	5180	-0-	-113512	-0-		91 1	5023	2	Y	60	65	1			104
								66 9									
*03		131409 X	116412	-0-	-14997	-0-		1784 1	114048	2	Y	527	497	1			134
								580 9									
*04		134014 X	134014	-0-	-0-	-0-		1725 1	131334	2	Y	868	76	0	687	1	239
								955 9									
GALVAN RANCH			WELL #:		A361H		RRCID -> 267936		COMPL. DATE 04/25/2012			TOTAL DEPTH		9142		PERF. 9589 - 13339	
*11		139950 X	NO RPT	-0-	-139950	-0-					Y	NO RPT					-0-
*12		144615 X	NO RPT	-0-	-144615	-0-					Y	NO RPT					-0-
*01		144615 X	NO RPT	-0-	-144615	-0-					Y	NO RPT					-0-
*02		130620 X	NO RPT	-0-	-130620	-0-					Y	NO RPT					-0-
*03		144615 X	NO RPT	-0-	-144615	-0-					Y	NO RPT					-0-
*04		139950 X	NO RPT	-0-	-139950	-0-					Y	NO RPT					-0-
GALVAN RANCH			WELL #:		A363H		RRCID -> 268122		COMPL. DATE 04/25/2012			TOTAL DEPTH		9123		PERF. 9631 - 14399	
11		143370 X	NO RPT	-0-	-143370	-0-					Y	NO RPT					-0-
12		148149 X	NO RPT	-0-	-148149	-0-					Y	NO RPT					-0-
01		148149 X	NO RPT	-0-	-148149	-0-					Y	NO RPT					-0-
02		133812 X	NO RPT	-0-	-133812	-0-					Y	NO RPT					-0-
03		148149 X	NO RPT	-0-	-148149	-0-					Y	NO RPT					-0-
04		143370 X	NO RPT	-0-	-143370	-0-					Y	NO RPT					-0-
BRISCOE G			WELL #:		14H		RRCID -> 268168		COMPL. DATE 06/06/2012			TOTAL DEPTH		7614		PERF. 7744 - 12351	
11		73320 X	NO RPT	-0-	-73320	-0-					Y	NO RPT					-0-
12		75764 X	NO RPT	-0-	-75764	-0-					Y	NO RPT					-0-
01		75764 X	NO RPT	-0-	-75764	-0-					Y	NO RPT					-0-
02		68432 X	NO RPT	-0-	-68432	-0-					Y	NO RPT					-0-
03		75764 X	NO RPT	-0-	-75764	-0-					Y	NO RPT					-0-
04		73320 X	NO RPT	-0-	-73320	-0-					Y	NO RPT					-0-
TALISMAN ENERGY USA INC.			835506														
HUBBARD RANCH			WELL #:		1H		RRCID -> 260060		COMPL. DATE 10/31/2010			TOTAL DEPTH		9461		PERF. 9904 - 15353	
11		7140 X	5416	-0-	-1724	-0-		5349	3	67	9	Y	61	61	1		4
12		6324 X	5045	-0-	-1279	-0-		4986	3	59	9	Y	54	56	1		2
01		6262 X	2735	-0-	-3527	-0-		2698	3	37	9	Y	34	34	1		2
02		5236 X	-0-	-0-	-5236	-0-						Y	-0-				2
03		5797 X	-0-	-0-	-5797	-0-						Y	-0-				2
*04		5742 X	5742	-0-	-0-	-0-		5703	3	39	9	Y	35	35	1		2

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)													CNTY: DIMMIT	
TALISMAN ENERGY USA INC.														
BRIGGS RANCH														
WELL #: 1H RRCID -> 260468 COMPL. DATE 10/08/2010 TOTAL DEPTH 9010 PERF. 9707 - 15124														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	10170 X	6250	-0-	-3920	-0-	6164	3	86	9	Y	78	82	1	5
12	10509 X	5984	-0-	-4525	-0-	5762	3	222	9	Y	202	199	1	8
01	10509 X	6426	-0-	-4083	-0-	6224	3	202	9	Y	184	180	1	12
02	7616 X	5699	-0-	-1917	-0-	5522	3	177	9	Y	161	165	1	8
03	7626 X	5968	-0-	-1658	-0-	5527	3	441	9	Y	401	396	1	13
04	6270 X	2792	-0-	-3478	-0-	2630	3	162	9	Y	147	152	1	8
BRIGGS RANCH														
WELL #: 505H RRCID -> 266324 COMPL. DATE 01/17/2012 TOTAL DEPTH 9216 PERF. 9430 - 15260														
11	0 W	19183	-0-	19183	269462	17386	3	1797	9	Y	1634	1596	1	104
12	0 W	16419	-0-	16419	285881	15222	3	1197	9	Y	1088	1147	1	45
01	0 W	10179	-0-	10179	296060	9526	3	653	9	Y	594	598	1	41
02	0 W	4345	-0-	4345	300405	4059	3	286	9	Y	260	287	1	14
03	312819 X	12414	-0-	-300405	-0-	10917	3	1497	9	Y	1361	1331	1	44
04	17520 X	9715	-0-	-7805	-0-	8503	3	1212	9	Y	1102	1090	1	56
LIGHT RANCH														
WELL #: 346H RRCID -> 266326 COMPL. DATE 10/02/2011 TOTAL DEPTH 9126 PERF. 9400 - 14151														
11	0 W	26437	-0-	26437	311412	24275	3	2162	9	Y	1965	1953	1	128
12	0 W	21513	-0-	21513	332925	20164	3	1349	9	Y	1226	1303	1	51
01	0 W	12121	-0-	12121	345046	11507	3	614	9	Y	558	570	1	39
02	354484 X	9438	-0-	-345046	-0-	8910	3	528	9	Y	480	495	1	24
03	28334 X	11460	-0-	-16874	-0-	10864	3	596	9	Y	542	548	1	18
04	26490 X	6184	-0-	-20306	-0-	6112	3	72	9	Y	65	79	1	4
LIGHT RANCH														
WELL #: 345H RRCID -> 267203 COMPL. DATE 04/02/2012 TOTAL DEPTH 9150 PERF. 9185 - 14149														
11	34860 X	21368	-0-	-13492	-0-	20566	3	802	9	Y	729	725	1	47
12	36022 X	18464	-0-	-17558	-0-	17969	3	495	9	Y	450	478	1	19
01	36022 X	16030	-0-	-19992	-0-	15450	3	580	9	Y	527	511	1	35
02	32536 X	12726	-0-	-19810	-0-	12300	3	426	9	Y	387	402	1	20
03	36022 X	11245	-0-	-24777	-0-	10817	3	428	9	Y	389	396	1	13
04	34860 X	6223	-0-	-28637	-0-	6111	3	112	9	Y	102	110	1	5
TIDAL PETROLEUM, INC.														
STS														
WELL #: 1H RRCID -> 262866 COMPL. DATE 11/12/2010 TOTAL DEPTH 11122 PERF. 11447 - 13631														
11	6750 X	3696	-0-	-3054	-0-	3112	2	584	9	N	531	199	1	676
12	6789 X	2783	-0-	-4006	-0-	2127	2	656	9	N	596	881	1	391
01	5208 X	-0-	-0-	-5208	-0-	-	-	-	-	N	691	588	1	494
02	4704 X	4545	-0-	-159	-0-	3849	2	696	9	N	633	945	1	182
03	5208 X	4161	-0-	-1047	-0-	3464	2	697	9	N	634	532	1	284
*04	4006 X	4006	-0-	-0-	-0-	3368	2	638	9	N	580	553	1	311
BRISCOE RANCH (OLMOS)													CNTY: DIMMIT	
CRIMSON ENERGY PTNRS III, L.L.C.														
BRISCOE "B"														
WELL #: 1 RRCID -> 224975 COMPL. DATE 09/28/2006 TOTAL DEPTH 5900 PERF. 4858 - 4868														
11	3 N	3	-0-	-0-	-0-	1	1	2	3	N	-0-	-	-	6
12	3 N	3	-0-	-0-	-0-	1	1	2	3	N	-0-	-	-	6
01	2 N	2	-0-	-0-	-0-	1	1	1	3	N	-0-	-	-	6
02	2 N	2	-0-	-0-	-0-	1	1	1	3	N	-0-	-	-	6
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-	-	-	-	N	-0-	-	-	6
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-	-	-	-	N	NO RPT	-	-	6

BRISCOE RANCH (OLMOS) //CONT.// 12018 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT														
CRIMSON ENERGY PTNRS III, L.L.C.//CONT.// 189975														
BRISCOE "B" WELL #: 3 RRCID -> 225961 COMPL. DATE 12/14/2006 TOTAL DEPTH 5400 PERF. 4714 - 4852														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	6	-0-	6	17	3	1	3	3	N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	17					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	2	-0-	2	19	1	1	1	3	N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	9	-0-	9	28	4	1	5	3	N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	28					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	28					N	NO RPT			-0-
BRISCOE "B" WELL #: 7 RRCID -> 227625 COMPL. DATE 02/21/2007 TOTAL DEPTH 5200 PERF. 4826 - 4876														
11	335 N	335	-0-	-0-	-0-	122	1	206	3	N	6	1	8	20
						7	9							
12	186 N	186	-0-	-0-	-0-	56	1	130	3	N	-0-			20
01	340 N	340	-0-	-0-	-0-	176	1	163	3	N	1			21
						1	9							
02	413 N	413	-0-	-0-	-0-	180	1	219	3	N	13			34
						14	9							
*03	231 N	231	-0-	-0-	-0-	138	1	86	3	N	6			40
						7	9							
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			40
BRISCOE "B" WELL #: 6 RRCID -> 228742 COMPL. DATE 03/15/2007 TOTAL DEPTH 5150 PERF. 4814 - 4862														
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
BRISCOE "B" WELL #: 4 RRCID -> 228813 COMPL. DATE 12/28/2006 TOTAL DEPTH 5250 PERF. 4788 - 4842														
11	283 N	283	-0-	-0-	-0-	105	1	177	3	N	1			17
						1	9							
12	110 N	110	-0-	-0-	-0-	33	1	77	3	N	-0-			17
01	74 N	74	-0-	-0-	-0-	38	1	36	3	N	-0-			17
02	42 N	42	-0-	-0-	-0-	18	1	23	3	N	1			18
						1	9							
*03	92 N	92	-0-	-0-	-0-	52	1	33	3	N	6			24
						7	9							
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			24
BRISCOE "B" WELL #: 2 RRCID -> 230805 COMPL. DATE 09/28/2006 TOTAL DEPTH 5900 PERF. 4820 - 4834														
11	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-			-0-
12	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-			-0-
01	2 N	2	-0-	-0-	-0-	1	1	1	3	N	-0-			-0-
02	4 N	4	-0-	-0-	-0-	1	1	3	3	N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
BRISCOE "B" WELL #: 9 RRCID -> 232702 COMPL. DATE 06/01/2007 TOTAL DEPTH 5150 PERF. 4780 - 4826														
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

BRISCOE RANCH (OLMOS) //CONT.// 12018 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT														
CRIMSON ENERGY PTNRS III, L.L.C.//CONT.// 189975														
BRISCOE "B" WELL #: 10 RRCID -> 232705 COMPL. DATE 03/23/2007 TOTAL DEPTH 5250 PERF. 4969 - 4981														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
BRISCOE "B" WELL #: 11 RRCID -> 232736 COMPL. DATE 05/08/2007 TOTAL DEPTH 5215 PERF. 4790 - 4804														
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
BEINHORN WELL #: 2 RRCID -> 243040 COMPL. DATE 04/07/2008 TOTAL DEPTH 5485 PERF. 4962 - 5006														
11	439	N	439	-0-	-0-	-0-	71	1	358 3	N	9	36 1	2 8	4
							10	9						
12	257	N	257	-0-	-0-	-0-	23	1	216 3	N	16	1 8		19
							18	9						
01	446	N	446	-0-	-0-	-0-	72	1	355 3	N	17	2 8		34
							19	9						
02	289	N	289	-0-	-0-	-0-	51	1	231 3	N	6	26 1	1 8	13
							7	9						
*03	560	N	560	-0-	-0-	-0-	56	1	483 3	N	19	11 8		21
							21	9						
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			21
BEINHORN WELL #: 6 RRCID -> 248241 COMPL. DATE 12/19/2008 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 4968 - 4998														
11	599	N	599	-0-	-0-	-0-	97	1	501 3	N	1	6 1		-0-
							1	9						
12	381	N	381	-0-	-0-	-0-	38	1	339 3	N	4			4
							4	9						
01	763	N	763	-0-	-0-	-0-	128	1	632 3	N	3			7
							3	9						
02	515	N	515	-0-	-0-	-0-	92	1	423 3	N	-0-	2 1		5
*03	647	N	647	-0-	-0-	-0-	68	1	577 3	N	2			7
							2	9						
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			7
BEINHORN WELL #: 5 RRCID -> 248957 COMPL. DATE 12/12/2008 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 4960 - 4990														
11	919	N	919	-0-	-0-	-0-	150	1	769 3	N	-0-			12
12	600	N	600	-0-	-0-	-0-	57	1	535 3	N	7	1 8		18
							8	9						
01	911	N	911	-0-	-0-	-0-	153	1	750 3	N	7	1 8		24
							8	9						
02	704	N	704	-0-	-0-	-0-	126	1	577 3	N	1	3 1		22
							1	9						
*03	709	N	709	-0-	-0-	-0-	75	1	631 3	N	3			25
							3	9						
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			25

BRISCOE RANCH (OLMOS)													CAPACITY						CNTY: DIMMIT						
ENERGYQUEST II, LLC																									
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	*	*	C	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM BALANCE						
							AMT	CODE	AMT	CODE		M		AMT	CODE	AMT	CODE								
11		1843 N	1843	-0-	-0-	-0-		846	1	997	3	Y	-0-					27							
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					27							
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					27							
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					27							
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-		27	1		-0-							
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-							
BRISCOE													WELL #: 4												
RRCID -> 213470													COMPL. DATE 10/17/2005												
TOTAL DEPTH													5500												
PERF. 4858 - 4884																									
11		3000 N	5492	-0-	2492	2492		2520	1	2972	3	Y	-0-					73							
12		3100 N	945	-0-	-2155	337		27	1	918	3	Y	-0-					73							
01		1174 N	837	-0-	-337	-0-		52	1	785	3	Y	-0-					73							
02		760 N	760	-0-	-0-	-0-		157	1	603	3	Y	-0-					73							
03		729 N	729	-0-	-0-	-0-		187	1	542	3	Y	-0-		73	1		-0-							
04		1950 X	481	-0-	-1469	-0-		89	1	392	3	Y	-0-					-0-							
BRISCOE													WELL #: 7												
RRCID -> 213472													COMPL. DATE 12/03/2005												
TOTAL DEPTH													5236												
PERF. 4464 - 4898																									
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-							
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-							
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-							
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-							
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-							
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-							
BRISCOE													WELL #: 11												
RRCID -> 216436													COMPL. DATE 03/24/2006												
TOTAL DEPTH													5300												
PERF. 4483 - 4904																									
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-		278	1		65							
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-		65	1		-0-							
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-							
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-							
03		1457 N	1457	-0-	-0-	-0-		373	1	1084	3	Y	-0-					-0-							
*04		1488 N	1488	-0-	-0-	-0-		274	1	1214	3	Y	-0-					-0-							
BRISCOE (5140)													WELL #: 8003												
RRCID -> 220232													COMPL. DATE 04/22/2006												
TOTAL DEPTH													5300												
PERF. 4636 - 4721																									
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-							
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-							
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-							
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-							
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-							
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-							
BRISCOE (5140)													WELL #: 8002												
RRCID -> 220342													COMPL. DATE 04/21/2006												
TOTAL DEPTH													5300												
PERF. 4560 - 4710																									
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-							
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-							
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-							
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-							
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-							
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-							
BRISCOE (5140)													WELL #: 8006												
RRCID -> 220363													COMPL. DATE 05/15/2006												
TOTAL DEPTH													5200												
PERF. 4632 - 4720																									
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-							
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-							
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-							
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-							
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-							
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-							

BRISCOE RANCH (OLMOS)				//CONT.// 12018 666		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DIMMIT							
ENERGYQUEST II, LLC				//CONT.// 252020													
BRISCOE (5140)				WELL #: 8007		RRCID -> 220367		COMPL. DATE 05/29/2006		TOTAL DEPTH 5200		PERF. 4462 - 4476					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					14
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	14	1			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
*04	931 N	931	-0-	-0-	-0-		171	1	760	3	N	-0-					-0-
BRISCOE (5140)				WELL #: 8008		RRCID -> 220370		COMPL. DATE 06/07/2006		TOTAL DEPTH 5200		PERF. 4480 - 4510					
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
BRISCOE (5140)				WELL #: 8004		RRCID -> 220444		COMPL. DATE 04/29/2006		TOTAL DEPTH 5200		PERF. 4465 - 4512					
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
BRISCOE				WELL #: 21		RRCID -> 220777		COMPL. DATE 08/13/2006		TOTAL DEPTH 5300		PERF. 4440 - 4850					
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					132
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					132
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					132
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					132
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					132
04	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					
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					14
12	11 N	11	-0-	-0-	-0-		11	3			N	-0-	14	1			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
BRISCOE (5140)				WELL #: 8012		RRCID -> 221218		COMPL. DATE 09/28/2006		TOTAL DEPTH 5150		PERF. 4619 - 4628					
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

BRISCOE RANCH (OLMOS)		//CONT.//		12018 666	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DIMMIT					
ENERGYQUEST II, LLC		//CONT.//		252020										
BRISCOE (5140)		WELL #:		8009	RRCID -> 221242		COMPL. DATE 06/21/2006		TOTAL DEPTH		5050 PERF. 4793 - 4804			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	* DISPOSITIONS AMT CODE	*	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
11	3000 N	9653	-0-	6653	6653		4181 1 543 9		4929 3	N	494			508
12	3100 N	1844	-0-	-1256	5397		43 1 354 9		1447 3	N	322	104 1		726
01	3100 N	1262	-0-	-1838	3559		70 1 151 9		1041 3	N	137	529 1		334
02	2800 N	862	-0-	-1938	1621		163 1 70 9		629 3	N	64			398
03	2840 N	1219	-0-	-1621	-0-		278 1 132 9		809 3	N	120			518
04	2100 X	739	-0-	-1361	-0-		118 1 96 9		525 3	N	87			605
BRISCOE, DOLPH "B" WELL #: 42 RRCID -> 221505 COMPL. DATE 08/07/2006 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 4670 - 4677														
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			42
12	496 N	496	-0-	-0-	-0-		14 1		482 3	N	-0-			42
01	543 N	543	-0-	-0-	-0-		34 1		509 3	N	-0-			42
02	543 N	543	-0-	-0-	-0-		34 1		509 3	N	-0-			42
03	465 N	465	-0-	-0-	-0-		119 1		346 3	N	-0-			42
*04	279 N	279	-0-	-0-	-0-		51 1		228 3	N	-0-			42
BRISCOE, DOLPH "B" WELL #: 41 RRCID -> 221539 COMPL. DATE 08/07/2006 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 4670 - 4677														
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			53
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			53
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	4			57
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			57
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			57
04	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														
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			33
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	33 1		-0-
01	744 N	744	-0-	-0-	-0-		47 1		697 3	N	-0-			-0-
02	419 N	419	-0-	-0-	-0-		86 1		333 3	N	-0-			-0-
03	884 N	884	-0-	-0-	-0-		226 1		658 3	N	-0-			-0-
*04	682 N	682	-0-	-0-	-0-		125 1		557 3	N	-0-			-0-
BRISCOE, DOLPH "E" WELL #: 53 RRCID -> 222216 COMPL. DATE 09/26/2006 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 4823 - 4840														
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			107
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	107 1		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	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														
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

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	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					14
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				14 1	-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
BRISCOE (5140)		WELL #: 8021		RRCID -> 224871		COMPL. DATE 12/12/2006		TOTAL DEPTH 5000 PERF. 4388 - 4418		
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
BRISCOE (5140)		WELL #: 2023		RRCID -> 225957		COMPL. DATE 01/09/2007		TOTAL DEPTH N/A PERF. 4310 - 4328		
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	135	-0-	135	135	25 1	110 3	N	NO RPT	-0-
BRISCOE		WELL #: 29		RRCID -> 227662		COMPL. DATE 05/06/2006		TOTAL DEPTH 5300 PERF. 4860 - 4866		
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	5
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
01	14B2 EXT	22	-0-	22	22	1 1	21 3	Y	-0-	-0-
02	14B2 EXT	59	-0-	59	81	12 1	47 3	Y	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	81			Y	-0-	-0-
*04	143 X	62	-0-	-81	-0-	11 1	51 3	Y	-0-	-0-
BRISCOE, CHIP "A"		WELL #: 46		RRCID -> 229814		COMPL. DATE 09/07/2006		TOTAL DEPTH 6000 PERF. 3541 - 4884		
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				NO RPT	-0-
BRISCOE, CHIP "A"		WELL #: 45		RRCID -> 229815		COMPL. DATE 10/31/2006		TOTAL DEPTH 5500 PERF. 4869 - 4874		
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	9					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				NO RPT	-0-
BRISCOE, DOLPH "B"		WELL #: 54		RRCID -> 229816		COMPL. DATE 11/27/2006		TOTAL DEPTH 5750 PERF. 4993 - 5010		
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					15
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				15 1	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				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 INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		93
12	438 N	438	-0-	-0-	-0-	12	1	419	3	N	6	99
						7	9					
01	431 N	431	-0-	-0-	-0-	27	1	404	3	N	-0-	99
02	284 N	284	-0-	-0-	-0-	59	1	225	3	N	-0-	99
03	502 N	502	-0-	-0-	-0-	128	1	374	3	N	-0-	99
*04	356 N	356	-0-	-0-	-0-	65	1	291	3	N	-0-	99

BRISCOE, DOLPH "B"		WELL #:		56	RRCID -> 229956		COMPL. DATE 01/16/2007		TOTAL DEPTH 5500		PERF. 4651 - 4858	
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		8
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		8
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		8
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		8
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		8
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		8

BRISCOE, DOLPH "B"		WELL #:		62	RRCID -> 230054		COMPL. DATE 01/08/2007		TOTAL DEPTH 5775		PERF. 4970 - 4979	
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		152
12	638 N	638	-0-	-0-	-0-	19	1	617	3	N	2	154
						2	9					
01	341 N	341	-0-	-0-	-0-	21	1	320	3	N	-0-	154
02	1535 N	1535	-0-	-0-	-0-	316	1	1219	3	N	-0-	154
03	1008 N	1008	-0-	-0-	-0-	258	1	750	3	N	-0-	154
*04	279 N	279	-0-	-0-	-0-	51	1	228	3	N	-0-	154

BRISCOE, DOLPH "D"		WELL #:		50	RRCID -> 230414		COMPL. DATE 11/03/2006		TOTAL DEPTH 6000		PERF. 4633 - 4656	
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		45
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		45
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		45
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		45
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		45
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	45 1	-0-

BRISCOE, DOLPH "B"		WELL #:		65	RRCID -> 231970		COMPL. DATE 05/21/2007		TOTAL DEPTH 5510		PERF. 5046 - 5213	
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		27
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		27
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		27
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		27
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		27
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	27 1	-0-

BRISCOE (5140)		WELL #:		8027	RRCID -> 232674		COMPL. DATE 06/20/2007		TOTAL DEPTH 5200		PERF. 4806 - 4822	
11	1950 X	-0-	-0-	-1950	-0-				N	-0-		20
12	2674 X	2674	-0-	-0-	-0-	76	1	2598	3	N	-0-	20
01	3100 N	3167	-0-	67	67	198	1	2969	3	N	-0-	20
02	2620 N	2553	-0-	-67	-0-	528	1	2025	3	N	-0-	20
03	2806 N	2806	-0-	-0-	-0-	718	1	2088	3	N	-0-	20
*04	2042 N	2042	-0-	-0-	-0-	376	1	1666	3	N	-0-	-0-

BRISCOE RANCH (OLMOS)														CNTY: DIMMIT	
ENERGYQUEST II, LLC															
BRISCOE (5140)															
WELL #: 8028 RRCID -> 232675 COMPL. DATE 07/03/2007 TOTAL DEPTH 5200 PERF. 4520 - 4535															
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	1120 N	1120	-0-	-0-	-0-	32	1	1088	3	N	-0-				-0-
01	1143 N	1143	-0-	-0-	-0-	72	1	1071	3	N	-0-				-0-
02	712 N	712	-0-	-0-	-0-	147	1	565	3	N	-0-				-0-
03	939 N	939	-0-	-0-	-0-	240	1	699	3	N	-0-				-0-
*04	738 N	738	-0-	-0-	-0-	136	1	602	3	N	-0-				-0-
BRISCOE (5140)															
WELL #: 8033 RRCID -> 232687 COMPL. DATE 02/25/2008 TOTAL DEPTH 5400 PERF. 4283 - 4304															
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	142 N	142	-0-	-0-	-0-	4	1	138	3	N	-0-				-0-
01	143 N	143	-0-	-0-	-0-	9	1	134	3	N	-0-				-0-
02	87 N	87	-0-	-0-	-0-	18	1	69	3	N	-0-				-0-
03	183 N	183	-0-	-0-	-0-	47	1	136	3	N	-0-				-0-
*04	111 N	111	-0-	-0-	-0-	20	1	91	3	N	-0-				-0-
BRISCOE (5140)															
WELL #: 8031 RRCID -> 232718 COMPL. DATE 08/10/2007 TOTAL DEPTH 5400 PERF. 4322 - 4357															
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				14
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	14	1		-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
BRISCOE (5140)															
WELL #: 8030 RRCID -> 232719 COMPL. DATE 08/30/2007 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 4468 - 4486															
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
BRISCOE (5140)															
WELL #: 8037 RRCID -> 232739 COMPL. DATE 03/03/2008 TOTAL DEPTH 5200 PERF. 4258 - 4270															
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	215 N	215	-0-	-0-	-0-	6	1	209	3	N	-0-				-0-
01	64 N	64	-0-	-0-	-0-	4	1	60	3	N	-0-				-0-
02	5 N	5	-0-	-0-	-0-	1	1	4	3	N	-0-				-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	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															
11	6420 X	-0-	-0-	-6420	-0-					N	-0-				-0-
12	7378 X	4922	-0-	-2456	-0-	141	1	4781	3	N	-0-				-0-
01	5294 X	5294	-0-	-0-	-0-	331	1	4963	3	N	-0-				-0-
02	3976 X	3831	-0-	-145	-0-	790	1	3041	3	N	-0-				-0-
03	5399 X	5399	-0-	-0-	-0-	1381	1	4018	3	N	-0-				-0-
04	4260 X	3943	-0-	-317	-0-	725	1	3218	3	N	-0-				-0-
BRISCOE (5140)															
WELL #: 8038 RRCID -> 232742 COMPL. DATE 01/28/2008 TOTAL DEPTH 5200 PERF. 4236 - 4256															
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
*04	589 N	589	-0-	-0-	-0-	108	1	481	3	N	-0-				-0-

BRISCOE RANCH (OLMOS)		//CONT.//		12018 666	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DIMMIT		
ENERGYQUEST II, LLC		//CONT.//		252020							
BRISCOE (5140)		WELL #:		8024	RRCID -> 235763		COMPL. DATE 08/14/2007		TOTAL DEPTH	5000	PERF. 4241 - 4285
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
BRISCOE		WELL #:		43	RRCID -> 235889		COMPL. DATE 02/27/2008		TOTAL DEPTH	5500	PERF. 4462 - 4480
11	908	X	908	-0-	-0-	417	1	491	3	N	955
12	3007	X	-0-	-0-	-0-	-3007				N	955
01	2201	X	326	-0-	-0-	20	1	306	3	N	955
02	1904	X	620	-0-	-0-	128	1	492	3	N	955
03	2108	X	574	-0-	-0-	147	1	427	3	N	955
04	0	N	-0-	-0-	-0-					N	955
BRISCOE		WELL #:		8035	RRCID -> 237938		COMPL. DATE 02/04/2008		TOTAL DEPTH	5200	PERF. 4244 - 4270
11	0	X	-0-	-0-	-0-					N	180
12	0	N	-0-	-0-	-0-					N	180
01	14	N	14	-0-	-0-	1	1	13	3	N	180
02	19	N	19	-0-	-0-	4	1	15	3	N	180
03	0	N	-0-	-0-	-0-					N	180
04	0	N	-0-	-0-	-0-					N	180
BRISCOE (5140)		WELL #:		8041	RRCID -> 241877		COMPL. DATE 05/06/2008		TOTAL DEPTH	5800	PERF. 4827 - 4881
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-					N	-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-					N	-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-					N	-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-					N	-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-					N	-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-					N	-0-
BRISCOE (5140)		WELL #:		8042	RRCID -> 241878		COMPL. DATE 06/16/2008		TOTAL DEPTH	5400	PERF. 4538 - 4582
11	0	N	-0-	-0-	-0-					N	-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-					N	-0-
01	259	N	259	-0-	-0-	16	1	243	3	N	-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-					N	-0-
03	812	N	812	-0-	-0-	208	1	604	3	N	-0-
*04	590	N	590	-0-	-0-	108	1	482	3	N	-0-
BRISCOE (5140)		WELL #:		8043	RRCID -> 241879		COMPL. DATE 05/27/2008		TOTAL DEPTH	5750	PERF. 4742 - 4827
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-					N	-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-					N	-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-					N	-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-					N	-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-					N	-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-					N	-0-
BRISCOE (5140)		WELL #:		8044	RRCID -> 241880		COMPL. DATE 06/16/2008		TOTAL DEPTH	5550	PERF. 4419 - 4435
11	0	N	-0-	-0-	-0-					N	-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-					N	-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-					N	-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-					N	-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-					N	-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-					N	-0-

BRISCOE RANCH (OLMOS)		//CONT.//		12018 666	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DIMMIT	
ENERGYQUEST II, LLC		//CONT.//		252020						
BRISCOE		WELL #:		44	RRCID -> 241882		COMPL. DATE 06/20/2008		TOTAL DEPTH 5500 PERF. 4935 - 4950	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					65
12	1626 N	1626	-0-	-0-	-0-	39 1	1310 3	N	-0-	317
						277 9				
01	1394 N	1394	-0-	-0-	-0-	81 1	1221 3	N	84	238
						92 9				
02	1461 N	1461	-0-	-0-	-0-	284 1	1096 3	N	74	280
						81 9				
03	1464 N	1464	-0-	-0-	-0-	357 1	1038 3	N	63	191
						69 9				
*04	1531 N	1531	-0-	-0-	-0-	271 1	1202 3	N	53	212
						58 9				
BRISCOE (5140)		WELL #:		8045	RRCID -> 241896		COMPL. DATE 07/26/2008		TOTAL DEPTH 5640 PERF. 4750 - 4758	
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
02	117 N	117	-0-	-0-	-0-	24 1	93 3	N	-0-	-0-
03	135 N	135	-0-	-0-	-0-	35 1	100 3	N	-0-	-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
BRISCOE (5140)		WELL #:		8046	RRCID -> 241898		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 5700 PERF. 4650 - 4670	
11	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
12	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
01	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
02	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
03	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
04	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
BRISCOE (5140)		WELL #:		8047	RRCID -> 241904		COMPL. DATE 08/04/2008		TOTAL DEPTH 5300 PERF. 4420 - 4827	
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
12	318 N	318	-0-	-0-	-0-	9 1	309 3	N	-0-	-0-
01	298 N	298	-0-	-0-	-0-	19 1	279 3	N	-0-	-0-
02	198 N	198	-0-	-0-	-0-	41 1	157 3	N	-0-	-0-
03	290 N	290	-0-	-0-	-0-	74 1	216 3	N	-0-	-0-
*04	247 N	247	-0-	-0-	-0-	45 1	202 3	N	-0-	-0-
BRISCOE, DOLPH B		WELL #:		68	RRCID -> 241924		COMPL. DATE 09/14/2007		TOTAL DEPTH 5500 PERF. 5001 - 5068	
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	4921			N	-0-	15
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	4921			N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	4921			N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	4921			N	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	4921			N	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	4921			N	NO RPT	-0-
BRISCOE, CHIP "B"		WELL #:		47	RRCID -> 242022		COMPL. DATE 07/23/2007		TOTAL DEPTH 5750 PERF. 4970 - 5056	
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

BRISCOE RANCH (OLMOS)		//CONT.//		12018 666	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DIMMIT			
ENERGYQUEST II, LLC		//CONT.//		252020								
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	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	1139 N	1139	-0-	-0-	-0-	493 1	581 3	Y	59	166 1		223
12	1845 N	1845	-0-	-0-	-0-	65 9	1476 3	Y	296	204 1		315
01	1582 N	1582	-0-	-0-	-0-	43 1	1191 3	Y	283	346 1		252
02	1540 N	1540	-0-	-0-	-0-	326 9	1034 3	Y	216	338 1		130
03	1778 N	1778	-0-	-0-	-0-	80 1	1096 3	Y	277	177 1		230
*04	1771 N	1771	-0-	-0-	-0-	311 9	1240 3	Y	229	161 1		298
						268 1						
						238 9						
						377 1						
						305 9						
						279 1						
						252 9						

BRISCOE, DOLPH "B"		WELL #:		49	RRCID -> 243065		COMPL. DATE 06/26/2008		TOTAL DEPTH 5810		PERF. 4852 - 4920	
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			54
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			54
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			54
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			54
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			54
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			54

BRISCOE		WELL #:		16	RRCID -> 243066		COMPL. DATE 10/09/2008		TOTAL DEPTH 5300		PERF. 4574 - 4581	
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

BRISCOE		WELL #:		33	RRCID -> 244586		COMPL. DATE 10/21/2008		TOTAL DEPTH 5512		PERF. 4859 - 4877	
11	25 N	25	-0-	-0-	-0-	11 1	13 3	N	1			103
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	1 9		N	2			105
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	6			111
02	217 N	217	-0-	-0-	-0-	45 1	172 3	N	-0-			111
03	403 N	403	-0-	-0-	-0-	103 1	300 3	N	-0-			111
*04	205 N	205	-0-	-0-	-0-	38 1	164 3	N	3			114
						3 9						

BRISCOE, CHIP A		WELL #:		69	RRCID -> 244932		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 5520		PERF. 4873 - 4979	
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BRISCOE, DOLPH "C"		WELL #:		58	RRCID -> 247415		COMPL. DATE 01/12/2009		TOTAL DEPTH 6000		PERF. 4400 - 4412	
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BRISCOE RANCH (OLMOS)			//CONT.//	12018 666	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: DIMMIT		
ENERGYQUEST II, LLC			//CONT.//	252020						
BRISCOE (5140)			WELL #:	8050	RRCID -> 247629	COMPL. DATE	10/15/2008	TOTAL DEPTH	6000	PERF. N/A
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

BRISCOE, DOLPH "F"			WELL #:	68	RRCID -> 247698	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	5110	PERF. 4525 - 4550
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

BRISCOE, DOLPH E			WELL #:	61	RRCID -> 247745	COMPL. DATE	12/04/2008	TOTAL DEPTH	5119	PERF. N/A
11	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

BRISCOE, DOLPH C			WELL #:	62	RRCID -> 247769	COMPL. DATE	11/20/2008	TOTAL DEPTH	5117	PERF. N/A
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

BRISCOE			WELL #:	34	RRCID -> 249646	COMPL. DATE	01/22/2009	TOTAL DEPTH	5500	PERF. N/A
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

BRISCOE (5140)			WELL #:	8013	RRCID -> 251103	COMPL. DATE	08/19/2006	TOTAL DEPTH	5150	PERF. 4495 - 4508
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

BUCK HILL (ESCONDIDO)										12886 500	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: ZAVALA		
BXP OPERATING, LLC										042191					
FLOWERS AND WARD "A"										WELL #: 1	RRCID -> 101634	COMPL. DATE 06/07/1982	TOTAL DEPTH 1600	PERF. 492 - 533	
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
12		0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
PLUGGED AND ABANDONED 12/18/2012 - PLUGGED 12/18/12															
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	
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
*04	14	N	14	-0-	-0-	-0-	2	1	12	2	N	-0-			-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	
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				67
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				67
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				67
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				67
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				67
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				67
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	
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
CAGE RANCH (EAGLEFORD)										14606 495	ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: MAVERICK		
NEWFIELD EXPLORATION COMPANY										606617					
CAGE-WEST A 135H UNIT										WELL #: 135H	RRCID -> 266080	COMPL. DATE 03/26/2008	TOTAL DEPTH 4553	PERF. 4274 - 6929	
11	0	1076	-0-	1076	B	34218	458	1	584	2	N	31	17	1	156
12	0	1539	-0-	1539	B	35757	592	1	933	2	N	13			169
01	0	1671	-0-	1671	B	37428	592	1	1024	2	N	50			219
02	0	517	-0-	517	B	37945	278	1	238	2	N	1			220
03/01	BALANCING	DATE STATUS ->		37945											
03	0	307	-0-	307	B	38252	191	1	116	2	N	-0-			220
04	37945	293	-0-	-37652		600	65	1	226	2	N	2			222
							2	9							

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	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (C) (-)UNDERAGE	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
							AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
CLAUNCH, B. C.				WELL #: 1	RRCID -> 000086	COMPL. DATE 08/20/1957	TOTAL DEPTH	1130	PERF. N/A	
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
CLAUNCH, B. C.				WELL #: 10	RRCID -> 000088	COMPL. DATE 01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
TROTTER-HOWLING & HATTAWAY				871290						
CLAUNCH, B. C.				WELL #: 3	RRCID -> 000087	COMPL. DATE 05/23/1958	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 418 - 428	
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
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	
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
SCHROEDER PRODUCTION LLC				756299						
HOUSE, H. D. "B"				WELL #: 1	RRCID -> 098627	COMPL. DATE 06/10/1979	TOTAL DEPTH	1125	PERF. N/A	
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-

CALLIHAM, SOUTH (1100)														CNTY: MCMULLEN	
SCHROEDER PRODUCTION LLC															
SCHROEDER															
				//CONT.//	14866 666	NON-ASSOCIATED		EXEMPT							
				//CONT.//	756299										
				WELL #:	1	RRCID ->	139851	COMPL. DATE	11/08/1991	TOTAL DEPTH	1400	PERF.	1103 - 1105		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* *	EOM BALANCE
0						AMT	CODE	AMT	CODE		M		AMT	CODE	
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
CAMPANA, SOUTH					15146 001	ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: MCMULLEN					
ANDERSON OIL LTD.					022499										
DEMARIS HUDSPETH					WELL #:	1	RRCID ->	266713	COMPL. DATE	01/26/2012	TOTAL DEPTH	3200	PERF.	N/A	
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
CAMPANA, SOUTH (COLE 1800)					15146 148	NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: MCMULLEN					
SIMRAY GP, LLC					784155										
EDRINGTON "I" H. C.					WELL #:	34	RRCID ->	128220	COMPL. DATE	05/21/1987	TOTAL DEPTH	1951	PERF.	1867 - 1890	
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	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
TRIUM, LTD.					871159										
DRIGGS, J. P. "A"					WELL #:	9	RRCID ->	109909	COMPL. DATE	08/10/1990	TOTAL DEPTH	1989	PERF.	1748 - 1762	
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
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	
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-

CAMPANA, SOUTH (LOMA NOVIA 2700)				15146 370	NON-ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: MCMULLEN			
TEXAS, LES & CO.				846666								
EBERT GAS UNIT				WELL #:	1A	RRCID ->	094297	COMPL. DATE	05/26/1981	TOTAL DEPTH	3208	PERF. 2796 - 2800
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	BALANCE
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1836				N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	1836				N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	1836				N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	1836				N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	1836				N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	1836				N	NO RPT		-0-
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
11	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
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
11	60 #	-0-	-0-	-60	-0-				N	-0-		-0-
12	62 #	-0-	-0-	-62	-0-				N	-0-		-0-
01	31 #	-0-	-0-	-31	-0-				N	-0-		-0-
02	280 #	-0-	-0-	-280	-0-				N	-0-		-0-
03	310 #	-0-	-0-	-310	-0-				N	-0-		-0-
04	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
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		281
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		281
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		281
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		281
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		281
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		281
CAMPANA, SOUTH (WILCOX 10,200)				15146 629	NON-ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: MCMULLEN			
HURD ENTERPRISES, LTD.				419886								
MARTIN-STATE				WELL #:	1	RRCID ->	261832	COMPL. DATE	05/05/2012	TOTAL DEPTH	11800	PERF. 9994 - 10482
11	146250	98279	-0-	-47971	-0-	98199	2	80	9	N	73	241
12	151125	140432	-0-	-10693	-0-	140289	2	143	9	N	130	186
01	137950	131685	-0-	-6265	-0-	131507	2	178	9	N	162	184
02	129011	129011	-0-	-0-	-0-	128836	2	175	9	N	159	186
03	138768	138768	-0-	-0-	-0-	138588	2	180	9	N	164	171
04	133500	126406	-0-	-7094	-0-	126311	2	95	9	N	86	90
P. KYNETTE				WELL #:	1	RRCID ->	264588	COMPL. DATE	10/26/2011	TOTAL DEPTH	10250	PERF.10116 - 10138
11	48600	58992	-0-	10392	140045	58068	2	924	9	N	840	241
12	55435	55435	-0-	-0-	140045	54475	2	960	9	N	873	208
01	57429	57429	-0-	-0-	140045	56400	2	1029	9	N	935	233
02	51107	51107	-0-	-0-	140045	50237	2	870	9	N	791	122
03	50220	55294	-0-	5074	145119	54291	2	1003	9	N	912	131
*04	52604	52604	-0-	-0-	145119	51691	2	913	9	N	830	246

CAMPANA, SOUTH (WILCOX 10,200) //CONT.//													15146 629	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: MCMULLEN		
SIMRAY GP, LLC													784155					
GOUGHER, H. E.													WELL #: 38	RRCID -> 170542	COMPL. DATE 08/31/1998	TOTAL DEPTH 15500	PERF.10144 - 10158	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
11		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-												185
12		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-												185
01		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-												185
02		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-												185
03		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-												185
04		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-												185
PLUGGED AND ABANDONED													10/04/2011	-	PLUGGED 10/4/2011			
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	
11		564 N	564	-0-	-0-	-0-	10	1	554	2	N	-0-						-0-
12		565 N	565	-0-	-0-	-0-	41	1	524	2	N	-0-						-0-
01		713 N	532	-0-	-181	-0-	44	1	488	2	N	-0-						-0-
02		532 N	524	-0-	-8	-0-	21	1	503	2	N	-0-						-0-
03		586 N	586	-0-	-0-	-0-	586	2			N	-0-						-0-
*04		570 N	570	-0-	-0-	-0-	59	1	511	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	
11		5100 #	4796	-0-	-304	-0-	85	1	4711	2	N	-0-						164
12		5580 #	4719	-0-	-861	-0-	342	1	4377	2	N	-0-						164
01		5580 #	5355	-0-	-225	-0-	438	1	4917	2	N	-0-						164
02		5298 R	5298	-0-	-0-	-0-	213	1	5085	2	N	-0-						164
03		5559 R	5559	-0-	-0-	-0-	5559	2			N	-0-						164
*04		5288 R	5288	-0-	-0-	-0-	546	1	4742	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	
11		3370 R	3370	-0-	-0-	-0-	518	1	2833	2	N	17						81
12		3069 #	2673	-0-	-396	-0-	409	1	2264	2	N	-0-						81
01		3069 #	2542	-0-	-527	-0-	325	1	2159	2	N	53	62	1				72
							58	9										
02		3136 #	2553	-0-	-583	-0-	364	1	2133	2	N	51	62	1				61
							56	9										
03		3472 #	1981	-0-	-1491	-0-	43	1	1860	2	N	71	60	1				72
							78	9										
04		3360 #	1984	-0-	-1376	-0-	128	1	1825	2	N	28						100
							31	9										
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	
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-

CAMPANA, SOUTH (1450)		//CONT.//		15146 777	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: MCMULLEN			
JAMEX, INC.				429659							
SCOTT FOUNDATION		WELL #:		2	RRCID -> 194339	COMPL. DATE 02/12/2003		TOTAL DEPTH	9040	PERF. 1484 -	1487
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
11	5130 X	4393	-0-	-737	-0-	1189 1	3204 2	N	-0-		-0-
12	5301 X	4253	-0-	-1048	-0-	1235 1	3018 2	N	-0-		-0-
01	5270 X	4157	-0-	-1113	-0-	1235 1	2922 2	N	-0-		-0-
02	4480 X	3687	-0-	-793	-0-	1116 1	2571 2	N	-0-		-0-
03	4960 X	4028	-0-	-932	-0-	1235 1	2793 2	N	-0-		-0-
04	4380 X	NO RPT	-0-	-4380	-0-			N	NO RPT		-0-
SCOTT FOUNDATION		WELL #:		1	RRCID -> 260477	COMPL. DATE 09/10/2010		TOTAL DEPTH	8400	PERF. 1324 -	1510
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
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
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
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
11	1740 X	1105	-0-	-635	-0-	171 1	934 2	N	-0-		35
12	1736 X	1082	-0-	-654	-0-	166 1	916 2	N	-0-		35
01	1581 N	1396	-0-	-185	-0-	177 1	1177 2	N	38	34 1	39
						42 9					
02	1036 N	794	-0-	-242	-0-	116 1	678 2	N	-0-	20 1	19
03	1129 N	1129	-0-	-0-	-0-	24 1	1044 2	N	55	34 1	40
						61 9					
04	1350 N	795	-0-	-555	-0-	52 1	742 2	N	1		41
						1 9					
OILTON RESOURCES, INC.				621012							
SCHOELLER, KATE		WELL #:		3	RRCID -> 187257	COMPL. DATE 04/12/2006		TOTAL DEPTH	3106	PERF. 1530 -	1534
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

CAMPANA, SOUTH (1600)			15146 814		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MCMULLEN		
COLUMBUS ENERGY, LLC			169313								
GOUGER GAS UNIT NO. 4			WELL #:	8	RRCID ->	130823	COMPL. DATE	04/25/1989	TOTAL DEPTH	3022	PERF. 1606 - 1622
M	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	47
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	47
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	47
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	47
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	47
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	47
OILTON RESOURCES, INC.			621012								
SCHOELLER, KATE "A"			WELL #:	2	RRCID ->	135805	COMPL. DATE	07/31/1990	TOTAL DEPTH	3050	PERF. 1630 - 1635
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
TRIUM, LTD.			871159								
DRIGGS, R. P.			WELL #:	10	RRCID ->	135800	COMPL. DATE	08/01/1990	TOTAL DEPTH	2009	PERF. 1594 - 1626
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
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
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
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
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
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
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

CAMPANERO (CANYON)				//CONT.//		15153 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: EDWARDS									
RIO-TEX, INC.						712930															
MOODY				WELL #:		3		RRCID -> 059723		COMPL. DATE 08/31/1974		TOTAL DEPTH 3576		PERF. 3117 - 3313							
M	O	ALLOW	CODE	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM
				PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
11		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
12		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
01		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
02	14B	DENY		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
03		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
04		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
MOODY				WELL #:		1		RRCID -> 076843		COMPL. DATE 03/13/1978		TOTAL DEPTH 4700		PERF. 2288 - 3333							
11		937	N	937	-0-	-0-	-0-	-0-	56	1	881	2	N	-0-						-0-	
12		469	N	469	-0-	-0-	-0-	-0-	28	1	441	2	N	-0-						-0-	
01		465	N	52	-0-	-413	-0-	-0-	3	1	49	2	N	-0-						-0-	
02		549	N	549	-0-	-0-	-0-	-0-	33	1	516	2	N	-0-						-0-	
03		465	N	82	-0-	-383	-0-	-0-	5	1	77	2	N	-0-						-0-	
*04		213	N	213	-0-	-0-	-0-	-0-	13	1	200	2	N	-0-						-0-	
MOODY				WELL #:		4		RRCID -> 076844		COMPL. DATE 03/18/1978		TOTAL DEPTH 4638		PERF. 3158 - 3285							
11		129	N	129	-0-	-0-	-0-	-0-	8	1	121	2	N	-0-						-0-	
12		82	N	82	-0-	-0-	-0-	-0-	5	1	77	2	N	-0-						-0-	
01		93	N	11	-0-	-82	-0-	-0-	1	1	10	2	N	-0-						-0-	
02		112	N	68	-0-	-44	-0-	-0-	4	1	64	2	N	-0-						-0-	
03		93	N	7	-0-	-86	-0-	-0-	7	2			N	-0-						-0-	
*04		34	N	34	-0-	-0-	-0-	-0-	2	1	32	2	N	-0-						-0-	
MOODY				WELL #:		6		RRCID -> 076845		COMPL. DATE 04/16/1978		TOTAL DEPTH 4700		PERF. 2235 - 3193							
11		270	N	21	-0-	-249	-0-	-0-	1	1	20	2	N	-0-						-0-	
12		217	N	128	-0-	-89	-0-	-0-	8	1	120	2	N	-0-						-0-	
01		155	N	28	-0-	-127	-0-	-0-	2	1	26	2	N	-0-						-0-	
02		265	N	265	-0-	-0-	-0-	-0-	16	1	249	2	N	-0-						-0-	
03		124	N	44	-0-	-80	-0-	-0-	3	1	41	2	N	-0-						-0-	
*04		110	N	110	-0-	-0-	-0-	-0-	7	1	103	2	N	-0-						-0-	
MOODY				WELL #:		3		RRCID -> 077109		COMPL. DATE 04/06/1978		TOTAL DEPTH 4700		PERF. 2263 - 3875							
11		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-	
12		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-	
01		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-	
02	14B	DENY		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-	
03		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-	
04		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-	
MOODY				WELL #:		5		RRCID -> 077558		COMPL. DATE 10/01/2011		TOTAL DEPTH 4700		PERF. 3046 - 3196							
11		56	N	56	-0-	-0-	-0-	-0-	3	1	53	2	N	-0-						-0-	
12		161	N	161	-0-	-0-	-0-	-0-	10	1	151	2	N	-0-						-0-	
01		155	N	18	-0-	-137	-0-	-0-	1	1	17	2	N	-0-						-0-	
02	14B	DENY		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-	
03		155	N	-0-	-0-	-155	-0-	-0-					N	-0-						-0-	
04		30	N	-0-	-0-	-30	-0-	-0-					N	-0-						-0-	
MOODY				WELL #:		8		RRCID -> 085380		COMPL. DATE 11/13/1979		TOTAL DEPTH 4100		PERF. 2309 - 3347							
11		120	N	117	-0-	-3	-0-	-0-	7	1	110	2	N	-0-						-0-	
12		91	N	91	-0-	-0-	-0-	-0-	5	1	86	2	N	-0-						-0-	
01		9	N	9	-0-	-0-	-0-	-0-	9	2			N	-0-						-0-	
02		177	N	177	-0-	-0-	-0-	-0-	11	1	166	2	N	-0-						-0-	
03		93	N	34	-0-	-59	-0-	-0-	2	1	32	2	N	-0-						-0-	
04		9	N	-0-	-0-	-9	-0-	-0-					N	-0-						-0-	

CAMPANERO (CANYON)		//CONT.//		15153 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: EDWARDS				
RIO-TEX, INC.		//CONT.//		712930										
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	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* EOM BALANCE
11	120 N	108	-0-	-12	-0-		7 1	101	2	N	-0-			-0-
12	93 N	46	-0-	-47	-0-		3 1	43	2	N	-0-			-0-
01	124 N	4	-0-	-120	-0-		4 2			N	-0-			-0-
02	112 N	79	-0-	-33	-0-		5 1	74	2	N	-0-			-0-
03	31 N	13	-0-	-18	-0-		1 1	12	2	N	-0-			-0-
*04	22 N	22	-0-	-0-	-0-		1 1	21	2	N	-0-			-0-
MOODY				WELL #: B 1		RRCID -> 097028		COMPL. DATE 12/10/1980		TOTAL DEPTH 4700		PERF. 2234 - 2333		
11	120 N	113	-0-	-7	-0-		7 1	106	2	N	-0-			-0-
12	93 N	59	-0-	-34	-0-		3 1	56	2	N	-0-			-0-
01	155 N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-			-0-
02	112 N	-0-	-0-	-112	-0-					N	-0-			-0-
03	62 N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-			-0-
*04	1 N	1	-0-	-0-	-0-		1 2			N	-0-			-0-
MOODY				WELL #: 702		RRCID -> 152330		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 4101		PERF. 3186 - 3330		
11	769 N	769	-0-	-0-	-0-		46 1	723	2	N	-0-			-0-
12	527 N	420	-0-	-107	-0-		25 1	395	2	N	-0-			-0-
01	527 N	70	-0-	-457	-0-		4 1	66	2	N	-0-			-0-
02	728 N	492	-0-	-236	-0-		29 1	463	2	N	-0-			-0-
03	434 N	73	-0-	-361	-0-		4 1	69	2	N	-0-			-0-
*04	119 N	119	-0-	-0-	-0-		7 1	112	2	N	-0-			-0-
MOODY				WELL #: 201		RRCID -> 153554		COMPL. DATE 12/08/1994		TOTAL DEPTH 3805		PERF. 3223 - 3500		
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
MOODY				WELL #: 205		RRCID -> 154945		COMPL. DATE 12/08/1994		TOTAL DEPTH 3996		PERF. 3467 - 3632		
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
MOODY				WELL #: 706		RRCID -> 155854		COMPL. DATE 08/19/1995		TOTAL DEPTH 3790		PERF. 3334 - 3656		
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

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	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
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
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
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
11	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
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
11	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
CATARINA, SW. (OLMOS)			16340 500		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DIMMIT			
ENERGYQUEST II, LLC			252020									
BRISCOE, DOLPH "B"			WELL #:	112	RRCID ->	241730	COMPL. DATE	03/11/2008	TOTAL DEPTH	5810	PERF.	5010 - 5016
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
BRISCOE, DOLPH "B"			WELL #:	110	RRCID ->	241733	COMPL. DATE	02/05/2008	TOTAL DEPTH	5810	PERF.	4824 - 4838
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

CATARINA, SW. (OLMOS)		//CONT.//		16340 500	ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DIMMIT	
ENERGYQUEST II, LLC		//CONT.//		252020						
BRISCOE, DOLPH "B"		WELL #:		105	RRCID -> 241887		COMPL. DATE 01/11/2008		TOTAL DEPTH 5800 PERF. 4922 - 4942	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		499978								
GATES RANCH		WELL #:		1	RRCID -> 059872		COMPL. DATE 11/15/1973		TOTAL DEPTH 5392 PERF. N/A	
11	270	N	236	-0-	-34	-0-	72 1	163 3	Y	-0-
12	248	N	242	-0-	-6	-0-	61 1	181 2	Y	-0-
01	217	N	188	-0-	-29	-0-	24 1	164 2	Y	-0-
02	226	N	226	-0-	-0-	-0-	48 1	178 2	Y	-0-
03	248	N	223	-0-	-25	-0-	32 1	191 2	Y	-0-
*04	213	N	213	-0-	-0-	-0-	40 1	173 2	Y	-0-
GATES RANCH "A"		WELL #:		1208	RRCID -> 059990		COMPL. DATE 05/18/2001		TOTAL DEPTH 5375 PERF. 4853 - 5040	
11	120	N	15	-0-	-105	-0-	15 2		Y	-0-
12	124	N	26	-0-	-98	-0-	26 2		Y	-0-
01	124	N	14	-0-	-110	-0-	2 1	12 2	Y	-0-
02	28	N	14	-0-	-14	-0-	14 2		Y	-0-
03	41	N	41	-0-	-0-	-0-	41 2		Y	-0-
*04	17	N	17	-0-	-0-	-0-	17 2		Y	-0-
GATES RANCH		WELL #:		10	RRCID -> 061190		COMPL. DATE 01/07/1975		TOTAL DEPTH 5424 PERF. N/A	
11	60	N	27	-0-	-33	-0-	8 1	19 2	Y	-0-
12	36	N	36	-0-	-0-	-0-	9 1	27 2	Y	-0-
01	34	N	34	-0-	-0-	-0-	4 1	30 2	Y	-0-
02	33	N	33	-0-	-0-	-0-	7 1	26 2	Y	-0-
03	53	N	53	-0-	-0-	-0-	8 1	45 2	Y	-0-
*04	35	N	35	-0-	-0-	-0-	7 1	28 2	Y	-0-
GATES RANCH		WELL #:		3	RRCID -> 061257		COMPL. DATE 01/16/1975		TOTAL DEPTH 5350 PERF. N/A	
11	13	N	-0-	-0-	-13	-0-			Y	-0-
12	93	N	-0-	-0-	-93	-0-			Y	-0-
01	7	N	-0-	-0-	-7	-0-			Y	-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
03	14	N	14	-0-	-0-	-0-	3 1	11 2	Y	-0-
*04	85	N	85	-0-	-0-	-0-	10 1	74 2	Y	-0-
GATES RANCH "A"		WELL #:		1217	RRCID -> 061989		COMPL. DATE 01/16/1975		TOTAL DEPTH 5402 PERF. N/A	
11	65	N	65	-0-	-0-	-0-	65 2		Y	-0-
12	53	N	53	-0-	-0-	-0-	53 2		Y	-0-
01	163	N	163	-0-	-0-	-0-	16 1	147 2	Y	-0-
02	103	N	103	-0-	-0-	-0-	103 2		Y	-0-
03	267	N	267	-0-	-0-	-0-	267 2		Y	-0-
*04	167	N	167	-0-	-0-	-0-	167 2		Y	-0-

CATARINA, SW. (OLMOS)		//CONT.//		16340 500	ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DIMMIT					
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.//		499978										
GATES RANCH "A"		WELL #:		1225	RRCID -> 061990		COMPL. DATE 02/08/1975		TOTAL DEPTH 5293 PERF. N/A					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	4	4	8	-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
GATES RANCH		WELL #:		1225	RRCID -> 063696		COMPL. DATE 07/27/1975		TOTAL DEPTH 5350 PERF. N/A					
11	270 N	165	-0-	-105	-0-	81	1	84	2	Y	-0-			-0-
12	217 N	192	-0-	-25	-0-	70	1	116	2	Y	5			5
						6	9							
01	124 N	72	-0-	-52	-0-	31	1	41	2	Y	-0-			5
02	168 N	105	-0-	-63	-0-	17	1	88	2	Y	-0-			5
03	186 N	146	-0-	-40	-0-	32	1	114	2	Y	-0-			5
*04	215 N	215	-0-	-0-	-0-	25	1	190	2	Y	-0-			5
GATES RANCH		WELL #:		1230	RRCID -> 063702		COMPL. DATE 08/14/1975		TOTAL DEPTH 5350 PERF. 5174 - 5180					
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
GATES RANCH		WELL #:		1190	RRCID -> 064782		COMPL. DATE 11/21/1975		TOTAL DEPTH 5350 PERF. N/A					
11	91 N	91	-0-	-0-	-0-	28	1	63	2	Y	-0-			-0-
12	95 N	95	-0-	-0-	-0-	24	1	71	2	Y	-0-			-0-
01	91 N	91	-0-	-0-	-0-	12	1	79	2	Y	-0-			-0-
02	84 N	-0-	-0-	-84	-0-					Y	-0-			-0-
03	108 N	108	-0-	-0-	-0-	16	1	92	2	Y	-0-			-0-
04	90 N	65	-0-	-25	-0-	12	1	53	2	Y	-0-			-0-
GATES RANCH "A"		WELL #:		2208	RRCID -> 065101		COMPL. DATE 09/04/1975		TOTAL DEPTH 5362 PERF. N/A					
11	212 N	212	-0-	-0-	-0-	212	2			Y	-0-			-0-
12	282 N	282	-0-	-0-	-0-	282	2			Y	-0-			-0-
01	270 N	270	-0-	-0-	-0-	27	1	243	2	Y	-0-			-0-
02	243 N	243	-0-	-0-	-0-	243	2			Y	-0-			-0-
03	333 N	333	-0-	-0-	-0-	333	2			Y	-0-			-0-
*04	350 N	350	-0-	-0-	-0-	350	2			Y	-0-			-0-
GATES RANCH		WELL #:		2202	RRCID -> 065516		COMPL. DATE 01/19/1976		TOTAL DEPTH 5276 PERF. N/A					
11	127 X	127	-0-	-0-	-0-	39	1	88	2	Y	-0-			-0-
12	118 X	118	-0-	-0-	-0-	30	1	88	2	Y	-0-			-0-
01	T. A.	96	-0-	96	-0-	12	1	84	2	Y	-0-			-0-
02	T. A.	98	-0-	98	-0-	21	1	77	2	Y	-0-			-0-
03	319 X	125	-0-	-194	-0-	18	1	107	2	Y	-0-			-0-
*04	142 X	142	-0-	-0-	-0-	26	1	116	2	Y	-0-			-0-

CATARINA, SW. (OLMOS)										//CONT.//		16340 500		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DIMMIT	
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.										//CONT.//		499978							
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	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE			
11	232 N	232	-0-	-0-	-0-	105	1	127	2	Y	-0-					-0-			
12	217 N	206	-0-	-11	-0-	82	1	124	2	Y	-0-					-0-			
01	217 N	201	-0-	-16	-0-	45	1	156	2	Y	-0-					-0-			
02	224 N	131	-0-	-93	-0-	44	1	87	2	Y	-0-					-0-			
03	217 N	214	-0-	-3	-0-	33	1	181	2	Y	-0-					-0-			
*04	207 N	207	-0-	-0-	-0-	62	1	145	2	Y	-0-					-0-			

GATES RANCH										WELL #: 2217		RRCID -> 071943		COMPL. DATE 03/10/1977		TOTAL DEPTH 5750		PERF. N/A	
11	420 N	266	-0-	-154	-0-	130	1	136	2	Y	-0-					-0-			
12	370 N	370	-0-	-0-	-0-	136	1	227	2	Y	6					6			
						7	9												
01	476 N	476	-0-	-0-	-0-	203	1	273	2	Y	-0-					6			
02	295 N	295	-0-	-0-	-0-	46	1	249	2	Y	-0-					6			
03	417 N	417	-0-	-0-	-0-	91	1	326	2	Y	-0-					6			
04	450 N	406	-0-	-44	-0-	47	1	359	2	Y	-0-					6			

GATES RANCH										WELL #: 2225		RRCID -> 072909		COMPL. DATE 06/10/1977		TOTAL DEPTH 5700		PERF. N/A	
11	240 N	185	-0-	-55	-0-	90	1	95	2	Y	-0-					-0-			
12	341 N	185	-0-	-156	-0-	68	1	113	2	Y	4					4			
						4	9												
01	155 N	42	-0-	-113	-0-	18	1	24	2	Y	-0-					4			
02	168 N	90	-0-	-78	-0-	14	1	76	2	Y	-0-					4			
03	186 N	151	-0-	-35	-0-	33	1	118	2	Y	-0-					4			
*04	240 N	240	-0-	-0-	-0-	28	1	212	2	Y	-0-					4			

GATES RANCH										WELL #: 2218		RRCID -> 075300		COMPL. DATE 01/05/1978		TOTAL DEPTH 5700		PERF. 4986 - 5059	
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-			
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-			
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-			
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-			
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-			
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-			

GATES RANCH "A"										WELL #: 1207		RRCID -> 076693		COMPL. DATE 01/31/2006		TOTAL DEPTH 5450		PERF. 4938 - 5054	
11	210 N	209	-0-	-1	-0-	209	2			Y	-0-					-0-			
12	197 N	197	-0-	-0-	-0-	197	2			Y	-0-					-0-			
01	186 N	174	-0-	-12	-0-	17	1	157	2	Y	-0-					-0-			
02	196 N	192	-0-	-4	-0-	192	2			Y	-0-					-0-			
03	232 N	232	-0-	-0-	-0-	232	2			Y	-0-					-0-			
*04	220 N	220	-0-	-0-	-0-	220	2			Y	-0-					-0-			

COTULLA										WELL #: 5751		RRCID -> 082207		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 5550		PERF. 5180 - 5464	
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-			
12	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-			
PLUGGED AND ABANDONED_____ 12/11/2012 - PLUGGED 12/11/12																			

GATES RANCH										WELL #: 3202		RRCID -> 084933		COMPL. DATE 10/25/1979		TOTAL DEPTH 5590		PERF. 4992 - 4998	
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-			
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-			
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-			
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-			
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-			
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-			

06/13/2013
OIL AND GAS DIVISION

RAILROAD COMMISSION OF TEXAS
*** APRIL 2013 ***
GAS PRODUCTION LEDGER

DIST. 01

PAGE: 380

CATARINA, SW. (OLMOS)				//CONT.//	16340 500	ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: DIMMIT					
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.				//CONT.//	499978														
COTULLA				WELL #:	5797	RRCID -> 090526				COMPL. DATE 10/14/1980				TOTAL DEPTH 5550 PERF. 5224 - 5396					
M	ALLOW	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM
O	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE		M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
02	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	

COTULLA				WELL #:	5788	RRCID -> 090528				COMPL. DATE 09/23/1980				TOTAL DEPTH 5550 PERF. 5304 - 5310					
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
02	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	

GATES RANCH				WELL #:	1074	RRCID -> 092178				COMPL. DATE 02/03/1981				TOTAL DEPTH 5650 PERF. 4816 - 4832					
11	90 N	57	-0-	-33	-0-		57	2				Y	-0-					-0-	
12	52 N	52	-0-	-0-	-0-		50	2		2	9	Y	2		2	1		-0-	
01	34 N	34	-0-	-0-	-0-		34	2				Y	-0-					-0-	
02	56 N	33	-0-	-23	-0-		33	2				Y	-0-					-0-	
03	252 N	252	-0-	-0-	-0-		252	2				Y	-0-					-0-	
*04	153 N	153	-0-	-0-	-0-		153	2				Y	-0-					-0-	

GATES RANCH "A"				WELL #:	3217	RRCID -> 099402				COMPL. DATE 04/12/1982				TOTAL DEPTH 5700 PERF. 4880 - 4914					
11	129 N	129	-0-	-0-	-0-		129	2				Y	-0-					-0-	
12	149 N	149	-0-	-0-	-0-		149	2				Y	-0-					-0-	
01	95 N	95	-0-	-0-	-0-		10	1		85	2	Y	-0-					-0-	
02	129 N	129	-0-	-0-	-0-		129	2				Y	-0-					-0-	
03	176 N	176	-0-	-0-	-0-		176	2				Y	-0-					-0-	
*04	172 N	172	-0-	-0-	-0-		172	2				Y	-0-					-0-	

GATES RANCH				WELL #:	2063	RRCID -> 113640				COMPL. DATE 10/19/1984				TOTAL DEPTH 5575 PERF. 4728 - 4770					
11	2 N	-0-	-0-	-2	-0-							Y	-0-					-0-	
12	8 N	-0-	-0-	-8	-0-							Y	-0-					-0-	
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-	
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-	
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-	
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-	

GATES RANCH				WELL #:	1236	RRCID -> 117968				COMPL. DATE 05/14/1985				TOTAL DEPTH 5950 PERF. 5271 - 5326					
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	

GATES RANCH "K-D"				WELL #:		RRCID -> 130822				COMPL. DATE 03/27/1989				TOTAL DEPTH 6380 PERF. 4813 - 4862					
11	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
CONVERTED TO FRESH WATER.. 09/16/2004																			

CATARINA, SW. (OLMOS)		//CONT.//		16340 500	ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DIMMIT			
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.//		499978								
BRISCOE/HULSMAN		WELL #:		1706B	RRCID ->	167680	COMPL. DATE	03/28/1998	TOTAL DEPTH	5748	PERF.	4960 - 5694
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)-UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	
11	36 N	36	-0-	-0-	-0-	10 1	26 2	N	-0-			-0-
12	25 N	25	-0-	-0-	-0-	7 1	18 2	N	-0-			-0-
01	31 N	7	-0-	-24	-0-	7 2		N	-0-			-0-
02	57 N	57	-0-	-0-	-0-	57 2		N	-0-			-0-
03	31 N	23	-0-	-8	-0-	23 2		N	-0-			-0-
*04	48 N	48	-0-	-0-	-0-	48 2		N	-0-			-0-
BRISCOE/HULSMAN		WELL #:		1827	RRCID ->	168647	COMPL. DATE	06/17/1997	TOTAL DEPTH	5421	PERF.	N/A
11	6 N	6	-0-	-0-	-0-	2 1	4 2	N	-0-			-0-
12	10 N	9	-0-	-1	-0-	2 1	7 2	N	-0-			-0-
01	31 N	6	-0-	-25	-0-	6 2		N	-0-			-0-
02	6 N	-0-	-0-	-6	-0-			N	-0-			-0-
03	9 N	-0-	-0-	-9	-0-			N	-0-			-0-
*04	8 N	8	-0-	-0-	-0-	8 2		N	-0-			-0-
BRISCOE		WELL #:		1083	RRCID ->	172346	COMPL. DATE	02/23/1999	TOTAL DEPTH	5695	PERF.	4898 - 4916
11	90 N	49	-0-	-41	-0-	14 1	35 2	N	-0-			-0-
12	62 N	50	-0-	-12	-0-	13 1	37 2	N	-0-			-0-
01	93 N	38	-0-	-55	-0-	38 2		N	-0-			-0-
02	56 N	48	-0-	-8	-0-	48 2		N	-0-			-0-
03	62 N	47	-0-	-15	-0-	47 2		N	-0-			-0-
*04	54 N	54	-0-	-0-	-0-	54 2		N	-0-			-0-
GATES RANCH "A"		WELL #:		1030	RRCID ->	191282	COMPL. DATE	03/28/2002	TOTAL DEPTH	5500	PERF.	4746 - 4762
11	7 N	-0-	-0-	-7	-0-			Y	-0-			1
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	1 1		-0-
01	1 N	-0-	-0-	-1	-0-			Y	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
*04	18 N	18	-0-	-0-	-0-	5 1	13 2	Y	-0-			-0-
GATES RANCH "A"		WELL #:		5208	RRCID ->	204706	COMPL. DATE	08/18/2004	TOTAL DEPTH	5400	PERF.	4852 - 4886
11	330 N	237	-0-	-93	-0-	237 2		Y	-0-			-0-
12	248 N	209	-0-	-39	-0-	209 2		Y	-0-			-0-
01	310 N	291	-0-	-19	-0-	29 1	262 2	Y	-0-			-0-
02	313 N	313	-0-	-0-	-0-	313 2		Y	-0-			-0-
03	358 N	358	-0-	-0-	-0-	358 2		Y	-0-			-0-
*04	333 N	333	-0-	-0-	-0-	333 2		Y	-0-			-0-
GATES "O" TR3		WELL #:		2	RRCID ->	220308	COMPL. DATE	01/03/2006	TOTAL DEPTH	5800	PERF.	5433 - 5501
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	140			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	140			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	140			N	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	140			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	140			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	140			N	-0-			-0-
COTULLA RANCH		WELL #:		9	RRCID ->	251845	COMPL. DATE	02/07/2009	TOTAL DEPTH	6500	PERF.	5143 - 6370
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
11	8700 X	3765	-0-	-4935	-0-	333 1	3421 2	N	10	57
12	6975 X	2603	-0-	-4372	-0-	11 9	2398 2	N	8	65
01	6634 X	2806	-0-	-3828	-0-	196 1	2532 2	N	17	82
02	5572 X	1981	-0-	-3591	-0-	9 9	1782 2	N	11	93
03	5580 X	2468	-0-	-3112	-0-	255 1	2215 2	N	9	102
04	3780 X	2559	-0-	-1221	-0-	19 9	2110 2	N	-0-	102
						187 1				
						12 9				
						243 1				
						10 9				
						449 1				
GATES "O" TR3		WELL #:		4	RRCID ->	256538	COMPL. DATE	04/17/2010	TOTAL DEPTH	6475 PERF. 5358 - 5398
11	146 N	146	-0-	-0-	-0-	13 1	133 2	N	-0-	8
12	186 N	144	-0-	-42	-0-	9 1	106 2	N	26	34
01	527 N	222	-0-	-305	-0-	29 9	202 2	N	-0-	34
02	140 N	117	-0-	-23	-0-	20 1	106 2	N	-0-	34
03	155 N	60	-0-	-95	-0-	11 1	54 2	N	-0-	34
04	210 N	102	-0-	-108	-0-	6 1	84 2	N	-0-	34
						18 1				
GATES O TR2		WELL #:		3	RRCID ->	257900	COMPL. DATE	12/14/2010	TOTAL DEPTH	5750 PERF. 5090 - 5120
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	11		N	-0-	52
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	11		N	-0-	52
01	11 N	-0-	-0-	-11	-0-			N	-0-	52
02	28 N	11	-0-	-17	-0-	1 1	10 2	N	-0-	52
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	52
04	10 N	-0-	-0-	-10	-0-			N	-0-	52
PETROPOINT ENERGY OPERATING, LLC		660957								
GATES RANCH		WELL #:		1035	RRCID ->	169829	COMPL. DATE	07/22/2005	TOTAL DEPTH	5837 PERF. 4996 - 5074
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	2
12	62 N	-0-	-0-	-62	-0-			Y	-0-	2
01	6 N	-0-	-0-	-6	-0-			Y	-0-	2
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	2
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	2
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	2
GATES RANCH		WELL #:		2993	RRCID ->	184190	COMPL. DATE	05/25/2001	TOTAL DEPTH	6000 PERF. 5046 - 5167
11	240 N	-0-	-0-	-240	-0-			Y	-0-	19
12	62 N	-0-	-0-	-62	-0-			Y	-0-	19
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	19
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	19
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	19
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	19
GATES RANCH "B"		WELL #:		5035	RRCID ->	212612	COMPL. DATE	10/01/2005	TOTAL DEPTH	5900 PERF. 5246 - 5300
11	240 N	-0-	-0-	-240	-0-			Y	-0-	20
12	62 N	-0-	-0-	-62	-0-			Y	-0-	20
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	20
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	20
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	20
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	20

CATARINA, SW. (OLMOS) //CONT.// 16340 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT													
PETROPOINT ENERGY OPERATING, LLC//CONT.// 660957													
PETTY RANCH WELL #: 1005 RRCID -> 249624 COMPL. DATE 03/21/2008 TOTAL DEPTH 5826 PERF. 5173 - 5233													
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
11	1024 N	1024	-0-	-0-	-0-	82	1	942	2	N	-0-		23
12	620 N	620	-0-	-0-	-0-	61	1	559	2	N	-0-		23
01	647 N	647	-0-	-0-	-0-	61	1	586	2	N	-0-		23
02	818 N	818	-0-	-0-	-0-	86	1	732	2	N	-0-		23
03	1185 N	1185	-0-	-0-	-0-	120	1	1065	2	N	-0-		23
*04	803 N	803	-0-	-0-	-0-	83	1	720	2	N	-0-		23
PETTY RANCH WELL #: 7034 RRCID -> 249629 COMPL. DATE 05/22/2008 TOTAL DEPTH 5816 PERF. 4985 - 5043													
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		2
12	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-		2
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		2
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		2
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		2
*04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		2
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP 728883													
BRISCOE RANCH WELL #: 1 RRCID -> 057980 COMPL. DATE 12/28/1973 TOTAL DEPTH 5300 PERF. N/A													
11	300 N	300	-0-	-0-	-0-	32	1	268	2	Y	-0-		21
12	171 N	171	-0-	-0-	-0-	31	1	140	2	Y	-0-		21
01	248 N	239	-0-	-9	-0-	19	1	220	2	Y	-0-		21
02	280 N	175	-0-	-105	-0-	19	1	156	2	Y	-0-		21
03	223 N	223	-0-	-0-	-0-	22	1	200	2	Y	1		22
						1	9						
04	240 N	171	-0-	-69	-0-	19	1	152	2	Y	-0-		22
BRISCOE RANCH WELL #: 2 RRCID -> 058299 COMPL. DATE 02/27/1974 TOTAL DEPTH 5262 PERF. N/A													
11	328 N	328	-0-	-0-	-0-	35	1	293	2	Y	-0-		15
12	217 N	174	-0-	-43	-0-	32	1	142	2	Y	-0-		15
01	279 N	276	-0-	-3	-0-	22	1	254	2	Y	-0-		15
02	308 N	184	-0-	-124	-0-	20	1	163	2	Y	1		16
						1	9						
03	226 N	226	-0-	-0-	-0-	22	1	204	2	Y	-0-		16
04	270 N	175	-0-	-95	-0-	19	1	156	2	Y	-0-		16
BRISCOE RANCH WELL #: 3 RRCID -> 058300 COMPL. DATE 05/25/1995 TOTAL DEPTH 5225 PERF. 4739 - 4983													
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
BRISCOE RANCH WELL #: 5 RRCID -> 058856 COMPL. DATE 06/18/1974 TOTAL DEPTH 5275 PERF. 4812 - 5081													
11	363 N	363	-0-	-0-	-0-	39	1	324	2	Y	-0-		13
12	202 N	202	-0-	-0-	-0-	37	1	165	2	Y	-0-		13
01	287 N	287	-0-	-0-	-0-	23	1	264	2	Y	-0-		13
02	217 N	217	-0-	-0-	-0-	23	1	193	2	Y	1		14
						1	9						
03	271 N	271	-0-	-0-	-0-	27	1	243	2	Y	1		15
						1	9						
04	210 N	178	-0-	-32	-0-	20	1	158	2	Y	-0-		15

CATARINA, SW. (OLMOS) //CONT.// 16340 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT													
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883													
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	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE AMT CODE	EOM BALANCE
11	375 N	375	-0-	-0-	-0-	40	1	335	2	Y	-0-		13
12	217 N	217	-0-	-0-	-0-	40	1	177	2	Y	-0-		13
01	310 N	302	-0-	-8	-0-	24	1	277	2	Y	1		14
						1	9						
02	308 N	212	-0-	-96	-0-	23	1	188	2	Y	1		15
						1	9						
03	240 N	240	-0-	-0-	-0-	24	1	216	2	Y	-0-		15
04	300 N	185	-0-	-115	-0-	20	1	165	2	Y	-0-		15
BRISCOE RANCH WELL #: 6 RRCID -> 060134 COMPL. DATE 11/07/1974 TOTAL DEPTH 5227 PERF. N/A													
11	363 N	363	-0-	-0-	-0-	39	1	324	2	Y	-0-		13
12	217 N	204	-0-	-13	-0-	37	1	167	2	Y	-0-		13
01	281 N	281	-0-	-0-	-0-	22	1	258	2	Y	1		14
						1	9						
02	336 N	213	-0-	-123	-0-	23	1	190	2	Y	-0-		14
03	256 N	256	-0-	-0-	-0-	25	1	230	2	Y	1		15
						1	9						
04	270 N	192	-0-	-78	-0-	21	1	171	2	Y	-0-		15
BRISCOE RANCH WELL #: 7 RRCID -> 060431 COMPL. DATE 12/19/1974 TOTAL DEPTH 5200 PERF. N/A													
11	344 N	344	-0-	-0-	-0-	37	1	307	2	Y	-0-		14
12	209 N	209	-0-	-0-	-0-	38	1	171	2	Y	-0-		14
01	297 N	297	-0-	-0-	-0-	24	1	273	2	Y	-0-		14
02	308 N	220	-0-	-88	-0-	24	1	195	2	Y	1		15
						1	9						
03	275 N	275	-0-	-0-	-0-	27	1	247	2	Y	1		16
						1	9						
04	300 N	193	-0-	-107	-0-	21	1	172	2	Y	-0-		16
BRISCOE RANCH WELL #: 8 RRCID -> 060455 COMPL. DATE 12/26/1974 TOTAL DEPTH 5270 PERF. N/A													
11	363 N	363	-0-	-0-	-0-	39	1	324	2	Y	-0-		16
12	248 N	190	-0-	-58	-0-	35	1	155	2	Y	-0-		16
01	324 N	324	-0-	-0-	-0-	26	1	298	2	Y	-0-		16
02	336 N	210	-0-	-126	-0-	23	1	186	2	Y	1		17
						1	9						
03	264 N	264	-0-	-0-	-0-	26	1	237	2	Y	1		18
						1	9						
04	300 N	193	-0-	-107	-0-	21	1	172	2	Y	-0-		18
BRISCOE RANCH WELL #: 9 RRCID -> 062023 COMPL. DATE 04/25/1975 TOTAL DEPTH 5112 PERF. N/A													
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	39					Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	39					Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	39					Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	39					Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	39					Y	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	39					Y	-0-		-0-

CATARINA, SW. (OLMOS) //CONT.// 16340 500 ASSOCIATED										CAPACITY					CNTY: DIMMIT									
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883																								
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	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE								
11	398 N	398	-0-	-0-	-0-	43	1	355	2	Y	-0-					13								
12	186 N	185	-0-	-1	-0-	34	1	151	2	Y	-0-					13								
01	279 N	257	-0-	-22	-0-	20	1	237	2	Y	-0-					13								
02	364 N	192	-0-	-172	-0-	21	1	170	2	Y	1					14								
						1	9																	
03	227 N	227	-0-	-0-	-0-	22	1	204	2	Y	1					15								
						1	9																	
04	240 N	165	-0-	-75	-0-	18	1	147	2	Y	-0-					15								
BRISCOE RANCH WELL #: 12										RRCID -> 064992					COMPL. DATE 11/16/1975					TOTAL DEPTH 5245 PERF. N/A				
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-								
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-								
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-								
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-								
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-								
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-								
BRISCOE RANCH WELL #: 13										RRCID -> 066319					COMPL. DATE 03/06/1976					TOTAL DEPTH 5214 PERF. N/A				
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1								
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1								
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1								
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1								
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1								
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1								
BRISCOE RANCH WELL #: 14										RRCID -> 066320					COMPL. DATE 03/16/1976					TOTAL DEPTH 5105 PERF. N/A				
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-								
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-								
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-								
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-								
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-								
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-								
BRISCOE RANCH WELL #: 15										RRCID -> 067553					COMPL. DATE 07/30/1976					TOTAL DEPTH 5200 PERF. N/A				
11	371 N	371	-0-	-0-	-0-	40	1	331	2	Y	-0-					13								
12	217 N	179	-0-	-38	-0-	33	1	146	2	Y	-0-					13								
01	280 N	280	-0-	-0-	-0-	22	1	258	2	Y	-0-					13								
02	308 N	189	-0-	-119	-0-	20	1	168	2	Y	1					14								
						1	9																	
03	224 N	224	-0-	-0-	-0-	22	1	201	2	Y	1					15								
						1	9																	
04	270 N	171	-0-	-99	-0-	19	1	152	2	Y	-0-					15								
BRISCOE RANCH WELL #: 17										RRCID -> 068477					COMPL. DATE 09/16/1976					TOTAL DEPTH 5200 PERF. N/A				
11	359 N	359	-0-	-0-	-0-	38	1	321	2	Y	-0-					16								
12	187 N	187	-0-	-0-	-0-	34	1	153	2	Y	-0-					16								
01	279 N	262	-0-	-17	-0-	21	1	241	2	Y	-0-					16								
02	336 N	187	-0-	-149	-0-	20	1	166	2	Y	1					17								
						1	9																	
03	226 N	226	-0-	-0-	-0-	22	1	204	2	Y	-0-					17								
04	240 N	181	-0-	-59	-0-	20	1	160	2	Y	1					18								
						1	9																	

CATARINA, SW. (OLMOS)													//CONT.// 16340 500 ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: DIMMIT					
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP													//CONT.// 728883											
BRISCOE RANCH													WELL #: 16			RRCID -> 071261			COMPL. DATE 03/29/1977			TOTAL DEPTH 4887 PERF. N/A		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C M	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM BALANCE						
11	394 N	394	-0-	-0-	-0-			42 1		352 2	Y	-0-						13						
12	186 N	179	-0-	-7	-0-			33 1		146 2	Y	-0-						13						
01	279 N	257	-0-	-22	-0-			20 1		237 2	Y	-0-						13						
02	364 N	184	-0-	-180	-0-			20 1		163 2	Y	1						14						
								1 9																
03	223 N	223	-0-	-0-	-0-			22 1		200 2	Y	1						15						
								1 9																
04	240 N	178	-0-	-62	-0-			20 1		158 2	Y	-0-						15						

BRISCOE RANCH													WELL #: 22			RRCID -> 077560			COMPL. DATE 05/18/1978			TOTAL DEPTH 5138 PERF. 4790 - 4822		
11	352 N	352	-0-	-0-	-0-			38 1		314 2	Y	-0-						17						
12	217 N	179	-0-	-38	-0-			33 1		146 2	Y	-0-						17						
01	297 N	297	-0-	-0-	-0-			24 1		273 2	Y	-0-						17						
02	280 N	199	-0-	-81	-0-			21 1		177 2	Y	1						18						
								1 9																
03	245 N	245	-0-	-0-	-0-			24 1		220 2	Y	1						19						
								1 9																
04	300 N	173	-0-	-127	-0-			19 1		154 2	Y	-0-						19						

BRISCOE RANCH													WELL #: 21			RRCID -> 077561			COMPL. DATE 05/09/1978			TOTAL DEPTH 4898 PERF. 4810 - 4828		
11	359 N	359	-0-	-0-	-0-			38 1		321 2	Y	-0-						15						
12	217 N	187	-0-	-30	-0-			34 1		153 2	Y	-0-						15						
01	315 N	315	-0-	-0-	-0-			25 1		290 2	Y	-0-						15						
02	280 N	199	-0-	-81	-0-			21 1		177 2	Y	1						16						
								1 9																
03	223 N	223	-0-	-0-	-0-			22 1		200 2	Y	1						17						
								1 9																
04	300 N	173	-0-	-127	-0-			19 1		154 2	Y	-0-						17						

BRISCOE RANCH													WELL #: 20			RRCID -> 077717			COMPL. DATE 07/01/1978			TOTAL DEPTH 5112 PERF. 4764 - 4788		
11	336 N	336	-0-	-0-	-0-			36 1		300 2	Y	-0-						13						
12	186 N	182	-0-	-4	-0-			33 1		149 2	Y	-0-						13						
01	293 N	293	-0-	-0-	-0-			23 1		269 2	Y	1						14						
								1 9																
02	280 N	196	-0-	-84	-0-			21 1		174 2	Y	1						15						
								1 9																
03	224 N	224	-0-	-0-	-0-			22 1		202 2	Y	-0-						15						
04	270 N	175	-0-	-95	-0-			19 1		156 2	Y	-0-						15						

BRISCOE RANCH													WELL #: 18			RRCID -> 077756			COMPL. DATE 05/24/1978			TOTAL DEPTH 5320 PERF. 4738 - 4768		
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-						
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	1						1						
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						1						
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						1						
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						1						
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						1						

BRISCOE RANCH													WELL #: 19			RRCID -> 078219			COMPL. DATE 06/30/1978			TOTAL DEPTH 5175 PERF. 4774 - 4908		
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-						
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	1						1						
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						1						
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						1						
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						1						
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						1						

CATARINA, SW. (OLMOS)		//CONT.//		16340 500	ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DIMMIT							
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP		//CONT.//		728883												
BRISCOE RANCH		WELL #:		23	RRCID -> 083411		COMPL. DATE 04/03/1979		TOTAL DEPTH	5200	PERF. 4728 - 4792					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
BRISCOE RANCH		WELL #:		25	RRCID -> 083966		COMPL. DATE 11/11/1978		TOTAL DEPTH	5700	PERF. 4846 - 4855					
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1					1
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
BRISCOE RANCH		WELL #:		24	RRCID -> 084358		COMPL. DATE 08/20/1979		TOTAL DEPTH	5096	PERF. 4732 - 4799					
11	240 N	86	-0-	-154	-0-	9	1	77	2	Y	-0-					13
12	217 N	-0-	-0-	-217	-0-					Y	-0-					13
01	279 N	-0-	-0-	-279	-0-					Y	-0-	1	1			12
02	84 N	-0-	-0-	-84	-0-					Y	-0-					12
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12
BRISCOE RANCH		WELL #:		26	RRCID -> 085723		COMPL. DATE		N/A	TOTAL DEPTH	5212	PERF. 4752 - 4782				
11	240 N	90	-0-	-150	-0-	10	1	80	2	Y	-0-					20
12	248 N	176	-0-	-72	-0-	32	1	144	2	Y	-0-					20
01	303 N	303	-0-	-0-	-0-	24	1	279	2	Y	-0-					20
02	199 N	199	-0-	-0-	-0-	21	1	177	2	Y	1					21
						1	9									
03	224 N	224	-0-	-0-	-0-	22	1	202	2	Y	-0-					21
04	300 N	181	-0-	-119	-0-	20	1	160	2	Y	1					22
						1	9									
BRISCOE RANCH		WELL #:		28	RRCID -> 087358		COMPL. DATE 04/09/1980		TOTAL DEPTH	5297	PERF. 4766 - 4792					
11	240 N	86	-0-	-154	-0-	9	1	77	2	Y	-0-					13
12	217 N	185	-0-	-32	-0-	34	1	151	2	Y	-0-					13
01	298 N	298	-0-	-0-	-0-	24	1	273	2	Y	1					14
						1	9									
02	216 N	216	-0-	-0-	-0-	23	1	192	2	Y	1					15
						1	9									
03	240 N	240	-0-	-0-	-0-	24	1	216	2	Y	-0-					15
04	300 N	182	-0-	-118	-0-	20	1	162	2	Y	-0-					15
BRISCOE RANCH		WELL #:		30	RRCID -> 087359		COMPL. DATE 03/14/1980		TOTAL DEPTH	5225	PERF. 4760 - 4824					
11	331 N	331	-0-	-0-	-0-	35	1	296	2	Y	-0-					13
12	217 N	202	-0-	-15	-0-	37	1	165	2	Y	-0-					13
01	300 N	300	-0-	-0-	-0-	24	1	275	2	Y	1					14
						1	9									
02	308 N	212	-0-	-96	-0-	23	1	188	2	Y	1					15
						1	9									
03	246 N	246	-0-	-0-	-0-	24	1	222	2	Y	-0-					15
04	300 N	183	-0-	-117	-0-	20	1	163	2	Y	-0-					15

CATARINA, SW. (OLMOS) //CONT.// 16340 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT												
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883												
BRISCOE RANCH WELL #: 29 RRCID -> 087477 COMPL. DATE 04/26/1980 TOTAL DEPTH 5250 PERF. 4798 - 4830												
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
11	320 N	320	-0-	-0-	-0-	34 1	286 2	Y	-0-			13
12	217 N	207	-0-	-10	-0-	38 1	169 2	Y	-0-			13
01	293 N	293	-0-	-0-	-0-	23 1	269 2	Y	1			14
						1 9						
02	252 N	214	-0-	-38	-0-	23 1	190 2	Y	1			15
						1 9						
03	233 N	233	-0-	-0-	-0-	23 1	210 2	Y	-0-			15
04	270 N	178	-0-	-92	-0-	20 1	158 2	Y	-0-			15
BRISCOE RANCH WELL #: 27 RRCID -> 089836 COMPL. DATE 08/14/1980 TOTAL DEPTH 5128 PERF. 4952 - 4960												
11	240 N	102	-0-	-138	-0-	11 1	91 2	Y	-0-			12
12	217 N	179	-0-	-38	-0-	33 1	146 2	Y	-0-			12
01	299 N	299	-0-	-0-	-0-	24 1	275 2	Y	-0-			12
02	207 N	207	-0-	-0-	-0-	22 1	184 2	Y	1			13
						1 9						
03	234 N	234	-0-	-0-	-0-	23 1	210 2	Y	1			14
						1 9						
04	240 N	175	-0-	-65	-0-	19 1	156 2	Y	-0-			14
BRISCOE RANCH WELL #: 31 RRCID -> 090534 COMPL. DATE 08/29/1980 TOTAL DEPTH 5077 PERF. 4710 - 4786												
11	379 N	379	-0-	-0-	-0-	41 1	338 2	Y	-0-			22
12	217 N	199	-0-	-18	-0-	36 1	163 2	Y	-0-			22
01	299 N	299	-0-	-0-	-0-	24 1	275 2	Y	-0-			22
02	308 N	211	-0-	-97	-0-	23 1	188 2	Y	-0-			22
03	239 N	239	-0-	-0-	-0-	24 1	214 2	Y	1			23
						1 9						
04	300 N	182	-0-	-118	-0-	20 1	162 2	Y	-0-			23
BRISCOE RANCH WELL #: 33 RRCID -> 091510 COMPL. DATE 12/20/1980 TOTAL DEPTH 5129 PERF. 4702 - 4772												
11	347 N	347	-0-	-0-	-0-	37 1	310 2	Y	-0-			15
12	248 N	199	-0-	-49	-0-	36 1	163 2	Y	-0-			15
01	282 N	282	-0-	-0-	-0-	22 1	260 2	Y	-0-			15
02	336 N	207	-0-	-129	-0-	22 1	184 2	Y	1			16
						1 9						
03	245 N	245	-0-	-0-	-0-	24 1	220 2	Y	1			17
						1 9						
04	270 N	185	-0-	-85	-0-	20 1	165 2	Y	-0-			17
PETTY "A-1" WELL #: 1025 RRCID -> 127033 COMPL. DATE 02/29/1988 TOTAL DEPTH 5550 PERF. 4782 - 4816												
11	360 N	-0-	-0-	-360	-0-			Y	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

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	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS
O						AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT CODE
												EOM BALANCE
11	371 N	371	-0-	-0-	-0-	40	1	331	2	Y	-0-	16
12	217 N	199	-0-	-18	-0-	36	1	163	2	Y	-0-	16
01	302 N	302	-0-	-0-	-0-	24	1	277	2	Y	1	17
						1	9					
02	212 N	212	-0-	-0-	-0-	23	1	188	2	Y	1	18
						1	9					
03	246 N	246	-0-	-0-	-0-	24	1	222	2	Y	-0-	18
04	180 N	173	-0-	-7	-0-	19	1	154	2	Y	-0-	18
PETTY RANCH WELL #: 304 RRCID -> 177454 COMPL. DATE 04/27/2000 TOTAL DEPTH 5720 PERF. 5005 - 5140												
11	360 N	-0-	-0-	-360	-0-					Y	-0-	-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
PETTY RANCH WELL #: 9025 RRCID -> 189127 COMPL. DATE 06/07/2002 TOTAL DEPTH 5600 PERF. 4812 - 4826												
11	390 N	-0-	-0-	-390	-0-					Y	-0-	-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
BRISCOE RANCH WELL #: 39 RRCID -> 206695 COMPL. DATE 01/10/2005 TOTAL DEPTH 5200 PERF. 4746 - 4821												
11	375 N	375	-0-	-0-	-0-	40	1	335	2	Y	-0-	14
12	210 N	210	-0-	-0-	-0-	38	1	171	2	Y	1	15
						1	9					
01	294 N	294	-0-	-0-	-0-	23	1	271	2	Y	-0-	15
02	220 N	220	-0-	-0-	-0-	24	1	195	2	Y	1	16
						1	9					
03	254 N	254	-0-	-0-	-0-	25	1	228	2	Y	1	17
						1	9					
*04	183 N	183	-0-	-0-	-0-	20	1	163	2	Y	-0-	17
BRISCOE RANCH WELL #: 38 RRCID -> 208365 COMPL. DATE 01/23/2005 TOTAL DEPTH 5300 PERF. 5106 - 5229												
11	371 N	371	-0-	-0-	-0-	40	1	331	2	Y	-0-	21
12	217 N	197	-0-	-20	-0-	36	1	161	2	Y	-0-	21
01	301 N	301	-0-	-0-	-0-	24	1	277	2	Y	-0-	21
02	280 N	213	-0-	-67	-0-	23	1	190	2	Y	-0-	21
03	275 N	275	-0-	-0-	-0-	27	1	247	2	Y	1	22
						1	9					
04	300 N	178	-0-	-122	-0-	20	1	158	2	Y	-0-	22
PETTY RANCH WELL #: 434 RRCID -> 208498 COMPL. DATE 03/07/2005 TOTAL DEPTH 5850 PERF. 5212 - 5326												
11	360 N	-0-	-0-	-360	-0-					Y	-0-	-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-

CATARINA, SW. (OLMOS)		//CONT.//		16340 500		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DIMMIT						
SM ENERGY COMPANY				788997												
BRISCOE "A"		WELL #: 129		RRCID -> 064036		COMPL. DATE 06/12/1975		TOTAL DEPTH 5300		PERF. N/A						
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	18 N	18	-0-	-0-	-0-		1 2		17 9	Y	15					67
12	9 N	-0-	-0-	-9	-0-					Y	9					76
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	52	1			24
02	28 N	-0-	-0-	-28	-0-					Y	1					25
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					25
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					25

BRISCOE -A-		WELL #: 530		RRCID -> 215189		COMPL. DATE 02/16/2006		TOTAL DEPTH 5568		PERF. 4736 - 4766						
11	8 N	8	-0-	-0-	-0-		1 2		7 9	Y	6					8
12	2 N	-0-	-0-	-2	-0-					Y	1					9
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1	10	1			-0-
02	8 N	-0-	-0-	-8	-0-					Y	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BRISCOE "A"		WELL #: 429		RRCID -> 227628		COMPL. DATE 03/22/2007		TOTAL DEPTH 5300		PERF. N/A						
11	13 N	13	-0-	-0-	-0-		1 2		12 9	N	11					15
12	5 N	-0-	-0-	-5	-0-					N	3					18
*01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	17	1			1
02	13 N	-0-	-0-	-13	-0-					N	-0-					1
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1

SOUTH COAST OIL & GAS CO.		802633		RRCID -> 095640		COMPL. DATE 09/20/1981		TOTAL DEPTH 4720		PERF. 4626 - 4648						
STUMBERG		WELL #: 5														
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

U. S. OPERATING, INC.		875431		RRCID -> 116524		COMPL. DATE 02/20/1985		TOTAL DEPTH 5783		PERF. 5303 - 5334						
GATES RANCH "K"		WELL #: 1222														
11	80 N	80	-0-	-0-	-0-	80	3			Y	-0-					-0-
12	27 N	27	-0-	-0-	-0-	27	3			Y	-0-					-0-
01	230 N	230	-0-	-0-	-0-	230	3			Y	-0-					-0-
02	185 N	185	-0-	-0-	-0-	185	3			Y	-0-					-0-
03	123 N	123	-0-	-0-	-0-	123	3			Y	-0-					-0-
*04	188 N	188	-0-	-0-	-0-	188	3			Y	-0-					-0-

GATES RANCH "K-G"		WELL #: 1207		RRCID -> 120940		COMPL. DATE 09/04/1985		TOTAL DEPTH 6180		PERF. 4940 - 4947						
11	310 N	310	-0-	-0-	-0-	310	3			Y	-0-					-0-
12	353 N	353	-0-	-0-	-0-	353	3			Y	-0-					-0-
01	373 N	373	-0-	-0-	-0-	373	3			Y	-0-					-0-
02	280 N	82	-0-	-198	-0-	82	3			Y	-0-					-0-
03	341 N	255	-0-	-86	-0-	255	3			Y	-0-					-0-
04	360 N	108	-0-	-252	-0-	108	3			Y	-0-					-0-

CATARINA, SW. (OLMOS)		//CONT.//		16340 500	ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DIMMIT		
U. S. OPERATING, INC.		//CONT.//		875431							
GATES RANCH "K"		WELL #:		1236	RRCID -> 127878		COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	5950 PERF. 5127 -	5168
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
11	704 N	704	-0-	-0-	-0-	704 3		Y	-0-		27
12	608 N	608	-0-	-0-	-0-	608 3		Y	-0-		27
01	644 N	644	-0-	-0-	-0-	644 3		Y	-0-		27
02	644 N	517	-0-	-127	-0-	517 3		Y	-0-		27
03	620 N	588	-0-	-32	-0-	588 3		Y	-0-		27
04	630 N	577	-0-	-53	-0-	577 3		Y	-0-		27
CATARINA, SW. (OLMOS N-2)				16340 604	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB		
PETROPOINT ENERGY OPERATING, LLC				660957							
GATES RANCH B		WELL #:		1995	RRCID -> 140759		COMPL. DATE 10/03/1990		TOTAL DEPTH	6250 PERF. 5046 -	5086
11	210 N	-0-	-0-	-210	-0-			Y	-0-		20
12	31 N	-0-	-0-	-31	-0-			Y	-0-		20
01	12 N	-0-	-0-	-12	-0-			Y	-0-		20
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		20
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		20
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		20
CATARINA, SW. (OLMOS N-3 STRAY)				16340 610	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB		
PETROPOINT ENERGY OPERATING, LLC				660957							
PETTY, O. S.		WELL #:		534	RRCID -> 130356		COMPL. DATE 09/09/1987		TOTAL DEPTH	5850 PERF. 5129 -	5283
11	729 N	729	-0-	-0-	-0-	59 1	670 2	Y	-0-		-0-
12	679 N	679	-0-	-0-	-0-	66 1	613 2	Y	-0-		-0-
01	726 N	726	-0-	-0-	-0-	69 1	657 2	Y	-0-		-0-
02	598 N	598	-0-	-0-	-0-	63 1	535 2	Y	-0-		-0-
03	649 N	649	-0-	-0-	-0-	66 1	583 2	Y	-0-		-0-
*04	672 N	672	-0-	-0-	-0-	70 1	602 2	Y	-0-		-0-
GATES RANCH B		WELL #:		4035	RRCID -> 139168		COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	5950 PERF. 5154 -	5166
11	180 N	-0-	-0-	-180	-0-			Y	-0-		24
12	62 N	-0-	-0-	-62	-0-			Y	-0-		24
01	6 N	-0-	-0-	-6	-0-			Y	-0-		24
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		24
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		24
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		24
GATES RANCH		WELL #:		8035	RRCID -> 169828		COMPL. DATE 07/25/1998		TOTAL DEPTH	5860 PERF. 5227 -	5252
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
SM ENERGY COMPANY				788997							
BRISCOE "A"		WELL #:		730	RRCID -> 191886		COMPL. DATE 10/01/2002		TOTAL DEPTH	5685 PERF. 4735 -	4740
11	10 N	10	-0-	-0-	-0-	1 2	9 9	Y	8		11
12	4 N	-0-	-0-	-4	-0-			Y	2		13
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	4	16 1	1
02	10 N	-0-	-0-	-10	-0-			Y	-0-		1
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		1
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		1

CATARINA, SW (SAN MIGUEL,OIL)				16340 801	ASSOCIATED	49B	CNTY: WEBB							
PETROPOINT ENERGY OPERATING, LLC				660957										
PETTY, O. S. A-2				WELL #: 1006	RRCID -> 138087	COMPL. DATE 10/20/1986	TOTAL DEPTH 5850	PERF. 5504	-	5680				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
11	480 #	476	-0-	-4	-0-	38 1	438 2	Y		Y	-0-			-0-
12	460 R	460	-0-	-0-	-0-	45 1	415 2	Y		Y	-0-			-0-
01	470 R	470	-0-	-0-	-0-	44 1	426 2	Y		Y	-0-			-0-
02	335 R	335	-0-	-0-	-0-	35 1	300 2	Y		Y	-0-			-0-
03	336 R	336	-0-	-0-	-0-	34 1	302 2	Y		Y	-0-			-0-
*04	344 R	344	-0-	-0-	-0-	36 1	308 2	Y		Y	-0-			-0-

PETTY, O.S.				WELL #: 76	RRCID -> 138735	COMPL. DATE 01/19/1982	TOTAL DEPTH 5800	PERF. 5446	-	5658				
11	1027 R	1027	-0-	-0-	-0-	83 1	944 2	Y		Y	-0-			23
12	1032 R	1032	-0-	-0-	-0-	101 1	931 2	Y		Y	-0-			23
01	1215 R	1215	-0-	-0-	-0-	115 1	1100 2	Y		Y	-0-			23
02	883 R	883	-0-	-0-	-0-	93 1	790 2	Y		Y	-0-			23
03	1012 R	1012	-0-	-0-	-0-	103 1	909 2	Y		Y	-0-			23
*04	936 R	936	-0-	-0-	-0-	96 1	840 2	Y		Y	-0-			23

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				
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N		N	-0-			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		N	NO RPT			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N		N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N		N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N		N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N		N	-0-			-0-

LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.				499978										
GATES RANCH				WELL #: 1031	RRCID -> 077562	COMPL. DATE 06/11/1978	TOTAL DEPTH 5509	PERF. 5290	-	5400				
11	900 N	457	-0-	-443	-0-	457 2		Y		Y	-0-			8
12	978 N	978	-0-	-0-	-0-	978 2		Y		Y	-0-	8 1		-0-
01	1665 N	1665	-0-	-0-	-0-	1665 2		Y		Y	-0-			-0-
02	1400 N	1400	-0-	-0-	-0-	1400 2		Y		Y	-0-			-0-
03	1560 N	1560	-0-	-0-	-0-	1560 2		Y		Y	-0-			-0-
04	1620 N	1468	-0-	-152	-0-	1468 2		Y		Y	-0-			-0-

GATES RANCH				WELL #: 2031	RRCID -> 078970	COMPL. DATE 09/14/1978	TOTAL DEPTH 5654	PERF. 5353	-	5448				
11	300 N	183	-0-	-117	-0-	183 2		Y		Y	-0-			-0-
12	651 N	232	-0-	-419	-0-	232 2		Y		Y	-0-			-0-
01	589 N	337	-0-	-252	-0-	337 2		Y		Y	-0-			-0-
02	393 N	393	-0-	-0-	-0-	393 2		Y		Y	-0-			-0-
03	420 N	420	-0-	-0-	-0-	420 2		Y		Y	-0-			-0-
04	330 N	319	-0-	-11	-0-	319 2		Y		Y	-0-			-0-

GATES RANCH				WELL #: 3031	RRCID -> 079444	COMPL. DATE	N/A			TOTAL DEPTH 5653	PERF. 5247	-	5532	
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		Y	-0-			-0-
12	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3 2		Y		Y	-0-			-0-
01	15 N	-0-	-0-	-15	-0-			Y		Y	-0-			-0-
*02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		Y	-0-			-0-
03	38 N	38	-0-	-0-	-0-	38 2		Y		Y	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		Y	-0-			-0-

CATARINA, SW. (SAN MIGUEL-GAS) //CONT.// 16340 900 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: DIMMIT			
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978													
GATES RANCH WELL #: 1030 RRCID -> 080747 COMPL. DATE 01/30/2001 TOTAL DEPTH 5550 PERF. 5320 - 5352													
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE) (-)UNDERAGE	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
11	30 N	-0-	-0-	-30	-0-				Y	-0-			-0-
12	31 N	-0-	-0-	-31	-0-				Y	-0-			-0-
01	113 N	113	-0-	-0-	-0-	113	2		Y	-0-			-0-
02	33 N	33	-0-	-0-	-0-	33	2		Y	-0-			-0-
03	19 N	19	-0-	-0-	-0-	19	2		Y	-0-			-0-
04	120 N	33	-0-	-87	-0-	33	2		Y	-0-			-0-

GATES RANCH WELL #: 4031 RRCID -> 083204 COMPL. DATE 05/19/1979 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 5162 - 5320													
11	24 N	24	-0-	-0-	-0-	24	2		Y	-0-			19
12	10 N	-0-	-0-	-10	-0-				Y	-0-	19	1	-0-
01	95 N	95	-0-	-0-	-0-	95	2		Y	-0-			-0-
02	333 N	333	-0-	-0-	-0-	333	2		Y	-0-			-0-
03	287 N	287	-0-	-0-	-0-	287	2		Y	-0-			-0-
*04	389 N	389	-0-	-0-	-0-	389	2		Y	-0-			-0-

GATES RANCH WELL #: 5031 RRCID -> 088658 COMPL. DATE 06/14/1980 TOTAL DEPTH 5600 PERF. 5265 - 5325													
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	16				Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	16				Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	16				Y	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	16				Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	3	-0-	3	19	3	2		Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	19				Y	-0-			-0-

GATES RANCH WELL #: 3074 RRCID -> 124874 COMPL. DATE 05/22/1987 TOTAL DEPTH 5650 PERF. 5446 - 5596													
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	19				Y	-0-			-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	19				Y	-0-			-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	19				Y	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	19				Y	-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	19				Y	-0-			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	19				Y	-0-			-0-

BRISCOE/HULSMAN WELL #: 1706 RRCID -> 164852 COMPL. DATE 06/11/1997 TOTAL DEPTH 5837 PERF. 5666 - 5690													
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
*02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	0 N NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y NO RPT	-0-			-0-

BRISCOE/HULSMAN WELL #: 1705 RRCID -> 167901 COMPL. DATE 03/04/1998 TOTAL DEPTH 5780 PERF. 5670 - 5690													
11	60 N	39	-0-	-21	-0-	10	1	29	2	N	-0-		-0-
12	62 N	35	-0-	-27	-0-	10	1	25	2	N	-0-		-0-
01	32 N	32	-0-	-0-	-0-	32	2			N	-0-		-0-
02	28 N	26	-0-	-2	-0-	26	2			N	-0-		-0-
03	37 N	37	-0-	-0-	-0-	37	2			N	-0-		-0-
04	30 N	29	-0-	-1	-0-	29	2			N	-0-		-0-

GATES RANCH "A" WELL #: 3031 RRCID -> 194612 COMPL. DATE 04/03/2003 TOTAL DEPTH 5600 PERF. 5353 - 5419													
11	30 N	-0-	-0-	-30	-0-				N	-0-			-0-
12	31 N	-0-	-0-	-31	-0-				N	-0-			-0-
01	74 N	74	-0-	-0-	-0-	45	1	29	2	N	-0-		-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
04	60 N	11	-0-	-49	-0-	3	1	8	2	N	-0-		-0-

CATARINA, SW. (SAN MIGUEL-GAS) //CONT.// 16340 900 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT														
PETROPOINT ENERGY OPERATING, LLC 660957														
PETTY, O. S. WELL #: 207 RRCID -> 078527 COMPL. DATE 08/01/1978 TOTAL DEPTH 5610 PERF. 5400 - 5446														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
11	989 N	989	-0-	-0-	-0-	80	1	909	2	Y	-0-			22
12	1055 N	1055	-0-	-0-	-0-	103	1	952	2	Y	-0-			22
01	T. A.	967	-0-	967	967	91	1	876	2	Y	-0-			22
02	T. A.	638	-0-	638	1605	67	1	571	2	Y	-0-			22
03	T. A.	905	-0-	905	2510	92	1	813	2	Y	-0-			22
*04	3442 X	932	-0-	-2510	-0-	97	1	835	2	Y	-0-			22

PETTY, O. S. WELL #: 507 RRCID -> 080445 COMPL. DATE 12/01/1978 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 5214 - 5402														
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

PETTY, O. S. WELL #: 407 RRCID -> 085935 COMPL. DATE 10/14/1979 TOTAL DEPTH 5700 PERF. 5374 - 5540														
11	796 N	796	-0-	-0-	-0-	64	1	732	2	Y	-0-			21
12	838 N	838	-0-	-0-	-0-	82	1	756	2	Y	-0-			21
01	T. A.	962	-0-	962	962	91	1	871	2	Y	-0-			21
02	T. A.	665	-0-	665	1627	70	1	595	2	Y	-0-			21
03	2347 X	720	-0-	-1627	-0-	73	1	647	2	Y	-0-			21
*04	778 X	778	-0-	-0-	-0-	81	1	697	2	Y	-0-			21

PETTY, O. S. WELL #: 607 RRCID -> 086071 COMPL. DATE 11/20/1979 TOTAL DEPTH 5550 PERF. 5262 - 5330														
11	641 N	641	-0-	-0-	-0-	52	1	589	2	Y	-0-			21
12	617 N	617	-0-	-0-	-0-	60	1	557	2	Y	-0-			21
01	T. A.	818	-0-	818	818	77	1	741	2	Y	-0-			21
02	T. A.	576	-0-	576	1394	60	1	516	2	Y	-0-			21
03	1937 X	543	-0-	-1394	-0-	55	1	488	2	Y	-0-			21
*04	769 X	769	-0-	-0-	-0-	80	1	689	2	Y	-0-			21

PETTY, O. S. WELL #: 208 RRCID -> 095343 COMPL. DATE 09/04/1981 TOTAL DEPTH 5725 PERF. 5402 - 5567														
11	450 N	-0-	-0-	-450	-0-					Y	-0-			15
12	1112 N	1112	-0-	-0-	-0-	109	1	1003	2	Y	-0-			15
01	T. A.	1022	-0-	1022	1022	97	1	925	2	Y	-0-			15
02	T. A.	802	-0-	802	1824	84	1	718	2	Y	-0-			15
03	2603 X	779	-0-	-1824	-0-	79	1	700	2	Y	-0-			15
*04	933 X	933	-0-	-0-	-0-	97	1	836	2	Y	-0-			15

PETTY, O. S. "A" WELL #: 2035 RRCID -> 098628 COMPL. DATE 01/24/1982 TOTAL DEPTH 5850 PERF. 5635 - 5694														
11	933 N	933	-0-	-0-	-0-	75	1	858	2	Y	-0-			-0-
12	811 N	811	-0-	-0-	-0-	79	1	732	2	Y	-0-			-0-
01	T. A.	908	-0-	908	908	86	1	822	2	Y	-0-			-0-
02	T. A.	671	-0-	671	1579	70	1	601	2	Y	-0-			-0-
03	2346 X	767	-0-	-1579	-0-	78	1	689	2	Y	-0-			-0-
*04	732 X	732	-0-	-0-	-0-	76	1	656	2	Y	-0-			-0-

PETTY, O. S. WELL #: 109 RRCID -> 111166 COMPL. DATE 05/14/1984 TOTAL DEPTH 5850 PERF. 5421 - 5466														
11	879 N	879	-0-	-0-	-0-	71	1	808	2	Y	-0-			25
12	713 N	713	-0-	-0-	-0-	70	1	643	2	Y	-0-			25
01	828 N	828	-0-	-0-	-0-	78	1	750	2	Y	-0-			25
02	647 N	647	-0-	-0-	-0-	68	1	579	2	Y	-0-			25
03	716 N	716	-0-	-0-	-0-	73	1	643	2	Y	-0-			25
*04	611 N	611	-0-	-0-	-0-	63	1	548	2	Y	-0-			25

CATARINA, SW. (SAN MIGUEL-GAS) //CONT.// 16340 900 NON-ASSOCIATED CAPACITY											CNTY: DIMMIT											
PETROPOINT ENERGY OPERATING, LLC//CONT.// 660957																						
PETTY, O. S. WELL #: 308											RRCID ->	111185	COMPL. DATE	05/02/1984	TOTAL DEPTH	5850	PERF.	5600	-	5666		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE									
11	480 N	-0-	-0-	-480	-0-				Y	-0-			19									
12	1856 N	1856	-0-	-0-	-0-	181	1	1675	2	Y	-0-		19									
01	T. A.	2520	-0-	2520	2520	238	1	2282	2	Y	-0-		19									
02	T. A.	1658	-0-	1658	4178	174	1	1484	2	Y	-0-		19									
03	5882 X	1704	-0-	-4178	-0-	173	1	1531	2	Y	-0-		19									
*04	1472 X	1472	-0-	-0-	-0-	153	1	1319	2	Y	-0-		19									
GATES RANCH "B"											WELL #:	5035	RRCID ->	112835	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	5900	PERF.	4985	-	5000
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-									
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-									
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-									
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-									
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-									
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-									
PETTY, O. S.											WELL #:	204	RRCID ->	114012	COMPL. DATE	11/02/1984	TOTAL DEPTH	6000	PERF.	5478	-	5536
11	723 N	723	-0-	-0-	-0-	58	1	665	2	Y	-0-		20									
12	509 N	509	-0-	-0-	-0-	50	1	459	2	Y	-0-		20									
01	620 N	445	-0-	-175	-0-	42	1	403	2	Y	-0-		20									
02	560 N	156	-0-	-404	-0-	16	1	140	2	Y	-0-		20									
03	496 N	139	-0-	-357	-0-	14	1	125	2	Y	-0-		20									
*04	420 N	147	-0-	-273	-0-	15	1	132	2	Y	-0-		20									
GATES RANCH B 1996											WELL #:	1	RRCID ->	114013	COMPL. DATE	10/16/1984	TOTAL DEPTH	6250	PERF.	5600	-	5752
11	240 N	-0-	-0-	-240	-0-				Y	-0-			30									
12	31 N	-0-	-0-	-31	-0-				Y	-0-			30									
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			30									
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			30									
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			30									
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			30									
PETTY, O. S.											WELL #:	305A	RRCID ->	114262	COMPL. DATE	12/08/1984	TOTAL DEPTH	5970	PERF.	5518	-	5622
11	450 N	385	-0-	-65	-0-	31	1	354	2	Y	-0-		20									
12	564 N	564	-0-	-0-	-0-	55	1	509	2	Y	-0-		20									
01	631 N	631	-0-	-0-	-0-	60	1	571	2	Y	-0-		20									
02	557 N	557	-0-	-0-	-0-	58	1	499	2	Y	-0-		20									
03	519 N	519	-0-	-0-	-0-	53	1	466	2	Y	-0-		20									
*04	575 N	575	-0-	-0-	-0-	60	1	515	2	Y	-0-		20									
GATES RANCH B 1996											WELL #:	2	RRCID ->	117042	COMPL. DATE	05/31/1985	TOTAL DEPTH	6007	PERF.	5592	-	5608
11	180 N	-0-	-0-	-180	-0-				Y	-0-			2									
12	10 N	-0-	-0-	-10	-0-				Y	-0-			2									
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			2									
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			2									
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			2									
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			2									
PETTY RANCH											WELL #:	9027	RRCID ->	163106	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	5520	PERF.	5208	-	5254
11	954 N	954	-0-	-0-	-0-	77	1	877	2	Y	-0-		28									
12	826 N	826	-0-	-0-	-0-	81	1	745	2	Y	-0-		28									
01	943 N	943	-0-	-0-	-0-	89	1	854	2	Y	-0-		28									
02	763 N	763	-0-	-0-	-0-	80	1	683	2	Y	-0-		28									
03	755 N	755	-0-	-0-	-0-	77	1	678	2	Y	-0-		28									
*04	600 N	380	-0-	-220	-0-	39	1	341	2	Y	-0-		28									

CATARINA, SW. (SAN MIGUEL-GAS) //CONT.// 16340 900 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT											
PETROPOINT ENERGY OPERATING, LLC//CONT.// 660957											
PETTY RANCH WELL #: 708 RRCID -> 165363 COMPL. DATE 10/19/1997 TOTAL DEPTH 5727 PERF. 5461 - 5509											
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE) (-)UNDERAGE	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	EOM BALANCE
11	1459 N	1459	-0-	-0-	-0-	117	1	1342	2	Y	26
12	1411 N	1411	-0-	-0-	-0-	138	1	1273	2	Y	26
01	1889 N	1889	-0-	-0-	-0-	178	1	1711	2	Y	26
02	1621 N	1621	-0-	-0-	-0-	170	1	1451	2	Y	26
03	1884 N	1884	-0-	-0-	-0-	191	1	1693	2	Y	26
*04	2233 N	2233	-0-	-0-	-0-	229	1	2004	2	Y	26
PETTY RANCH WELL #: 309 RRCID -> 173844 COMPL. DATE 04/07/1999 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 5458 - 5512											
11	1040 N	1040	-0-	-0-	-0-	84	1	956	2	Y	24
12	841 N	841	-0-	-0-	-0-	82	1	759	2	Y	24
01	919 N	919	-0-	-0-	-0-	87	1	832	2	Y	24
02	873 N	873	-0-	-0-	-0-	92	1	781	2	Y	24
03	914 N	914	-0-	-0-	-0-	93	1	821	2	Y	24
*04	976 N	976	-0-	-0-	-0-	101	1	875	2	Y	24
PETTY RANCH WELL #: 705 RRCID -> 174327 COMPL. DATE 08/11/1999 TOTAL DEPTH 5750 PERF. 5490 - 5610											
11	868 N	868	-0-	-0-	-0-	70	1	798	2	Y	24
12	643 N	643	-0-	-0-	-0-	63	1	580	2	Y	24
01	870 N	870	-0-	-0-	-0-	82	1	788	2	Y	24
02	963 N	963	-0-	-0-	-0-	101	1	862	2	Y	24
03	1082 N	1082	-0-	-0-	-0-	110	1	972	2	Y	24
*04	839 N	839	-0-	-0-	-0-	87	1	752	2	Y	24
PETTY RANCH WELL #: 805 RRCID -> 174953 COMPL. DATE 10/27/1999 TOTAL DEPTH 5784 PERF. 5520 - 5666											
11	825 N	825	-0-	-0-	-0-	66	1	759	2	Y	23
12	898 N	898	-0-	-0-	-0-	88	1	810	2	Y	23
01	951 N	951	-0-	-0-	-0-	90	1	861	2	Y	23
02	806 N	806	-0-	-0-	-0-	85	1	721	2	Y	23
03	1271 N	1271	-0-	-0-	-0-	129	1	1142	2	Y	23
*04	950 N	950	-0-	-0-	-0-	98	1	852	2	Y	23
GATES RANCH WELL #: 8035 RRCID -> 175384 COMPL. DATE 12/02/1999 TOTAL DEPTH 5860 PERF. 5598 - 5644											
11	240 N	-0-	-0-	-240	-0-					Y	27
12	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	27
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	27
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	27
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	27
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	27
GATES RANCH "W" WELL #: 6032 RRCID -> 176245 COMPL. DATE 02/24/2000 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 5478 - 5612											
11	210 N	-0-	-0-	-210	-0-					Y	17
12	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	17
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	17
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	17
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	17
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	17
PETTY RANCH WELL #: 9034 RRCID -> 176730 COMPL. DATE 04/03/2000 TOTAL DEPTH 5850 PERF. 5670 - 5764											
11	643 N	643	-0-	-0-	-0-	52	1	591	2	Y	20
12	552 N	552	-0-	-0-	-0-	54	1	498	2	Y	20
01	698 N	698	-0-	-0-	-0-	66	1	632	2	Y	20
02	656 N	656	-0-	-0-	-0-	69	1	587	2	Y	20
03	703 N	703	-0-	-0-	-0-	71	1	632	2	Y	20
*04	700 N	700	-0-	-0-	-0-	73	1	627	2	Y	20

CATARINA, SW. (SAN MIGUEL-GAS) //CONT.// 16340 900 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT											
PETROPOINT ENERGY OPERATING, LLC//CONT.// 660957											
PETTY RANCH WELL #: 908 RRCID -> 178559 COMPL. DATE 06/23/2000 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 5310 - 5406											
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
11	1188 N	1188	-0-	-0-	-0-	96 1	1092 2	Y	-0-	-0-	24
12	1185 N	1185	-0-	-0-	-0-	116 1	1069 2	Y	-0-	-0-	24
01	1250 N	1250	-0-	-0-	-0-	118 1	1132 2	Y	-0-	-0-	24
02	976 N	976	-0-	-0-	-0-	102 1	874 2	Y	-0-	-0-	24
03	1147 N	1147	-0-	-0-	-0-	116 1	1031 2	Y	-0-	-0-	24
*04	1157 N	1157	-0-	-0-	-0-	120 1	1037 2	Y	-0-	-0-	24
PETTY RANCH WELL #: 1008 RRCID -> 180621 COMPL. DATE 11/13/2000 TOTAL DEPTH 5750 PERF. 5345 - 5431											
11	1185 N	1185	-0-	-0-	-0-	95 1	1090 2	Y	-0-	-0-	27
12	1210 N	1210	-0-	-0-	-0-	118 1	1092 2	Y	-0-	-0-	27
01	975 N	975	-0-	-0-	-0-	92 1	883 2	Y	-0-	-0-	27
02	964 N	964	-0-	-0-	-0-	101 1	863 2	Y	-0-	-0-	27
03	1290 N	1290	-0-	-0-	-0-	131 1	1159 2	Y	-0-	-0-	27
*04	1006 N	1006	-0-	-0-	-0-	104 1	902 2	Y	-0-	-0-	27
GATES RANCH "W" WELL #: 1234 RRCID -> 184189 COMPL. DATE 05/03/2001 TOTAL DEPTH 5850 PERF. 5222 - 5692											
11	240 N	-0-	-0-	-240	-0-			Y	-0-	-0-	19
12	62 N	-0-	-0-	-62	-0-			Y	-0-	-0-	19
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	19
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	19
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	19
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	19
PETTY RANCH WELL #: 1227 RRCID -> 184191 COMPL. DATE 05/23/2001 TOTAL DEPTH 5530 PERF. 5370 - 5384											
11	906 N	906	-0-	-0-	-0-	73 1	833 2	Y	-0-	-0-	162
12	637 N	637	-0-	-0-	-0-	62 1	575 2	Y	-0-	-0-	162
01	620 N	454	-0-	-166	-0-	43 1	411 2	Y	-0-	-0-	162
02	560 N	142	-0-	-418	-0-	15 1	127 2	Y	-0-	-0-	162
03	620 N	139	-0-	-481	-0-	14 1	125 2	Y	-0-	-0-	162
*04	450 N	89	-0-	-361	-0-	9 1	80 2	Y	-0-	-0-	162
PETTY RANCH WELL #: 1206 RRCID -> 184778 COMPL. DATE 05/25/2001 TOTAL DEPTH 5750 PERF. 5563 - 5581											
11	554 N	554	-0-	-0-	-0-	45 1	509 2	Y	-0-	-0-	19
12	498 N	498	-0-	-0-	-0-	49 1	449 2	Y	-0-	-0-	19
01	558 N	515	-0-	-43	-0-	49 1	466 2	Y	-0-	-0-	19
02	504 N	408	-0-	-96	-0-	43 1	365 2	Y	-0-	-0-	19
03	496 N	483	-0-	-13	-0-	49 1	434 2	Y	-0-	-0-	19
*04	683 N	683	-0-	-0-	-0-	71 1	612 2	Y	-0-	-0-	19
PETTY RANCH WELL #: 404 RRCID -> 185060 COMPL. DATE 08/24/2001 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 5578 - 5676											
11	1319 N	1319	-0-	-0-	-0-	106 1	1213 2	Y	-0-	-0-	23
12	1194 N	1194	-0-	-0-	-0-	117 1	1077 2	Y	-0-	-0-	23
01	920 N	920	-0-	-0-	-0-	87 1	833 2	Y	-0-	-0-	23
02	788 N	788	-0-	-0-	-0-	83 1	705 2	Y	-0-	-0-	23
03	699 N	699	-0-	-0-	-0-	71 1	628 2	Y	-0-	-0-	23
*04	665 N	665	-0-	-0-	-0-	69 1	596 2	Y	-0-	-0-	23
PETTY RANCH WELL #: 8025 RRCID -> 186008 COMPL. DATE 10/22/2001 TOTAL DEPTH 5600 PERF. 5320 - 5460											
11	647 N	647	-0-	-0-	-0-	52 1	595 2	Y	-0-	-0-	21
12	577 N	577	-0-	-0-	-0-	56 1	521 2	Y	-0-	-0-	21
01	769 N	769	-0-	-0-	-0-	73 1	696 2	Y	-0-	-0-	21
02	772 N	772	-0-	-0-	-0-	81 1	691 2	Y	-0-	-0-	21
03	809 N	809	-0-	-0-	-0-	82 1	727 2	Y	-0-	-0-	21
*04	751 N	751	-0-	-0-	-0-	78 1	673 2	Y	-0-	-0-	21

CATARINA, SW. (SAN MIGUEL-GAS) CONT.// 16340 900 NON-ASSOCIATED CAPACITY													CNTY: DIMMIT											
PETROPOINT ENERGY OPERATING, LLC//CONT.// 660957																								
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	*	*	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS		* *	EOM								
						AMT	CODE	AMT	CODE				AMT	CODE	AMT	BALANCE								
11	1514 N	1514	-0-	-0-	-0-	122	1	1392	2	Y	-0-					28								
12	1837 N	1837	-0-	-0-	-0-	180	1	1657	2	Y	-0-					28								
01	1222 N	1222	-0-	-0-	-0-	115	1	1107	2	Y	-0-					28								
02	1142 N	1142	-0-	-0-	-0-	120	1	1022	2	Y	-0-					28								
03	1480 N	1480	-0-	-0-	-0-	150	1	1330	2	Y	-0-					28								
*04	1075 N	1075	-0-	-0-	-0-	111	1	964	2	Y	-0-					28								
PETTY RANCH													WELL #:	1208	RRCID ->	206686	COMPL. DATE	07/15/2004	TOTAL DEPTH	5850	PERF.	5416	-	5428
11	897 N	897	-0-	-0-	-0-	72	1	825	2	Y	-0-					22								
12	982 N	982	-0-	-0-	-0-	96	1	886	2	Y	-0-					22								
01	797 N	797	-0-	-0-	-0-	75	1	722	2	Y	-0-					22								
02	925 N	925	-0-	-0-	-0-	97	1	828	2	Y	-0-					22								
03	1222 N	1222	-0-	-0-	-0-	124	1	1098	2	Y	-0-					22								
*04	967 N	967	-0-	-0-	-0-	100	1	867	2	Y	-0-					22								
PETTY RANCH													WELL #:	504	RRCID ->	208501	COMPL. DATE	03/28/2005	TOTAL DEPTH	5800	PERF.	5564	-	5628
11	1089 N	1089	-0-	-0-	-0-	88	1	1001	2	Y	-0-					25								
12	730 N	730	-0-	-0-	-0-	71	1	659	2	Y	-0-					25								
01	558 N	549	-0-	-9	-0-	52	1	497	2	Y	-0-					25								
02	934 N	934	-0-	-0-	-0-	98	1	836	2	Y	-0-					25								
03	1297 N	1297	-0-	-0-	-0-	132	1	1165	2	Y	-0-					25								
*04	902 N	902	-0-	-0-	-0-	93	1	809	2	Y	-0-					25								
GATES RANCH "B"													WELL #:	9035	RRCID ->	213097	COMPL. DATE	11/18/2005	TOTAL DEPTH	5800	PERF.	5594	-	5657
11	150 N	-0-	-0-	-150	-0-					Y	-0-					6								
12	93 N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-					6								
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6								
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6								
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6								
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6								
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP													728883											
PETTY, O. S.													WELL #:	405	RRCID ->	122104	COMPL. DATE	08/13/1986	TOTAL DEPTH	5813	PERF.	5543	-	5578
11	420 N	-0-	-0-	-420	-0-					Y	-0-					-0-								
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-								
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-								
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-								
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-								
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-								
PETTY RANCH													WELL #:	905	RRCID ->	248481	COMPL. DATE	09/18/2007	TOTAL DEPTH	5800	PERF.	5464	-	5566
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-								
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-								
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-								
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-								
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-								
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-								

CATARINA, SW. (SAN MIGUEL-GAS) //CONT.//												
SM ENERGY COMPANY				16340 900	NON-ASSOCIATED				CAPACITY			
BRISCOE -A-				788997					CNTY: DIMMIT			
				WELL #: 430	RRCID -> 077379	COMPL. DATE 04/21/1978	TOTAL DEPTH 5500	PERF. 5224 - 5270				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
11	32 N	32	-0-	-0-	-0-	2 2	30 9	Y	27			32
12	8 N	-0-	-0-	-8	-0-			Y	6			38
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	36 1		2
02	28 N	-0-	-0-	-28	-0-			Y	-0-			2
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			2
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			2
BRISCOE -A-												
				WELL #: 630	RRCID -> 078768	COMPL. DATE 12/15/2009	TOTAL DEPTH 5213	PERF. 1001 - 1201				
11	WATR SUP	-0-	-0-	-0-	91			Y	-0-			-0-
12	WATR SUP	-0-	-0-	-0-	91			Y	-0-			-0-
01	WATR SUP	-0-	-0-	-0-	91			Y	7	7 1		-0-
02	WATR SUP	-0-	-0-	-0-	91			Y	-0-			-0-
03	WATR SUP	-0-	-0-	-0-	91			Y	-0-			-0-
04	WATR SUP	-0-	-0-	-0-	91			Y	-0-			-0-
BRISCOE -A-												
				WELL #: 830	RRCID -> 080115	COMPL. DATE 12/28/1978	TOTAL DEPTH 5500	PERF. 5105 - 5274				
11	25 N	25	-0-	-0-	-0-	2 2	23 9	Y	21			68
12	31 N	-0-	-0-	-31	-0-			Y	9			77
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	48 1		29
02	28 N	-0-	-0-	-28	-0-			Y	-0-			29
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			29
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			29
CATCLAW (OLMOS)												
MCR OPERATING GROUP				16343 500	ASSOCIATED				ONE WELL			
MORO CREEK RANCH				555857					CNTY: DIMMIT			
				WELL #: 3	RRCID -> 138912	COMPL. DATE 11/10/1983	TOTAL DEPTH 4125	PERF. 3986 - 3991				
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	2 N	-0-	-0-	-2	-0-			N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
CEBOLLA (BRACERO, SEG. A)												
JENNINGS EXPLORATION COMPANY				16495 160	NON-ASSOCIATED				ONE WELL			
VESTRING ET AL				431265					CNTY: ZAVALA			
				WELL #: 2 T	RRCID -> 083701	COMPL. DATE 07/31/1979	TOTAL DEPTH 3600	PERF. 3400 - 3443				
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
CEBOLLA (DEL MONTE, SEG. A)												
JENNINGS EXPLORATION COMPANY				16495 260	NON-ASSOCIATED				ONE WELL			
VESTRING ET AL				431265					CNTY: ZAVALA			
				WELL #: 2 C	RRCID -> 083700	COMPL. DATE 07/31/1979	TOTAL DEPTH 3600	PERF. 3301 - 3304				
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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	*	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
11	1108 N	1108	-0-	-0-	-0-		1108 2			N	-0-			-0-
12	1131 N	1131	-0-	-0-	-0-		1131 2			N	-0-			-0-
01	1099 N	1099	-0-	-0-	-0-		1099 2			N	-0-			-0-
02	1036 N	953	-0-	-83	-0-		953 2			N	-0-			-0-
03	1116 N	1059	-0-	-57	-0-		1059 2			N	-0-			-0-
*04	1093 N	1093	-0-	-0-	-0-		1093 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		
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
PEARLSTONE, CLAIRE				WELL #: 6		RRCID -> 214314		COMPL. DATE 12/17/2005		TOTAL DEPTH 6025		PERF. 4522 - 5314		
11	2400 X	984	-0-	-1416	-0-		984 3			N	-0-			292
12	2480 X	1235	-0-	-1245	-0-		1235 3			N	-0-			292
01	2480 X	1073	-0-	-1407	-0-		1073 3			N	-0-			292
02	1127 X	1127	-0-	-0-	-0-		1127 3			N	-0-			292
03	1240 X	775	-0-	-465	-0-		775 3			N	-0-			292
04	1200 X	483	-0-	-717	-0-		483 3			N	-0-			292
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		
11	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
PEARLSTONE, CLAIRE				WELL #: 6		RRCID -> 214312		COMPL. DATE 12/17/2005		TOTAL DEPTH 6025		PERF. 5222 - 5314		
11	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
CHEAPSIDE (EDWARDS 11,800)				17354 666		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: GONZALES				
GOLDSTON OIL CORPORATION				313990										
ULLMAN ET AL "A"				WELL #: 1		RRCID -> 251860		COMPL. DATE 11/16/2008		TOTAL DEPTH 11859		PERF.11712 - 11776		
11	4890 #	-0-	-0-	-4890	-0-					N	-0-			-0-
12	5053 #	-0-	-0-	-5053	-0-					N	-0-			-0-
01	3410 #	-0-	-0-	-3410	-0-					N	-0-			-0-
*02	924 #	-0-	-0-	-924	-0-					N	-0-			-0-
PLUGGED AND ABANDONED_____ 02/12/2013 - P & A 02-12-13														

CHEROKEE (NAVARRO)			17466 333	ASSOCIATED	49B	CNTY: MILAM		
ALLIED OPERATING TEXAS, LLC			014471					
YAKESCH			WELL #: 1	RRCID -> 090533	COMPL. DATE 09/26/1980	TOTAL DEPTH 5704	PERF. 3030 - 3031	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
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	
11	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
12	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
01	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
02	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
03	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
04	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
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	
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			20
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			20
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			20
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			20
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			20
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			20
LA PALOMA			WELL #: 184	RRCID -> 144917	COMPL. DATE 03/17/1993	TOTAL DEPTH 5586	PERF. 5266 - 5276	
11	180 N	-0-	-0-	-180	-0-			23
12	62 N	-0-	-0-	-62	-0-			23
01	62 N	-0-	-0-	-62	-0-	3 1		20
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			20
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			20
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			20
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	
11	333 N	333	-0-	-0-	333 2			-0-
12	342 N	342	-0-	-0-	342 2			-0-
01	305 N	305	-0-	-0-	305 2			-0-
02	306 N	306	-0-	-0-	306 2			-0-
03	341 N	332	-0-	-9	332 2			-0-
04	300 N	NO RPT	-0-	-300	-0-			-0-
CHITTIM, ANNIE E.			WELL #: 14JC	RRCID -> 056203	COMPL. DATE 06/25/1973	TOTAL DEPTH 7245	PERF. N/A	
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-

CHITTIM (GEORGETOWN)		//CONT.//		17876 249	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MAVERICK						
NEWFIELD EXPLORATION COMPANY				606617											
LA PALOMA				WELL #: 8201A	RRCID -> 112956	COMPL. DATE 12/22/1983	TOTAL DEPTH 3685	PERF. 2730 - 2812							
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
LA PALOMA				WELL #: 384	RRCID -> 151561	COMPL. DATE 07/27/1994	TOTAL DEPTH 3000	PERF. 2601 - 2802							
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
LA PALOMA				WELL #: 284	RRCID -> 151622	COMPL. DATE 04/25/1994	TOTAL DEPTH 5750	PERF. 2727 - 2745							
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
CHITTIM				WELL #: 1187	RRCID -> 177494	COMPL. DATE 11/04/1999	TOTAL DEPTH 6230	PERF. 3335 - 3345							
11	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
ALKEK				WELL #: 4232	RRCID -> 181670	COMPL. DATE 02/17/2001	TOTAL DEPTH 3388	PERF. 2272 - 2478							
11	133 N	133	-0-	-0-	-0-	25	1	107	2	N	1	5	1		2
						1	9								
12	217 N	75	-0-	-142	-0-	24	1	51	2	N	-0-				2
01	310 N	-0-	-0-	-310	-0-					N	-0-				2
02	112 N	-0-	-0-	-112	-0-					N	-0-	2	1		-0-
03	62 N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-				-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
BRISCOE SANER				WELL #: 3047	RRCID -> 193138	COMPL. DATE 12/18/2002	TOTAL DEPTH 5425	PERF. 2646 - 2660							
11	270 N	154	-0-	-116	-0-	15	1	65	2	N	67	9	1		128
						74	9								
12	279 N	195	-0-	-84	-0-	34	1	73	2	N	80				208
						88	9								
01	310 N	197	-0-	-113	-0-	48	1	70	2	N	72	171	1		109
						79	9								
02	282 N	282	-0-	-0-	-0-	51	1	133	2	N	89	8	1		190
						98	9								
03	374 N	374	-0-	-0-	-0-	83	1	204	2	N	79	169	1		100
						87	9								
*04	303 N	303	-0-	-0-	-0-	65	1	165	2	N	66				166
						73	9								

CHITTIM (GEORGETOWN)		//CONT.// 17876 249		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MAVERICK					
NEWFIELD EXPLORATION COMPANY		//CONT.// 606617											
PALOMA		WELL #: 831H		RRCID -> 241894	COMPL. DATE 02/18/2009	TOTAL DEPTH 4450	PERF. 2652 - 4259						
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
11	120 N	110	-0-	-10	-0-	5	1	105	3	N	-0-		3
12	155 N	85	-0-	-70	-0-	4	1	81	3	N	-0-		3
01	124 N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-	3 1	-0-
02	112 N	-0-	-0-	-112	-0-					N	-0-		-0-
03	93 N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-		-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
PALOMA		WELL #: 389H		RRCID -> 256524	COMPL. DATE 12/04/2009	TOTAL DEPTH 2807	PERF. 2872 - 5680						
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
PALOMA 71		WELL #: 1H		RRCID -> 256967	COMPL. DATE 04/15/2010	TOTAL DEPTH 2669	PERF. 2689 - 5165						
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
PALOMA		WELL #: 6701H		RRCID -> 263375	COMPL. DATE 06/02/2011	TOTAL DEPTH 2539	PERF. 2505 - 4316						
11	692 X	692	-0-	-0-	-0-	29	1	661	3	N	2		9
						2	9						
12	682 X	534	-0-	-148	-0-	24	1	508	3	N	2		11
						2	9						
01	465 N	339	-0-	-126	-0-	104	1	225	3	N	9	18 1	2
						10	9						
02	644 N	294	-0-	-350	-0-	50	1	244	3	N	-0-		2
03	527 N	350	-0-	-177	-0-	54	1	296	3	N	-0-		2
*04	338 N	338	-0-	-0-	-0-	51	1	287	3	N	-0-		2
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						
11	876 N	876	-0-	-0-	-0-	876	2		N	-0-			-0-
12	856 N	856	-0-	-0-	-0-	856	2		N	-0-			-0-
01	900 N	900	-0-	-0-	-0-	900	2		N	-0-			-0-
02	792 N	792	-0-	-0-	-0-	792	2		N	-0-			-0-
*03	877 N	877	-0-	-0-	-0-	877	2		N	-0-			-0-
04	870 N	NO RPT	-0-	-870	-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						
11	296 N	296	-0-	-0-	-0-	296	2		N	-0-			55
12	289 N	289	-0-	-0-	-0-	289	2		N	-0-			55
01	345 N	345	-0-	-0-	-0-	345	2		N	-0-			55
02	272 N	272	-0-	-0-	-0-	272	2		N	-0-			55
03	279 N	266	-0-	-13	-0-	266	2		N	-0-			55
04	330 N	NO RPT	-0-	-330	-0-				N	NO RPT			55

CHITTIM (5000)				//CONT.//	17876 608	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: MAVERICK						
DOLPHIN PETROLEUM, LP				//CONT.//	222226													
CHITTIM, ANNIE E. -PJ-				WELL #:	3	RRCID -> 053735		COMPL. DATE 08/08/1972		TOTAL DEPTH 5960		PERF. 5106 - 5114						
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT	(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
11	741 N	741	-0-		-0-	-0-		741	2			N	-0-					-0-
12	771 N	771	-0-		-0-	-0-		771	2			N	-0-					-0-
01	686 N	686	-0-		-0-	-0-		686	2			N	-0-					-0-
02	606 N	606	-0-		-0-	-0-		606	2			N	-0-					-0-
03	775 N	751	-0-		-24	-0-		751	2			N	-0-					-0-
04	660 N	NO RPT	-0-		-660	-0-						N	NO RPT					-0-
NEWFIELD EXPLORATION COMPANY					606617													
CHITTIM					WELL #:	2130	RRCID -> 179623		COMPL. DATE 11/08/2000		TOTAL DEPTH 5800		PERF. 4952 -				5151	
11	1080 X	1048	-0-		-32	-0-		1048	2			N	-0-					94
12	1054 X	1039	-0-		-15	-0-		1039	2			N	-0-					94
01	1054 X	-0-	-0-		-1054	-0-						N	-0-					94
02	980 X	-0-	-0-		-980	-0-						N	-0-					94
03	1085 X	-0-	-0-		-1085	-0-						N	-0-					94
04	1050 X	-0-	-0-		-1050	-0-						N	-0-					94
SOUTHERN BAY OPERATING, L.L.C.					803494													
CHITTIM					WELL #:	4128HC	RRCID -> 230151		COMPL. DATE 03/31/2004		TOTAL DEPTH 5288		PERF. 4636 -				8632	
11	102 N	102	-0-		-0-	-0-		8	1	94	2	N	-0-					-0-
12	93 N	59	-0-		-34	-0-		7	1	52	2	N	-0-					-0-
01	93 N	77	-0-		-16	-0-		5	1	72	2	N	-0-					-0-
02	88 N	88	-0-		-0-	-0-		7	1	81	2	N	-0-					-0-
03	100 N	100	-0-		-0-	-0-		8	1	92	2	N	-0-					-0-
*04	87 N	87	-0-		-0-	-0-		6	1	81	2	N	-0-					-0-
CHITTIM					WELL #:	3129HC	RRCID -> 230545		COMPL. DATE 04/29/2004		TOTAL DEPTH 5196		PERF. 4552 -				8377	
11	195 N	195	-0-		-0-	-0-		15	1	180	2	N	-0-					57
12	142 N	142	-0-		-0-	-0-		16	1	126	2	N	-0-					57
01	185 N	185	-0-		-0-	-0-		12	1	173	2	N	-0-					57
02	230 N	230	-0-		-0-	-0-		17	1	213	2	N	-0-					57
03	245 N	245	-0-		-0-	-0-		20	1	225	2	N	-0-					57
*04	223 N	223	-0-		-0-	-0-		15	1	208	2	N	-0-					57
CHITTIM (5100, NORTH)					17876 630	NON-ASSOCIATED		ONE WELL										
NEWFIELD EXPLORATION COMPANY					606617													
PALOMA					WELL #:	7101	RRCID -> 106499		COMPL. DATE 01/28/2008		TOTAL DEPTH 6942		PERF. 5115 -				5124	
11	0 K	NO RPT	-0-		-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	0 K	NO RPT	-0-		-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	0 K	NO RPT	-0-		-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	0 K	NO RPT	-0-		-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	0 K	NO RPT	-0-		-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	0 K	NO RPT	-0-		-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
CHITTIM (5400)					17876 650	NON-ASSOCIATED		CAPACITY										
NEWFIELD EXPLORATION COMPANY					606617													
CHITTIM, ANNIE E.					WELL #:	1141	RRCID -> 094675		COMPL. DATE 05/30/1981		TOTAL DEPTH 6100		PERF. 5408 -				5423	
11	14B DENY	-0-	-0-		-0-	-0-						N	-0-					-0-
12	14B DENY	-0-	-0-		-0-	-0-						N	-0-					-0-
01	14B DENY	-0-	-0-		-0-	-0-						N	-0-					-0-
02	14B DENY	-0-	-0-		-0-	-0-						N	-0-					-0-
03	14B DENY	-0-	-0-		-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-		-0-	-0-						N	-0-					-0-

CHITTIM (5550)				17876 670	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: MAVERICK			
NEWFIELD EXPLORATION COMPANY				606617							
CHITTIM, ANNIE E.				WELL #: 1311	RRCID -> 094677	COMPL. DATE 07/04/1981	TOTAL DEPTH 5957	PERF. 5524	-	5552	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM		
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-	
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-	
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-	
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-	
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-	
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-	

CHITTIM (5600)				17876 684	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: MAVERICK			
DOLPHIN PETROLEUM, LP				222226							
WRIGHT, TULETA CHITTIM				WELL #: 5 U	RRCID -> 030575	COMPL. DATE N/A	TOTAL DEPTH 7186	PERF. 5580	-	6038	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM		
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-	
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-	
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-	
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-	
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-	
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-	

CHITTIM, ANNIE E. -KJ-				WELL #: 1	RRCID -> 053244	COMPL. DATE 06/13/1972	TOTAL DEPTH 6100	PERF. N/A			
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM		
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
11	115	N	115	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-	
12	101	N	101	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-	
01	117	N	117	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-	
02	266	N	266	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-	
*03	410	N	410	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-	
04	120	N	NO RPT	-0-	-120	-0-	N	NO RPT		-0-	

CHITTIM, ANNIE E., (LJ)				WELL #: 8	RRCID -> 055877	COMPL. DATE 06/28/1973	TOTAL DEPTH 7245	PERF. N/A			
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM		
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
11	417	N	417	-0-	-0-	-0-	N	20	85	1	10
12	381	N	381	-0-	-0-	-0-	N	10			20
01	465	N	465	-0-	-0-	-0-	N	5			25
02	396	N	396	-0-	-0-	-0-	N	25			50
*03	410	N	410	-0-	-0-	-0-	N	25	45	1	30
04	450	N	NO RPT	-0-	-450	-0-	N	NO RPT			30

CHITTIM, ANNIE E.				WELL #: 21	RRCID -> 096975	COMPL. DATE 12/13/1981	TOTAL DEPTH 6043	PERF. 5456	-	5467	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM		
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
11	450	N	450	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-	
12	497	N	497	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-	
01	455	N	455	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-	
02	432	N	432	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-	
03	496	N	400	-0-	-96	-0-	N	-0-		-0-	
04	450	N	NO RPT	-0-	-450	-0-	N	NO RPT		-0-	

CHITTIM, ANNIE				WELL #: 22	RRCID -> 098624	COMPL. DATE 02/17/1982	TOTAL DEPTH 6120	PERF. 5564	-	5572	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM		
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
11	201	N	201	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-	
12	223	N	223	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-	
01	285	N	285	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-	
02	176	N	176	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-	
03	217	N	172	-0-	-45	-0-	N	-0-		-0-	
04	270	N	NO RPT	-0-	-270	-0-	N	NO RPT		-0-	

CHITTIM (5600)		//CONT.// 17876 684		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MAVERICK						
DOLPHIN PETROLEUM, LP		//CONT.// 222226												
CHITTIM		WELL #: 23		RRCID -> 125094		COMPL. DATE 08/20/1987		TOTAL DEPTH 5909		PERF. 5383 - 5393				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
11	846 N	846	-0-	-0-	-0-	846	2			N	-0-			-0-
12	715 N	715	-0-	-0-	-0-	715	2			N	-0-			-0-
01	972 N	972	-0-	-0-	-0-	972	2			N	-0-			-0-
02	791 N	791	-0-	-0-	-0-	791	2			N	-0-			-0-
*03	1021 N	1021	-0-	-0-	-0-	1021	2			N	-0-			-0-
04	930 N	NO RPT	-0-	-930	-0-					N	NO RPT			-0-
CHITTIM, ANNIE E				WELL #: 1151		RRCID -> 181416		COMPL. DATE 12/12/2000		TOTAL DEPTH 5750		PERF. 5484 - 5514		
11	2340 X	2163	-0-	-177	-0-	2161	2	2	9	N	2			24
12	2170 X	2163	-0-	-7	-0-	2160	2	3	9	N	3			27
01	2170 X	1801	-0-	-369	-0-	1801	2			N	-0-			27
02	1914 X	1914	-0-	-0-	-0-	1892	2	22	9	N	20			47
03	2232 X	2160	-0-	-72	-0-	2113	2	47	9	N	43	78	1	12
04	2160 X	NO RPT	-0-	-2160	-0-					N	NO RPT			12
NEWFIELD EXPLORATION COMPANY				606617										
CHITTIM				WELL #: 3		RRCID -> 000128		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH N/A		PERF. 5600 - 6638		
11	1080 N	1038	-0-	-42	-0-	1038	2			N	-0-			-0-
12	1060 N	1060	-0-	-0-	-0-	1060	2			N	-0-			-0-
01	1085 N	984	-0-	-101	-0-	984	2			N	-0-			-0-
02	980 N	858	-0-	-122	-0-	858	2			N	-0-			-0-
03	1054 N	966	-0-	-88	-0-	966	2			N	-0-			-0-
*04	1103 N	1103	-0-	-0-	-0-	1103	2			N	-0-			-0-
CHITTIM				WELL #: 5		RRCID -> 000129		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH N/A		PERF. 5572 - 6638		
11	183 N	183	-0-	-0-	-0-	183	2			N	-0-			-0-
12	217 N	192	-0-	-25	-0-	192	2			N	-0-			-0-
01	186 N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-			-0-
02	168 N	-0-	-0-	-168	-0-					N	-0-			-0-
03	186 N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
CHITTIM				WELL #: 6		RRCID -> 000130		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH N/A		PERF. 5600 - 5609		
11	180 N	108	-0-	-72	-0-	108	2			N	-0-			-0-
12	155 N	70	-0-	-85	-0-	70	2			N	-0-			-0-
01	155 N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-			-0-
02	112 N	-0-	-0-	-112	-0-					N	-0-			-0-
03	62 N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
LA PALOMA				WELL #: 172		RRCID -> 066184		COMPL. DATE 01/15/1976		TOTAL DEPTH 5816		PERF. 2620 - 2630		
11	60 N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-			-0-
12	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

CHITTIM (5600)				//CONT.//		17876 684		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MAVERICK							
NEWFIELD EXPLORATION COMPANY				//CONT.//		606617													
CHITTIM, ANNIE E.				WELL #: 1422		RRCID -> 107054		COMPL. DATE 04/12/1982		TOTAL DEPTH 5992		PERF. 5056 - 5256							
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM BALANCE
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
LA PALOMA				WELL #: 2132		RRCID -> 112421		COMPL. DATE 08/14/1984		TOTAL DEPTH 5831		PERF. 5094 - 5101							
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						1
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						1
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						1
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						1
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						1
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						1
PALOMA "B"				WELL #: 1112		RRCID -> 139263		COMPL. DATE 12/10/1990		TOTAL DEPTH 8270		PERF. 5634 - 5668							
11	33	N	33	-0-	-0-	-0-	7	1	26	3	N	-0-							1
12	110	N	110	-0-	-0-	-0-	23	1	87	3	N	-0-							1
01	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-							1
02	28	N	-0-	-0-	-28	-0-					N	-0-							1
03	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-							1
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-							1
KINCAID				WELL #: 1198		RRCID -> 176038		COMPL. DATE 10/14/1999		TOTAL DEPTH 6284		PERF. 5602 - 5766							
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
04	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							
11	2280	X	2013	-0-	-267	-0-	2013	2				N	-0-						62
12	2356	X	1980	-0-	-376	-0-	1980	2				N	-0-						62
01	2325	X	1957	-0-	-368	-0-	1957	2				N	-0-						62
02	2016	X	1518	-0-	-498	-0-	1518	2				N	-0-						62
03	2232	X	1587	-0-	-645	-0-	1587	2				N	-0-						62
04	2010	X	1679	-0-	-331	-0-	1679	2				N	-0-						62
KINCAID				WELL #: 15H		RRCID -> 220339		COMPL. DATE 03/03/2006		TOTAL DEPTH 5650		PERF. 5962 - 8728							
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-

CHITTIM (5600)		//CONT.//		17876 684	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MAVERICK		
SHAW, T. G. OIL COMPANY, LTD.				772479							
CHITTIM, ANNIE E.		WELL #: R 1		RRCID -> 000124	COMPL. DATE 10/13/1964		TOTAL DEPTH	5600	PERF. 5200	-	5210
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
11	1 S	1	-0-	-0-	-0-	1 2	N	-0-			-0-
12	1 S	1	-0-	-0-	-0-	1 2	N	-0-			-0-
01	1 S	1	-0-	-0-	-0-	1 2	N	-0-			-0-
02	28 S	28	-0-	-0-	-0-	28 2	N	-0-			-0-
03	8 S	8	-0-	-0-	-0-	8 2	N	-0-			-0-
04	1 S	1	-0-	-0-	-0-	1 2	N	-0-			-0-
CHITTIM, ANNIE E.		WELL #: X 1		RRCID -> 000125	COMPL. DATE 01/23/1963		TOTAL DEPTH	6061	PERF. 5432	-	5448
11	120 S	60	-0-	-60	-0-	60 2	N	-0-			-0-
12	56 S	56	-0-	-0-	-0-	56 2	N	-0-			-0-
01	93 S	48	-0-	-45	-0-	48 2	N	-0-			-0-
02	56 S	49	-0-	-7	-0-	49 2	N	-0-			-0-
03	53 S	53	-0-	-0-	-0-	53 2	N	-0-			-0-
04	60 S	60	-0-	-0-	-0-	60 2	N	-0-			-0-
CHITTIM, ANNIE E.		WELL #: R 17		RRCID -> 000127	COMPL. DATE 12/17/1962		TOTAL DEPTH	5792	PERF. 5538	-	5546
11	0 S	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
12	0 S	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
01	0 S	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
02	0 S	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
03	0 S	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
04	0 S	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
CHITTIM, ANNIE E.		WELL #: W 1		RRCID -> 036334	COMPL. DATE 01/10/1965		TOTAL DEPTH	6005	PERF. 5530	-	5538
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	4	-0-	4	4	4 2	N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	4		N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	4		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
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

CHITTIM (7100 PEARSALL)												CNTY: MAVERICK			
NEWFIELD EXPLORATION COMPANY															
PALOMA															
WELL #: 1068												RRCID -> 265141			
COMPL. DATE 12/28/2000												TOTAL DEPTH 6193			
PERF. 6180 - 7726															
M	ALLOW	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
O	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
11	0	117	-0-	117	2561		5	1	110	3	N	2			140
12	0	55	-0-	55	2616		2	9							140
01	0	-0-	-0-	-0-	2616		3	1	52	3	N	-0-			139
02	0	-0-	-0-	-0-	2616						N	-0-	1	1	139
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	2616						N	-0-			139
04	0	-0-	-0-	-0-	2616						N	-0-			139
CHITTIM, E. (RODESSA 5300)												CAPACITY			
NEWFIELD EXPLORATION COMPANY												CNTY: MAVERICK			
PALOMA															
WELL #: 1139H												RRCID -> 195706			
COMPL. DATE 03/31/2003												TOTAL DEPTH N/A			
PERF. 5693 - 9278															
11	630 N	596	-0-	-34	-0-		126	1	464	3	N	5	8	1	17
12	744 N	576	-0-	-168	-0-		119	1	453	3	N	4	4	1	17
01	558 N	192	-0-	-366	-0-		50	1	107	3	N	32	1	1	48
02	560 N	229	-0-	-331	-0-		31	1	153	3	N	41	2	1	87
03	589 N	215	-0-	-374	-0-		31	1	167	3	N	15	4	1	98
*04	245 N	245	-0-	-0-	-0-		35	1	195	3	N	14	6	1	106
PALOMA												WELL #: 3132 H			
RRCID -> 211947												COMPL. DATE 12/13/2004			
TOTAL DEPTH 5398												PERF. 5664 - 9265			
11	1101 N	1101	-0-	-0-	-0-		233	1	856	3	N	11	11	1	115
12	930 N	765	-0-	-165	-0-		158	1	601	3	N	5	6	1	114
01	837 N	-0-	-0-	-837	-0-		6	9			N	-0-	1	1	113
02	1036 N	-0-	-0-	-1036	-0-						N	-0-	1	1	112
03	775 N	-0-	-0-	-775	-0-						N	-0-	1	1	111
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	2	1	109
KINCAID												WELL #: 2199H			
RRCID -> 229806												COMPL. DATE 03/12/2007			
TOTAL DEPTH 5906												PERF. 6186 - 9865			
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
SOUTHERN BAY OPERATING, L.L.C.												803494			
CHITTIM, ANNIE E.												WELL #: 1421			
RRCID -> 093061												COMPL. DATE 04/06/1981			
TOTAL DEPTH 5903												PERF. 5291 - 5311			
11	630 X	412	-0-	-218	-0-		32	1	380	2	N	-0-			165
12	713 X	472	-0-	-241	-0-		55	1	417	2	N	-0-			165
01	713 X	499	-0-	-214	-0-		34	1	465	2	N	-0-			165
02	644 X	538	-0-	-106	-0-		41	1	497	2	N	-0-			165
03	941 X	941	-0-	-0-	-0-		78	1	863	2	N	-0-			165
*04	990 X	990	-0-	-0-	-0-		66	1	924	2	N	-0-			165

CHITTIM, E. (RODESSA 5300) //CONT.// 17877 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MAVERICK												
SOUTHERN BAY OPERATING, L.L.C. //CONT.// 803494												
CHITTIM RANCH WELL #: 1 RRCID -> 162930 COMPL. DATE 05/06/1997 TOTAL DEPTH 7250 PERF. 5278 - 5288												
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * EOM BALANCE
11	210 N	181	-0-	-29	-0-	14	1	167	2	Y	-0-	-0-
12	217 N	175	-0-	-42	-0-	20	1	155	2	Y	-0-	-0-
01	217 N	165	-0-	-52	-0-	11	1	154	2	Y	-0-	-0-
02	168 N	148	-0-	-20	-0-	11	1	137	2	Y	-0-	-0-
03	186 N	152	-0-	-34	-0-	13	1	139	2	Y	-0-	-0-
04	150 N	122	-0-	-28	-0-	8	1	114	2	Y	-0-	-0-
CHITTIM RANCH WELL #: 1291 RRCID -> 162996 COMPL. DATE 04/10/1997 TOTAL DEPTH 7798 PERF. 5086 - 5290												
11	537 N	537	-0-	-0-	-0-	42	1	495	2	Y	-0-	3
12	439 N	439	-0-	-0-	-0-	51	1	388	2	Y	-0-	3
01	465 N	433	-0-	-32	-0-	29	1	404	2	Y	-0-	3
02	504 N	442	-0-	-62	-0-	33	1	409	2	Y	-0-	3
03	467 N	467	-0-	-0-	-0-	38	1	429	2	Y	-0-	3
04	420 N	392	-0-	-28	-0-	26	1	366	2	Y	-0-	3
CHITTIM RANCH WELL #: 1431 RRCID -> 163096 COMPL. DATE 04/16/1997 TOTAL DEPTH 6697 PERF. 5131 - 5328												
11	987 N	987	-0-	-0-	-0-	77	1	907	2	Y	3	110
12	977 N	977	-0-	-0-	-0-	113	1	864	2	Y	-0-	110
01	961 N	930	-0-	-31	-0-	62	1	862	2	Y	5	115
02	924 N	814	-0-	-110	-0-	61	1	750	2	Y	3	118
03	992 N	638	-0-	-354	-0-	53	1	585	2	Y	-0-	118
04	900 N	82	-0-	-818	-0-	5	1	74	2	Y	3	121
CHITTIM RANCH WELL #: 1582 RRCID -> 167679 COMPL. DATE 03/02/1998 TOTAL DEPTH 5706 PERF. 5318 - 5337												
11	387 N	387	-0-	-0-	-0-	31	1	355	2	Y	1	32
12	357 N	357	-0-	-0-	-0-	42	1	315	2	Y	-0-	32
01	467 N	467	-0-	-0-	-0-	32	1	433	2	Y	2	34
02	364 N	364	-0-	-0-	-0-	28	1	335	2	Y	1	35
03	406 N	406	-0-	-0-	-0-	34	1	372	2	Y	-0-	35
04	450 N	334	-0-	-116	-0-	23	1	310	2	Y	1	36
CHITTIM RANCH WELL #: 1292 RRCID -> 168194 COMPL. DATE 03/05/1998 TOTAL DEPTH 5835 PERF. 5012 - 5221												
11	536 N	536	-0-	-0-	-0-	42	1	494	2	Y	-0-	-0-
12	547 N	547	-0-	-0-	-0-	63	1	484	2	Y	-0-	-0-
01	527 N	496	-0-	-31	-0-	33	1	463	2	Y	-0-	-0-
02	504 N	438	-0-	-66	-0-	33	1	405	2	Y	-0-	-0-
03	558 N	496	-0-	-62	-0-	41	1	455	2	Y	-0-	-0-
04	480 N	418	-0-	-62	-0-	28	1	390	2	Y	-0-	-0-

CHITTIM, E. (RODESSA 5300) //CONT.// 17877 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MAVERICK													
SOUTHERN BAY OPERATING, L.L.C. //CONT.// 803494													
CHITTIM RANCH WELL #: 1581 RRCID -> 170673 COMPL. DATE 08/30/1998 TOTAL DEPTH 5802 PERF. 5371 - 5390													
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
11	661 N	661	-0-	-0-	-0-	52	1	608	2	Y	1		57
						1	9						
12	662 N	662	-0-	-0-	-0-	77	1	585	2	Y	-0-		57
01	620 N	590	-0-	-30	-0-	39	1	548	2	Y	3		60
						3	9						
02	616 N	550	-0-	-66	-0-	41	1	508	2	Y	1		61
						1	9						
03	651 N	575	-0-	-76	-0-	47	1	528	2	Y	-0-		61
04	570 N	483	-0-	-87	-0-	32	1	450	2	Y	1		62
						1	9						
CHITTIM WELL #: 1142 RRCID -> 188814 COMPL. DATE 03/19/2002 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5519 - 8752													
11	2374 N	2374	-0-	-0-	-0-	186	1	2188	2	N	-0-		142
12	2232 N	2173	-0-	-59	-0-	252	1	1921	2	N	-0-		142
01	2083 N	2083	-0-	-0-	-0-	140	1	1943	2	N	-0-		142
02	2016 N	1959	-0-	-57	-0-	148	1	1811	2	N	-0-		142
03	2220 N	2220	-0-	-0-	-0-	182	1	2032	2	N	5		147
						6	9						
04	2010 N	1934	-0-	-76	-0-	129	1	1805	2	N	-0-		147
CHITTIM WELL #: 1141 RRCID -> 189043 COMPL. DATE 10/02/2001 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5452 - 8860													
11	3870 X	3581	-0-	-289	-0-	280	1	3290	2	N	10		102
						11	9						
12	4257 X	4257	-0-	-0-	-0-	494	1	3763	2	N	-0-		102
01	3999 X	3451	-0-	-548	-0-	230	1	3190	2	N	28		130
						31	9						
02	3444 X	3175	-0-	-269	-0-	238	1	2914	2	N	21	1 8	150
						23	9						
03	4247 X	3714	-0-	-533	-0-	305	1	3398	2	N	10		160
						11	9						
04	4110 X	3476	-0-	-634	-0-	232	1	3240	2	N	4		164
						4	9						
CHITTIM WELL #: 2143 RRCID -> 191373 COMPL. DATE 06/29/2002 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5567 - 8613													
11	1947 X	1947	-0-	-0-	-0-	153	1	1794	2	N	-0-		175
12	2050 X	2050	-0-	-0-	-0-	238	1	1812	2	N	-0-		175
01	1953 X	1718	-0-	-235	-0-	115	1	1603	2	N	-0-		175
02	2192 X	2192	-0-	-0-	-0-	165	1	2027	2	N	-0-		175
03	2214 X	2214	-0-	-0-	-0-	182	1	2032	2	N	-0-		175
*04	2333 X	2333	-0-	-0-	-0-	156	1	2177	2	N	-0-		175
CHITTIM WELL #: 2128 RRCID -> 191498 COMPL. DATE 07/11/2002 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5581 - 8713													
11	3600 X	3000	-0-	-600	-0-	235	1	2765	2	N	-0-		193
12	3720 X	3054	-0-	-666	-0-	354	1	2700	2	N	-0-		193
01	3441 X	3049	-0-	-392	-0-	205	1	2844	2	N	-0-		193
02	2940 X	2683	-0-	-257	-0-	203	1	2480	2	N	-0-		193
03	3193 X	2897	-0-	-296	-0-	239	1	2658	2	N	-0-		193
04	3000 X	2739	-0-	-261	-0-	181	1	2534	2	N	22		215
						24	9						

CHITTIM, E. (RODESSA 5300) //CONT.// 17877 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MAVERICK												
SOUTHERN BAY OPERATING, L.L.C. //CONT.// 803494												
CHITTIM RANCH WELL #: 3128 RRCID -> 192395 COMPL. DATE 09/24/2002 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5587 - 8144												
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
11	1060 X	1060	-0-	-0-	-0-	83 1	977 2	N	-0-	-0-		33
12	1302 X	847	-0-	-455	-0-	98 1	749 2	N	-0-	-0-		33
01	1302 X	899	-0-	-403	-0-	60 1	839 2	N	-0-	-0-		33
02	1176 X	788	-0-	-388	-0-	59 1	729 2	N	-0-	-0-		33
03	1147 X	829	-0-	-318	-0-	68 1	761 2	N	-0-	-0-		33
04	1050 X	871	-0-	-179	-0-	58 1	813 2	N	-0-	-0-		33
CHITTIM RANCH WELL #: 1127 RRCID -> 192403 COMPL. DATE 08/14/2002 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5831 - 9088												
11	3030 X	2770	-0-	-260	-0-	217 1	2553 2	N	-0-	-0-		100
12	3131 X	2830	-0-	-301	-0-	328 1	2502 2	N	-0-	-0-		100
01	3131 X	2708	-0-	-423	-0-	182 1	2526 2	N	-0-	-0-		100
02	2716 X	2083	-0-	-633	-0-	157 1	1926 2	N	-0-	-0-		100
03	2914 X	2728	-0-	-186	-0-	225 1	2503 2	N	-0-	-0-		100
04	2760 X	2576	-0-	-184	-0-	172 1	2404 2	N	-0-	-0-		100
CHITTIM WELL #: 2140 RRCID -> 193942 COMPL. DATE 01/17/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5800 - 8977												
11	2280 X	2226	-0-	-54	-0-	2226 2		N	-0-	-0-		174
12	2356 X	2025	-0-	-331	-0-	2025 2		N	-0-	-0-		174
01	2356 X	2307	-0-	-49	-0-	2307 2		N	-0-	-0-		174
02	2100 X	2076	-0-	-24	-0-	2076 2		N	-0-	-0-		174
03	2325 X	2247	-0-	-78	-0-	2247 2		N	-0-	-0-		174
04	2220 X	2007	-0-	-213	-0-	2007 2		N	-0-	-0-		174
CHITTIM WELL #: 1140 RRCID -> 194029 COMPL. DATE 12/24/2002 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5549 - 9176												
11	2610 X	2253	-0-	-357	-0-	2253 2		N	-0-	-0-		172
12	2697 X	2144	-0-	-553	-0-	2144 2		N	-0-	-0-		172
01	2573 X	2290	-0-	-283	-0-	2290 2		N	-0-	-0-		172
02	2212 X	1889	-0-	-323	-0-	1889 2		N	-0-	-0-		172
03	2325 X	2020	-0-	-305	-0-	2020 2		N	-0-	-0-		172
04	2250 X	1952	-0-	-298	-0-	1952 2		N	-0-	-0-		172
CHITTIM WELL #: 1144H RRCID -> 195714 COMPL. DATE 03/15/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5718 - 8733												
11	1380 X	1306	-0-	-74	-0-	102 1	1204 2	N	-0-	-0-		23
12	1426 X	899	-0-	-527	-0-	104 1	795 2	N	-0-	-0-		23
01	1271 X	837	-0-	-434	-0-	56 1	781 2	N	-0-	-0-		23
02	1232 X	703	-0-	-529	-0-	53 1	650 2	N	-0-	-0-		23
03	1364 X	1054	-0-	-310	-0-	87 1	967 2	N	-0-	-0-		23
04	1320 X	846	-0-	-474	-0-	56 1	790 2	N	-0-	-0-		23
CHITTIM WELL #: 1159H RRCID -> 196021 COMPL. DATE 05/14/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5495 - 8479												
11	2280 X	2259	-0-	-21	-0-	177 1	2082 2	N	-0-	-0-		67
12	2427 X	2427	-0-	-0-	-0-	282 1	2145 2	N	-0-	-0-		67
01	2387 X	2331	-0-	-56	-0-	157 1	2174 2	N	-0-	-0-		67
02	2156 X	2123	-0-	-33	-0-	160 1	1963 2	N	-0-	-0-		67
03	2418 X	2302	-0-	-116	-0-	190 1	2112 2	N	-0-	-0-		67
04	2340 X	2134	-0-	-206	-0-	143 1	1991 2	N	-0-	-0-		67
CHITTIM WELL #: 2141 RRCID -> 196504 COMPL. DATE 04/05/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5441 - 8462												
11	2070 X	1739	-0-	-331	-0-	136 1	1603 2	N	-0-	-0-		131
12	2139 X	1501	-0-	-638	-0-	174 1	1327 2	N	-0-	-0-		131
01	2195 X	2195	-0-	-0-	-0-	147 1	2048 2	N	-0-	-0-		131
02	1994 X	1994	-0-	-0-	-0-	151 1	1843 2	N	-0-	-0-		131
03	2093 X	2093	-0-	-0-	-0-	172 1	1921 2	N	-0-	-0-		131
04	2130 X	77	-0-	-2053	-0-	5 1	72 2	N	-0-	-0-		131

CHITTIM, E. (RODESSA 5300) //CONT.// 17877 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MAVERICK													
SOUTHERN BAY OPERATING, L.L.C. //CONT.// 803494													
CHITTIM WELL #: 1157H RRCID -> 198203 COMPL. DATE 07/25/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5709 - 8626													
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
11	1620 X	1426	-0-	-194	-0-	112	1	1314	2	N	-0-		33
12	1674 X	1178	-0-	-496	-0-	137	1	1041	2	N	-0-		33
01	1674 X	1027	-0-	-647	-0-	69	1	958	2	N	-0-		33
02	1400 X	1328	-0-	-72	-0-	100	1	1228	2	N	-0-		33
03	1488 X	1443	-0-	-45	-0-	119	1	1324	2	N	-0-		33
*04	1551 X	1551	-0-	-0-	-0-	104	1	1447	2	N	-0-		33
CHITTIM WELL #: 2157H RRCID -> 198522 COMPL. DATE 11/07/2003 TOTAL DEPTH 5456 PERF. 5628 - 8483													
11	1620 X	1368	-0-	-252	-0-	107	1	1261	2	N	-0-		169
12	1674 X	1182	-0-	-492	-0-	137	1	1045	2	N	-0-		169
01	1488 X	1174	-0-	-314	-0-	79	1	1095	2	N	-0-		169
02	1352 X	1352	-0-	-0-	-0-	102	1	1249	2	N	1	1 8	169
						1	9						
03	1426 X	1150	-0-	-276	-0-	95	1	1055	2	N	-0-		169
04	1380 X	981	-0-	-399	-0-	66	1	915	2	N	-0-		169
CHITTIM WELL #: 4143H RRCID -> 198524 COMPL. DATE 10/18/2003 TOTAL DEPTH 5437 PERF. 5474 - 8461													
11	2100 X	1928	-0-	-172	-0-	152	1	1776	2	N	-0-		84
12	2170 X	1931	-0-	-239	-0-	224	1	1707	2	N	-0-		84
01	2170 X	1884	-0-	-286	-0-	127	1	1757	2	N	-0-		84
02	1876 X	1466	-0-	-410	-0-	111	1	1355	2	N	-0-		84
03	2015 X	1538	-0-	-477	-0-	127	1	1411	2	N	-0-		84
04	1920 X	1765	-0-	-155	-0-	118	1	1647	2	N	-0-		84
CHITTIM WELL #: 3143H RRCID -> 198578 COMPL. DATE 07/31/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5505 - 8955													
11	2430 X	2231	-0-	-199	-0-	175	1	2056	2	N	-0-		74
12	2573 X	1975	-0-	-598	-0-	229	1	1746	2	N	-0-		74
01	2573 X	1890	-0-	-683	-0-	127	1	1763	2	N	-0-		74
02	2324 X	987	-0-	-1337	-0-	74	1	913	2	N	-0-		74
03	2294 X	1252	-0-	-1042	-0-	103	1	1149	2	N	-0-		74
04	2220 X	1019	-0-	-1201	-0-	68	1	951	2	N	-0-		74
CHITTIM WELL #: 2144H RRCID -> 198579 COMPL. DATE 10/07/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5668 - 8807													
11	1950 X	1825	-0-	-125	-0-	143	1	1682	2	N	-0-		127
12	2046 X	1559	-0-	-487	-0-	181	1	1378	2	N	-0-		127
01	2046 X	1732	-0-	-314	-0-	116	1	1616	2	N	-0-		127
02	2402 X	2402	-0-	-0-	-0-	181	1	2220	2	N	1	1 8	127
						1	9						
03	2247 X	2247	-0-	-0-	-0-	185	1	2062	2	N	-0-		127
*04	2091 X	2091	-0-	-0-	-0-	140	1	1951	2	N	-0-		127
CHITTIM WELL #: 3158H RRCID -> 200481 COMPL. DATE 08/28/2003 TOTAL DEPTH 5425 PERF. 5360 - 8997													
11	1470 X	1312	-0-	-158	-0-	103	1	1209	2	N	-0-		99
12	1519 X	1324	-0-	-195	-0-	154	1	1170	2	N	-0-		99
01	1426 X	1317	-0-	-109	-0-	88	1	1229	2	N	-0-		99
02	1260 X	1182	-0-	-78	-0-	89	1	1093	2	N	-0-		99
03	1364 X	1198	-0-	-166	-0-	99	1	1099	2	N	-0-		99
04	1320 X	1217	-0-	-103	-0-	81	1	1136	2	N	-0-		99

CHITTIM, E. (RODESSA 5300) //CONT.// 17877 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MAVERICK												
SOUTHERN BAY OPERATING, L.L.C. //CONT.// 803494												
CHITTIM WELL #: 3141H RRCID -> 202199 COMPL. DATE 05/21/2003 TOTAL DEPTH 5395 PERF. 5543 - 8619												
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (-)UNDERAGE	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
11	1120 X	1120	-0-	-0-	-0-	88 1	1032 2	N	-0-			115
12	1488 X	814	-0-	-674	-0-	94 1	720 2	N	-0-			115
01	1488 X	663	-0-	-825	-0-	45 1	618 2	N	-0-			115
02	1858 X	1858	-0-	-0-	-0-	140 1	1718 2	N	-0-			115
03	1395 X	1279	-0-	-116	-0-	105 1	1174 2	N	-0-			115
*04	1267 X	1267	-0-	-0-	-0-	85 1	1182 2	N	-0-			115
CHITTIM WELL #: 4129H RRCID -> 202551 COMPL. DATE 04/21/2004 TOTAL DEPTH 5249 PERF. 5421 - 8984												
11	2940 X	2625	-0-	-315	-0-	207 1	2418 2	N	-0-			120
12	3038 X	2539	-0-	-499	-0-	295 1	2244 2	N	-0-			120
01	2976 X	2741	-0-	-235	-0-	184 1	2557 2	N	-0-			120
02	2576 X	2402	-0-	-174	-0-	181 1	2221 2	N	-0-			120
03	2790 X	2635	-0-	-155	-0-	217 1	2418 2	N	-0-			120
04	2640 X	2512	-0-	-128	-0-	168 1	2344 2	N	-0-			120
CHITTIM WELL #: 1160H RRCID -> 203977 COMPL. DATE 05/10/2004 TOTAL DEPTH 5457 PERF. 5520 - 8622												
11	841 X	841	-0-	-0-	-0-	66 1	775 2	N	-0-			57
12	1240 X	630	-0-	-610	-0-	73 1	557 2	N	-0-			57
01	1240 X	515	-0-	-725	-0-	35 1	480 2	N	-0-			57
02	1120 X	605	-0-	-515	-0-	46 1	559 2	N	-0-			57
03	930 X	520	-0-	-410	-0-	43 1	477 2	N	-0-			57
04	840 X	436	-0-	-404	-0-	29 1	407 2	N	-0-			57
CHITTIM WELL #: 5128H RRCID -> 204368 COMPL. DATE 06/05/2004 TOTAL DEPTH 5278 PERF. 5622 - 7261												
11	660 X	589	-0-	-71	-0-	47 1	542 2	N	-0-			47
12	682 X	587	-0-	-95	-0-	69 1	518 2	N	-0-			47
01	682 X	651	-0-	-31	-0-	44 1	607 2	N	-0-			47
02	563 X	563	-0-	-0-	-0-	42 1	521 2	N	-0-			47
03	620 X	606	-0-	-14	-0-	50 1	556 2	N	-0-			47
04	630 X	599	-0-	-31	-0-	40 1	559 2	N	-0-			47
CHITTIM WELL #: 3130H RRCID -> 205642 COMPL. DATE 07/11/2004 TOTAL DEPTH 5123 PERF. 5465 - 9010												
11	2460 X	2250	-0-	-210	-0-	177 1	2073 2	N	-0-			80
12	2542 X	2183	-0-	-359	-0-	253 1	1930 2	N	-0-			80
01	2511 X	2382	-0-	-129	-0-	160 1	2222 2	N	-0-			80
02	2100 X	2013	-0-	-87	-0-	152 1	1861 2	N	-0-			80
03	2325 X	2244	-0-	-81	-0-	185 1	2059 2	N	-0-			80
04	2310 X	2223	-0-	-87	-0-	148 1	2075 2	N	-0-			80
CHITTIM WELL #: 2159H RRCID -> 207416 COMPL. DATE 09/03/2004 TOTAL DEPTH 5436 PERF. 5570 - 8121												
11	1500 X	1282	-0-	-218	-0-	101 1	1181 2	N	-0-			109
12	1550 X	1325	-0-	-225	-0-	154 1	1171 2	N	-0-			109
01	1550 X	1033	-0-	-517	-0-	69 1	964 2	N	-0-			109
02	1232 X	1153	-0-	-79	-0-	87 1	1066 2	N	-0-			109
03	1333 X	1223	-0-	-110	-0-	101 1	1122 2	N	-0-			109
04	1290 X	1130	-0-	-160	-0-	75 1	1055 2	N	-0-			109
CHITTIM WELL #: 3142 H RRCID -> 212561 COMPL. DATE 08/01/2004 TOTAL DEPTH 5320 PERF. 5538 - 8943												
11	2970 X	2720	-0-	-250	-0-	213 1	2507 2	N	-0-			79
12	3069 X	2650	-0-	-419	-0-	307 1	2343 2	N	-0-			79
01	3007 X	2762	-0-	-245	-0-	185 1	2577 2	N	-0-			79
02	2632 X	2454	-0-	-178	-0-	185 1	2269 2	N	-0-			79
03	2821 X	2671	-0-	-150	-0-	220 1	2451 2	N	-0-			79
04	2730 X	2584	-0-	-146	-0-	173 1	2411 2	N	-0-			79

CHITTIM, E. (RODESSA 5300)		//CONT.//	17877 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MAVERICK			
SOUTHERN BAY OPERATING, L.L.C.		//CONT.//	803494								
CHITTIM 131		WELL #: 1131H		RRCID ->	213009	COMPL. DATE	09/19/2004	TOTAL DEPTH	5142	PERF.	5487 - 8851
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
11	721 N	721	-0-	-0-	-0-	721 2		N	-0-		42
12	713 N	572	-0-	-141	-0-	572 2		N	-0-		42
01	744 N	742	-0-	-2	-0-	725 2	17 9	N	15		57
02	672 N	610	-0-	-62	-0-	599 2	11 9	N	10		67
03	662 N	662	-0-	-0-	-0-	659 2	3 9	N	3		70
04	720 N	615	-0-	-105	-0-	606 2	9 9	N	8		78

CHITTIM		WELL #: 4128HT		RRCID ->	230149	COMPL. DATE	03/31/2004	TOTAL DEPTH	5288	PERF.	5476 - 9100
11	2640 X	2446	-0-	-194	-0-	192 1	2254 2	N	-0-		57
12	2728 X	2392	-0-	-336	-0-	278 1	2114 2	N	-0-		57
01	2666 X	2389	-0-	-277	-0-	160 1	2229 2	N	-0-		57
02	2380 X	2186	-0-	-194	-0-	165 1	2021 2	N	-0-		57
03	2542 X	2403	-0-	-139	-0-	198 1	2205 2	N	-0-		57
04	2460 X	2208	-0-	-252	-0-	148 1	2060 2	N	-0-		57

CHITTIM		WELL #: 1176H		RRCID ->	230589	COMPL. DATE	05/17/2007	TOTAL DEPTH	5488	PERF.	5674 - 9006
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	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
11	4020 X	3688	-0-	-332	-0-	289 1	3399 2	N	-0-		43
12	4154 X	3644	-0-	-510	-0-	423 1	3221 2	N	-0-		43
01	3968 X	3605	-0-	-363	-0-	242 1	3363 2	N	-0-		43
02	3584 X	3157	-0-	-427	-0-	238 1	2918 2	N	1	1 8	43
						1 9					
03	3844 X	3487	-0-	-357	-0-	288 1	3199 2	N	-0-		43
04	3690 X	3245	-0-	-445	-0-	217 1	3028 2	N	-0-		43

CHITTIM		WELL #: 3129HT		RRCID ->	238008	COMPL. DATE	04/29/2004	TOTAL DEPTH	5196	PERF.	5375 - 8858
11	3090 X	3042	-0-	-48	-0-	239 1	2803 2	N	-0-		80
12	3224 X	2819	-0-	-405	-0-	327 1	2492 2	N	-0-		80
01	3224 X	3077	-0-	-147	-0-	207 1	2870 2	N	-0-		80
02	2912 X	2686	-0-	-226	-0-	203 1	2483 2	N	-0-		80
03	3162 X	2938	-0-	-224	-0-	242 1	2696 2	N	-0-		80
04	3030 X	2800	-0-	-230	-0-	187 1	2613 2	N	-0-		80

CHITTIM, E. (RODESSA 5310)		17877 510		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: MAVERICK			
NEWFIELD EXPLORATION COMPANY		606617									
CHITTIM, ANNIE E.		WELL #: 1161		RRCID ->	108368	COMPL. DATE	09/14/1983	TOTAL DEPTH	6200	PERF.	5299 - 5307
11	300 N	289	-0-	-11	-0-	289 2		N	-0-		-0-
12	186 N	108	-0-	-78	-0-	108 2		N	-0-		-0-
01	186 N	-0-	-0-	-186	-0-			N	-0-		-0-
02	280 N	-0-	-0-	-280	-0-			N	-0-		-0-
03	93 N	-0-	-0-	-93	-0-			N	-0-		-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

CHOKO CANYON (SLIGO)										17938 600	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: MCMULLEN		
CATHESIS OIL & GAS, LLC										139907					
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	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE	
11	9090	8334	-0-	-756	49940	848	1	7486	2	N	-0-			-0-	
12	9393	8409	-0-	-984	48956	578	1	7831	2	N	-0-			-0-	
01	8804	8341	-0-	-463	48493	574	1	7767	2	N	-0-			-0-	
02	7990	7990	-0-	-0-	48493	550	1	7440	2	N	-0-			-0-	
03	8804	8707	-0-	-97	48396	599	1	8108	2	N	-0-			-0-	
*04	8520	8178	-0-	-342	48054	563	1	7615	2	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
11	810 X	414	-0-	-396	-0-	414	2			N	-0-			-0-	
12	744 X	489	-0-	-255	-0-	489	2			N	-0-			-0-	
01	496 X	439	-0-	-57	-0-	439	2			N	-0-			-0-	
02	392 X	368	-0-	-24	-0-	368	2			N	-0-			-0-	
03	551 X	551	-0-	-0-	-0-	551	2			N	-0-			-0-	
04	480 X	430	-0-	-50	-0-	430	2			N	-0-			-0-	
CINDY ANN (AUSTIN CHALK)										18224 500	NON-ASSOCIATED	49B	CNTY: WILSON		
NORDSTRAND ENGINEERING, INC.										612858					
UHLIG, J. C.										WELL #: 1	RRCID -> 096034	COMPL. DATE 06/17/1981	TOTAL DEPTH 6244	PERF. 5924	- 5944
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
UHLIG, ROSE GAS UNIT										WELL #: 1	RRCID -> 101440	COMPL. DATE 07/06/1982	TOTAL DEPTH 6195	PERF. 5884	- 5896
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
FLIELLER, JEROME JR.										WELL #: 2	RRCID -> 102468	COMPL. DATE 10/13/1982	TOTAL DEPTH 6046	PERF. 5874	- 5904
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
04	14B DENY	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
11	420 #	106	-0-	-314	-0-	91	2	15	9	N	14			71	
12	620 #	356	-0-	-264	-0-	352	2	4	9	N	4			75	
01	620 #	375	-0-	-245	-0-	368	2	7	9	N	6			81	
02	268 R	268	-0-	-0-	-0-	261	2	7	9	N	6			87	
03	341 #	206	-0-	-135	-0-	206	2			N	-0-			87	
04	360 #	NO RPT	-0-	-360	-0-					N	NO RPT			87	

CINDY ANN (AUSTIN CHALK)		//CONT.//		18224 500	NON-ASSOCIATED		49B		CNTY: WILSON					
NORDSTRAND ENGINEERING, INC.		//CONT.//		612858										
FLIELLER, JEROME, JR.		WELL #:		1	RRCID ->	222604	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	6222	PERF. 5897 -	5915		
M	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	* * DISPOSITIONS	* *	EOM
O	ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
11	540 #	170	-0-	-370	-0-	160	2	10	9	N	9			57
12	625 R	625	-0-	-0-	-0-	619	2	6	9	N	5			62
01	655 R	655	-0-	-0-	-0-	647	2	8	9	N	7			69
02	465 R	465	-0-	-0-	-0-	459	2	6	9	N	5			74
03	558 #	363	-0-	-195	-0-	363	2			N	-0-			74
04	540 #	NO RPT	-0-	-540	-0-					N	NO RPT			74
COOKE (EDWARDS LIME)				20336 375	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LA SALLE					
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.				499978										
PXP COOKE, C. N., -A- GAS UNIT				WELL #:	1	RRCID ->	000132	COMPL. DATE	02/03/1956	TOTAL DEPTH	10815	PERF.10286 -	10326	
11	3000 X	-0-	-0-	-3000	-0-					N	-0-			-0-
12	4355 X	4355	-0-	-0-	-0-	195	1	4160	2	N	-0-			-0-
01	3450 X	3450	-0-	-0-	-0-	1003	1	2447	2	N	-0-			-0-
02	4333 X	4333	-0-	-0-	-0-	2372	1	1961	2	N	-0-			-0-
03	3100 X	1760	-0-	-1340	-0-	880	1	880	2	N	-0-			-0-
04	3000 X	1727	-0-	-1273	-0-	274	1	1453	2	N	-0-			-0-
PXP COOKE, C. N., -B-				WELL #:	1	RRCID ->	000133	COMPL. DATE	08/20/1959	TOTAL DEPTH	10460	PERF.10233 -	10273	
11	2700 X	-0-	-0-	-2700	-0-					N	-0-			-0-
12	4076 X	4076	-0-	-0-	-0-	182	1	3894	2	N	-0-			-0-
01	2792 X	2792	-0-	-0-	-0-	811	1	1981	2	N	-0-			-0-
02	2209 X	2209	-0-	-0-	-0-	1209	1	1000	2	N	-0-			-0-
03	2790 X	1780	-0-	-1010	-0-	890	1	890	2	N	-0-			-0-
*04	3544 X	3544	-0-	-0-	-0-	561	1	2983	2	N	-0-			-0-
COOKE, C. N.				WELL #:	C 1	RRCID ->	099808	COMPL. DATE	05/15/1982	TOTAL DEPTH	10508	PERF.10306 -	10452	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
COOKE NO. 24 UNIT				WELL #:	24	RRCID ->	107057	COMPL. DATE	06/05/1983	TOTAL DEPTH	10478	PERF.10260 -	10281	
11	30 N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-			-0-
12	80 N	80	-0-	-0-	-0-	4	1	76	2	N	-0-			-0-
01	303 N	303	-0-	-0-	-0-	88	1	215	2	N	-0-			-0-
02	2800 N	2951	-0-	151	151	1616	1	1335	2	N	-0-			-0-
03	199 N	48	-0-	-151	-0-	24	1	24	2	N	-0-			-0-
*04	371 N	371	-0-	-0-	-0-	59	1	312	2	N	-0-			-0-
PXP COOKE, C. N.				WELL #:	A 2	RRCID ->	146006	COMPL. DATE	07/05/1993	TOTAL DEPTH	10435	PERF.10237 -	10279	
11	900 N	-0-	-0-	-900	-0-					N	-0-			-0-
12	1202 N	1202	-0-	-0-	-0-	54	1	1148	2	N	-0-			-0-
01	1466 N	1466	-0-	-0-	-0-	426	1	1040	2	N	-0-			-0-
02	1344 N	1344	-0-	-0-	-0-	736	1	608	2	N	-0-			-0-
03	1373 N	1373	-0-	-0-	-0-	687	1	686	2	N	-0-			-0-
*04	1490 N	1490	-0-	-0-	-0-	236	1	1254	2	N	-0-			-0-

COOKE (EDWARDS LIME)												CNTY: LA SALLE				
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.																
COOKE "A"																
WELL #: 1												RRCID -> 146886				
COMPL. DATE 09/19/1993												TOTAL DEPTH 10500				
PERF.10263 - 10396																
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
11	2790 X	2186	-0-	-604	-0-	2186	2			N	-0-					5
12	2890 X	2890	-0-	-0-	-0-	129	1	2761	2	N	-0-					5
01	2697 X	2198	-0-	-499	-0-	639	1	1559	2	N	-0-					5
02	2044 X	1642	-0-	-402	-0-	898	1	742	2	N	2					7
						2	9									
*03	2883 N	1601	-0-	-1282	-0-	801	1	800	2	N	-0-					7
*04	2536 N	2536	-0-	-0-	-0-	402	1	2134	2	N	-0-					7
COOKE "B"												WELL #: 1				
RRCID -> 148735												COMPL. DATE 02/23/1994				
TOTAL DEPTH 10500												PERF.10286 - 10416				
11	30 N	21	-0-	-9	-0-	21	2			N	-0-					-0-
12	13 N	13	-0-	-0-	-0-	1	1	12	2	N	-0-					-0-
01	24 N	24	-0-	-0-	-0-	7	1	17	2	N	-0-					-0-
02	28 N	19	-0-	-9	-0-	10	1	9	2	N	-0-					-0-
03	37 N	37	-0-	-0-	-0-	18	1	19	2	N	-0-					-0-
04	30 N	12	-0-	-18	-0-	2	1	10	2	N	-0-					-0-
CARTWRIGHT "A"												WELL #: 1				
RRCID -> 151609												COMPL. DATE 09/17/1994				
TOTAL DEPTH 10675												PERF.10288 - 10416				
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			N	-0-					-0-
01	3 N	3	-0-	-0-	-0-	1	1	2	2	N	-0-					-0-
02	19 N	19	-0-	-0-	-0-	10	1	9	2	N	-0-					-0-
03	9 N	9	-0-	-0-	-0-	4	1	5	2	N	-0-					-0-
*04	43 N	43	-0-	-0-	-0-	7	1	36	2	N	-0-					-0-
MARTIN, ALBERT MINERAL TRUST												WELL #: 2				
RRCID -> 151682												COMPL. DATE 09/19/1994				
TOTAL DEPTH 10496												PERF.10264 - 10470				
11	297 N	297	-0-	-0-	-0-	90	1	207	2	N	-0-					-0-
12	354 N	354	-0-	-0-	-0-	157	1	197	2	N	-0-					-0-
01	144 N	144	-0-	-0-	-0-	65	1	79	2	N	-0-					-0-
02	280 N	204	-0-	-76	-0-	46	1	158	2	N	-0-					-0-
03	341 N	6	-0-	-335	-0-	6	2			N	-0-					-0-
04	150 N	13	-0-	-137	-0-	1	1	12	2	N	-0-					-0-
GEORGE "A"												WELL #: 1				
RRCID -> 151834												COMPL. DATE 10/06/1994				
TOTAL DEPTH 10800												PERF.10272 - 10400				
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	6 N	6	-0-	-0-	-0-	2	1	4	2	N	-0-					-0-
02	5 N	5	-0-	-0-	-0-	3	1	2	2	N	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	91	91	1			-0-
04	6 N	6	-0-	-0-	-0-	1	1	5	2	N	-0-					-0-
COOKE, C. N. TRUST												WELL #: 1				
RRCID -> 163606												COMPL. DATE 04/04/1997				
TOTAL DEPTH 10507												PERF.10248 - 10396				
11	3697 X	3697	-0-	-0-	-0-	1128	1	2569	2	N	-0-					-0-
12	3038 X	2650	-0-	-388	-0-	1174	1	1476	2	N	-0-					-0-
01	3038 X	2150	-0-	-888	-0-	964	1	1186	2	N	-0-					-0-
02	3444 X	3142	-0-	-302	-0-	707	1	2435	2	N	-0-					-0-
03	3892 X	3892	-0-	-0-	-0-	259	1	3633	2	N	-0-					-0-
04	3690 X	3278	-0-	-412	-0-	195	1	3083	2	N	-0-					-0-

COOKE (EDWARDS LIME)												CNTY: LA SALLE			
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.															
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	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE	
11	180 N	46	-0-	-134	-0-	14	1	32	2	N	-0-			-0-	
12	67 N	67	-0-	-0-	-0-	30	1	37	2	N	-0-			-0-	
01	180 N	180	-0-	-0-	-0-	81	1	99	2	N	-0-			-0-	
02	56 N	-0-	-0-	-56	-0-					N	-0-			-0-	
03	683 N	683	-0-	-0-	-0-	45	1	638	2	N	-0-			-0-	
*04	355 N	355	-0-	-0-	-0-	21	1	334	2	N	-0-			-0-	
HIXON															
WELL #: 1															
RRCID -> 176535															
COMPL. DATE 02/28/2000															
TOTAL DEPTH 10400															
PERF.10210 - 10228															
11	99 N	99	-0-	-0-	-0-	30	1	69	2	N	-0-			13	
12	70 N	70	-0-	-0-	-0-	31	1	39	2	N	-0-			13	
01	62 N	25	-0-	-37	-0-	11	1	14	2	N	-0-	13	1	-0-	
02	84 N	12	-0-	-72	-0-	3	1	9	2	N	-0-			-0-	
03	94 N	94	-0-	-0-	-0-	6	1	88	2	N	-0-			-0-	
*04	61 N	61	-0-	-0-	-0-	4	1	57	2	N	-0-			-0-	
THORNTON "H"															
WELL #: 1															
RRCID -> 193944															
COMPL. DATE 12/02/2002															
TOTAL DEPTH N/A															
PERF.10378 - 12731															
11	690 X	344	-0-	-346	-0-	344	2			N	-0-			-0-	
12	980 X	980	-0-	-0-	-0-	44	1	936	2	N	-0-			-0-	
01	591 X	591	-0-	-0-	-0-	172	1	419	2	N	-0-			-0-	
02	464 X	464	-0-	-0-	-0-	254	1	210	2	N	-0-			-0-	
03	992 X	383	-0-	-609	-0-	192	1	191	2	N	-0-			-0-	
04	960 X	555	-0-	-405	-0-	88	1	467	2	N	-0-			-0-	
THRONTON "H"															
WELL #: 2															
RRCID -> 196299															
COMPL. DATE 05/15/2003															
TOTAL DEPTH 12635															
PERF.10125 - 12635															
11	1560 N	846	-0-	-714	-0-	846	2			N	-0-			-0-	
12	2697 N	947	-0-	-1750	-0-	42	1	905	2	N	-0-			-0-	
01	2139 N	621	-0-	-1518	-0-	180	1	441	2	N	-0-			-0-	
02	784 N	63	-0-	-721	-0-	35	1	28	2	N	-0-			-0-	
03	961 N	-0-	-0-	-961	-0-					N	-0-			-0-	
04	600 N	10	-0-	-590	-0-	2	1	8	2	N	-0-			-0-	
COOKE B-1 UNIT															
WELL #: 2															
RRCID -> 201965															
COMPL. DATE 01/14/2004															
TOTAL DEPTH 10386															
PERF.10265 - 10375															
11	5100 X	1527	-0-	-3573	-0-	1527	2			N	-0-			-0-	
12	4041 X	4041	-0-	-0-	-0-	181	1	3860	2	N	-0-			-0-	
01	1399 X	1399	-0-	-0-	-0-	407	1	992	2	N	-0-			-0-	
02	896 X	125	-0-	-771	-0-	68	1	57	2	N	-0-			-0-	
03	992 X	643	-0-	-349	-0-	322	1	321	2	N	-0-			-0-	
*04	2105 X	2105	-0-	-0-	-0-	333	1	1772	2	N	-0-			-0-	
COOKE "A"															
WELL #: 2															
RRCID -> 203295															
COMPL. DATE 03/30/2004															
TOTAL DEPTH 10400															
PERF.10200 - 10350															
11	90 N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-			-0-	
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
02	11 N	11	-0-	-0-	-0-	6	1	4	2	N	1			1	
						1	9								
*03	52 N	52	-0-	-0-	-0-	26	1	26	2	N	-0-			1	
*04	71 N	71	-0-	-0-	-0-	11	1	60	2	N	-0-			1	

COOKE (EDWARDS LIME)		//CONT.//		20336 375	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: LA SALLE		
SUTTON PRODUCING CORP.				831283						
MARTIN, ALBERT MINERAL TRUST		WELL #:		1	RRCID -> 150288	COMPL. DATE 05/06/1994		TOTAL DEPTH 13218 PERF. N/A		
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0	ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
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		
11	300 #	-0-	-0-	-300	-0-					40
12	507 R	507	-0-	-0-	-0-	23	1	484	2	40
01	368 R	368	-0-	-0-	-0-	107	1	261	2	-0-
02	375 R	375	-0-	-0-	-0-	205	1	170	2	-0-
03	496 #	113	-0-	-383	-0-	56	1	57	2	-0-
04	480 #	248	-0-	-232	-0-	39	1	209	2	-0-
TEXAS LONE STAR PETROLEUM CORP.				846644						
HOUSE		WELL #:		1	RRCID -> 247062	COMPL. DATE 12/22/2008		TOTAL DEPTH 6700 PERF. 4110 - 4114		
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
COOKE (WILCOX 4600)				20336 875	ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: LA SALLE		
SUTTON PRODUCING CORP.				831283						
MARTIN, ALBERT MINERAL TRUST		WELL #:		1	RRCID -> 176727	COMPL. DATE 05/06/1994		TOTAL DEPTH 13218 PERF. 4644 - 4654		
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	3546					-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	3546					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	3546					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	3546					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	3546					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	3546					-0-
COOKE, WEST (OLMOS)				20345 600	ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: LA SALLE		
LOIN ENERGY CORPORATION				506069						
BELLWS		WELL #:		1	RRCID -> 249639	COMPL. DATE 06/11/2009		TOTAL DEPTH 8514 PERF. 6872 - 6938		
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-

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
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
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
11	107 N	107	-0-	-0-	-0-	107 2				-0-
12	185 N	185	-0-	-0-	-0-	8 1	177 2			-0-
01	57 N	57	-0-	-0-	-0-	16 1	41 2			-0-
02	112 N	8	-0-	-104	-0-	4 1	4 2			-0-
03	219 N	219	-0-	-0-	-0-	110 1	109 2			-0-
*04	77 N	77	-0-	-0-	-0-	12 1	65 2			-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
11	1830 N	1758	-0-	-72	-0-	1758 2				-0-
12	1922 N	1725	-0-	-197	-0-	1725 2				-0-
01	1891 N	1706	-0-	-185	-0-	1706 2				-0-
02	1652 N	1571	-0-	-81	-0-	1571 2				-0-
03	1736 N	1736	-0-	-0-	-0-	1736 2				-0-
*04	1658 N	1658	-0-	-0-	-0-	1658 2				-0-
JENKINS "63"				WELL #: 1	RRCID -> 197359	COMPL. DATE 08/24/2006	TOTAL DEPTH 2300	PERF. 2017	-	2019
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
BOWERMASTER "46"				WELL #: 1	RRCID -> 198228	COMPL. DATE 02/22/2003	TOTAL DEPTH 2375	PERF. 2138	-	2154
11	1260 N	1151	-0-	-109	-0-	1151 2				-0-
12	1240 N	1112	-0-	-128	-0-	1112 2				-0-
01	1209 N	1066	-0-	-143	-0-	1066 2				-0-
02	1064 N	937	-0-	-127	-0-	937 2				-0-
03	1116 N	984	-0-	-132	-0-	984 2				-0-
04	1020 N	931	-0-	-89	-0-	931 2				-0-
BOWERMASTER "46"				WELL #: 2	RRCID -> 201474	COMPL. DATE 03/24/2004	TOTAL DEPTH 2175	PERF. 1995	-	2010
11	1446 N	1446	-0-	-0-	-0-	1446 2				-0-
12	1448 N	1448	-0-	-0-	-0-	1448 2				-0-
01	1434 N	1434	-0-	-0-	-0-	1434 2				-0-
02	1288 N	1288	-0-	-0-	-0-	1288 2				-0-
03	1370 N	1370	-0-	-0-	-0-	1370 2				-0-
*04	1304 N	1304	-0-	-0-	-0-	1304 2				-0-

COOL WATER RANCH (WLFC "A" COAL) // CONT. // 20383 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: EDWARDS						
MUSKEGON DEVELOPMENT COMPANY // CONT. // 596636																
BOWERMASTER "46" WELL #: 3 RRCID -> 201477 COMPL. DATE 03/24/2004 TOTAL DEPTH 2291 PERF. 2110 - 2136																
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	1440 N	1440	-0-	-0-	-0-	1440	2			N	-0-					-0-
12	1550 N	1405	-0-	-145	-0-	1405	2			N	-0-					-0-
01	1457 N	1326	-0-	-131	-0-	1326	2			N	-0-					-0-
02	1344 N	1185	-0-	-159	-0-	1185	2			N	-0-					-0-
03	1395 N	1309	-0-	-86	-0-	1309	2			N	-0-					-0-
04	1290 N	1269	-0-	-21	-0-	1269	2			N	-0-					-0-
JENKINS "62" WELL #: 1 RRCID -> 202666 COMPL. DATE 03/24/2004 TOTAL DEPTH 2490 PERF. 2346 - 2377																
11	600 N	398	-0-	-202	-0-	398	2			N	-0-					-0-
12	620 N	392	-0-	-228	-0-	392	2			N	-0-					-0-
01	589 N	401	-0-	-188	-0-	401	2			N	-0-					-0-
02	373 N	373	-0-	-0-	-0-	373	2			N	-0-					-0-
03	493 N	493	-0-	-0-	-0-	493	2			N	-0-					-0-
*04	501 N	501	-0-	-0-	-0-	501	2			N	-0-					-0-
JENKINS "63" WELL #: 3 RRCID -> 202919 COMPL. DATE 04/01/2004 TOTAL DEPTH 2341 PERF. 2142 - 2165																
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	-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-
BOWERMASTER "47 1/2" WELL #: 1 RRCID -> 203269 COMPL. DATE 06/24/2004 TOTAL DEPTH 2507 PERF. 2086 - 2104																
11	420 N	373	-0-	-47	-0-	373	2			N	-0-					-0-
12	403 N	377	-0-	-26	-0-	377	2			N	-0-					-0-
01	374 N	374	-0-	-0-	-0-	374	2			N	-0-					-0-
02	336 N	336	-0-	-0-	-0-	336	2			N	-0-					-0-
03	372 N	354	-0-	-18	-0-	354	2			N	-0-					-0-
04	360 N	344	-0-	-16	-0-	344	2			N	-0-					-0-
JENKINS "63" WELL #: 4 RRCID -> 206725 COMPL. DATE 07/23/2004 TOTAL DEPTH 2360 PERF. 2193 - 2219																
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	-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-
BOWERMASTER WELL #: 4702 RRCID -> 229940 COMPL. DATE 11/04/2005 TOTAL DEPTH 2283 PERF. 2650 - 4397																
11	2130 X	1930	-0-	-200	-0-	1930	2			N	-0-					-0-
12	2201 X	1928	-0-	-273	-0-	1928	2			N	-0-					-0-
01	2640 X	2640	-0-	-0-	-0-	2640	2			N	-0-					-0-
02	2218 X	2218	-0-	-0-	-0-	2218	2			N	-0-					-0-
03	2497 N	2497	-0-	-0-	-0-	2497	2			N	-0-					-0-
*04	2440 N	2440	-0-	-0-	-0-	2440	2			N	-0-					-0-
JENKINS WELL #: 583 RRCID -> 230711 COMPL. DATE 09/03/2005 TOTAL DEPTH 2262 PERF. 2653 - 4897																
11	1620 N	1584	-0-	-36	-0-	1584	2			N	-0-					-0-
12	2952 N	2952	-0-	-0-	-0-	2952	2			N	-0-					-0-
01	2609 N	2609	-0-	-0-	-0-	2609	2			N	-0-					-0-
02	2800 X	2800	-0-	-0-	-0-	2800	2			N	-0-					-0-
03	3100 N	3484	-0-	384	384	3484	2			N	-0-					-0-
*04	3000 N	3072	-0-	72	456	3072	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 #: 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) (-) UNDERAGE	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
11	2160 N	1270	-0-	-890	-0-	1270 2				N	-0-	-0-
12	2232 N	1776	-0-	-456	-0-	1776 2				N	-0-	-0-
01	2232 N	-0-	-0-	-2232	-0-					N	-0-	-0-
02	1176 N	-0-	-0-	-1176	-0-					N	-0-	-0-
03	1767 N	-0-	-0-	-1767	-0-					N	-0-	-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
JENKINS WELL #: 6203 RRCID -> 243047 COMPL. DATE 07/14/2008 TOTAL DEPTH 2528 PERF. 2363 - 2400												
11	2220 X	303	-0-	-1917	-0-	303 2				N	-0-	-0-
12	2294 X	631	-0-	-1663	-0-	631 2				N	-0-	-0-
01	2294 X	514	-0-	-1780	-0-	514 2				N	-0-	-0-
02	1708 X	515	-0-	-1193	-0-	515 2				N	-0-	-0-
03	1395 X	396	-0-	-999	-0-	396 2				N	-0-	-0-
04	600 X	226	-0-	-374	-0-	226 2				N	-0-	-0-
JENKINS WELL #: 5901 RRCID -> 251278 COMPL. DATE 11/08/2007 TOTAL DEPTH 2554 PERF. 2398 - 2498												
11	90 N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-	-0-
12	527 N	289	-0-	-238	-0-	289 2				N	-0-	-0-
01	387 N	387	-0-	-0-	-0-	387 2				N	-0-	-0-
02	719 N	719	-0-	-0-	-0-	719 2				N	-0-	-0-
03	663 N	663	-0-	-0-	-0-	663 2				N	-0-	-0-
*04	500 N	500	-0-	-0-	-0-	500 2				N	-0-	-0-
JENKINS WELL #: 6302A RRCID -> 251294 COMPL. DATE 07/20/2008 TOTAL DEPTH 2372 PERF. 2294 - 2326												
11	570 N	245	-0-	-325	-0-	245 2				N	-0-	-0-
12	434 N	224	-0-	-210	-0-	224 2				N	-0-	-0-
01	341 N	305	-0-	-36	-0-	305 2				N	-0-	-0-
02	629 N	629	-0-	-0-	-0-	629 2				N	-0-	-0-
03	839 N	839	-0-	-0-	-0-	839 2				N	-0-	-0-
*04	913 N	913	-0-	-0-	-0-	913 2				N	-0-	-0-
BOWERMASTER WELL #: 4752 RRCID -> 252791 COMPL. DATE 11/18/2005 TOTAL DEPTH 2196 PERF. 2570 - 5080												
11	5460 X	4705	-0-	-755	-0-	4705 2				N	-0-	-0-
12	5921 X	4816	-0-	-1105	-0-	4816 2				N	-0-	-0-
01	DLQ G-10	4749	-0-	4749	4749	4749 2				N	-0-	-0-
02	DLQ G-10	4117	-0-	4117	8866	4117 2				N	-0-	-0-
03	DLQ G-10	3585	-0-	3585	12451	3585 2				N	-0-	-0-
04	DLQ G-10	2883	-0-	2883	15334	2883 2				N	-0-	-0-
BOWERMASTER WELL #: 4704 RRCID -> 253520 COMPL. DATE 08/25/2009 TOTAL DEPTH 2947 PERF. 2800 - 2823												
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	-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-
WITTENBURG "17" WELL #: 1A RRCID -> 254728 COMPL. DATE 07/28/2008 TOTAL DEPTH 2695 PERF. N/A												
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	-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-

COOL WATER RANCH (WLFC "A" COAL) // CONT. // 20383 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: EDWARDS				
MUSKEGON DEVELOPMENT COMPANY // CONT. // 596636														
JENKINS WELL #: 585 RRCID -> 255014 COMPL. DATE 07/18/2009 TOTAL DEPTH 2600 PERF. 2328 - 2354														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT	(L) MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
11	510 N	495	-0-	-15	-0-	495	2			N	-0-			-0-
12	527 N	411	-0-	-116	-0-	411	2			N	-0-			-0-
01	527 N	450	-0-	-77	-0-	450	2			N	-0-			-0-
02	476 N	421	-0-	-55	-0-	421	2			N	-0-			-0-
03	468 N	468	-0-	-0-	-0-	468	2			N	-0-			-0-
*04	452 N	452	-0-	-0-	-0-	452	2			N	-0-			-0-
JENKINS WELL #: 586 RRCID -> 255052 COMPL. DATE 07/18/2009 TOTAL DEPTH 2673 PERF. 2296 - 2330														
11	1350 N	905	-0-	-445	-0-	905	2			N	-0-			-0-
12	1178 N	1043	-0-	-135	-0-	1043	2			N	-0-			-0-
01	1168 N	1168	-0-	-0-	-0-	1168	2			N	-0-			-0-
02	909 N	909	-0-	-0-	-0-	909	2			N	-0-			-0-
03	1054 N	918	-0-	-136	-0-	918	2			N	-0-			-0-
04	1140 N	873	-0-	-267	-0-	873	2			N	-0-			-0-
JENKINS WELL #: 5902 RRCID -> 258665 COMPL. DATE 05/06/2010 TOTAL DEPTH 2690 PERF. 2458 - 2478														
11	0 W	4580	-0-	4580	39027	4580	2			N	-0-			-0-
12	0 W	4673	-0-	4673	43700	4673	2			N	-0-			-0-
01	0 W	4170	-0-	4170	47870	4170	2			N	-0-			-0-
02	0 W	3438	-0-	3438	51308	3438	2			N	-0-			-0-
03	0 W	3451	-0-	3451	54759	3451	2			N	-0-			-0-
04	0 W	3214	-0-	3214	57973	3214	2			N	-0-			-0-
JENKINS WELL #: 6205 RRCID -> 263561 COMPL. DATE 03/27/2011 TOTAL DEPTH 2690 PERF. N/A														
11	T. A.	2126	-0-	2126	22158	2126	2			N	-0-			-0-
12	T. A.	2045	-0-	2045	24203	2045	2			N	-0-			-0-
01	T. A.	1868	-0-	1868	26071	1868	2			N	-0-			-0-
02	T. A.	1218	-0-	1218	27289	1218	2			N	-0-			-0-
03	T. A.	1463	-0-	1463	28752	1463	2			N	-0-			-0-
04	T. A.	1324	-0-	1324	30076	1324	2			N	-0-			-0-
JENKINS WELL #: 5903 RRCID -> 263583 COMPL. DATE 09/20/2011 TOTAL DEPTH 2640 PERF. N/A														
11	T. A.	2797	-0-	2797	32579	2797	2			N	-0-			-0-
12	T. A.	1883	-0-	1883	34462	1883	2			N	-0-			-0-
01	T. A.	2680	-0-	2680	37142	2680	2			N	-0-			-0-
02	T. A.	2314	-0-	2314	39456	2314	2			N	-0-			-0-
03	T. A.	1820	-0-	1820	41276	1820	2			N	-0-			-0-
04	T. A.	1116	-0-	1116	42392	1116	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														
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			29
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			29
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			29
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			29
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			29
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					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						
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS	MONTHLY LIFT(L) STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	908 R	908	-0-	-0-	-0-	850	2	58	9	N	53					170
12	917 R	917	-0-	-0-	-0-	898	2	19	9	N	17					187
01	1094 R	1094	-0-	-0-	-0-	1070	2	24	9	N	22					209
02	672 #	476	-0-	-196	-0-	473	2	3	9	N	3					212
03	930 #	681	-0-	-249	-0-	620	2	61	9	N	55	168	1			99
04	900 #	743	-0-	-157	-0-	737	2	6	9	N	5					104

COUSINS (SLICK-WILCOX)				21172 400	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: MCMULLEN		
ROSS GAS AND OIL, LTD. CO.				729060							
COUSINS				WELL #:	1	RRCID -> 172575	COMPL. DATE 03/08/1999	TOTAL DEPTH	8100	PERF. 7285 -	7298
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-

COUSINS					WELL #:	2	RRCID -> 173405	COMPL. DATE 05/10/1999	TOTAL DEPTH	7996	PERF. 7286	-	7296
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT					-0-

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
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SHUT IN	2084	-0-	2084	2084	2084	2		N	-0-			-0-
03	SHUT IN	6141	-0-	6141	8225	6141	2		N	-0-			-0-
*04	5933	-0-	-0-	-5933	2292				N	3123	3123	1	-0-

EL INDIO OPERATING CO., INC.					250179									
MEDINA STATION					WELL #:	1	RRCID -> 122482	COMPL. DATE 10/03/1986	TOTAL DEPTH	4400	PERF. 4232 -	4236		
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT					73	
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT					73	
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT					73	
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT					73	
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT					73	
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT					73	

CROSS "S" RANCH (SAN MIGUEL)					21865	750	NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: ZAVALA	
RIO GRAND EXPLORATION, LLC					712691							
CROSS "S" RANCH SUBDIVISION					WELL #:	1	RRCID ->	130408	COMPL. DATE	06/01/1988	TOTAL DEPTH	4300 PERF. 4099 - 4101
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

OIL AND GAS DIVISION

CROWTHER (5600)			22030 860		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: MCMULLEN							
REA OIL & GAS, INC.			695743													
JAMBERS, GEORGE			WELL #:		RRCID -> 115182		COMPL. DATE 08/03/1984		TOTAL DEPTH 6036		PERF. 5634 - 5641					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					31
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					31
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					31
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					31
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					31
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					31
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 #:		RRCID -> 070603		COMPL. DATE 09/15/1976		TOTAL DEPTH 1760		PERF. 1709 - 1750					
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
HALSELL, EWING -16-			WELL #:		RRCID -> 070605		COMPL. DATE 10/06/1976		TOTAL DEPTH 1684		PERF. 1619 - 1634					
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
DAN COBBS (WILCOX, LO.)			22924 475		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: MCMULLEN							
AURORA RESOURCES CORPORATION			036931													
DUSEK			WELL #:		RRCID -> 220302		COMPL. DATE 02/22/2007		TOTAL DEPTH 7706		PERF. 7572 - 7579					
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					46
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					46
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					46
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					46
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					46
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					46
CASKIDS OPERATING COMPANY			139584													
STRIDDE, HERBERT			WELL #:		RRCID -> 156797		COMPL. DATE 10/08/1994		TOTAL DEPTH 7656		PERF. 7495 - 7509					
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
DARSEY (SAN MIGUEL-A)			23185 500		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: ZAVALA							
GILLEY, SAM D.			306100													
JESSEE			WELL #:		RRCID -> 105329		COMPL. DATE 03/24/1983		TOTAL DEPTH 1887		PERF. 1788 - 1792					
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	*	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
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	
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
DE JORIA (REWORK SERPENTINE)				23658 370		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: ZAVALA						
DAWSEY OPERATING COMPANY				208041												
WEST				WELL #:		2		RRCID ->	159608	COMPL. DATE	08/14/1996	TOTAL DEPTH	2894	PERF.	2748 - 2792	
11	30 N	5	-0-	-25	-0-	-0-	5	2				N	-0-			-0-
12	144 N	144	-0-	-0-	-0-	-0-	144	2				N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
02	143 N	143	-0-	-0-	-0-	-0-	143	2				N	-0-			-0-
03	233 N	233	-0-	-0-	-0-	-0-	233	2				N	-0-			-0-
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
DEBBY (GOV'T WELLS)				23787 300		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: MCMULLEN						
SCHROEDER PRODUCTION LLC				756299												
WHITMIRE, W. A.				WELL #:		1		RRCID ->	128827	COMPL. DATE	07/30/1985	TOTAL DEPTH	1393	PERF.	948 - 954	
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
WHITMIRE, W. A.				WELL #:		3		RRCID ->	148651	COMPL. DATE	07/10/1993	TOTAL DEPTH	1020	PERF.	362 - 370	
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
WHITMIRE, W. A.				WELL #:		6		RRCID ->	149361	COMPL. DATE	03/04/1994	TOTAL DEPTH	1280	PERF.	1105 - 1110	
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-

DEBBY (GOV'T WELLS)		//CONT.//		23787 300	NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: MCMULLEN			
SCHROEDER PRODUCTION LLC		//CONT.//		756299								
WHITMIRE, W. A.		WELL #:		7	RRCID ->	151683	COMPL. DATE	09/26/1994	TOTAL DEPTH	1172	PERF. 1092 -	1098
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	888				N	NO RPT		-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	888				N	NO RPT		-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	888				N	NO RPT		-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	888				N	NO RPT		-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	888				N	NO RPT		-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	888				N	NO RPT		-0-
WHITMIRE, W.A.		WELL #:		8	RRCID ->	160736	COMPL. DATE	03/15/1996	TOTAL DEPTH	1160	PERF. N/A	
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
HOUSE, H.D. "B"		WELL #:		2	RRCID ->	214647	COMPL. DATE	04/07/1995	TOTAL DEPTH	1165	PERF. 1098 -	1104
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
TEXAS SECONDARY OIL CORPORATION		WELL #:		1A	RRCID ->	147066	COMPL. DATE	10/08/1993	TOTAL DEPTH	1300	PERF. 944 -	949
MATULA, ROBERT												
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
WOOD, C.W.		WELL #:		1	RRCID ->	116209	COMPL. DATE	12/12/1984	TOTAL DEPTH	1212	PERF. 942 -	945
WOODWARD, CHARLES												
11	360 #	202	-0-	-158	-0-	202	2		N	-0-		-0-
12	310 #	286	-0-	-24	-0-	286	2		N	-0-		-0-
01	279 #	216	-0-	-63	-0-	216	2		N	-0-		-0-
02	252 #	173	-0-	-79	-0-	173	2		N	-0-		-0-
03	279 #	207	-0-	-72	-0-	207	2		N	-0-		-0-
04	270 #	237	-0-	-33	-0-	237	2		N	-0-		-0-
DENT INGRAM (OLMOS 1)		WELL #:		25	RRCID ->	074045	COMPL. DATE	11/17/1977	TOTAL DEPTH	4000	PERF. N/A	
CARRIZO EXPLORATION, INC.												
BOWMAN, RUTH MCLEAN												
11	510 S	360	-0-	-150	-0-	360	2		N	-0-		-0-
12	367 S	367	-0-	-0-	-0-	367	2		N	-0-		-0-
01	171 S	171	-0-	-0-	-0-	171	2		N	-0-		-0-
02	535 S	535	-0-	-0-	-0-	535	2		N	-0-		-0-
03	372 S	324	-0-	-48	-0-	324	2		N	-0-		-0-
*04	352 S	352	-0-	-0-	-0-	352	2		N	-0-		-0-

DENT INGRAM (OLMOS 1)		//CONT.//		24317 440	ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DIMMIT					
CARRIZO EXPLORATION, INC.		//CONT.//		135319										
FROST NATIONAL BANK TRUST		WELL #:		8	RRCID -> 133985		COMPL. DATE 03/28/1990		TOTAL DEPTH 3816		PERF. 3565 - 3609			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	120 N	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
HITCHCOCK				WELL #:	1	RRCID -> 211031		COMPL. DATE 08/04/2005		TOTAL DEPTH 3952		PERF. 3683 - 3689		
11	3586 X	3586	-0-	-0-	-0-	3586	2			N	-0-			45
12	3596 X	3135	-0-	-461	-0-	3087	2	48	9	N	44			89
01	3596 X	2720	-0-	-876	-0-	2713	2	7	9	N	6	86	1	9
02	3360 X	3053	-0-	-307	-0-	3036	2	17	9	N	15			24
03	3720 X	2897	-0-	-823	-0-	2884	2	13	9	N	12			36
04	3600 X	3355	-0-	-245	-0-	3355	2			N	-0-			36
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			
11	846 N	846	-0-	-0-	-0-	846	2			N	-0-			-0-
12	1113 N	1113	-0-	-0-	-0-	1113	2			N	-0-			-0-
01	763 N	763	-0-	-0-	-0-	763	2			N	-0-			-0-
02	784 N	-0-	-0-	-784	-0-					N	-0-			-0-
*03	1481 N	1481	-0-	-0-	-0-	1481	2			N	-0-			-0-
04	750 N	NO RPT	-0-	-750	-0-					N	NO RPT			-0-
GLASSCOCK, BERTHA				WELL #:	2	RRCID -> 067604		COMPL. DATE 07/08/1976		TOTAL DEPTH 11000		PERF. 0 - 10641		
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
BLED SOE				WELL #:	1	RRCID -> 068566		COMPL. DATE 08/16/1976		TOTAL DEPTH 11009		PERF. N/A		
11	356 N	356	-0-	-0-	-0-	356	2			N	-0-			-0-
12	747 N	747	-0-	-0-	-0-	747	2			N	-0-			-0-
01	518 N	518	-0-	-0-	-0-	518	2			N	-0-			-0-
02	336 N	97	-0-	-239	-0-	97	2			N	-0-			-0-
03	744 N	-0-	-0-	-744	-0-					N	-0-			-0-
04	510 N	NO RPT	-0-	-510	-0-					N	NO RPT			-0-
GLASSCOCK, BERTHA				WELL #:	3	RRCID -> 068623		COMPL. DATE 09/29/1976		TOTAL DEPTH 10723		PERF. N/A		
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B DENY	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										
BLED SOE				WELL #: B 1		RRCID -> 068870		COMPL. DATE 10/31/1976		TOTAL DEPTH 10820		PERF. N/A				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	722 N	722	-0-	-0-	-0-	722	2			N	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	1002 N	1002	-0-	-0-	-0-	1002	2			N	-0-					-0-
02	672 N	266	-0-	-406	-0-	266	2			N	-0-					-0-
*03	730 N	730	-0-	-0-	-0-	730	2			N	-0-					-0-
04	960 N	NO RPT	-0-	-960	-0-					N	NO RPT					-0-
GLASSCOCK, BERTHA				WELL #: 4A		RRCID -> 070687		COMPL. DATE 01/04/1977		TOTAL DEPTH 10300		PERF. N/A				
11	2753 X	2753	-0-	-0-	-0-	2753	2			N	-0-					-0-
12	2454 X	2454	-0-	-0-	-0-	2454	2			N	-0-					-0-
01	3560 X	3560	-0-	-0-	-0-	3560	2			N	-0-					-0-
02	1372 X	931	-0-	-441	-0-	931	2			N	-0-					-0-
*03	5765 X	5765	-0-	-0-	-0-	5765	2			N	-0-					-0-
04	1470 X	NO RPT	-0-	-1470	-0-					N	NO RPT					-0-
GLASSCOCK, BERTHA				WELL #: 5		RRCID -> 070691		COMPL. DATE 12/30/1976		TOTAL DEPTH 10450		PERF. N/A				
11	704 N	704	-0-	-0-	-0-	704	2			N	-0-					-0-
12	721 N	721	-0-	-0-	-0-	721	2			N	-0-					-0-
01	599 N	599	-0-	-0-	-0-	599	2			N	-0-					-0-
02	644 N	96	-0-	-548	-0-	96	2			N	-0-					-0-
*03	881 N	881	-0-	-0-	-0-	881	2			N	-0-					-0-
04	570 N	NO RPT	-0-	-570	-0-					N	NO RPT					-0-
BLED SOE				WELL #: B 2		RRCID -> 077668		COMPL. DATE 06/18/1978		TOTAL DEPTH 11000		PERF.10292 - 10864				
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	1779					N	-0-					-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	1779					N	-0-					-0-
01	1779 X	-0-	-0-	-1779	-0-					N	-0-					-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0 N	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				
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
DILWORTH (EDWARDS LIME)				24806 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MCMULLEN						
ASHER RESOURCES				034241												
MARTIN, ALONZO				WELL #: 1		RRCID -> 082143		COMPL. DATE 11/30/1999		TOTAL DEPTH 10715		PERF.10035 - 10540				
11	9744 X	9744	-0-	-0-	-0-	9744	2			N	-0-					67
12	11023 X	11023	-0-	-0-	-0-	11023	2			N	-0-					67
01	8139 X	8139	-0-	-0-	-0-	8139	2			N	-0-					67
02	9100 X	5266	-0-	-3834	-0-	5266	2			N	-0-					67
03	11036 X	4546	-0-	-6490	-0-	4546	2			N	-0-					67
04	10680 X	NO RPT	-0-	-10680	-0-					N	NO RPT					67

DILWORTH (EDWARDS LIME)				//CONT.//	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	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DILWORTH GAS UNIT				WELL #:	1	RRCID ->	039498	COMPL. DATE	03/02/1966	TOTAL DEPTH	10820	PERF.10381	-	10625			
11	12004	X	12004	-0-	-0-	-0-	12004	2			N	-0-					-0-
12	11444	X	11444	-0-	-0-	-0-	11444	2			N	-0-					-0-
01	9982	X	8583	-0-	-1399	-0-	8583	2			N	-0-					-0-
02	11200	X	9843	-0-	-1357	-0-	9843	2			N	-0-					-0-
03	12400	X	10553	-0-	-1847	-0-	10553	2			N	-0-					-0-
04	12000	X	9046	-0-	-2954	-0-	9046	2			N	-0-					-0-

DILWORTH GAS UNIT #1				WELL #:	2	RRCID ->	043436	COMPL. DATE	02/01/1968	TOTAL DEPTH	11025	PERF.10337	-	10848			
11	1950	N	1085	-0-	-865	-0-	1085	2			N	-0-					-0-
12	957	N	957	-0-	-0-	-0-	957	2			N	-0-					-0-
01	1556	N	1556	-0-	-0-	-0-	1556	2			N	-0-					-0-
02	2800	N	2806	-0-	6	6	2806	2			N	-0-					-0-
03	961	N	704	-0-	-257	-0-	704	2			N	-0-					-0-
04	1500	N	1456	-0-	-44	-0-	1456	2			N	-0-					-0-

DILWORTH, J. C. JR.				WELL #:	6	RRCID ->	043951	COMPL. DATE	04/15/1968	TOTAL DEPTH	11020	PERF.	N/A				
11	15660	X	15426	-0-	-234	-0-	15384	2	42	9	N	38					133
12	12979	X	12979	-0-	-0-	-0-	12945	2	34	9	N	31					164
01	12028	X	10970	-0-	-1058	-0-	10941	2	29	9	N	26	74	1			116
02	13104	X	12379	-0-	-725	-0-	12379	2			N	-0-	116	1			-0-
*03	15162	X	15162	-0-	-0-	-0-	15136	2	26	9	N	24					24
*04	14850	X	14850	-0-	-0-	-0-	14821	2	29	9	N	26	25	1			25

DILWORTH, J. C. JR.				WELL #:	9	RRCID ->	050319	COMPL. DATE	04/29/1971	TOTAL DEPTH	11015	PERF.	N/A				
11	48810	X	46774	-0-	-2036	-0-	46771	2	3	9	N	3					71
12	51975	X	51975	-0-	-0-	-0-	51941	2	34	9	N	31					102
01	48329	X	39640	-0-	-8689	-0-	39607	2	33	9	N	30	52	1			80
02	43652	X	43025	-0-	-627	-0-	42908	2	117	9	N	106	17	1			169
03	51305	X	50475	-0-	-830	-0-	50449	2	26	9	N	24					193
04	49650	X	44195	-0-	-5455	-0-	44166	2	29	9	N	26	111	1			108

DILWORTH, J. C. JR.				WELL #:	10	RRCID ->	053792	COMPL. DATE	09/26/1972	TOTAL DEPTH	11065	PERF.	N/A				
11	5360	X	5360	-0-	-0-	-0-	5360	2			N	-0-					29
12	5274	X	5274	-0-	-0-	-0-	5274	2			N	-0-					29
01	5735	X	4317	-0-	-1418	-0-	4317	2			N	-0-	29	1			-0-
02	5012	X	4236	-0-	-776	-0-	4236	2			N	-0-					-0-
03	5549	X	4607	-0-	-942	-0-	4581	2	26	9	N	24					24
04	5370	X	3957	-0-	-1413	-0-	3932	2	25	9	N	23	24	1			23

DILWORTH, J. C. JR.				WELL #:	11	RRCID ->	065874	COMPL. DATE	01/01/1976	TOTAL DEPTH	11000	PERF.	N/A				
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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	GAS	INJECT.	(I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM
O	ALLOW	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)}UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
DILWORTH GAS UNIT #1				WELL #: 3		RRCID -> 070354		COMPL. DATE 12/05/1976		TOTAL DEPTH 10200		PERF. N/A							
11	15794 X	15794	-0-	-0-	-0-		15794	2				N	-0-					-0-	
12	14535 X	14535	-0-	-0-	-0-		14533	2		2	9	N	2					2	
01	12028 X	9787	-0-	-2241	-0-		9758	2		29	9	N	26		11	1		17	
02	14728 X	9459	-0-	-5269	-0-		9459	2				N	-0-		17	1		-0-	
03	16306 X	11477	-0-	-4829	-0-		11451	2		26	9	N	24					24	
04	15780 X	8892	-0-	-6888	-0-		8868	2		24	9	N	22		24	1		22	
DILWORTH GAS UNIT 1				WELL #: 4		RRCID -> 082910		COMPL. DATE 05/29/1979		TOTAL DEPTH 11000		PERF.10555 - 10750							
11	1137 N	1137	-0-	-0-	-0-		1137	2				N	-0-					-0-	
12	1325 N	1325	-0-	-0-	-0-		1325	2				N	-0-					-0-	
01	1060 N	1060	-0-	-0-	-0-		1060	2				N	-0-					-0-	
02	1064 N	866	-0-	-198	-0-		866	2				N	-0-					-0-	
03	1333 N	208	-0-	-1125	-0-		208	2				N	-0-					-0-	
*04	1233 N	1233	-0-	-0-	-0-		1233	2				N	-0-					-0-	
DILWORTH, J. C. JR.				WELL #: 14		RRCID -> 083702		COMPL. DATE 05/22/2003		TOTAL DEPTH 11400		PERF.10065 - 10469							
11	19740 X	17218	-0-	-2522	-0-		17215	2		3	9	N	3					3	
12	19530 X	17688	-0-	-1842	-0-		17653	2		35	9	N	32					35	
01	18879 X	13366	-0-	-5513	-0-		13337	2		29	9	N	26		23	1		38	
02	16072 X	13449	-0-	-2623	-0-		13449	2				N	-0-		38	1		-0-	
03	17794 X	14330	-0-	-3464	-0-		14330	2				N	-0-					-0-	
04	17220 X	11807	-0-	-5413	-0-		11807	2				N	-0-					-0-	
DILWORTH, J.C. JR.				WELL #: 2		RRCID -> 198622		COMPL. DATE 08/08/2003		TOTAL DEPTH 11473		PERF. 5370 - 5435							
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
PIONEER NATURAL RES. USA, INC.				665748															
SEALY, GOERGE EST.				WELL #: 1		RRCID -> 000159		COMPL. DATE 07/03/1961		TOTAL DEPTH 11404		PERF.10776 - 10876							
11	14490 X	11233	-0-	-3257	-0-		606	1	10626	3	N	1						151	
12	16361 X	16361	-0-	-0-	-0-		626	1	15726	3	N	8						159	
01	14973 X	13818	-0-	-1155	-0-		626	1	13189	3	N	3						162	
02	13300 X	13300	-0-	-0-	-0-		566	1	12731	3	N	3						165	
03	16368 X	14490	-0-	-1878	-0-		626	1	13864	3	N	-0-						165	
04	15840 X	14130	-0-	-1710	-0-		606	1	13520	3	N	4						169	

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					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	2705 N	2705	-0-	-0-	-0-	-0-	2705	2			N	-0-					-0-
12	2584 N	2584	-0-	-0-	-0-	-0-	2584	2			N	-0-					-0-
01	1755 N	1755	-0-	-0-	-0-	-0-	1755	2			N	-0-					-0-
02	2520 N	810	-0-	-1710	-0-	-0-	810	2			N	-0-					-0-
03	2573 N	1577	-0-	-996	-0-	-0-	1577	2			N	-0-					-0-
04	1710 N	1001	-0-	-709	-0-	-0-	1001	2			N	-0-					-0-
HENRY, ALLYE				WELL #:	2	RRCID -> 073263		COMPL. DATE 05/20/1977		TOTAL DEPTH 11340		PERF. N/A					
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					54
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					54
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					54
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					54
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					54
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					54
WHEELER				WELL #:		RRCID -> 107331		COMPL. DATE 08/20/1983		TOTAL DEPTH 11400		PERF. N/A					
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					11
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					11
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					11
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					11
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					11
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					11
WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 10/04/2008																	
WHEELER				WELL #:	2	RRCID -> 107745		COMPL. DATE 02/24/1983		TOTAL DEPTH 11358		PERF.11250 - 11279					
11	1770 X	1430	-0-	-340	-0-	-0-	1430	2			Y	-0-					42
12	1903 X	1903	-0-	-0-	-0-	-0-	1903	2			Y	-0-					42
01	458 X	458	-0-	-0-	-0-	-0-	458	2			Y	-0-					42
02	718 X	718	-0-	-0-	-0-	-0-	718	2			Y	-0-					42
03	4871 X	4871	-0-	-0-	-0-	-0-	4871	2			Y	-0-					42
04	1830 X	464	-0-	-1366	-0-	-0-	464	2			Y	-0-					42
HENRY, ALLYE				WELL #:	3	RRCID -> 253461		COMPL. DATE 08/18/2009		TOTAL DEPTH 11399		PERF.11262 - 11296					
11	9000 X	7076	-0-	-1924	-0-	-0-	7076	2			N	-0-					-0-
12	10895 X	10895	-0-	-0-	-0-	-0-	10895	2			N	-0-					-0-
01	4158 X	4158	-0-	-0-	-0-	-0-	4158	2			N	-0-					-0-
02	8740 X	8740	-0-	-0-	-0-	-0-	8740	2			N	-0-					-0-
03	9987 X	9987	-0-	-0-	-0-	-0-	9987	2			N	-0-					-0-
04	9000 X	7212	-0-	-1788	-0-	-0-	7212	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					
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

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				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT	* * CODE	EOM BALANCE
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
SBR				WELL #: 164	RRCID -> 166203	COMPL. DATE 08/25/1997	TOTAL DEPTH 10250	PERF. 6856	-	7100				
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
HUFF				WELL #: 4	RRCID -> 167868	COMPL. DATE 04/10/1998	TOTAL DEPTH 11320	PERF. 7933	-	7941				
11	120 N	101	-0-	-19	-0-	7	1	94	3	Y	-0-			-0-
12	176 N	176	-0-	-0-	-0-	12	1	164	3	Y	-0-			-0-
01	186 N	176	-0-	-10	-0-	14	1	162	3	Y	-0-			-0-
02	84 N	35	-0-	-49	-0-	3	1	32	3	Y	-0-			-0-
03	186 N	-0-	-0-	-186	-0-					Y	-0-			-0-
*04	291 N	291	-0-	-0-	-0-	13	1	277	3	Y	1			1
						1	9							
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						
11	120 N	113	-0-	-7	-0-	6	1	107	2	N	-0-			-0-
12	88 N	88	-0-	-0-	-0-	5	1	83	2	N	-0-			-0-
01	103 N	103	-0-	-0-	-0-	4	1	99	2	N	-0-			-0-
02	143 N	143	-0-	-0-	-0-	7	1	136	2	N	-0-			-0-
03	768 N	768	-0-	-0-	-0-	51	1	717	2	N	-0-			-0-
*04	837 N	837	-0-	-0-	-0-	50	1	787	2	N	-0-			-0-
HARLAN, R. K.				WELL #: 1FD	RRCID -> 069792	COMPL. DATE 11/05/1976	TOTAL DEPTH 6291	PERF. N/A						
11	1386 N	1386	-0-	-0-	-0-	72	1	1295	2	Y	17			22
						19	9							
12	1457 N	1457	-0-	-0-	-0-	82	1	1366	2	Y	8	15	1	15
						9	9							
01	1388 N	1388	-0-	-0-	-0-	52	1	1329	2	Y	6	15	1	6
						7	9							
02	1653 N	1653	-0-	-0-	-0-	84	1	1557	2	Y	11			17
						12	9							
03	2014 N	2014	-0-	-0-	-0-	133	1	1861	2	Y	18	15	1	20
						20	9							
*04	1987 N	1987	-0-	-0-	-0-	118	1	1847	2	Y	20	28	1	12
						22	9							

DOERING RANCH (GEORGETOWN) //CONT.// 25146 230 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FRIO												
VIRTEX OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 886261												
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	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
11	1024 N	1024	-0-	-0-	-0-	53	1	957	2	Y	13	14
12	927 N	927	-0-	-0-	-0-	14	9	869	2	Y	5	8
01	739 N	739	-0-	-0-	-0-	52	1	707	2	Y	4	1
02	794 N	794	-0-	-0-	-0-	6	9	744	2	Y	9	10
03	1370 N	1370	-0-	-0-	-0-	28	1	1266	2	Y	13	12
*04	1583 N	1583	-0-	-0-	-0-	40	1	1472	2	Y	15	6
						10	9					
HARLAN, R. K. WELL #: 2 RRCID -> 071147 COMPL. DATE 01/13/1977 TOTAL DEPTH 6264 PERF. N/A												
11	554 N	554	-0-	-0-	-0-	29	1	517	2	N	7	8
12	476 N	476	-0-	-0-	-0-	8	9	446	2	N	3	5
01	496 N	292	-0-	-204	-0-	27	1	279	2	N	2	1
02	504 N	442	-0-	-62	-0-	3	9	414	2	N	5	6
03	514 N	514	-0-	-0-	-0-	11	1	472	2	N	7	7
*04	813 N	813	-0-	-0-	-0-	22	1	755	2	N	9	4
						6	9					
						34	1					
						8	9					
						48	1					
						10	9					
CALVERT, J. H. WELL #: 1 RRCID -> 071635 COMPL. DATE 05/05/1977 TOTAL DEPTH 6325 PERF. N/A												
11	3588 X	3588	-0-	-0-	-0-	190	1	3398	2	N	-0-	44
12	4045 X	4045	-0-	-0-	-0-	228	1	3805	2	N	11	55
01	3068 X	3068	-0-	-0-	-0-	12	9	2943	2	N	9	64
02	3360 X	2835	-0-	-525	-0-	115	1	2691	2	N	-0-	64
03	4030 X	2880	-0-	-1150	-0-	10	9	2637	2	N	50	114
04	3900 X	2764	-0-	-1136	-0-	144	1	2589	2	N	8	122
						188	1					
						55	9					
						166	1					
						9	9					
HARLAN, R. K. WELL #: 3 RRCID -> 137655 COMPL. DATE 07/06/1977 TOTAL DEPTH 6310 PERF. 6105 - 6194												
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-	-0-
HARLAN, R. K. WELL #: 5 RRCID -> 191822 COMPL. DATE 10/10/2002 TOTAL DEPTH 7010 PERF. 6340 - 6369												
11	3240 X	3021	-0-	-219	-0-	160	1	2861	2	N	-0-	-0-
12	3335 X	3335	-0-	-0-	-0-	189	1	3146	2	N	-0-	-0-
01	3096 X	3096	-0-	-0-	-0-	116	1	2980	2	N	-0-	-0-
02	2828 X	2611	-0-	-217	-0-	133	1	2478	2	N	-0-	-0-
03	3348 X	2825	-0-	-523	-0-	188	1	2637	2	N	-0-	-0-
04	3240 X	2900	-0-	-340	-0-	175	1	2725	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 INJECT. (I) MONTHLY CUMU STATUS * * DISPOSITIONS * * C COND * * DISPOSITIONS * * EOM	PROD GAS LIFT(L) STATUS(CODE) (-) UNDERAGE AMT CODE AMT CODE AMT CODE AMT CODE PROD AMT CODE AMT CODE BALANCE									
11	138 N	138	-0-	-0-	-0-	7 1	129 2	N	2			2
12	84 N	84	-0-	-0-	-0-	2 9	78 2	N	1	2 1		1
01	54 N	54	-0-	-0-	-0-	5 1	51 2	N	1	2 1		-0-
02	140 N	106	-0-	-34	-0-	1 9	99 2	N	2			2
03	93 N	34	-0-	-59	-0-	2 1	30 2	N	2	2 1		2
04	60 N	51	-0-	-9	-0-	2 9	45 2	N	3	4 1		1
						3 9						
HARLAN, R. K. WELL #: 6 RRCID -> 194195 COMPL. DATE 01/20/2003 TOTAL DEPTH 6664 PERF. 6367 - 6394												
11	1800 X	1762	-0-	-38	-0-	93 1	1669 2	N	-0-			-0-
12	1860 X	1598	-0-	-262	-0-	90 1	1508 2	N	-0-			-0-
01	2046 X	1568	-0-	-478	-0-	59 1	1509 2	N	-0-			-0-
02	1848 X	1286	-0-	-562	-0-	65 1	1221 2	N	-0-			-0-
03	2698 X	2698	-0-	-0-	-0-	179 1	2519 2	N	-0-			-0-
*04	2902 X	2902	-0-	-0-	-0-	175 1	2727 2	N	-0-			-0-
CARNES WELL #: 1 RRCID -> 208914 COMPL. DATE 04/29/2005 TOTAL DEPTH 6701 PERF. 6217 - 6310												
11	1302 N	1302	-0-	-0-	-0-	68 1	1223 2	N	10			38
12	1298 N	1298	-0-	-0-	-0-	11 9	1219 2	N	5			43
01	1178 N	1087	-0-	-91	-0-	73 1	1046 2	N	-0-	32 1		11
02	1204 N	1056	-0-	-148	-0-	6 9	996 2	N	6			17
03	1302 N	1186	-0-	-116	-0-	41 1	1104 2	N	3			20
*04	1211 N	1211	-0-	-0-	-0-	53 1	1138 2	N	-0-			20
						7 9						
						3 9						
HARLAN, R. K. WELL #: 2FD RRCID -> 214724 COMPL. DATE 02/17/2006 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 6372 - 6397												
11	630 X	284	-0-	-346	-0-	20 1	264 2	N	-0-			-0-
12	651 X	519	-0-	-132	-0-	29 1	490 2	N	-0-			-0-
01	496 X	237	-0-	-259	-0-	9 1	228 2	N	-0-			-0-
02	488 X	488	-0-	-0-	-0-	25 1	463 2	N	-0-			-0-
03	549 X	549	-0-	-0-	-0-	37 1	512 2	N	-0-			-0-
*04	601 X	601	-0-	-0-	-0-	36 1	565 2	N	-0-			-0-
CARNES WELL #: 2 RRCID -> 221329 COMPL. DATE 08/16/2006 TOTAL DEPTH 6710 PERF. 6097 - 6350												
11	8514 X	8514	-0-	-0-	-0-	447 1	8013 2	N	49			180
12	7874 X	7874	-0-	-0-	-0-	54 9	7409 2	N	18			198
01	6831 X	6831	-0-	-0-	-0-	445 1	6571 2	N	4	152 1		50
02	6020 X	5731	-0-	-289	-0-	20 9	5409 2	N	29			79
03	6665 X	6008	-0-	-657	-0-	256 1	5592 2	N	15			94
04	6450 X	5079	-0-	-1371	-0-	4 9	4773 2	N	-0-			94
						290 1						
						32 9						
						399 1						
						17 9						
						306 1						

DOERING RANCH (GEORGETOWN) //CONT.// 25146 230 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FRIO												
VIRTEX OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 886261												
CALVERT, J. H. WELL #: 2 RRCID -> 226045 COMPL. DATE 02/12/2007 TOTAL DEPTH 6710 PERF. 6218 - 6287												
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE	
11	777 N	777	-0-	-0-	-0-	41 1	736 2	N	-0-		23	
12	714 N	714	-0-	-0-	-0-	40 1	671 2	N	3		26	
						3 9						
01	775 N	539	-0-	-236	-0-	20 1	516 2	N	3		29	
						3 9						
02	728 N	561	-0-	-167	-0-	29 1	532 2	N	-0-		29	
03	929 N	929	-0-	-0-	-0-	61 1	851 2	N	15		44	
						17 9						
*04	771 N	771	-0-	-0-	-0-	46 1	722 2	N	3		47	
						3 9						
HARLAN, R. K. WELL #: 11 RRCID -> 230132 COMPL. DATE 06/26/2007 TOTAL DEPTH 6660 PERF. 6171 - 6265												
11	1890 X	1829	-0-	-61	-0-	95 1	1708 2	N	24		29	
						26 9						
12	1953 X	1768	-0-	-185	-0-	99 1	1658 2	N	10	21 1	18	
						11 9						
01	1953 X	1604	-0-	-349	-0-	60 1	1535 2	N	8	21 1	5	
						9 9						
02	1824 X	1824	-0-	-0-	-0-	92 1	1713 2	N	17		22	
						19 9						
03	2172 X	2172	-0-	-0-	-0-	143 1	2001 2	N	25	21 1	26	
						28 9						
*04	2208 X	2208	-0-	-0-	-0-	131 1	2046 2	N	28	40 1	14	
						31 9						
HARLAN, R. K. WELL #: 10 RRCID -> 232696 COMPL. DATE 11/07/2007 TOTAL DEPTH 6760 PERF. 6152 - 6248												
11	813 X	813	-0-	-0-	-0-	42 1	753 2	N	16		18	
						18 9						
12	708 X	708	-0-	-0-	-0-	40 1	660 2	N	7	14 1	11	
						8 9						
01	1891 X	468	-0-	-1423	-0-	17 1	444 2	N	6	14 1	3	
						7 9						
02	1708 X	618	-0-	-1090	-0-	31 1	576 2	N	10		13	
						11 9						
03	1891 X	441	-0-	-1450	-0-	48 1	374 2	N	17	14 1	16	
						19 9						
*04	838 X	838	-0-	-0-	-0-	49 1	769 2	N	18	26 1	8	
						20 9						
HARLAN, R. K. WELL #: 8 RRCID -> 238725 COMPL. DATE 03/21/2008 TOTAL DEPTH 6760 PERF. 6196 - 6288												
11	1556 X	1556	-0-	-0-	-0-	81 1	1443 2	N	29		33	
						32 9						
12	1766 X	1766	-0-	-0-	-0-	99 1	1653 2	N	13	26 1	20	
						14 9						
01	1705 X	1632	-0-	-73	-0-	61 1	1560 2	N	10	26 1	4	
						11 9						
02	1652 X	1652	-0-	-0-	-0-	83 1	1547 2	N	20		24	
						22 9						
03	2528 X	2528	-0-	-0-	-0-	166 1	2329 2	N	30	25 1	29	
						33 9						
*04	2388 X	2388	-0-	-0-	-0-	142 1	2209 2	N	34	48 1	15	
						37 9						

DOERING RANCH (GEORGETOWN) //CONT.// 25146 230 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FRIO											
VIRTEX OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 886261											
HARLAN, R. K. WELL #: 802 RRCID -> 241711 COMPL. DATE 04/30/2008 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 6223 - 6489											
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
11	5066 X	5066	-0-	-0-	-0-	266 1 30 9	4770 2	N	27		59
12	5481 X	5481	-0-	-0-	-0-	310 1 12 9	5159 2	N	11	23 1	47
01	5081 X	5081	-0-	-0-	-0-	190 1 9 9	4882 2	N	8	23 1	32
02	4452 X	4063	-0-	-389	-0-	206 1 20 9	3837 2	N	18		50
03	4929 X	3881	-0-	-1048	-0-	256 1 31 9	3594 2	N	28	23 1	55
04	4770 X	3651	-0-	-1119	-0-	174 1 34 9	3443 2	N	31	44 1	42
HARLAN, R. K. WELL #: 12 RRCID -> 244790 COMPL. DATE 12/18/2008 TOTAL DEPTH 6815 PERF. 6130 - 6200											
11	2310 X	1661	-0-	-649	-0-	88 1	1573 2	N	-0-		-0-
12	2387 X	1837	-0-	-550	-0-	104 1	1733 2	N	-0-		-0-
01	2090 X	2090	-0-	-0-	-0-	78 1	2012 2	N	-0-		-0-
02	2082 X	2082	-0-	-0-	-0-	106 1	1976 2	N	-0-		-0-
03	2583 X	2583	-0-	-0-	-0-	172 1	2411 2	N	-0-		-0-
*04	2936 X	2936	-0-	-0-	-0-	220 1	2716 2	N	-0-		-0-
TALASEK WELL #: 1 RRCID -> 244792 COMPL. DATE 12/04/2008 TOTAL DEPTH 6756 PERF. 6215 - 6285											
11	2017 X	2017	-0-	-0-	-0-	105 1 39 9	1873 2	N	35		159
12	1953 X	1933	-0-	-20	-0-	109 1	1824 2	N	-0-		159
01	2015 X	1689	-0-	-326	-0-	63 1 11 9	1615 2	N	10		169
02	1876 X	1386	-0-	-490	-0-	69 1 24 9	1293 2	N	22		191
03	2077 X	1704	-0-	-373	-0-	113 1 2 9	1589 2	N	2		193
04	2010 X	1748	-0-	-262	-0-	101 1 68 9	1579 2	N	62		255
HARLAN, R. K. WELL #: 16 RRCID -> 247424 COMPL. DATE 01/26/2009 TOTAL DEPTH 6764 PERF. 6178 - 6247											
11	1620 X	1127	-0-	-493	-0-	59 1 19 9	1049 2	N	17		29
12	1408 X	1408	-0-	-0-	-0-	79 1 9 9	1320 2	N	8	16 1	21
01	1333 X	1319	-0-	-14	-0-	49 1 8 9	1262 2	N	7	16 1	12
02	1204 X	971	-0-	-233	-0-	49 1 13 9	909 2	N	12		24
03	1957 X	1957	-0-	-0-	-0-	129 1 20 9	1808 2	N	18	15 1	27
*04	1662 X	1662	-0-	-0-	-0-	99 1 23 9	1540 2	N	21	29 1	19

DOERING RANCH (GEORGETOWN) //CONT.// 25146 230 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FRIO													
VIRTEX OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 886261													
HARLAN, R. K. WELL #: 17 RRCID -> 249809 COMPL. DATE 03/29/2009 TOTAL DEPTH 6712 PERF. 6385 - 6411													
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE	
11	2010 X	1664	-0-	-346	-0-	87 1	1555 2	N	20			22	
12	1271 N	1271	-0-	-0-	-0-	22 9							
01	1426 N	1058	-0-	-368	-0-	71 1	1191 2	N	8	17 1		13	
02	1540 N	978	-0-	-562	-0-	9 9							
03	1521 N	1521	-0-	-0-	-0-	39 1	1012 2	N	6	17 1		2	
*04	2674 N	2674	-0-	-0-	-0-	7 9							
						49 1	914 2	N	14			16	
						15 9							
						100 1	1399 2	N	20	17 1		19	
						22 9							
						160 1	2489 2	N	23	33 1		9	
						25 9							
PECHAL-SIRNY WELL #: 1 RRCID -> 249817 COMPL. DATE 03/20/2009 TOTAL DEPTH 6630 PERF. 6340 - 6366													
11	3270 X	3209	-0-	-61	-0-	170 1	3039 2	N	-0-			-0-	
12	3379 X	2813	-0-	-566	-0-	159 1	2654 2	N	-0-			-0-	
01	3410 X	2701	-0-	-709	-0-	101 1	2600 2	N	-0-			-0-	
02	3080 X	2342	-0-	-738	-0-	119 1	2223 2	N	-0-			-0-	
03	3410 X	2584	-0-	-826	-0-	172 1	2412 2	N	-0-			-0-	
04	3210 X	2496	-0-	-714	-0-	150 1	2346 2	N	-0-			-0-	
HARLAN, R. K. WELL #: 9 RRCID -> 251165 COMPL. DATE 04/14/2009 TOTAL DEPTH 6660 PERF. 6343 - 6368													
11	3481 X	3481	-0-	-0-	-0-	184 1	3297 2	N	-0-			-0-	
12	3639 X	3639	-0-	-0-	-0-	130 1	3509 2	N	-0-			-0-	
01	3694 X	3694	-0-	-0-	-0-	139 1	3555 2	N	-0-			-0-	
02	3248 X	3117	-0-	-131	-0-	159 1	2958 2	N	-0-			-0-	
03	3627 X	3483	-0-	-144	-0-	232 1	3251 2	N	-0-			-0-	
04	3570 X	3430	-0-	-140	-0-	207 1	3223 2	N	-0-			-0-	
MARRS MCLEAN WELL #: 3 RRCID -> 251760 COMPL. DATE 07/12/2009 TOTAL DEPTH 6858 PERF. 6252 - 6343													
11	1845 N	1845	-0-	-0-	-0-	97 1	1744 2	Y	4	5 1		4	
12	2305 N	2305	-0-	-0-	-0-	4 9							
01	1957 N	1957	-0-	-0-	-0-	130 1	2168 2	Y	6	7 1		3	
02	2266 N	2266	-0-	-0-	-0-	7 9							
03	2294 N	2256	-0-	-38	-0-	73 1	1877 2	Y	6	6 1		3	
*04	2154 N	2154	-0-	-0-	-0-	7 9							
						115 1	2145 2	Y	5	4 1		4	
						6 9							
						149 1	2097 2	Y	9	13 1		-0-	
						10 9							
						129 1	2017 2	Y	7	6 1		1	
						8 9							
HARLAN, R. K. WELL #: 13 RRCID -> 254230 COMPL. DATE 10/20/2009 TOTAL DEPTH 6803 PERF. 6348 - 6403													
11	2910 X	2836	-0-	-74	-0-	148 1	2654 2	N	31			39	
12	2914 X	2502	-0-	-412	-0-	34 9							
01	2480 X	2046	-0-	-434	-0-	141 1	2347 2	N	13	27 1		25	
02	2660 X	1950	-0-	-710	-0-	14 9							
03	2945 X	2774	-0-	-171	-0-	76 1	1958 2	N	11	27 1		9	
04	2850 X	2608	-0-	-242	-0-	12 9							
						98 1	1830 2	N	20			29	
						22 9							
						182 1	2558 2	N	31	26 1		34	
						34 9							
						155 1	2413 2	N	36	50 1		20	
						40 9							

DOERING RANCH (GEORGETOWN) //CONT.// 25146 230 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FRIO												
VIRTEX OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 886261												
MARRS MCLEAN A WELL #: 1 RRCID -> 259992 COMPL. DATE 11/11/2010 TOTAL DEPTH 6720 PERF. 6271 - 6542												
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
11	8558 X	8558	-0-	-0-	-0-	452 1	8106 2	Y	-0-			-0-
12	6226 X	6226	-0-	-0-	-0-	352 1	5874 2	Y	-0-			-0-
01	4681 X	3121	-0-	-1560	-0-	117 1	3004 2	Y	-0-			-0-
02	7000 X	4944	-0-	-2056	-0-	249 1	4640 2	Y	50	38	1	12
						55 9						
03	7750 X	4896	-0-	-2854	-0-	290 1	4465 2	Y	128	140	1	-0-
						141 9						
04	7500 X	5031	-0-	-2469	-0-	275 1	4695 2	Y	55	47	1	8
						61 9						
MARRS MCLEAN WELL #: 5 RRCID -> 260006 COMPL. DATE 10/26/2010 TOTAL DEPTH 6730 PERF. 6239 - 6505												
11	9307 X	9307	-0-	-0-	-0-	492 1	8815 2	Y	-0-			-0-
12	7999 X	7999	-0-	-0-	-0-	453 1	7546 2	Y	-0-			-0-
01	5704 X	5245	-0-	-459	-0-	197 1	5048 2	Y	-0-			-0-
02	7700 X	7521	-0-	-179	-0-	380 1	7077 2	Y	58	44	1	14
						64 9						
03	8525 X	6837	-0-	-1688	-0-	453 1	6351 2	Y	30	43	1	1
						33 9						
04	8250 X	7836	-0-	-414	-0-	468 1	7302 2	Y	60	51	1	10
						66 9						
BEEVER FARMS INC C WELL #: 1 RRCID -> 260313 COMPL. DATE 10/20/2010 TOTAL DEPTH 6210 PERF. 5735 - 5750												
11	583 X	583	-0-	-0-	-0-	307 2	276 9	N	251	159	1	329
12	1085 X	527	-0-	-558	-0-	341 2	186 9	N	169	330	1	168
01	1309 X	1309	-0-	-0-	-0-	685 2	624 9	N	567	318	1	417
02	980 X	936	-0-	-44	-0-	454 2	482 9	N	438	644	1	211
03	1348 X	1348	-0-	-0-	-0-	31 1	609 2	N	644	661	1	194
						708 9						
*04	3794 X	3794	-0-	-0-	-0-	68 1	1350 2	N	2160	1763	1	591
						2376 9						
MARRS MCLEAN A WELL #: 2 RRCID -> 261622 COMPL. DATE 03/29/2011 TOTAL DEPTH 6850 PERF. 6344 - 6418												
11	8119 X	8119	-0-	-0-	-0-	429 1	7687 2	Y	3	3	1	2
						3 9						
12	7564 X	6815	-0-	-749	-0-	386 1	6429 2	Y	-0-			2
01	7440 X	4168	-0-	-3272	-0-	156 1	4009 2	Y	3	3	1	2
						3 9						
02	7252 X	3182	-0-	-4070	-0-	161 1	3006 2	Y	14	11	1	5
						15 9						
03	8029 X	3107	-0-	-4922	-0-	205 1	2878 2	Y	22	26	1	1
						24 9						
04	7770 X	4301	-0-	-3469	-0-	257 1	4010 2	Y	31	26	1	6
						34 9						
MARRS MCLEAN WELL #: 4 RRCID -> 263312 COMPL. DATE 04/14/2011 TOTAL DEPTH 6817 PERF. 6305 - 6577												
11	9042 X	9042	-0-	-0-	-0-	480 1	8562 2	Y	-0-			-0-
12	7998 X	7991	-0-	-7	-0-	452 1	7539 2	Y	-0-			-0-
01	7564 X	6701	-0-	-863	-0-	252 1	6449 2	Y	-0-			-0-
02	6832 X	4936	-0-	-1896	-0-	250 1	4660 2	Y	24	18	1	6
						26 9						
03	7564 X	6233	-0-	-1331	-0-	409 1	5733 2	Y	83	89	1	-0-
						91 9						
04	7320 X	6421	-0-	-899	-0-	384 1	5986 2	Y	46	39	1	7
						51 9						

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	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
11	720 #	271	-0-	-449	-0-	39 1	232 2	N	-0-		-0-
12	682 #	-0-	-0-	-682	-0-			N	-0-		-0-
01	682 #	-0-	-0-	-682	-0-			N	-0-		-0-
02	616 #	-0-	-0-	-616	-0-			N	-0-		-0-
03	372 #	-0-	-0-	-372	-0-			N	-0-		-0-
04	270 #	-0-	-0-	-270	-0-			N	-0-		-0-
BAKER "4"		WELL #: 2		RRCID -> 180828		COMPL. DATE 01/18/2001		TOTAL DEPTH 3570		PERF. 2546 - 2548	
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
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	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	14B2 EXT NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
DRAGON 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	
11	14B2 EXT NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
WHEELER, CHARLES -B-		WELL #: 1B		RRCID -> 158937		COMPL. DATE 01/02/1996		TOTAL DEPTH 1515		PERF. 939 - 943	
11	14B2 EXT NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
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	
11	8580 X	169	-0-	-8411	-0-	169 2		N	-0-		175
12	2139 X	838	-0-	-1301	-0-	835 2	3 9	N	3		178
01	2824 X	2824	-0-	-0-	-0-	2824 2		N	-0-		178
02	196 X	188	-0-	-8	-0-	188 2		N	-0-		178
03	837 X	245	-0-	-592	-0-	226 2	19 9	N	17	168 1	27
04	2730 X	130	-0-	-2600	-0-	130 2		N	-0-		27

DUBOSE (EDWARDS -A-) //CONT.// 26261 666 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GONZALES														
ENERQUEST OPERATING L.L.C. //CONT.// 252058														
BAKER UNIT WELL #: 2H RRCID -> 199740 COMPL. DATE 07/22/2011 TOTAL DEPTH 12040 PERF.12200 - 13862														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	13110 X	11774	-0-	-1336	-0-	11733	2	41	9	N	37	134	1	132
12	13547 X	11479	-0-	-2068	-0-	11383	2	96	9	N	87			219
01	12834 X	8169	-0-	-4665	-0-	8066	2	103	9	N	94	179	1	134
02	11592 X	6552	-0-	-5040	-0-	6499	2	53	9	N	48			182
03	12152 X	7894	-0-	-4258	-0-	7800	2	94	9	N	85	190	1	77
04	11760 X	8879	-0-	-2881	-0-	8793	2	86	9	N	78			155
YATES ENERGY CORPORATION 946195														
ELENORA WELL #: 1 U RRCID -> 000173 COMPL. DATE 09/08/1962 TOTAL DEPTH N/A PERF.11982 - 12098														
11	264 X	264	-0-	-0-	-0-	260	3	4	9	Y	4	2	1	4
12	245 X	245	-0-	-0-	-0-	242	3	3	9	Y	3	4	1	3
01	205 X	205	-0-	-0-	-0-	201	3	4	9	Y	4	4	1	3
02	244 X	244	-0-	-0-	-0-	242	3	2	9	Y	2	2	1	3
03	207 X	207	-0-	-0-	-0-	204	3	3	9	Y	3	4	1	2
*04	242 X	242	-0-	-0-	-0-	240	3	2	9	Y	2	3	1	1
DUBOSE, GEORGIA WELL #: 1 RRCID -> 000174 COMPL. DATE 10/12/1960 TOTAL DEPTH 12574 PERF.12069 - 12138														
11	5387 X	5387	-0-	-0-	-0-	5303	3	84	9	Y	76	31	1	78
12	5713 X	5713	-0-	-0-	-0-	5621	3	92	9	Y	84	94	1	68
01	5178 X	5178	-0-	-0-	-0-	5089	3	89	9	Y	81	89	1	60
02	5700 X	5700	-0-	-0-	-0-	5621	3	79	9	Y	72	58	1	74
03	5427 X	5427	-0-	-0-	-0-	5352	3	75	9	Y	68	89	1	53
04	5010 X	4867	-0-	-143	-0-	4835	3	32	9	Y	29	58	1	24
DUBOSE -A- UNIT WELL #: 1 RRCID -> 000175 COMPL. DATE 10/07/1961 TOTAL DEPTH N/A PERF.11924 - 12210														
11	3331 X	3331	-0-	-0-	-0-	3279	3	52	9	Y	47	19	1	48
12	3473 X	3473	-0-	-0-	-0-	3417	3	56	9	Y	51	57	1	42
01	3006 X	3006	-0-	-0-	-0-	2954	3	52	9	Y	47	53	1	36
02	3464 X	3464	-0-	-0-	-0-	3417	3	47	9	Y	43	35	1	44
03	3725 X	3725	-0-	-0-	-0-	3673	3	52	9	Y	47	57	1	34
*04	3468 X	3468	-0-	-0-	-0-	3445	3	23	9	Y	21	39	1	16
DUBOSE -B- UNIT WELL #: 1 RRCID -> 035233 COMPL. DATE 11/18/1964 TOTAL DEPTH 12350 PERF.11933 - 12258														
11	6480 X	2627	-0-	-3853	-0-	2586	3	41	9	Y	37	18	1	44
12	6696 X	2462	-0-	-4234	-0-	2421	3	41	9	Y	37	47	1	34
01	6138 X	2334	-0-	-3804	-0-	2294	3	40	9	Y	36	42	1	28
02	3724 X	2455	-0-	-1269	-0-	2421	3	34	9	Y	31	26	1	33
03	2945 X	2190	-0-	-755	-0-	2160	3	30	9	Y	27	38	1	22
04	2640 X	2143	-0-	-497	-0-	2128	3	15	9	Y	14	25	1	11
BORCHERS HILDRICH-GARDIEN UNIT WELL #: 1 RRCID -> 037592 COMPL. DATE 11/11/1965 TOTAL DEPTH 12450 PERF.11933 - 12129														
11	1501 N	1501	-0-	-0-	-0-	1478	3	23	9	Y	21	9	1	24
12	1238 N	1238	-0-	-0-	-0-	1218	3	20	9	Y	18	24	1	18
01	2604 N	1142	-0-	-1462	-0-	1123	3	19	9	Y	17	21	1	14
02	1400 N	1236	-0-	-164	-0-	1218	3	18	9	Y	16	13	1	17
03	1240 N	1206	-0-	-34	-0-	1189	3	17	9	Y	15	20	1	12
*04	1186 N	1186	-0-	-0-	-0-	1178	3	8	9	Y	7	13	1	6

DUBOSE (EDWARDS -A-)			//CONT.//		26261 666	ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: GONZALES						
YATES ENERGY CORPORATION			//CONT.//		946195													
BORCHERS, H. F.			WELL #:		1	RRCID -> 064760		COMPL. DATE 12/11/1968		TOTAL	DEPTH	2500	PERF. 2100	-	2500			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
11		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

CAMPBELL-HAHN UNIT				WELL #:	2	RRCID -> 139161	COMPL. DATE 05/14/1991	TOTAL DEPTH 12500	PERF.11934 - 12152				
11	960 N	799	-0-	-161	-0-	787	3	12 9	Y	11	5	1	13
12	1655 N	1655	-0-	-0-	-0-	1629	3	26 9	Y	24	21	1	16
01	1290 N	1290	-0-	-0-	-0-	1269	3	21 9	Y	19	21	1	14
02	1652 N	1652	-0-	-0-	-0-	1629	3	23 9	Y	21	15	1	20
03	1486 N	1486	-0-	-0-	-0-	1466	3	20 9	Y	18	24	1	14
*04	2218 N	2218	-0-	-0-	-0-	2203	3	15 9	Y	14	20	1	8

DUBOSE "A"				WELL #:	2	RRCID ->	144639	COMPL.	DATE	12/24/1992	TOTAL	DEPTH	12500	PERF.	12024	-	12126
11	9120	X	7863	-0-	-1257	-0-	7742	3	121	9	Y	110	47	1			117
12	9424	X	9234	-0-	-190	-0-	9085	3	149	9	Y	135	146	1			106
01	8804	X	6774	-0-	-2030	-0-	6657	3	117	9	Y	106	127	1			85
02	9212	X	9212	-0-	0-	-0-	9085	3	127	9	Y	115	88	1			112
03	9238	X	6651	-0-	-2587	-0-	6557	3	94	9	Y	85	124	1			73
04	8940	X	8524	-0-	-416	-0-	8467	3	57	9	Y	52	88	1			37

BORCHERS-HILBRICH-GARDIEN				WELL #:	2	RRCID ->	145106	COMPL. DATE	04/09/1993	TOTAL DEPTH	12500	PERF.12094 -	12176
11	872	N	872	-0-	-0-	-0-	858	3	14	9	Y	13	5 1
12	1287	N	1287	-0-	-0-	-0-	1266	3	21	9	Y	19	18 1
01	898	N	898	-0-	-0-	-0-	883	3	15	9	Y	14	16 1
02	1284	N	1284	-0-	-0-	-0-	1266	3	18	9	Y	16	12 1
03	1302	N	680	-0-	-622	-0-	670	3	10	9	Y	9	15 1
04	870	N	309	-0-	-561	-0-	307	3	2	9	Y	2	8 1

CAMPBELL-HAHN UNIT				WELL #:	1	RRCID ->	172244	COMPL. DATE	09/26/1998	TOTAL	DEPTH	12365	PERF.11878	-	12125
11	8678	X	8678	-0-	-0-	-0-	8545	3	133	9	Y	121	49	1	124
12	8242	X	8242	-0-	-0-	-0-	8109	3	133	9	Y	121	142	1	103
01	8079	X	8079	-0-	-0-	-0-	7940	3	139	9	Y	126	137	1	92
02	8222	X	8222	-0-	-0-	-0-	8109	3	113	9	Y	103	86	1	109
03	7874	X	7797	-0-	-77	-0-	7688	3	109	9	Y	99	131	1	77
*04	8483	X	8483	-0-	-0-	-0-	8426	3	57	9	Y	52	91	1	3

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) CARRIZO (EAGLE FORD) LLC MUMME RANCH				27135 700 135316	ASSOCIATED	CAPACITY					CNTY: KARNES					
				WELL #:	20H	RRCID -> 262592	COMPL.	DATE 10/31/2010	TOTAL DEPTH	9879	PERF.10145	- 14263				
11	9300 #	6525	-0-	-2775	-0-	4844	2	1681	9	N	1528	1631	1	1	8	325
12	8494 #	6933	-0-	-1561	-0-	541	1	4504	2	N	1716	1649	1	1	8	391
						1888	9									
01	8060 #	3689	-0-	-4371	-0-	430	1	1851	2	N	1280	1461	1	4	8	206
						1408	9									
02	6048 X	2895	-0-	-3153	-0-	138	1	1335	2	N	1293	1265	1			234
						1422	9									
03	6696 X	5842	-0-	-854	-0-	472	1	3531	2	N	1672	1652	1	4	8	250
						1839	9									
04	6480 X	5501	-0-	-979	-0-	1892	1	2270	2	N	1217	1186	1	3	8	278
						1339	9									

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) CHESAPEAKE OPERATING, INC. PGE MAGUEY UNIT A LAS															
		//CONT.//		27135 700		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: KARNES					
				147715											
		WELL #:		1H		RRCID -> 266127		COMPL. DATE 10/29/2011		TOTAL DEPTH		9869 PERF.10150		- 17081	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
11		43260	82175	-0-	38915	104938	79869	2	2306	9	N	2096	1628	604	
12		44702	88704	-0-	44002	148940	86506	2	2198	9	N	1998	2048	554	
01		64989	64989	-0-	-0-	148940	63545	2	1444	9	N	1313	1717	150	
02		200475 X	51535	-0-	-148940	-0-	50311	2	1224	9	N	1113	692	571	
03		60595 X	60595	-0-	-0-	-0-	59357	2	1238	9	N	1125	1292	397	
*04		62881 X	62881	-0-	-0-	-0-	61712	2	1169	9	N	1063	1071	389	
PGE MAGUEY UNIT A LAS															
		WELL #:		3H		RRCID -> 266128		COMPL. DATE 11/06/2011		TOTAL DEPTH		9874 PERF.10207		- 16194	
11		109530	79719	-0-	-29811	-0-	77922	2	1797	9	N	1634	1456	374	
12		113181	82303	-0-	-30878	-0-	80706	2	1597	9	N	1452	1501	325	
01		113181	80263	-0-	-32918	-0-	78847	2	1416	9	N	1287	1133	479	
02		102228 X	67160	-0-	-35068	-0-	66134	2	1026	9	N	933	947	465	
03		67163 X	67163	-0-	-0-	-0-	66193	2	970	9	N	882	1102	236	
04		79710 X	64335	-0-	-15375	-0-	63512	2	823	9	N	748	712	272	
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. ALDERMAN A67															
		WELL #:		4H		RRCID -> 267758		COMPL. DATE 12/21/2011		TOTAL DEPTH		9887 PERF. N/A			
05		0	42563	-0-	42563	337636	39966	3	2597	9	N	2361	2080	518	
06		0	46897	-0-	46897	384533	45081	3	1816	9	N	1651	2065	104	
07		2782	37493	-0-	34711	419244	35756	3	1737	9	N	1579	1538	145	
08		86242	37231	-0-	-49011	370233	35746	3	1485	9	N	1350	1250	245	
09		83460	31306	-0-	-52154	318079	30130	3	1176	9	N	1069	1269	45	
10		86242	32416	-0-	-53826	264253	106	1	31155	2	N	1050	911	184	
							1155	9							
11		83460	30807	-0-	-52653	211600	29707	3	1100	9	N	1000	1054	114	
12		86242	19186	-0-	-67056	144544	558	1	18024	2	N	549	562	101	
							604	9							
01		86242	30209	-0-	-56033	88511	1384	1	27953	2	N	793	635	259	
							872	9							
*02		110166 X	21655	-0-	-88511	-0-	904	1	20481	2	N	245	364	134	
							270	9							
03		86242 X	30429	-0-	-55813	-0-	1150	1	27937	2	N	1220	1103	247	
							1342	9							
04		83460 X	26855	-0-	-56605	-0-	797	1	25278	2	N	709	859	95	
							780	9							
MATADOR PRODUCTION COMPANY AFFLECK															
		WELL #:		1H		RRCID -> 263150		COMPL. DATE 02/22/2011		TOTAL DEPTH		9335 PERF. 9128		- 13839	
11		16230 #	8285	-0-	-7945	-0-	8158	2	127	9	N	115	164	172	
12		14229 #	6511	-0-	-7718	-0-	6350	2	161	9	N	146		318	
01		10633 #	8308	-0-	-2325	-0-	8081	2	227	9	N	206	193	327	
02		9074 X	9074	-0-	-0-	-0-	8847	2	227	9	N	206	190	333	
03		8866 X	7983	-0-	-883	-0-	7797	2	186	9	N	169	189	310	
*04		11332 X	11332	-0-	-0-	-0-	11037	2	295	9	N	268	375	199	

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1)														
PETROHAWK OPERATING COMPANY														
GLASS UNIT 1														
WELL #: 1H RRCID -> 267256 COMPL. DATE 12/07/2012 TOTAL DEPTH 13247 PERF.13233 - 17773														
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-	-0-
12	T. A.	115551	-0-	115551	115551	108836	3	4253	4	N	2238	366	0	380
01	T. A.	142864	-0-	142864	258415	2462	9	1350	4	N	1793	245	0	288
02	T. A.	165648	-0-	165648	424063	139542	3	1400	4	N	3729	1565	0	256
*03	618226 X	194163	-0-	-424063	-0-	1972	9	1500	4	N	2589	301	0	329
*04	173490 X	NO RPT	-0-	-173490	-0-	160146	3			N	NO RPT			329
						4102	9							
						189815	3							
						2848	9							
PYOTE WELL SERVICE, LLC														
HIGHWAY 183 SWD														
WELL #: 1 RRCID -> 264558 COMPL. DATE 04/01/2012 TOTAL DEPTH 5300 PERF. 4854 - 5200														
11	DLQ H-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-
12	DLQ H-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-
01	DLQ H-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-
02	DLQ H-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-
03	DLQ H-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-
04	DLQ H-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-
SWIFT ENERGY OPERATING, LLC														
BRACKEN-J.V.														
WELL #: 10H RRCID -> 263806 COMPL. DATE 08/23/2011 TOTAL DEPTH 12370 PERF.12798 - 18831														
11	39570 #	28533	-0-	-11037	-0-	646	1	27226	3	N	601	618	1	57
12	38471 #	25286	-0-	-13185	-0-	661	9	24111	3	N	512	511	1	58
01	35092 #	22711	-0-	-12381	-0-	612	1	21688	3	N	415	418	1	55
02	27748 X	16970	-0-	-10778	-0-	563	9	16231	3	N	252	276	1	31
03	30721 X	25029	-0-	-5692	-0-	566	1	23651	3	N	259	268	1	22
04	28530 X	24123	-0-	-4407	-0-	457	9	23087	3	N	275	240	1	57
						462	1	303	9					
						277	9							
						901	1							
						192	4							
						654	1							
						79	4							
ALDERMAN RANCH EF														
WELL #: 2H RRCID -> 264170 COMPL. DATE 11/17/2011 TOTAL DEPTH 9811 PERF. 9918 - 14644														
11	31020 #	19091	-0-	-11929	-0-	89	1	214	2	Y	499	502	1	72
12	32054 #	14850	-0-	-17204	-0-	17893	3	346	4		355	375	1	52
01	32054 #	15223	-0-	-16831	-0-	67	1	14128	3	Y	293	312	1	33
02	22008 X	2714	-0-	-19294	-0-	264	4	391	9		69	79	1	23
03	21793 X	NO RPT	-0-	-21793	-0-	86	1	14529	3	Y				23
04	19080 X	NO RPT	-0-	-19080	-0-	286	4	322	9		NO RPT			23
						32	1	2530	3	Y	NO RPT			
						76	4	76	9					

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1)												CNTY: KARNES																			
SWIFT ENERGY OPERATING, LLC																															
BRACKEN-J.V.																															
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	*	*	C M	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM BALANCE												
11	0	W	28253	-0-	28253	933807	651	1	27402	3	N	182	200	1				17													
12	0	W	28152	-0-	28152	961959	691	1	27221	3	N	218	210	1				25													
01	0	W	30644	-0-	30644	992603	771	1	29539	3	N	304	289	1				40													
02	0	W	17137	-0-	17137	1009740	469	1	16501	3	N	152	173	1				19													
03	0	W	31183	-0-	31183	1040923	1130	1	29666	3	N	133	141	1				11													
04	0	W	26393	-0-	26393	1067316	724	1	25559	3	N	21	28	1				4													
							87	4	23	9																					
BRACKEN-J.V.												WELL #: 11H				RRCID -> 265153				COMPL. DATE 12/17/2011				TOTAL DEPTH 12085				PERF.12327 - 17378			
11	0	W	11187	-0-	11187	388750	228	1	9597	3	N	1238	1340	1				117													
12	0	W	12095	-0-	12095	400845	1362	9	10337	3	N	1360	1322	1				155													
01	0	W	12729	-0-	12729	413574	262	1	11023	3	N	1289	1273	1				171													
02	0	W	10447	-0-	10447	424021	1496	9	8774	3	N	1294	1306	1				159													
03	0	W	15425	-0-	15425	439446	288	1	13490	3	N	1193	1251	1				101													
04	0	W	12762	-0-	12762	452208	1418	9	1312	9		1205	1055	1				251													
							250	1	11084	3	N																				
							110	4	1326	9																					
							314	1																							
							38	4																							
NBR EF												WELL #: 1H				RRCID -> 265658				COMPL. DATE 08/04/2011				TOTAL DEPTH 12264				PERF.12335 - 17815			
11	82050		5115	-0-	-76935	-0-	544	1	4571	3	Y	-0-	4	1				-0-													
12	84785		37	-0-	-84748	-0-	2	1	35	3	Y	-0-						-0-													
01	84785		4731	-0-	-80054	-0-	50	1	4520	3	Y	146	139	1				7													
02	1894	X	1894	-0-	-0-	-0-	161	9	1827	3	Y	16	22	1				1													
03	8122	X	2580	-0-	-5542	-0-	24	1	18	9		42	40	1				3													
04	5130	X	1415	-0-	-3715	-0-	25	4	2470	3	Y	51	48	1				6													
							46	1	46	9																					
							18	4	1325	3	Y																				
							26	1	56	9																					
							8	4																							
PC-Q EF												WELL #: 8H				RRCID -> 266181				COMPL. DATE 02/28/2012				TOTAL DEPTH 11535				PERF.12504 - 17621			
11	123120		17907	-0-	-105213	-0-	395	1	16193	3	Y	1199	1579	1				144													
12	127224		16751	-0-	-110473	-0-	1319	9	14427	3	Y	1132	1132	1				144													
01	127224		14954	-0-	-112270	-0-	1079	1	12433	3	Y	1080	1064	1				160													
02	114912	X	12792	-0-	-102120	-0-	1245	9	1188	9		961	1066	1				55													
03	127224	X	NO RPT	-0-	-127224	-0-	1052	1	10947	3	Y	NO RPT						55													
04	123120	X	13279	-0-	-109841	-0-	281	4	1057	9	Y	1311	1221	1				169													
							696	1																							
							92	4																							
							731	1	10880	3	Y																				
							226	4	1442	9																					

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1)				//CONT.//	27135 700	ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: KARNES			
SWIFT ENERGY OPERATING, LLC				//CONT.//	833348												
ALDERMAN RANCH EF				WELL #:	3H	RRCID ->	266288	COMPL. DATE	05/13/2012	TOTAL DEPTH	9711	PERF.10208	- 14485				
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
11		132090	24679	-0-	-107411	-0-	115	1	276	2	Y	718	718	1		103	
							23052	3	446	4							
12		136493	19801	-0-	-116692	-0-	89	1	18668	3	Y	632	643	1		92	
							349	4	695	9							
01		136493	21957	-0-	-114536	-0-	125	1	20988	3	Y	392	440	1		44	
							413	4	431	9							
02		123284 X	13076	-0-	-110208	-0-	157	1	12337	3	Y	191	172	1		63	
							372	4	210	9							
03		136493 X	NO RPT	-0-	-136493	-0-					Y	NO RPT				63	
04		95990 X	NO RPT	-0-	-95990	-0-					Y	NO RPT				63	
CARDEN EF				WELL #:	6H	RRCID ->	266926	COMPL. DATE	05/05/2012	TOTAL DEPTH	9877	PERF.10458	- 16436				
11		0 W	28666	-0-	28666	384856	612	1	27285	3	Y	699	591	1		194	
							769	9									
12		0 W	26338	-0-	26338	411194	479	1	25057	3	Y	667	795	1		66	
							68	4	734	9							
01		0 W	38935	-0-	38935	450129	1330	1	37162	3	Y	96	136	1		26	
							337	4	106	9							
02		0 W	33969	-0-	33969	484098	1496	1	32445	3	Y	25	42	1		9	
							28	9									
03		0 W	35065	-0-	35065	519163	1546	1	31699	3	Y	433	411	1		31	
							1344	4	476	9							
04		0 W	NO RPT	-0-	-0-	519163					Y	NO RPT				31	
BAETZ 'A' EF				WELL #:	2H	RRCID ->	267667	COMPL. DATE	08/01/2012	TOTAL DEPTH	9771	PERF.10059	- 15415				
08		T. A.	15125	-0-	15125	15125	110	1	12780	3	N	2032	1297	1		735	
							2235	9									
*09		134730	70037	-0-	-64693	-0-	455	1	61437	3	N	6421	6722	1		434	
							1082	4	7063	9							
*10		139221	95860	-0-	-43361	-0-	210	1	86417	3	Y	7966	7672	1		294	
							470	4	8763	9							
*11		134730	97219	-0-	-37511	-0-	260	1	89393	3	Y	6649	6641	1		302	
							252	4	7314	9							
*12		139221	81253	-0-	-57968	-0-	227	1	75150	3	Y	5137	5174	1		265	
							225	4	5651	9							
*01		139221	67528	-0-	-71693	-0-	240	1	62158	3	Y	3440	3573	1		132	
							1346	4	3784	9							
*02		125748 X	46571	-0-	-79177	-0-	174	1	44911	3	Y	948	964	1		116	
							443	4	1043	9							
*03		139221 X	46324	-0-	-92897	-0-	148	1	41711	3	Y	3027	3022	1		121	
							1135	4	3330	9							
*04		134730 X	32923	-0-	-101807	-0-	121	1	29069	3	Y	2123	1991	1		253	
							1398	4	2335	9							

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1)				//CONT.//	27135 700	ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: KARNES				
SWIFT ENERGY OPERATING, LLC				//CONT.//	833348											
ALDERMAN RANCH EF				WELL #:	5H	RRCID ->	267673	COMPL. DATE	10/12/2012	TOTAL DEPTH	9761	PERF.	9859	-	14829	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	T. A.	48310	-0-	48310	48310		82 1	44502 3		Y	2846	2470 1				376
							595 4	3131 9								
*09	77190	74011	-0-	-3179	45131		158 1	69674 3		Y	3005	3015 1				366
							873 4	3306 9								
*10	79763	50701	-0-	-29062	16069		103 1	47578 3		Y	2020	2177 1				209
							798 4	2222 9								
*11	77190	42325	-0-	-34865	-0-		193 1	463 2		Y	1998	1920 1				287
							38722 3	749 4								
*12	79763	35313	-0-	-44450	-0-		158 1	33155 3		Y	1255	1359 1				183
							619 4	1381 9								
*01	79763	29490	-0-	-50273	-0-		161 1	27285 3		Y	1369	1399 1				153
							538 4	1506 9								
*02	72044 X	11842	-0-	-60202	-0-		140 1	11028 3		Y	310	361 1				102
							333 4	341 9								
*03	79763 X	29349	-0-	-50414	-0-		323 1	27133 3		Y	1081	983 1				200
							704 4	1189 9								
*04	77190 X	18247	-0-	-58943	-0-		258 1	16731 3		Y	685	772 1				113
							504 4	754 9								
BAETZ 'A' EF				WELL #:	1H	RRCID ->	267676	COMPL. DATE	08/01/2012	TOTAL DEPTH	9744	PERF.	10157	-	15513	
08	T. A.	10797	-0-	10797	10797		79 1	9231 3		N	1352	863 1				489
							1487 9									
*09	64470	54001	-0-	-10469	328		348 1	47056 3		N	5244	5379 1				354
							829 4	5768 9								
*10	66619	59504	-0-	-7115	-0-		127 1	52174 3		Y	6290	6059 1				231
							284 4	6919 9								
*11	64470	53594	-0-	-10876	-0-		138 1	47442 3		Y	5345	5333 1				243
							134 4	5880 9								
*12	66619	67880	-0-	1261	1261		189 1	62496 3		Y	4553	4561 1				235
							187 4	5008 9								
*01	66619	51228	-0-	-15391	-0-		181 1	46914 3		Y	2834	2961 1				108
							1016 4	3117 9								
*02	60172 X	34629	-0-	-25543	-0-		129 1	33332 3		Y	763	778 1				93
							329 4	839 9								
*03	66619 X	33996	-0-	-32623	-0-		108 1	30562 3		Y	2267	2270 1				90
							832 4	2494 9								
*04	64470 X	7996	-0-	-56474	-0-		29 1	7065 3		Y	511	540 1				61
							340 4	562 9								
ALDERMAN RANCH EF				WELL #:	4H	RRCID ->	267679	COMPL. DATE	10/07/2012	TOTAL DEPTH	9756	PERF.	9878	-	14770	
08	T. A.	45265	-0-	45265	45265		77 1	41719 3		Y	2646	2297 1				349
							558 4	2911 9								
*09	77190	78878	-0-	1688	46953		169 1	74133 3		Y	3316	3261 1				404
							928 4	3648 9								
*10	79763	58694	-0-	-21069	25884		119 1	55421 3		Y	2022	2217 1				209
							930 4	2224 9								
*11	77190	50577	-0-	-26613	-0-		233 1	561 2		Y	1799	1749 1				259
							46897 3	907 4								
*12	79763	39997	-0-	-39766	-0-		179 1	37639 3		Y	1342	1405 1				196
							703 4	1476 9								
*01	79763	31879	-0-	-47884	-0-		177 1	29834 3		Y	1164	1230 1				130
							588 4	1280 9								
*02	72044 X	16589	-0-	-55455	-0-		196 1	15410 3		Y	471	446 1				155
							465 4	518 9								
*03	85994 X	29148	-0-	-56846	-0-		324 1	27181 3		Y	853	850 1				158
							705 4	938 9								
*04	83220 X	20017	-0-	-63203	-0-		282 1	18290 3		Y	813	837 1				134
							551 4	894 9								

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1)														
SWIFT ENERGY OPERATING, LLC														
CARTEN EF														
WELL #: 7H RRCID -> 267766 COMPL. DATE 02/16/2013 TOTAL DEPTH 9924 PERF.10425 - 16891														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* EOM BALANCE
07	0 W	11012	-0-	11012	11012	312	1	10020	3	Y	618	328	1	290
08	0 W	121193	-0-	121193	132205	2399	1	115274	3	Y	3200	2484	1	1006
09	0 W	99075	-0-	99075	231280	2319	1	94453	3	Y	2094	2269	1	831
10	0 W	71010	-0-	71010	302290	1853	1	67329	3	Y	1662	2357	1	136
11	0 W	50118	-0-	50118	352408	1828	1	48095	3	Y	858	757	1	237
12	0 W	42532	-0-	42532	394940	1079	1	40528	3	Y	1018	1154	1	101
01	0 W	55680	-0-	55680	450620	774	1	51967	3	Y	1256	1014	1	343
*02	498038 X	47418	-0-	-450620	-0-	110	4	1382	9					
*03	94984 X	52756	-0-	-42228	-0-	2032	1	44069	3	Y	1197	1110	1	430
*04	91920 X	44446	-0-	-47474	-0-	1317	9	47329	3	Y	1012	1315	1	127
						2307	1	1113	9					
						2007	4	41349	3	Y	774	749	1	152
						2246	1							
						851	9							
TALISMAN ENERGY USA INC.														
FRANKLIN														
WELL #: A 1H RRCID -> 266785 COMPL. DATE 11/04/2011 TOTAL DEPTH 11708 PERF.12115 - 17717														
11	115350	43769	-0-	-71581	-0-	37100	3	6669	9	N	6063	6010	1	467
12	119195	30110	-0-	-89085	-0-	25999	3	4111	9	N	3737	3557	1	647
01	119195	28327	-0-	-90868	-0-	23998	3	4329	9	N	3935	3985	1	597
02	107660 X	25329	-0-	-82331	-0-	21583	3	3746	9	N	3405	3597	1	405
*03	119195 X	26504	-0-	-92691	-0-	22408	3	4096	9	N	3724	3885	1	244
04	115350 X	22663	-0-	-92687	-0-	19392	3	3271	9	N	2974	2481	1	737
MCCLAUGHERTY														
WELL #: 122A RRCID -> 266792 COMPL. DATE 10/12/2011 TOTAL DEPTH 11775 PERF.12030 - 16331														
11	63420	15821	-0-	-47599	-0-	14733	3	1088	9	N	989	893	1	606
12	65534	14014	-0-	-51520	-0-	12664	3	1350	9	N	1227	1433	1	400
01	65534	11420	-0-	-54114	-0-	10545	3	875	9	N	795	1095	1	100
02	59192 X	10702	-0-	-48490	-0-	9999	3	703	9	N	639	360	1	379
*03	65534 X	10078	-0-	-55456	-0-	9312	3	766	9	N	696	720	1	355
04	63420 X	6911	-0-	-56509	-0-	6529	3	382	9	N	347	175	1	527
FRANKLIN														
WELL #: B 1H RRCID -> 266820 COMPL. DATE 11/10/2011 TOTAL DEPTH 11755 PERF.11930 - 16418														
11	67890	12981	-0-	-54909	-0-	12007	3	974	9	N	885	883	1	352
12	70153	16561	-0-	-53592	-0-	14967	3	1594	9	N	1449	1605	1	196
01	70153	16946	-0-	-53207	-0-	15784	3	1162	9	N	1056	888	1	364
02	63364 X	13711	-0-	-49653	-0-	12462	3	1249	9	N	1135	1250	1	249
*03	70153 X	10866	-0-	-59287	-0-	9913	3	953	9	N	866	902	1	213
04	67890 X	4711	-0-	-63179	-0-	4338	3	373	9	N	339	352	1	200
K. R. BRACKEN														
WELL #: A 1H RRCID -> 266826 COMPL. DATE 03/12/2012 TOTAL DEPTH 11809 PERF.12200 - 17170														
11	0 W	27104	-0-	27104	372587	24857	3	2247	9	N	2043	2139	1	387
12	0 W	19918	-0-	19918	392505	18185	3	1733	9	N	1575	1440	1	522
01	0 W	19048	-0-	19048	411553	17363	3	1685	9	N	1532	1606	1	448
02	0 W	15544	-0-	15544	427097	14155	3	1389	9	N	1263	1424	1	287
*03	443275 X	16178	-0-	-427097	-0-	14745	3	1433	9	N	1303	914	1	676
04	77430 X	11631	-0-	-65799	-0-	10464	3	1167	9	N	1061	801	1	936

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1)			//CONT.//		27135 700	ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: KARNES		
TALISMAN ENERGY USA INC.			//CONT.//		835506								
MCCLAUGHERTY			WELL #:		121A	RRCID ->	267349	COMPL. DATE	07/12/2011	TOTAL DEPTH	11773	PERF.11800	- 16205
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE	
11		66750	20386	-0-	-46364	8955	19418	3	968	9	N	880	1257 1
12		68975	15694	-0-	-53281	-0-	14848	3	846	9	N	769	689 1
01		68975	15366	-0-	-53609	-0-	14589	3	777	9	N	706	715 1
02		62300 X	10410	-0-	-51890	-0-	9665	3	745	9	N	677	720 1
*03		68975 X	8891	-0-	-60084	-0-	8376	3	515	9	N	468	389 1
04		66750 X	10012	-0-	-56738	-0-	9399	3	613	9	N	557	90 1
TIDAL PETROLEUM, INC.			859240										
STS			WELL #:		2H	RRCID ->	265231	COMPL. DATE	01/27/2012	TOTAL DEPTH	11164	PERF.11850	- 14301
11		67530	9585	-0-	-57945	-0-	7970	2	1615	9	N	1468	584 1
12		69781	5784	-0-	-63997	-0-	4227	2	1557	9	N	1415	1896 1
01		69781	-0-	-0-	-69781	-0-					N	1454	1869 1
02		63028 X	9385	-0-	-53643	-0-	8107	2	1278	9	N	1162	1303 1
03		69781 X	9099	-0-	-60682	-0-	7689	2	1410	9	N	1282	955 1
04		67530 X	8011	-0-	-59519	-0-	6801	2	1210	9	N	1100	955 1
XTO ENERGY INC.			945936										
SMITH CC			WELL #:		1H	RRCID ->	263656	COMPL. DATE	03/17/2011	TOTAL DEPTH	12015	PERF.12000	- 16450
11		18420 #	12543	-0-	-5877	-0-	1954	1	9758	3	Y	755	682 1
12		18531 R	18531	-0-	-0-	-0-	831	9					
01		18445 #	18079	-0-	-366	-0-	2532	1	14643	3	Y	1233	1112 1
02		14089 X	14089	-0-	-0-	-0-	1356	9					
03		12700 X	12700	-0-	-0-	-0-	2659	1	13494	3	Y	1751	1788 1
*04		11235 X	11235	-0-	-0-	-0-	1926	9					
							1724	1	11276	3	Y	990	970 1
							1089	9					
							2065	1	9302	3	Y	1212	1297 1
							1333	9					
							1907	1	8170	3	Y	1053	1023 1
							1158	9					
SMITH CC			WELL #:		2H	RRCID ->	263669	COMPL. DATE	09/08/2011	TOTAL DEPTH	11818	PERF.12300	- 16150
11		11910 #	8263	-0-	-3647	-0-	1214	1	6061	3	Y	898	827 1
12		12307 #	7743	-0-	-4564	-0-	988	9					
01		10075 #	7387	-0-	-2688	-0-	974	1	5632	3	Y	1034	1004 1
02		5992 X	5369	-0-	-623	-0-	1137	9					
03		6634 X	6023	-0-	-611	-0-	1081	1	5485	3	Y	746	832 1
04		6420 X	5577	-0-	-843	-0-	821	9					
							612	1	4000	3	Y	688	657 1
							757	9					
							971	1	4374	3	Y	616	648 1
							678	9					
							931	1	3986	3	Y	600	617 1
							660	9					
SMITH CC			WELL #:		3H	RRCID ->	263673	COMPL. DATE	09/07/2011	TOTAL DEPTH	11980	PERF.12400	- 16547
11		13380 #	10345	-0-	-3035	-0-	1618	1	8080	3	Y	588	546 1
12		13826 #	10238	-0-	-3588	-0-	647	9					
01		13764 #	9886	-0-	-3878	-0-	1398	1	8084	3	Y	687	667 1
02		7588 X	7420	-0-	-168	-0-	756	9					
03		8401 X	7720	-0-	-681	-0-	1539	1	7810	3	Y	488	545 1
04		8130 X	7502	-0-	-628	-0-	537	9					
							920	1	6014	3	Y	442	422 1
							486	9					
							1307	1	5885	3	Y	480	502 1
							528	9					
							1327	1	5682	3	Y	448	432 1
							493	9					

06/13/2013
OIL AND GAS DIVISION

RAILROAD COMMISSION OF TEXAS
*** APRIL 2013 ***
GAS PRODUCTION LEDGER

DIST. 01

PAGE: 451

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1)				//CONT.//	27135 700	ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: KARNES			
XTO ENERGY INC.				//CONT.//	945936												
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 (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
11	121380		18561	-0-	-102819	-0-	739	1	16160	3	Y	1511	1533	1			259
12	125426		19081	-0-	-106345	-0-	1662	9	16630	3	Y	1442	1472	1			229
01	125426		18974	-0-	-106452	-0-	865	1	16548	3	Y	1325	1351	1			203
02	24500 X		14838	-0-	-9662	-0-	1586	9	12840	3	Y	981	964	1			220
03	22134 X		14628	-0-	-7506	-0-	968	1	12611	3	Y	981	1067	1			134
04	18570 X		13541	-0-	-5029	-0-	1458	9	11737	3	Y	765	717	1			182
							919	1									
							1079	9									
							938	1									
							1079	9									
							962	1									
							842	9									

HARROD-MCCLAUGHERTY UNIT				WELL #:	1H	RRCID ->	265600	COMPL. DATE	04/10/2012	TOTAL	DEPTH	11905	PERF.12700	-	16850		
11	108510		20607	-0-	-87903	-0-	909	1	18016	3	Y	1529	1310	1			422
12	112127		18363	-0-	-93764	-0-	1682	9	15876	3	Y	1390	1547	1	6	8	259
01	112127		16459	-0-	-95668	-0-	958	1	13991	3	Y	1375	1275	1			359
02	101276 X		11949	-0-	-89327	-0-	1529	9	10026	3	Y	1040	1143	1			256
03	21762 X		17859	-0-	-3903	-0-	955	1	15588	3	Y	1282	1397	1			141
04	20610 X		15096	-0-	-5514	-0-	1513	9	13320	3	Y	967	865	1	6	8	237
							779	1									
							1144	9									
							861	1									
							1410	9									
							712	1									
							1064	9									

HARROD-MCCLAUGHERTY UNIT				WELL #:	2H	RRCID ->	265601	COMPL. DATE	04/11/2012	TOTAL	DEPTH	11880	PERF.12800	-	16950		
11	102600		20930	-0-	-81670	-0-	900	1	17839	3	Y	1992	1905	1			497
12	106020		18190	-0-	-87830	-0-	2191	9	15397	3	Y	1694	1877	1			314
01	106020		15898	-0-	-90122	-0-	930	1	13665	3	Y	1183	1204	1			293
02	22820 X		13429	-0-	-9391	-0-	1863	9	11238	3	Y	1197	1107	1			383
03	23808 X		19081	-0-	-4727	-0-	932	1	16364	3	Y	1648	1843	1			188
04	20940 X		19936	-0-	-1004	-0-	1301	9	17490	3	Y	1373	1188	1			373
							874	1									
							1317	9									
							904	1									
							1813	9									
							936	1									
							1510	9									

MCCLAUGHERTY UNIT				WELL #:	3H	RRCID ->	265607	COMPL. DATE	04/04/2012	TOTAL	DEPTH	12016	PERF.12600	-	16750		
11	66450		34531	-0-	-31919	32127	1436	1	31383	3	Y	1556	1611	1			251
12	68665		31303	-0-	-37362	-0-	1712	9	28353	3	Y	1342	1393	1			200
01	68665		25164	-0-	-43501	-0-	1474	1	22520	3	Y	1205	1218	1			187
02	47152 X		17562	-0-	-29590	-0-	1476	9	15449	3	Y	915	928	1			174
03	42904 X		22616	-0-	-20288	-0-	1318	1	20126	3	Y	903	942	1			135
04	34530 X		16543	-0-	-17987	-0-	1326	9	14710	3	Y	570	612	1			93
							1106	1									
							1007	9									
							1497	1									
							993	9									
							1206	1									
							627	9									

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1)				//CONT.//	27135 700	ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: KARNES			
XTO ENERGY INC.				//CONT.//	945936									
MCCLAUGHERTY UNIT				WELL #:	4H	RRCID ->	265611	COMPL. DATE	04/18/2012	TOTAL DEPTH	12034	PERF.12300	- 16450	
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
11	106200	21052	-0-	-85148	-0-	860	1	18798	3	Y	1267	1333	1	189
12	109740	19530	-0-	-90210	-0-	1394	9	17345	3	Y	1166	1174	1	181
01	109740	18486	-0-	-91254	-0-	902	1	16353	3	Y	1069	1088	1	162
02	32424 X	12854	-0-	-19570	-0-	1283	9	11292	3	Y	685	695	1	152
03	26133 X	13496	-0-	-12637	-0-	957	1	11719	3	Y	823	859	1	116
04	21060 X	13011	-0-	-8049	-0-	1176	9	11426	3	Y	589	567	1	138
						808	1							
						754	9							
						872	1							
						905	9							
						937	1							
						648	9							
MCCLAUGHERTY UNIT				WELL #:	5H	RRCID ->	265613	COMPL. DATE	04/21/2012	TOTAL DEPTH	12061	PERF.12100	- 17150	
11	113400	35010	-0-	-78390	-0-	1495	1	32684	3	Y	755	790	1	118
12	117180	31308	-0-	-85872	-0-	831	9	29100	3	Y	632	655	1	95
01	117180	26630	-0-	-90550	-0-	1513	1	24528	3	Y	606	586	1	115
02	45780 X	19103	-0-	-26677	-0-	695	9	17234	3	Y	577	575	1	117
03	41943 X	18969	-0-	-22974	-0-	1435	1	17198	3	Y	447	479	1	85
04	35010 X	14868	-0-	-20142	-0-	667	9	13014	3	Y	715	637	1	163
						1234	1							
						635	9							
						1279	1							
						492	9							
						1067	1							
						787	9							
MCCLAUGHERTY UNIT				WELL #:	2H	RRCID ->	265628	COMPL. DATE	04/16/2012	TOTAL DEPTH	11972	PERF.12450	- 16600	
11	104250	17726	-0-	-86524	-0-	728	1	15921	3	Y	979	1045	1	162
12	107725	17252	-0-	-90473	-0-	1077	9	15329	3	Y	1024	1036	1	150
01	107725	17764	-0-	-89961	-0-	797	1	15830	3	Y	916	930	1	136
02	21924 X	12698	-0-	-9226	-0-	1126	9	11316	3	Y	520	560	1	96
03	20274 X	13397	-0-	-6877	-0-	926	1	11803	3	Y	651	648	1	99
04	17730 X	12908	-0-	-4822	-0-	1008	9	11258	3	Y	661	492	1	268
						810	1							
						572	9							
						878	1							
						716	9							
						923	1							
						727	9							
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	
11	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
12	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
01	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
02	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
03	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
04	H15 VIOL	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	
11	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
12	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
01	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
02	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
03	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
04	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

ED STUMBERG (OLMOS A)			//CONT.//			27508 500	NON-ASSOCIATED			EXEMPT			CNTY: DIMMIT					
BOTASCH OPERATING, LLC			//CONT.//			083330												
STUMBERG "A"			WELL #:			1	RRCID -> 118410			COMPL. DATE 07/31/1985			TOTAL DEPTH	4808	PERF. 4504 -	4524		
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	*	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE		* * AMT CODE	EOM BALANCE	
11	H15 VIOL	NO RPT		-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-	
12	H15 VIOL	NO RPT		-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-	
01	H15 VIOL	NO RPT		-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-	
02	H15 VIOL	NO RPT		-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-	
03	H15 VIOL	NO RPT		-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-	
04	H15 VIOL	NO RPT		-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-	

SHEPARD UNIT					WELL #:			1	RRCID -> 120253			COMPL. DATE 01/13/1986			TOTAL DEPTH	4800	PERF. 4506 -	4533
11	T. A.	NO RPT		-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-	
12	T. A.	NO RPT		-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-	
01	T. A.	NO RPT		-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-	
02	H15 VIOL	NO RPT		-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-	
03	H15 VIOL	NO RPT		-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-	
04	H15 VIOL	NO RPT		-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-	

WHATABURGER -A- UNIT					WELL #:			1	RRCID -> 124622			COMPL. DATE 04/29/1987			TOTAL DEPTH	4799	PERF. 4552 -	4568
11	T. A.	NO RPT		-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-	
12	T. A.	NO RPT		-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-	
01	T. A.	NO RPT		-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-	
02	H15 VIOL	NO RPT		-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-	
03	H15 VIOL	NO RPT		-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-	
04	H15 VIOL	NO RPT		-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-	

WHATABURGER UNIT					WELL #:			2	RRCID -> 135626			COMPL. DATE 07/15/1990			TOTAL DEPTH	4810	PERF. 4557 -	4588
11	T. A.	NO RPT		-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-	
12	T. A.	NO RPT		-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-	
01	T. A.	NO RPT		-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-	
02	T. A.	NO RPT		-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-	
03	T. A.	NO RPT		-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-	
04	T. A.	NO RPT		-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-	

STUMBERG UNIT					WELL #:			4	RRCID -> 135808			COMPL. DATE 08/27/1990			TOTAL DEPTH	4810	PERF. 4456 -	4484
11	T. A.	NO RPT		-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT				-0-	
12	T. A.	NO RPT		-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT				-0-	
01	T. A.	NO RPT		-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT				-0-	
02	T. A.	NO RPT		-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT				-0-	
03	T. A.	NO RPT		-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT				-0-	
04	T. A.	NO RPT		-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT				-0-	

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
11	3390 X	2192	-0-	-1198	-0-	2192	2					N	-0-				-0-	
12	3503 X	2995	-0-	-508	-0-	2995	2					N	-0-				-0-	
01	3379 X	2980	-0-	-399	-0-	2980	2					N	-0-				-0-	
02	3052 X	2639	-0-	-413	-0-	2639	2					N	-0-				-0-	
03	3379 X	2514	-0-	-865	-0-	2514	2					N	-0-				-0-	
04	2910 X	2264	-0-	-646	-0-	2264	2					N	-0-				-0-	

OIL AND GAS DIVISION

EL BANO (SAN MIGUEL)					//CONT.//	27898 500	NON-ASSOCIATED					CAPACITY					CNTY: ZAVALA				
PATTERSON ENERGY CORPORATION					//CONT.//	643402															
JOHNSON, B. K.					WELL #:	5	RRCID -> 114641					COMPL. DATE 10/21/1984					TOTAL DEPTH 1779 PERF. 1548 - 1558				
M	ALLOW	CODE	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM	
0			PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE		
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-		
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-		
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-		
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-		
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-		
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-		
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				
11	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-		
12	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-		
01	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-		
02	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-		
03	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-		
04	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-		
M-TEX INC.						518920															
GILL, A. T.					WELL #:	741	RRCID -> 061279					COMPL. DATE 12/30/1973					TOTAL DEPTH 1585 PERF. N/A				
11	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-		
12	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-		
01	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-		
02	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-		
03	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-		
04	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-		
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				
11	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-		
12	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-		
01	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-		
02	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-		
03	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-		
04	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-		
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				
11	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-		
12	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-		
01	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-		
02	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-		
03	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-		
04	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-		

ENCINAL (OLMOS 8200)				28977 333		NON-ASSOCIATED				EXEMPT				CNTY: LA SALLE			
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.				499978													
BAKER, H. H. "A"				WELL #: 1		RRCID -> 097029				COMPL. DATE 12/21/1981				TOTAL DEPTH 8500 PERF. 8368 - 8384			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT	* CODE	* C M	COND PROD	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE	
11	548 N	548	-0-	-0-	-0-		548 2			N	-0-					-0-	
12	620 N	503	-0-	-117	-0-		503 2			N	-0-					-0-	
01	527 N	527	-0-	-0-	-0-		34 1	493 2		N	-0-					-0-	
02	504 N	441	-0-	-63	-0-		39 1	402 2		N	-0-					-0-	
03	496 N	470	-0-	-26	-0-		29 1	441 2		N	-0-					-0-	
04	510 N	435	-0-	-75	-0-		31 1	404 2		N	-0-					-0-	
MIL ANGELES				WELL #: 1		RRCID -> 250717				COMPL. DATE 03/28/2009				TOTAL DEPTH 8700 PERF. 8429 - 8452			
11	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
12	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
01	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
02	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
03	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
04	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
MIL ANGELES				WELL #: 1		RRCID -> 253309				COMPL. DATE 10/16/2009				TOTAL DEPTH 8700 PERF. 6165 - 8452			
11	1380 N	1237	-0-	-143	-0-	1222 2	15 9	Y		Y	14	120 1				-0-	
12	1426 N	1172	-0-	-254	-0-	1172 2		Y		Y	-0-					-0-	
01	1581 N	1173	-0-	-408	-0-	76 1	1097 2	Y		Y	-0-					-0-	
02	1148 N	902	-0-	-246	-0-	80 1	822 2	Y		Y	-0-					-0-	
03	1178 N	813	-0-	-365	-0-	50 1	763 2	Y		Y	-0-					-0-	
04	1140 N	1077	-0-	-63	-0-	77 1	1000 2	Y		Y	-0-					-0-	
TUCKER PETROLEUM, INC.				872495													
SCHLETZ				WELL #: 4M		RRCID -> 048677				COMPL. DATE 10/21/1969				TOTAL DEPTH 8761 PERF. N/A			
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
01	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
03	14B DENY	16	-0-	16	16	16 2		Y		Y	-0-					-0-	
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	16			Y		Y	NO RPT					-0-	
SCHLETZE				WELL #: 1A		RRCID -> 115637				COMPL. DATE 02/04/1985				TOTAL DEPTH 8540 PERF. 8390 - 8438			
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
01	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
03	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
04	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-	
SCHLETZE				WELL #: 1		RRCID -> 115638				COMPL. DATE 12/17/1984				TOTAL DEPTH 8610 PERF. 8397 - 8442			
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
01	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
03	DLQ G-10	78	-0-	78	78	78 2		Y		Y	-0-					-0-	
04	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	78			Y		Y	NO RPT					-0-	

ENCINAL (OLMOS 8200)		//CONT.// 28977 333		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: LA SALLE								
TUCKER PETROLEUM, INC.		//CONT.// 872495														
SCHLETZE		WELL #: 2		RRCID -> 118370		COMPL. DATE 09/03/1985		TOTAL DEPTH 8592		PERF. 8380 - 8400						
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

SCHLETZE		WELL #: 4		RRCID -> 120586		COMPL. DATE 11/20/1985		TOTAL DEPTH 8549		PERF. 8360 - 8460						
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					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						
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SCHLETZE, A. E.		WELL #: 1		RRCID -> 045733		COMPL. DATE 02/26/1969		TOTAL DEPTH 8307		PERF. 5990 - 6002						
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SCHLETZE, A. E.		WELL #: 2		RRCID -> 045734		COMPL. DATE 12/03/1968		TOTAL DEPTH 5967		PERF. N/A						
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SCHLETZE, A. E.		WELL #: 3		RRCID -> 045735		COMPL. DATE 12/15/1968		TOTAL DEPTH 5856		PERF. N/A						
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ENCINAL (5800) //CONT.// 28977 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE												
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. 499978												
M & M MINERALS CORP. WELL #: 1 RRCID -> 044414 COMPL. DATE 04/16/1968 TOTAL DEPTH 5857 PERF. 5783 - 5788												
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
11	210 N	175	-0-	-35	-0-	101 1	74 2	Y	-0-			-0-
12	217 N	49	-0-	-168	-0-	20 1	29 2	Y	-0-			-0-
01	310 N	65	-0-	-245	-0-	17 1	48 2	Y	-0-			-0-
02	431 N	431	-0-	-0-	-0-	99 1	331 2	Y	1	1 8		-0-
						1 9						
03	375 N	375	-0-	-0-	-0-	157 1	218 2	Y	-0-			-0-
*04	594 N	594	-0-	-0-	-0-	315 1	279 2	Y	-0-			-0-
BURKHOLDER -B- WELL #: 1 RRCID -> 044415 COMPL. DATE 05/21/1968 TOTAL DEPTH 6185 PERF. 5784 - 5789												
11	347 N	347	-0-	-0-	-0-	172 1	175 2	N	-0-			-0-
12	248 N	112	-0-	-136	-0-	112 2		N	-0-			-0-
01	48 N	48	-0-	-0-	-0-	48 2		N	-0-			-0-
02	336 N	177	-0-	-159	-0-	42 1	135 2	N	-0-			-0-
03	316 N	316	-0-	-0-	-0-	129 1	187 2	N	-0-			-0-
04	60 N	-0-	-0-	-60	-0-			N	-0-			-0-
BURKHOLDER WELL #: 5 RRCID -> 046077 COMPL. DATE 04/09/1969 TOTAL DEPTH 5803 PERF. N/A												
11	900 N	592	-0-	-308	-0-	340 1	252 3	N	-0-	2 7		-0-
12	788 N	788	-0-	-0-	-0-	316 1	472 2	N	-0-			-0-
01	1155 N	1155	-0-	-0-	-0-	299 1	856 2	N	-0-			-0-
02	718 N	718	-0-	-0-	-0-	164 1	554 2	N	-0-			-0-
03	866 N	866	-0-	-0-	-0-	363 1	503 2	N	-0-			-0-
04	1110 N	878	-0-	-232	-0-	465 1	413 2	N	-0-			-0-
SCHLETZE, A. E. WELL #: 4 RRCID -> 046729 COMPL. DATE 07/30/1969 TOTAL DEPTH 6056 PERF. N/A												
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
PLUGGED AND ABANDONED 02/27/2013 - P & A 02-27-13												
M & M MINERALS CORP. WELL #: 4 RRCID -> 046849 COMPL. DATE 05/17/1969 TOTAL DEPTH 8300 PERF. N/A												
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
PLUGGED AND ABANDONED 07/24/2012 - PLUGGED 07/24/12												
BURKHOLDER WELL #: 7 RRCID -> 070954 COMPL. DATE 04/07/1977 TOTAL DEPTH 6236 PERF. N/A												
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
M & M WELL #: 3 RRCID -> 156697 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5786 PERF. 5638 - 5646												
11	300 N	195	-0-	-105	-0-	112 1	83 2	Y	-0-			-0-
12	279 N	156	-0-	-123	-0-	62 1	94 2	Y	-0-			-0-
01	341 N	278	-0-	-63	-0-	72 1	206 2	Y	-0-			-0-
02	255 N	255	-0-	-0-	-0-	58 1	197 2	Y	-0-			-0-
03	155 N	154	-0-	-1	-0-	65 1	89 2	Y	-0-			-0-
04	270 N	259	-0-	-11	-0-	137 1	122 2	Y	-0-			-0-

ENCINAL (5800)		//CONT.//		28977 666		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LA SALLE						
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.//		499978												
BURKHOLDER 498		WELL #:		2		RRCID -> 160575		COMPL. DATE 09/18/1996		TOTAL DEPTH 6040		PERF. 5914 - 5934				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	* DISPOSITIONS AMT CODE	*	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	*	* DISPOSITIONS AMT CODE	*	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
11	T. A.	-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	T. A.	-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-
M & M MINERALS CORP.		WELL #:		5		RRCID -> 241834		COMPL. DATE 03/20/2008		TOTAL DEPTH 6205		PERF. 5695 - 5705				
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
BURKHOLDER		WELL #:		8		RRCID -> 249666		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 6200		PERF. 5725 - 5737				
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
MIL ANGELES		WELL #:		1		RRCID -> 251273		COMPL. DATE 04/23/2009		TOTAL DEPTH 8700		PERF. 6165 - 6170				
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
TUCKER PETROLEUM, INC.		872495														
BURKHOLDER, ALICE W.		WELL #:		3		RRCID -> 044895		COMPL. DATE 10/11/1968		TOTAL DEPTH 5916		PERF. 5860 - 5870				
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
SCHLETZE, A. E.		WELL #:		1		RRCID -> 045840		COMPL. DATE 02/26/1969		TOTAL DEPTH 8307		PERF. 5990 - 6002				
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

ENCINAL (5800)		//CONT.// 28977 666		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LA SALLE	
TUCKER PETROLEUM, INC.		//CONT.// 872495							
SCHLETZE, A. E.		WELL #: 3		RRCID -> 046407		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH 6085 PERF. N/A	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
01	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
02	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
03	DLQ	G-10	187	-0-	187	187	2		-0-
04	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	187			NO RPT	-0-
SCHLETZE, A. E.		WELL #: 5		RRCID -> 123365		COMPL. DATE 01/05/1987		TOTAL DEPTH 6104 PERF. 6002 - 6018	
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
01	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-			NO RPT	-0-
BURKHOLDER, ALICE W.		WELL #: R 1		RRCID -> 125987		COMPL. DATE 11/15/1987		TOTAL DEPTH 6054 PERF. 5899 - 5913	
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
01	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-			NO RPT	-0-
TUCKER		WELL #: 1		RRCID -> 173843		COMPL. DATE 02/22/1999		TOTAL DEPTH 6010 PERF. 5895 - 5909	
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
*03	51	N	51	-0-	-0-	51	2		-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-			NO RPT	-0-
EPPERSON (CANYON SAND)		29210 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: EDWARDS	
CHI OPERATING, INC.		148123							
FRED		WELL #: 1		RRCID -> 212541		COMPL. DATE 08/28/2004		TOTAL DEPTH 3761 PERF. 2598 - 2654	
11	3600	X	3151	-0-	-449	-0-	80 1	3071 3	-0-
12	3720	X	3254	-0-	-466	-0-	80 1	3174 3	-0-
01	3172	X	3172	-0-	-0-	-0-	80 1	3092 3	-0-
02	3360	X	3056	-0-	-304	-0-	80 1	2976 3	-0-
03	3720	X	NO RPT	-0-	-3720	-0-		N	NO RPT
04	3150	X	NO RPT	-0-	-3150	-0-		N	NO RPT
FRED		WELL #: 3		RRCID -> 214616		COMPL. DATE 08/28/2005		TOTAL DEPTH 5764 PERF. 3275 - 3278	
11	914	N	914	-0-	-0-	-0-	80 1	834 3	-0-
12	941	N	941	-0-	-0-	-0-	80 1	861 3	-0-
01	919	N	919	-0-	-0-	-0-	80 1	839 3	-0-
*02	805	N	805	-0-	-0-	-0-	80 1	725 3	-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT

EPPERSON (CANYON SAND)													CNTY: EDWARDS		
CHI OPERATING, INC.															
FRED															
WELL #: 2															
RRCID -> 221385															
COMPL. DATE 02/09/2005															
TOTAL DEPTH 5651															
PERF. 5282 - 5290															
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE	
11	563 N	563	-0-	-0-	-0-	80	1	483	3	N	-0-			-0-	
12	579 N	579	-0-	-0-	-0-	80	1	499	3	N	-0-			-0-	
01	566 N	566	-0-	-0-	-0-	80	1	486	3	N	-0-			-0-	
*02	501 N	501	-0-	-0-	-0-	80	1	421	3	N	-0-			-0-	
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
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		
11	540 N	481	-0-	-59	-0-	481	2			N	-0-			-0-	
12	558 N	522	-0-	-36	-0-	522	2			N	-0-			-0-	
01	527 N	-0-	-0-	-527	-0-					N	-0-			-0-	
02	448 N	400	-0-	-48	-0-	400	2			N	-0-			-0-	
03	527 N	479	-0-	-48	-0-	479	2			N	-0-			-0-	
*04	484 N	484	-0-	-0-	-0-	484	2			N	-0-			-0-	
EPPERSON, JAMES E.													WELL #: 1		
RRCID -> 099208													COMPL. DATE 04/10/1982		
TOTAL DEPTH 4724													PERF. 4494 - 4516		
11	422 N	422	-0-	-0-	-0-	422	2			N	-0-			-0-	
12	440 N	440	-0-	-0-	-0-	440	2			N	-0-			-0-	
01	434 N	-0-	-0-	-434	-0-					N	-0-			-0-	
02	392 N	365	-0-	-27	-0-	365	2			N	-0-			-0-	
03	434 N	377	-0-	-57	-0-	377	2			N	-0-			-0-	
*04	386 N	386	-0-	-0-	-0-	386	2			N	-0-			-0-	
EPPERSON, TOM W.													WELL #: 2		
RRCID -> 141580													COMPL. DATE 05/12/1992		
TOTAL DEPTH 3710													PERF. 2528 - 3276		
11	1740 N	1457	-0-	-283	-0-	1457	2			N	-0-			-0-	
12	1705 N	1531	-0-	-174	-0-	1531	2			N	-0-			-0-	
01	1612 N	-0-	-0-	-1612	-0-					N	-0-			-0-	
02	1372 N	1285	-0-	-87	-0-	1285	2			N	-0-			-0-	
03	1519 N	1480	-0-	-39	-0-	1480	2			N	-0-			-0-	
*04	1418 N	1418	-0-	-0-	-0-	1418	2			N	-0-			-0-	
EPPERSON, TOM W.													WELL #: 3		
RRCID -> 143466													COMPL. DATE 11/23/1992		
TOTAL DEPTH 3612													PERF. 2481 - 3234		
11	210 N	195	-0-	-15	-0-	195	2			N	-0-			-0-	
12	219 N	219	-0-	-0-	-0-	219	2			N	-0-			-0-	
01	217 N	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-			-0-	
02	212 N	212	-0-	-0-	-0-	212	2			N	-0-			-0-	
03	245 N	245	-0-	-0-	-0-	245	2			N	-0-			-0-	
*04	237 N	237	-0-	-0-	-0-	237	2			N	-0-			-0-	
EPPERSON, TOM W.													WELL #: 4		
RRCID -> 209842													COMPL. DATE 12/23/2004		
TOTAL DEPTH 3717													PERF. 2536 - 3556		
11	1320 N	1203	-0-	-117	-0-	1203	2			N	-0-			-0-	
12	1333 N	1291	-0-	-42	-0-	1291	2			N	-0-			-0-	
01	1240 N	-0-	-0-	-1240	-0-					N	-0-			-0-	
02	1124 N	1124	-0-	-0-	-0-	1124	2			N	-0-			-0-	
03	1336 N	1336	-0-	-0-	-0-	1336	2			N	-0-			-0-	
*04	1291 N	1291	-0-	-0-	-0-	1291	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 #: 5 RRCID -> 213468 COMPL. DATE 06/27/2005 TOTAL DEPTH 3700 PERF. 2548 - 2610												
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	EOM BALANCE
11	1590 N	1489	-0-	-101	-0-	1489	2			N	-0-	-0-
12	1674 N	1304	-0-	-370	-0-	1304	2			N	-0-	-0-
01	1581 N	-0-	-0-	-1581	-0-					N	-0-	-0-
02	1400 N	1127	-0-	-273	-0-	1127	2			N	-0-	-0-
03	1302 N	1176	-0-	-126	-0-	1176	2			N	-0-	-0-
*04	1139 N	1139	-0-	-0-	-0-	1139	2			N	-0-	-0-
EOG RESOURCES, INC. 253162												
EPPERSON, JAMES WELL #: 504 RRCID -> 123218 COMPL. DATE 08/15/1986 TOTAL DEPTH 5000 PERF. 2498 - 2560												
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
12	14B DENY	-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-
EPPERSON, TOM WELL #: 4041 RRCID -> 123222 COMPL. DATE 08/07/1986 TOTAL DEPTH 5000 PERF. 2452 - 2516												
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
QUALIA, C. F. OPERATING, INC. 684521												
STEWART WELL #: 2 RRCID -> 172840 COMPL. DATE 07/15/1999 TOTAL DEPTH 3035 PERF. 2580 - 2715												
11	780 N	648	-0-	-132	-0-	648	3			N	-0-	-0-
12	806 N	750	-0-	-56	-0-	750	3			N	-0-	-0-
01	806 N	702	-0-	-104	-0-	702	3			N	-0-	-0-
02	616 N	473	-0-	-143	-0-	473	3			N	-0-	-0-
03	757 N	757	-0-	-0-	-0-	757	3			N	-0-	-0-
04	690 N	621	-0-	-69	-0-	621	3			N	-0-	-0-
EPPERSON WELL #: 1 RRCID -> 175143 COMPL. DATE 08/26/1999 TOTAL DEPTH 3074 PERF. 2572 - 2645												
11	810 N	792	-0-	-18	-0-	792	3			N	-0-	-0-
12	837 N	814	-0-	-23	-0-	814	3			N	-0-	-0-
01	837 N	767	-0-	-70	-0-	767	3			N	-0-	-0-
02	728 N	687	-0-	-41	-0-	687	3			N	-0-	-0-
03	806 N	800	-0-	-6	-0-	800	3			N	-0-	-0-
04	750 N	733	-0-	-17	-0-	733	3			N	-0-	-0-
EPPERSON "47" WELL #: 1 RRCID -> 176805 COMPL. DATE 03/18/2000 TOTAL DEPTH 2694 PERF. 2587 - 2694												
11	DELQ PR	183	-0-	183	183	183	3			N	-0-	-0-
12	367 N	184	-0-	-183	-0-	184	3			N	-0-	-0-
01	217 N	182	-0-	-35	-0-	182	3			N	-0-	-0-
02	168 N	152	-0-	-16	-0-	152	3			N	-0-	-0-
03	186 N	170	-0-	-16	-0-	170	3			N	-0-	-0-
04	180 N	155	-0-	-25	-0-	155	3			N	-0-	-0-

EPPERSON (CANYON SAND)										CAPACITY		CNTY: EDWARDS			
QUALIA, C. F. OPERATING, INC.															
STEWART															
										</					

EPPERSON (CANYON SAND)		//CONT.//		29210 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: EDWARDS					
SAGA PETROLEUM LLC OF COLORADO		//CONT.//		743213										
GLASSCOCK		WELL #:		3	RRCID -> 144102		COMPL. DATE 01/05/1993		TOTAL DEPTH 4322		PERF. 2781 - 2800			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS * AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	* CODE	EOM BALANCE
11	750 N	720	-0-	-30	-0-	720	2			N	-0-			-0-
12	775 N	757	-0-	-18	-0-	757	2			N	-0-			-0-
01	775 N	425	-0-	-350	-0-	425	2			N	-0-			-0-
02	672 N	462	-0-	-210	-0-	462	2			N	-0-			-0-
03	744 N	568	-0-	-176	-0-	568	2			N	-0-			-0-
*04	651 N	651	-0-	-0-	-0-	651	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		
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
EPPERSON, TOM				WELL #: 8041		RRCID -> 122758		COMPL. DATE 08/08/1994		TOTAL DEPTH 5000		PERF. 3836 - 3862		
11	690 N	601	-0-	-89	-0-	601	2			N	-0-			-0-
12	682 N	580	-0-	-102	-0-	580	2			N	-0-			-0-
01	713 N	559	-0-	-154	-0-	559	2			N	-0-			-0-
02	560 N	375	-0-	-185	-0-	375	2			N	-0-			-0-
03	589 N	372	-0-	-217	-0-	372	2			N	-0-			-0-
04	540 N	148	-0-	-392	-0-	148	2			N	-0-			-0-
EPPERSON, JAMES				WELL #: 6019		RRCID -> 123219		COMPL. DATE 08/07/1986		TOTAL DEPTH 5000		PERF. 2441 - 2497		
11	270 N	259	-0-	-11	-0-	259	2			N	-0-			-0-
12	279 N	275	-0-	-4	-0-	275	2			N	-0-			-0-
01	279 N	264	-0-	-15	-0-	264	2			N	-0-			-0-
02	252 N	-0-	-0-	-252	-0-					N	-0-			-0-
03	372 N	372	-0-	-0-	-0-	372	2			N	-0-			-0-
04	270 N	-0-	-0-	-270	-0-					N	-0-			-0-
EPPERSON, JAMES				WELL #: 1119		RRCID -> 123220		COMPL. DATE 09/30/1986		TOTAL DEPTH 4000		PERF. 2414 - 2484		
11	472 N	472	-0-	-0-	-0-	472	2			N	-0-			-0-
12	558 N	471	-0-	-87	-0-	471	2			N	-0-			-0-
01	487 N	487	-0-	-0-	-0-	487	2			N	-0-			-0-
02	750 N	750	-0-	-0-	-0-	750	2			N	-0-			-0-
03	465 N	372	-0-	-93	-0-	372	2			N	-0-			-0-
04	480 N	370	-0-	-110	-0-	370	2			N	-0-			-0-
EPPERSON, TOM				WELL #: 2026		RRCID -> 123221		COMPL. DATE 08/07/1986		TOTAL DEPTH 4591		PERF. 2522 - 2568		
11	330 N	329	-0-	-1	-0-	329	2			N	-0-			-0-
12	329 N	329	-0-	-0-	-0-	329	2			N	-0-			-0-
01	217 N	207	-0-	-10	-0-	207	2			N	-0-			-0-
02	308 N	-0-	-0-	-308	-0-					N	-0-			-0-
03	744 N	744	-0-	-0-	-0-	744	2			N	-0-			-0-
*04	370 N	370	-0-	-0-	-0-	370	2			N	-0-			-0-

EPPERSON (CANYON SAND)		//CONT.// 29210 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: EDWARDS	
THOMPSON, J. CLEO		//CONT.// 855610							
EPPERSON, TOM		WELL #: 7026		RRCID -> 123223		COMPL. DATE 08/07/1986		TOTAL DEPTH 5000 PERF. 2477 - 2545	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
11		390 N	295	-0-	-95	-0-	295 2	N	-0-
12		465 N	242	-0-	-223	-0-	242 2	N	-0-
01		341 N	114	-0-	-227	-0-	114 2	N	-0-
02		280 N	-0-	-0-	-280	-0-		N	-0-
03		372 N	372	-0-	-0-	-0-	372 2	N	-0-
*04		370 N	370	-0-	-0-	-0-	370 2	N	-0-
EPPERSON, TOM		WELL #: 1241		RRCID -> 124486		COMPL. DATE 04/19/1987		TOTAL DEPTH 4500 PERF. 4189 - 4313	
11		630 N	599	-0-	-31	-0-	599 2	N	-0-
12		651 N	579	-0-	-72	-0-	579 2	N	-0-
01		589 N	552	-0-	-37	-0-	552 2	N	-0-
02		560 N	188	-0-	-372	-0-	188 2	N	-0-
03		589 N	372	-0-	-217	-0-	372 2	N	-0-
04		540 N	296	-0-	-244	-0-	296 2	N	-0-
EPPERSON, TOM		WELL #: 1442		RRCID -> 125828		COMPL. DATE 09/30/1987		TOTAL DEPTH 4544 PERF. 4266 - 4464	
11		180 N	3	-0-	-177	-0-	3 2	N	-0-
12		217 N	-0-	-0-	-217	-0-		N	-0-
01		124 N	3	-0-	-121	-0-	3 2	N	-0-
02		3 N	-0-	-0-	-3	-0-		N	-0-
03		372 N	372	-0-	-0-	-0-	372 2	N	-0-
*04		370 N	370	-0-	-0-	-0-	370 2	N	-0-
EPPERSON, TOM		WELL #: 1641		RRCID -> 125829		COMPL. DATE 10/08/1987		TOTAL DEPTH 4600 PERF. 2786 - 2815	
11		247 N	247	-0-	-0-	-0-	247 2	N	-0-
12		279 N	236	-0-	-43	-0-	236 2	N	-0-
01		248 N	239	-0-	-9	-0-	239 2	N	-0-
02		375 N	375	-0-	-0-	-0-	375 2	N	-0-
03		248 N	-0-	-0-	-248	-0-		N	-0-
*04		370 N	370	-0-	-0-	-0-	370 2	N	-0-
EPPERSON, JAMES		WELL #: 1820		RRCID -> 133620		COMPL. DATE 01/10/1990		TOTAL DEPTH 2655 PERF. 2395 - 2429	
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-
12		1 N	-0-	-0-	-1	-0-		N	-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-
EPPERSON, TOM		WELL #: 2042		RRCID -> 133621		COMPL. DATE 02/02/1990		TOTAL DEPTH 2661 PERF. 2520 - 2564	
11		11 N	7	-0-	-4	-0-	7 2	N	-0-
12		8 N	8	-0-	-0-	-0-	8 2	N	-0-
01		2 N	2	-0-	-0-	-0-	2 2	N	-0-
02		7 N	-0-	-0-	-7	-0-		N	-0-
03		186 N	186	-0-	-0-	-0-	186 2	N	-0-
*04		370 N	370	-0-	-0-	-0-	370 2	N	-0-
EPPERSON, TOM		WELL #: 3041		RRCID -> 151738		COMPL. DATE 05/22/2004		TOTAL DEPTH 4642 PERF. 3419 - 4194	
11		235 N	235	-0-	-0-	-0-	235 2	N	-0-
12		327 N	327	-0-	-0-	-0-	327 2	N	-0-
01		373 N	373	-0-	-0-	-0-	373 2	N	-0-
02		224 N	188	-0-	-36	-0-	188 2	N	-0-
03		372 N	372	-0-	-0-	-0-	372 2	N	-0-
04		360 N	296	-0-	-64	-0-	296 2	N	-0-

EPPERSON (CANYON SAND)				//CONT.//		29210 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: EDWARDS				
THOMPSON, J. CLEO				//CONT.//		855610									
EPPERSON, TOM				WELL #:		3242	RRCID -> 151739		COMPL. DATE 10/10/1994		TOTAL DEPTH 4600		PERF. 2570 - 3862		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	*	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
11	540 N	487	-0-	-53	-0-			487 2			N	-0-			-0-
12	558 N	491	-0-	-67	-0-			491 2			N	-0-			-0-
01	558 N	448	-0-	-110	-0-			448 2			N	-0-			-0-
02	750 N	750	-0-	-0-	-0-			750 2			N	-0-			-0-
03	496 N	186	-0-	-310	-0-			186 2			N	-0-			-0-
04	420 N	370	-0-	-50	-0-			370 2			N	-0-			-0-
EPPERSON, JAMES				WELL #:		2619	RRCID -> 151900		COMPL. DATE 10/10/1994		TOTAL DEPTH 3600		PERF. 2485 - 2500		
11	39 N	39	-0-	-0-	-0-			39 2			N	-0-			-0-
12	47 N	47	-0-	-0-	-0-			47 2			N	-0-			-0-
01	62 N	32	-0-	-30	-0-			32 2			N	-0-			-0-
02	375 N	375	-0-	-0-	-0-			375 2			N	-0-			-0-
03	372 N	372	-0-	-0-	-0-			372 2			N	-0-			-0-
*04	370 N	370	-0-	-0-	-0-			370 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		
11	750 N	651	-0-	-99	-0-			651 2			N	-0-			-0-
12	718 N	718	-0-	-0-	-0-			718 2			N	-0-			-0-
01	643 N	643	-0-	-0-	-0-			643 2			N	-0-			-0-
02	750 N	750	-0-	-0-	-0-			750 2			N	-0-			-0-
03	744 N	744	-0-	-0-	-0-			744 2			N	-0-			-0-
04	630 N	370	-0-	-260	-0-			370 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		
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
POWERS, T. J.				WELL #:		1	RRCID -> 095080		COMPL. DATE 05/15/1981		TOTAL DEPTH 6823		PERF. 6586 - 6823		
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
REPUBLIC RESOURCES, LLC.				703124											
RHODES - STATE				WELL #:		1H	RRCID -> 160896		COMPL. DATE 05/09/1996		TOTAL DEPTH 9880		PERF. 6482 - 9880		
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			65
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			65
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			65
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			65
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			65
04	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	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-) UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-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	
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
MEDINA, L. ET AL			WELL #: 1	RRCID -> 087600	COMPL. DATE 11/20/1977	TOTAL DEPTH 1334	PERF. 1224 - 1266	
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
SONORA OIL COMPANY			802204					
BARKER, L & M			WELL #: 7B	RRCID -> 130514	COMPL. DATE 04/12/1989	TOTAL DEPTH 1200	PERF. 1120 - 1200	
11	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
12	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
01	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
02	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
03	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
04	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
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	
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
JOHNSON, J. R.			436750					
ROEGLEIN PACKING COMPANY			WELL #: 1	RRCID -> 000187	COMPL. DATE 03/17/1952	TOTAL DEPTH N/A	PERF. 1227 - 1281	
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-

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 01/27/2009		TOTAL DEPTH 10850		PERF.10240 - 10290				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	*	* DISPOSITIONS AMT CODE	*	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	*	* DISPOSITIONS AMT CODE	*	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

FASHING (EDWARDS LINE -A-)				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
11	158	N	158	-0-	-0-	-0-	158 2	N	-0-
12	129	N	129	-0-	-0-	-0-	129 2	N	-0-
01	103	N	103	-0-	-0-	-0-	103 2	N	-0-
02	140	N	97	-0-	-43	-0-	97 2	N	-0-
03	SHUT	IN	105	-0-	105	105	105 2	N	-0-
04	SHUT	IN	105	-0-	105	210	105 2	N	-0-

WEDDINGTON, ADELINE				WELL #:	4	RRCID -> 078069	COMPL. DATE 08/11/1978	TOTAL DEPTH 11014	PERF.10739 - 10818						
11	3452	X	3452	-0-	-0-	-0-	3363	2	89	9	N	81	81	0	-0-
12	3100	X	1941	-0-	-1159	-0-	1868	2	73	9	N	66	66	0	-0-
01	5264	X	5264	-0-	-0-	-0-	5176	2	88	9	N	80	80	0	-0-
02	16359	X	16359	-0-	-0-	-0-	16264	2	95	9	N	86	86	0	-0-
03	16402	X	16402	-0-	-0-	-0-	16325	2	77	9	N	70	70	0	-0-
*04	13760	X	13760	-0-	-0-	-0-	13760	2			N	-0-			-0-

EXCALIBUR E & P, LLC ESCHENBURG-POLLOK				256842 WELL #:	1	RRCID -> 161123	COMPL. DATE 10/28/1996	TOTAL DEPTH 10983	PERF.10580 - 10613
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-

RICHTER, H.E.				WELL #:	5	RRCID -> 169040	COMPL. DATE 06/16/1998	TOTAL DEPTH 12500	PERF.10226 - 10262
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-

HOWELL, DAVID			406135						
HENDERSON, GARRETT			WELL #:	RRCID -> 092615	COMPL. DATE 01/27/1981	TOTAL DEPTH 10900	PERF.10460	- 10506	
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	17	
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	17	
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	17	
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	17	
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	17	
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	17	
PLUGGED AND ABANDONED			09/17/1996						

FASHING (EDWARDS)		LIME -A-)	//CONT.//		30379 500	ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ATASCOSA			
MOMENTUM OIL & GAS, LLC		GAS, LLC			574321								
TOM "A" GU 3			WELL #:		1 U	RRCID -> 000222		COMPL. DATE 10/22/1957		TOTAL DEPTH 10990		PERF.10500 - 10550	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* EOM	BALANCE
11		11190 X	-0-	-0-	-11190	-0-							33
12		9796 X	-0-	-0-	-9796	-0-					10 1		23
01		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-							23
02		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-							23
03		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-							23
04		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-							23

URBANCZYK GU 3			WELL #:		2 U	RRCID -> 054465		COMPL. DATE 05/12/1988		TOTAL DEPTH 11018		PERF.10506 - 10596	
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
03		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-

TOM "A"			WELL #:		5	RRCID -> 064761		COMPL. DATE 11/17/1985		TOTAL DEPTH 10900		PERF. 6210 - 6360	
11		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
12		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
01		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
02		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
03		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
04		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-

URBANCZYK GU 1			WELL #:		2 U	RRCID -> 085715		COMPL. DATE 08/27/1979		TOTAL DEPTH 10900		PERF.10517 - 10537	
11		10540 X	10540	-0-	-0-	-0-	10492 3	48 9	Y	44	37 1		27
12		8649 X	8015	-0-	-634	-0-	7978 3	37 9	Y	34	43 1		18
01		10540 X	9238	-0-	-1302	-0-	9190 3	48 9	Y	44	35 1		27
02		9828 X	7500	-0-	-2328	-0-	7444 3	56 9	Y	51	47 1		31
03		10881 X	8853	-0-	-2028	-0-	8832 3	21 9	Y	19	17 1		33
04		10530 X	6303	-0-	-4227	-0-	6267 3	36 9	Y	33	36 1		30

URBANCZYK GU 2			WELL #:		3 U	RRCID -> 087779		COMPL. DATE 04/08/1980		TOTAL DEPTH 10910		PERF.10472 - 10349	
11		9660 X	9581	-0-	-79	-0-	9557 3	24 9	Y	22	19 1		25
12		11733 X	11733	-0-	-0-	-0-	11702 3	31 9	Y	28	35 1		18
01		10055 X	10055	-0-	-0-	-0-	10025 3	30 9	Y	27	21 1		24
02		8570 X	8570	-0-	-0-	-0-	8534 3	36 9	Y	33	30 1		27
03		11542 X	11542	-0-	-0-	-0-	11527 3	15 9	Y	14	12 1		29
*04		11144 X	11144	-0-	-0-	-0-	11113 3	31 9	Y	28	30 1		27

URBANCZYK GU 3			WELL #:		3 U	RRCID -> 088797		COMPL. DATE 06/06/1980		TOTAL DEPTH 10800		PERF.10382 - 10491	
11		SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
12		SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
01		SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
02		SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
03		SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
04		SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-

SCHUMANN "B"			WELL #:		2	RRCID -> 094862		COMPL. DATE 08/07/1981		TOTAL DEPTH 10900		PERF.10564 - 10586	
11		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
12		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
01		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
02		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
03		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-

FASHING (EDWARDS LIME -A-) MOMENTUM OIL & GAS, LLC TOM "A" GU 3			//CONT.// 30379 500 574321 WELL #:			ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: ATASCOSA				
						2 U RRCID -> 097978			COMPL. DATE 11/20/1981			TOTAL DEPTH 10800 PERF.10355 - 10433				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
URBANCZYK GU 1			WELL #:			3 U RRCID -> 099401			COMPL. DATE 04/01/1982			TOTAL DEPTH 10900 PERF.10320 - 10397				
11	6301 X	6301	-0-	-0-	-0-	6245	3	56	9	Y	51	43	1			12
12	6497 X	6497	-0-	-0-	-0-	6438	3	59	9	Y	54	62	1			4
01	6431 X	6431	-0-	-0-	-0-	6366	3	65	9	Y	59	47	1			16
02	6008 X	6008	-0-	-0-	-0-	5921	3	87	9	Y	79	73	1			22
03	6309 X	6309	-0-	-0-	-0-	6279	3	30	9	Y	27	23	1			26
04	5340 X	4834	-0-	-506	-0-	4740	3	94	9	Y	85	93	1			18
SCHUMANN "A"			WELL #:			3 RRCID -> 100922			COMPL. DATE 02/17/1997			TOTAL DEPTH 10900 PERF.10488 - 10570				
11	5813 X	5813	-0-	-0-	-0-	5790	3	23	9	Y	21	18	1			14
12	6540 X	6540	-0-	-0-	-0-	6512	3	28	9	Y	25	31	1			8
01	5797 X	5483	-0-	-314	-0-	5458	3	25	9	Y	23	18	1			13
02	5236 X	4618	-0-	-618	-0-	4587	3	31	9	Y	28	26	1			15
03	5797 X	1724	-0-	-4073	-0-	1721	3	3	9	Y	3	3	1			15
04	5610 X	1252	-0-	-4358	-0-	1249	3	3	9	Y	3	3	1			15
TOM "A" GU 2			WELL #:			3 U RRCID -> 108343			COMPL. DATE 11/19/1983			TOTAL DEPTH 10850 PERF.10385 - 10465				
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
TOM "A" GU 4			WELL #:			3 U RRCID -> 116048			COMPL. DATE 03/22/1985			TOTAL DEPTH 10900 PERF.10411 - 10489				
11	10079 X	10079	-0-	-0-	-0-	10048	3	31	9	Y	28	23	1			39
12	12115 X	12115	-0-	-0-	-0-	12078	3	37	9	Y	34	42	1			31
01	11011 X	11011	-0-	-0-	-0-	10974	3	37	9	Y	34	28	1			37
02	9425 X	9425	-0-	-0-	-0-	9379	3	46	9	Y	42	39	1			40
03	11687 X	11063	-0-	-624	-0-	11045	3	18	9	Y	16	14	1			42
04	11310 X	10177	-0-	-1133	-0-	10103	3	74	9	Y	67	73	1			36
SCHUMANN "A"			WELL #:			5 U RRCID -> 130516			COMPL. DATE 02/26/1989			TOTAL DEPTH 10950 PERF.10704 - 10762				
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	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				
11	4460 X	4460	-0-	-0-	-0-	4399	3	61	9	Y	55	47	1			21
12	4414 X	4414	-0-	-0-	-0-	4352	3	62	9	Y	56	70	1			7
01	4170 X	4170	-0-	-0-	-0-	4105	3	65	9	Y	59	47	1			19
02	3684 X	3684	-0-	-0-	-0-	3603	3	81	9	Y	74	69	1			24
03	4143 X	4143	-0-	-0-	-0-	4113	3	30	9	Y	27	24	1			27
*04	3778 X	3778	-0-	-0-	-0-	3750	3	28	9	Y	25	27	1			22

FASHING (EDWARDS LIME -A-)		MOMENTUM OIL & GAS, LLC		TOM "A" GU 4		//CONT.// 30379 500 //CONT.// 574321		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ATASCOSA				
						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	*	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	*	* DISPOSITIONS AMT CODE	*	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	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				
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

SCHUMANN "A"				WELL #: 6U		RRCID -> 144889		COMPL. DATE 03/22/1993		TOTAL DEPTH 10977		PERF.10488 - 10644				
11	1004 X	-0-	-0-	-1004	-0-					Y	-0-					-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SCHUMANN "A"				WELL #: 7		RRCID -> 148441		COMPL. DATE 01/20/1994		TOTAL DEPTH 11000		PERF.10762 - 10770				
11	8340 X	7903	-0-	-437	-0-		7878	3	25	9	Y	23	19	1		26
12	8618 X	8563	-0-	-55	-0-		8535	3	28	9	Y	25	32	1		19
01	8013 X	8013	-0-	-0-	-0-		7984	3	29	9	Y	26	21	1		24
02	7364 X	7169	-0-	-195	-0-		7132	3	37	9	Y	34	31	1		27
03	8370 X	8312	-0-	-58	-0-		8298	3	14	9	Y	13	11	1		29
*04	8477 X	8477	-0-	-0-	-0-		8459	3	18	9	Y	16	17	1		28

URBANCZYK GU 2				WELL #: 5UT		RRCID -> 149307		COMPL. DATE 12/12/1997		TOTAL DEPTH 11000		PERF.10493 - 10848				
11	4346 X	4346	-0-	-0-	-0-		4344	3	2	9	Y	2	1	1		10
12	4536 X	4536	-0-	-0-	-0-		4534	3	2	9	Y	2	2	1		10
01	4214 X	4214	-0-	-0-	-0-		4212	3	2	9	Y	2	1	1		11
02	3728 X	3728	-0-	-0-	-0-		3726	3	2	9	Y	2	2	1		11
03	4114 X	4114	-0-	-0-	-0-		4113	3	1	9	Y	1	1	1		11
*04	3651 X	3651	-0-	-0-	-0-		3651	3			Y	-0-				11

URBANCZYK GU 2				WELL #: 4		RRCID -> 150575		COMPL. DATE 01/13/1994		TOTAL DEPTH 10997		PERF.10214 - 10328				
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

SCHUMANN "B"				WELL #: 3		RRCID -> 153904		COMPL. DATE 03/27/1995		TOTAL DEPTH 11860		PERF.10490 - 11763				
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		57			Y	-0-					8
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		57			Y	-0-					8
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		57			Y	-0-					8
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		57			Y	-0-					8
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		57			Y	-0-					8
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		57			Y	-0-					8

FASHING (EDWARDS LIME -A-)			//CONT.//			30379 500			ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: ATASCOSA				
MOMENTUM OIL & GAS, LLC			//CONT.//			574321													
URBANCZYK GU 1			WELL #:			4			RRCID -> 160176			COMPL. DATE 02/08/1996			TOTAL DEPTH 11000 PERF.10186 - 10236				
M	ALLOW	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM
O	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT					-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT					-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT					-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT					-0-	
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT					-0-	
04	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				
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT					-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT					-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT					-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT					-0-	
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT					-0-	
04	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				
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-	
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-	
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-	
PLAINS EXPLORATION & PROD. CO.			667862																
SMITH, MARY CAROL			WELL #:			1			RRCID -> 097980			COMPL. DATE 08/18/1981			TOTAL DEPTH 10942 PERF.10651 - 10701				
11	1596 N	1596	-0-	-0-	-0-		1596	2				N	-0-					-0-	
12	1978 N	1978	-0-	-0-	-0-		1978	2				N	-0-					-0-	
01	1036 N	1036	-0-	-0-	-0-		1036	2				N	-0-					-0-	
02	1135 N	1135	-0-	-0-	-0-		1135	2				N	-0-					-0-	
03	2290 N	2290	-0-	-0-	-0-		2290	2				N	-0-					-0-	
*04	2777 N	2777	-0-	-0-	-0-		2777	2				N	-0-					-0-	
SMITH, M. C.			WELL #:			3			RRCID -> 166411			COMPL. DATE 11/26/1997			TOTAL DEPTH 11006 PERF.10648 - 10725				
11	1539 N	1539	-0-	-0-	-0-		1539	2				N	-0-					-0-	
12	192 N	192	-0-	-0-	-0-		192	2				N	-0-					-0-	
01	1051 N	1051	-0-	-0-	-0-		1051	2				N	-0-					-0-	
02	1428 N	832	-0-	-596	-0-		832	2				N	-0-					-0-	
03	784 N	784	-0-	-0-	-0-		784	2				N	-0-					-0-	
04	1020 N	857	-0-	-163	-0-		857	2				N	-0-					-0-	
SNG OPERATING, LLC			797970																
RICHTER, H. E.			WELL #:			3 U			RRCID -> 109014			COMPL. DATE 12/17/1983			TOTAL DEPTH 10900 PERF.10371 - 10441				
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	

FASHING (EDWARDS LIME -A-)													CNTY: ATASCOSA									
TANDEM ENERGY CORPORATION																						
LIEKE, OTTO																						
WELL #: 3													RRCID -> 169396		COMPL. DATE 06/13/1998		TOTAL DEPTH 10900		PERF.10280 - 10383			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM BALANCE			
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-				
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-				
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-				
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-				
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-				
04	14B2	EXT	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	
11	2676	X	2676	-0-	-0-	-0-	2656	3	20	9	Y	18	45	1				25				
12	2962	X	2962	-0-	-0-	-0-	2928	3	34	9	Y	31	41	1				15				
01	2051	N	2051	-0-	-0-	-0-	2014	3	37	9	Y	34						49				
02	2240	N	540	-0-	-1700	-0-	503	3	37	9	Y	34	53	1				30				
03	1422	N	1422	-0-	-0-	-0-	1387	3	35	9	Y	32						62				
04	1980	N	935	-0-	-1045	-0-	917	3	18	9	Y	16	57	1				21				
SMITH, MARY CAROL TRUST													WELL #: 4		RRCID -> 109470		COMPL. DATE 02/08/1984		TOTAL DEPTH 10984		PERF.10538 - 10627	
11	3060	X	2750	-0-	-310	-0-	2750	3			Y	-0-						-0-				
12	3162	X	2791	-0-	-371	-0-	2791	3			Y	-0-						-0-				
01	3162	X	2051	-0-	-1111	-0-	2051	3			Y	-0-						-0-				
02	2595	X	2595	-0-	-0-	-0-	2595	3			Y	-0-						-0-				
03	2852	X	2297	-0-	-555	-0-	2297	3			Y	-0-						-0-				
04	2760	X	2663	-0-	-97	-0-	2663	3			Y	-0-						-0-				
WEGNER ET AL GAS UNIT													WELL #: 2		RRCID -> 112236		COMPL. DATE 08/31/1997		TOTAL DEPTH 11010		PERF.10675 - 10718	
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-				
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-				
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-				
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-				
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-				
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-				
SMITH, MARY CAROL TRUST UNIT													WELL #: 5		RRCID -> 119022		COMPL. DATE 09/21/1985		TOTAL DEPTH 11000		PERF.10616 - 10704	
11	5301	X	5301	-0-	-0-	-0-	5226	3	75	9	Y	68	109	1				84				
12	5301	X	4810	-0-	-491	-0-	4714	3	96	9	Y	87	129	1				42				
01	5301	X	4012	-0-	-1289	-0-	3939	3	73	9	Y	66						108				
02	4956	X	4121	-0-	-835	-0-	4038	3	83	9	Y	75	118	1				65				
03	5487	X	3693	-0-	-1794	-0-	3623	3	70	9	Y	64						129				
04	5310	X	3963	-0-	-1347	-0-	3890	3	73	9	Y	66	118	1				77				
WEGNER ET AL GAS UNIT													WELL #: 3		RRCID -> 151312		COMPL. DATE 05/23/1998		TOTAL DEPTH 11500		PERF.10715 - 10786	
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-				
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-				
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-				
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-				
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-				
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-				

FASHING (EDWARDS LIME -A-) //CONT.// 30379 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ATASCOSA														
WAGNER OIL COMPANY //CONT.// 891175														
WEGNER ET AL GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 156646 COMPL. DATE 07/17/1996 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10640 - 10740														
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) MONTHLY CUMU STATUS * * DISPOSITIONS * * C COND * * DISPOSITIONS * * EOM	PROD GAS LIFT(L) STATUS(CODE) (-)UNDERAGE AMT CODE AMT CODE M PROD AMT CODE AMT CODE BALANCE											
11	5700 X	5035	-0-	-665	-0-	5035	2		N	-0-				-0-
12	5890 X	4568	-0-	-1322	-0-	4568	2		N	-0-				-0-
01	5890 X	4859	-0-	-1031	-0-	4859	2		N	-0-				-0-
02	4704 X	3626	-0-	-1078	-0-	3626	2		N	-0-				-0-
03	5208 X	4845	-0-	-363	-0-	4845	2		N	-0-				-0-
04	5040 X	3139	-0-	-1901	-0-	3139	2		N	-0-				-0-
WEGNER ET AL GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 192721 COMPL. DATE 10/10/2002 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10698 - 10778														
11	10429 X	10429	-0-	-0-	-0-	10429	2		N	-0-				-0-
12	9982 X	9067	-0-	-915	-0-	9067	2		N	-0-				-0-
01	9982 X	8510	-0-	-1472	-0-	8510	2		N	-0-				-0-
02	9744 X	8128	-0-	-1616	-0-	8128	2		N	-0-				-0-
03	10788 X	4570	-0-	-6218	-0-	4570	2		N	-0-				-0-
04	10440 X	3009	-0-	-7431	-0-	3009	2		N	-0-				-0-
SMITH, MARY CAROL TRUST WELL #: 6 RRCID -> 209360 COMPL. DATE 07/12/2007 TOTAL DEPTH 10697 PERF.10660 - 10680														
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
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														
11	2171 X	2171	-0-	-0-	-0-	2148	3	23	9	Y	21	20	1	2
12	2248 X	2248	-0-	-0-	-0-	2211	3	37	9	Y	34	25	1	11
01	3361 X	3361	-0-	-0-	-0-	3319	3	42	9	Y	38	38	1	11
02	2815 X	2815	-0-	-0-	-0-	2769	3	46	9	Y	42	47	1	6
03	2263 X	1699	-0-	-564	-0-	1671	3	28	9	Y	25	27	1	4
04	3240 X	988	-0-	-2252	-0-	973	3	15	9	Y	14	16	1	2
OTTO ET AL GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 000205 COMPL. DATE 11/01/1958 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10750 - 10800														
11	4512 X	4512	-0-	-0-	-0-	4448	3	64	9	Y	58	57	1	5
12	3894 X	3894	-0-	-0-	-0-	3848	3	46	9	Y	42	36	1	11
01	4154 X	3890	-0-	-264	-0-	3837	3	53	9	Y	48	47	1	12
02	4200 X	3580	-0-	-620	-0-	3536	3	44	9	Y	40	46	1	6
03	4650 X	3862	-0-	-788	-0-	3816	3	46	9	Y	42	41	1	7
04	4500 X	3585	-0-	-915	-0-	3535	3	50	9	Y	45	47	1	5
SCHUMAN ET AL GAS UNIT #1 WELL #: 1 RRCID -> 000206 COMPL. DATE 03/06/1959 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10713 - 10766														
11	924 X	924	-0-	-0-	-0-	861	3	63	9	Y	57	56	1	5
12	1027 X	1027	-0-	-0-	-0-	980	3	47	9	Y	43	36	1	12
01	860 X	860	-0-	-0-	-0-	818	3	42	9	Y	38	39	1	11
02	868 X	540	-0-	-328	-0-	504	3	36	9	Y	33	41	1	3
03	1023 X	639	-0-	-384	-0-	602	3	37	9	Y	34	30	1	7
04	990 X	641	-0-	-349	-0-	591	3	50	9	Y	45	47	1	5

FASHING (EDWARDS LIME -A-)													CNTY: ATASCOSA	
XTO ENERGY INC.														
SCHUMAN ET AL GAS UNIT #2														
WELL #: 1														
RRCID -> 000207														
COMPL. DATE 03/08/1959														
TOTAL DEPTH 11202													PERF.10638 - 10724	
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
11	8556 X	8556	-0-	-0-	-0-	8489	3	67	9	Y	61	60	1	7
12	9323 X	9323	-0-	-0-	-0-	9261	3	62	9	Y	56	48	1	15
01	8308 X	8083	-0-	-225	-0-	8027	3	56	9	Y	51	51	1	15
02	7980 X	7559	-0-	-421	-0-	7500	3	59	9	Y	54	61	1	8
03	9331 X	8002	-0-	-1329	-0-	7940	3	62	9	Y	56	55	1	9
04	9030 X	7421	-0-	-1609	-0-	7356	3	65	9	Y	59	62	1	6
SCHUMAN ET AL GAS UNIT #3														
WELL #: 1														
RRCID -> 000208														
COMPL. DATE 11/22/1959														
TOTAL DEPTH 11200													PERF.10654 - 10733	
11	2722 X	2722	-0-	-0-	-0-	2650	3	72	9	Y	65	64	1	6
12	2692 X	2692	-0-	-0-	-0-	2640	3	52	9	Y	47	41	1	12
01	2492 X	2492	-0-	-0-	-0-	2447	3	45	9	Y	41	41	1	12
02	2548 X	1951	-0-	-597	-0-	1903	3	48	9	Y	44	50	1	6
03	2821 X	2061	-0-	-760	-0-	2010	3	51	9	Y	46	44	1	8
04	2730 X	1680	-0-	-1050	-0-	1628	3	52	9	Y	47	50	1	5
STOLLE ET AL GAS UNIT														
WELL #: 1														
RRCID -> 000209														
COMPL. DATE 11/01/1958														
TOTAL DEPTH 11200													PERF.10790 - 10845	
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
TARTT, EMMA ET AL														
WELL #: 1														
RRCID -> 000210														
COMPL. DATE 09/04/1989														
TOTAL DEPTH 11130													PERF.10472 - 10510	
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
TARTT, EMMA ET AL														
WELL #: 4														
RRCID -> 000213														
COMPL. DATE 01/12/1959														
TOTAL DEPTH 11000													PERF.10635 - 10685	
11	6327 X	6327	-0-	-0-	-0-	6277	3	50	9	Y	45	42	1	4
12	5925 X	5925	-0-	-0-	-0-	5890	3	35	9	Y	32	28	1	8
01	5727 X	5727	-0-	-0-	-0-	5696	3	31	9	Y	28	28	1	8
02	5908 X	5074	-0-	-834	-0-	5041	3	33	9	Y	30	34	1	4
03	6541 X	5561	-0-	-980	-0-	5527	3	34	9	Y	31	30	1	5
04	6330 X	5191	-0-	-1139	-0-	5155	3	36	9	Y	33	34	1	4
TARTT, EMMA ET AL														
WELL #: 5														
RRCID -> 000214														
COMPL. DATE 08/09/2005														
TOTAL DEPTH 11169													PERF.10658 - 10794	
11	5866 X	5866	-0-	-0-	-0-	5763	3	103	9	Y	94	92	1	8
12	6311 X	6311	-0-	-0-	-0-	6236	3	75	9	Y	68	58	1	18
01	5323 X	5323	-0-	-0-	-0-	5259	3	64	9	Y	58	59	1	17
02	4996 X	4996	-0-	-0-	-0-	4926	3	70	9	Y	64	72	1	9
03	5389 X	5389	-0-	-0-	-0-	5323	3	66	9	Y	60	58	1	11
*04	5395 X	5395	-0-	-0-	-0-	5318	3	77	9	Y	70	73	1	8
HURT, W. T. ET AL														
WELL #: 3R														
RRCID -> 053094														
COMPL. DATE 08/31/1997														
TOTAL DEPTH 10775													PERF.10542 - 10652	
11	3262 X	3262	-0-	-0-	-0-	3156	3	106	9	Y	96	96	1	9
12	2697 X	2283	-0-	-414	-0-	2184	3	99	9	Y	90	75	1	24
01	2790 X	1448	-0-	-1342	-0-	1362	3	86	9	Y	78	79	1	23
02	2772 X	1493	-0-	-1279	-0-	1409	3	84	9	Y	76	88	1	11
03	5299 X	5299	-0-	-0-	-0-	5202	3	97	9	Y	88	84	1	15
04	2970 X	2575	-0-	-395	-0-	2478	3	97	9	Y	88	93	1	10

FASHING (EDWARDS LIME -A-)										CAPACITY		CNTY: ATASCOSA							
XTO ENERGY INC.																			
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	*	*	C M	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS AMT	*	*	EOM BALANCE
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT						-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT						-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT						-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT						-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT						-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT						-0-
HENDERSON ET AL UNIT #1					WELL #:	2	RRCID -> 091131		COMPL. DATE 10/25/1980		TOTAL DEPTH 11000		PERF.10635 - 10709						
11	3600	X	3512	-0-	-88	-0-	3468	3	44	9	Y	40	39	1					4
12	3720	X	3225	-0-	-495	-0-	3193	3	32	9	Y	29	25	1					8
01	3249	X	3249	-0-	-0-	-0-	3221	3	28	9	Y	25	26	1					7
02	3276	X	3009	-0-	-267	-0-	2978	3	31	9	Y	28	31	1					4
03	3627	X	2987	-0-	-640	-0-	2956	3	31	9	Y	28	27	1					5
04	3510	X	2980	-0-	-530	-0-	2948	3	32	9	Y	29	31	1					3
HURT, W. T. ET AL					WELL #:	4	RRCID -> 091757		COMPL. DATE 01/23/1981		TOTAL DEPTH 11000		PERF.10527 - 10588						
11	5163	X	5163	-0-	-0-	-0-	4992	3	171	9	Y	155	152	1					14
12	5164	X	5164	-0-	-0-	-0-	5041	3	123	9	Y	112	97	1					29
01	4774	X	4644	-0-	-130	-0-	4537	3	107	9	Y	97	98	1					28
02	4632	X	4632	-0-	-0-	-0-	4515	3	117	9	Y	106	119	1					15
03	5084	X	4976	-0-	-108	-0-	4858	3	118	9	Y	107	104	1					18
04	4920	X	4368	-0-	-552	-0-	4244	3	124	9	Y	113	119	1					12
HENDERSON, ET AL GAS UNIT #2					WELL #:	2	RRCID -> 095344		COMPL. DATE 11/05/2007		TOTAL DEPTH 10956		PERF.10704 - 10756						
11	4020	X	3912	-0-	-108	-0-	3878	3	34	9	Y	31	30	1					3
12	4188	X	4188	-0-	-0-	-0-	4163	3	25	9	Y	23	20	1					6
01	3830	X	3830	-0-	-0-	-0-	3807	3	23	9	Y	21	21	1					3
02	4081	X	4081	-0-	-0-	-0-	4058	3	23	9	Y	21	24	1					6
03	4594	X	4594	-0-	-0-	-0-	4569	3	25	9	Y	23	22	1					4
04	4050	X	3971	-0-	-79	-0-	3945	3	26	9	Y	24	25	1					3
KOEHLER, EDNA S.					WELL #:	2	RRCID -> 095834		COMPL. DATE 09/26/1981		TOTAL DEPTH 10646		PERF.10590 - 10630						
11	864	N	864	-0-	-0-	-0-	864	3			Y	-0-							-0-
12	787	N	787	-0-	-0-	-0-	787	3			Y	-0-							-0-
01	775	N	643	-0-	-132	-0-	643	3			Y	-0-							-0-
02	812	N	716	-0-	-96	-0-	716	3			Y	-0-							-0-
03	881	N	881	-0-	-0-	-0-	881	3			Y	-0-							-0-
*04	838	N	838	-0-	-0-	-0-	838	3			Y	-0-							-0-
HURT, W. T. ET AL					WELL #:	5	RRCID -> 097642		COMPL. DATE 01/10/1982		TOTAL DEPTH 10867		PERF.10616 - 10706						
11	9653	X	9653	-0-	-0-	-0-	9564	3	89	9	Y	81	80	1					7
12	8313	X	8313	-0-	-0-	-0-	8249	3	64	9	Y	58	50	1					15
01	9300	X	8505	-0-	-795	-0-	8449	3	56	9	Y	51	51	1					15
02	8400	X	7909	-0-	-491	-0-	7847	3	62	9	Y	56	63	1					8
03	9300	X	7929	-0-	-1371	-0-	7867	3	62	9	Y	56	55	1					9
04	9000	X	8267	-0-	-733	-0-	8202	3	65	9	Y	59	62	1					6
TARTT, EMMA ET AL					WELL #:	2D	RRCID -> 100238		COMPL. DATE 05/05/1981		TOTAL DEPTH 10900		PERF. 6502 - 6560						
11	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT							-0-
12	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT							-0-
01	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT							-0-
02	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT							-0-
03	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT							-0-
04	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT							-0-

FASHING (EDWARDS LIME -A-)														
XTO ENERGY INC.														
KELLNER ET AL GAS UNIT														
WELL #: 2 RRCID -> 111692 COMPL. DATE 08/01/1986 TOTAL DEPTH 11033 PERF.10675 - 10758														
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	BALANCE
11	7800 X	4323	-0-	-3477	-0-	4293	3	30	9	Y	27	25	1	5
12	8060 X	7219	-0-	-841	-0-	7174	3	45	9	Y	41	35	1	11
01	8153 X	5755	-0-	-2398	-0-	5714	3	41	9	Y	37	37	1	11
02	5196 X	5196	-0-	-0-	-0-	5151	3	45	9	Y	41	46	1	6
03	7223 X	5311	-0-	-1912	-0-	5265	3	46	9	Y	42	41	1	7
04	6990 X	5829	-0-	-1161	-0-	5785	3	44	9	Y	40	43	1	4
TARTT, EMMA ET AL WELL #: 8 RRCID -> 116743 COMPL. DATE 05/01/1985 TOTAL DEPTH 10950 PERF.10578 - 10648														
11	4859 X	4859	-0-	-0-	-0-	4767	3	92	9	Y	84	77	1	8
12	4937 X	4937	-0-	-0-	-0-	4872	3	65	9	Y	59	51	1	16
01	4824 X	4824	-0-	-0-	-0-	4765	3	59	9	Y	54	54	1	16
02	4536 X	4203	-0-	-333	-0-	4139	3	64	9	Y	58	66	1	8
03	5022 X	4339	-0-	-683	-0-	4274	3	65	9	Y	59	57	1	10
04	4860 X	4498	-0-	-362	-0-	4434	3	64	9	Y	58	63	1	5
HURT, W. T. ET AL WELL #: 6 RRCID -> 117043 COMPL. DATE 03/30/1985 TOTAL DEPTH 10930 PERF.10575 - 10640														
11	3900 X	3695	-0-	-205	-0-	3632	3	63	9	Y	57	56	1	5
12	3782 X	1149	-0-	-2633	-0-	1099	3	50	9	Y	45	38	1	12
01	3410 X	522	-0-	-2888	-0-	486	3	36	9	Y	33	34	1	11
02	3444 X	452	-0-	-2992	-0-	408	3	44	9	Y	40	45	1	6
03	3813 X	424	-0-	-3389	-0-	378	3	46	9	Y	42	41	1	7
04	3690 X	332	-0-	-3358	-0-	282	3	50	9	Y	45	47	1	5
TARTT, EMMA ET AL WELL #: 7 RRCID -> 117044 COMPL. DATE 10/24/1988 TOTAL DEPTH 10850 PERF.10571 - 10642														
11	4316 X	4316	-0-	-0-	-0-	4277	3	39	9	Y	35	35	1	3
12	4545 X	4545	-0-	-0-	-0-	4515	3	30	9	Y	27	23	1	7
01	4404 X	4404	-0-	-0-	-0-	4379	3	25	9	Y	23	23	1	7
02	4032 X	3970	-0-	-62	-0-	3942	3	28	9	Y	25	28	1	4
03	4557 X	4449	-0-	-108	-0-	4421	3	28	9	Y	25	25	1	4
*04	4702 X	4702	-0-	-0-	-0-	4672	3	30	9	Y	27	28	1	3
HURT, W. T. ET AL WELL #: 7 RRCID -> 117342 COMPL. DATE 10/03/1996 TOTAL DEPTH 10923 PERF.10637 - 10770														
11	9450 X	7047	-0-	-2403	-0-	6882	3	165	9	Y	150	147	1	14
12	10950 X	10950	-0-	-0-	-0-	10837	3	113	9	Y	103	89	1	28
01	15266 X	15266	-0-	-0-	-0-	15159	3	107	9	Y	97	97	1	28
02	12404 X	12404	-0-	-0-	-0-	12287	3	117	9	Y	106	119	1	15
03	13199 X	13199	-0-	-0-	-0-	13081	3	118	9	Y	107	104	1	18
*04	12495 X	12495	-0-	-0-	-0-	12373	3	122	9	Y	111	117	1	12
HURT, W. T. ET AL WELL #: 8 U RRCID -> 143195 COMPL. DATE 11/14/1992 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10500 - 10772														
11	4710 X	3601	-0-	-1109	-0-	3575	3	26	9	Y	24	24	1	2
12	4030 X	3117	-0-	-913	-0-	3097	3	20	9	Y	18	15	1	5
01	3286 X	1783	-0-	-1503	-0-	1769	3	14	9	Y	13	14	1	4
02	3360 X	697	-0-	-2663	-0-	687	3	10	9	Y	9	13	1	-0-
03	4115 X	4115	-0-	-0-	-0-	4096	3	19	9	Y	17	14	1	3
*04	4650 X	4650	-0-	-0-	-0-	4631	3	19	9	Y	17	18	1	2
HENDERSON ET AL UNIT #1 WELL #: 4 RRCID -> 145061 COMPL. DATE 04/16/1993 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10548 - 10694														
11	9886 X	9886	-0-	-0-	-0-	9796	3	90	9	Y	82	74	1	10
12	9011 X	9011	-0-	-0-	-0-	8934	3	77	9	Y	70	65	1	15
01	8849 X	8849	-0-	-0-	-0-	8785	3	64	9	Y	58	59	1	14
02	9240 X	7973	-0-	-1267	-0-	7894	3	79	9	Y	72	74	1	12
03	10230 X	8245	-0-	-1985	-0-	8167	3	78	9	Y	71	71	1	12
04	9900 X	8016	-0-	-1884	-0-	7941	3	75	9	Y	68	71	1	9

FASHING (EDWARDS LIME -A-)													
XTO ENERGY INC.													
TARTT, EMMA ET AL													
WELL #: 11-U RRCID -> 145125 COMPL. DATE 05/01/1995 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10474 - 10552													
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	* EOM	
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-						-0-	
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-						-0-	
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-						-0-	
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-						-0-	
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-						-0-	
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-						-0-	
HENDERSON ET AL GAS UNIT #2 WELL #: 3 RRCID -> 151595 COMPL. DATE 07/07/2001 TOTAL DEPTH 11100 PERF.10632 - 10780													
11	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-						-0-	
12	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-						-0-	
01	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-						-0-	
02	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-						-0-	
03	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-						-0-	
04	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-						-0-	
HENDERSON ET AL UNIT #1 WELL #: 5 RRCID -> 151629 COMPL. DATE 02/02/2006 TOTAL DEPTH 11065 PERF.10570 - 10648													
11	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-						-0-	
12	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-						-0-	
01	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-						-0-	
02	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-						-0-	
03	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-						-0-	
04	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-						-0-	
HURT, W. T. ET AL WELL #: 9 RRCID -> 156648 COMPL. DATE 04/16/2009 TOTAL DEPTH 11980 PERF.10698 - 11980													
11	5040 X	1606	-0-	-3434	-0-	1510	3	96	9	Y	87	97	1
12	5208 X	-0-	-0-	-5208	-0-					Y	-0-		
01	4526 X	2536	-0-	-1990	-0-	2490	3	46	9	Y	42	18	1
02	5311 X	5311	-0-	-0-	-0-	5204	3	107	9	Y	97	107	1
03	6461 X	6461	-0-	-0-	-0-	6353	3	108	9	Y	98	96	1
*04	6115 X	6115	-0-	-0-	-0-	6002	3	113	9	Y	103	108	1
TARTT, EMMA ET AL WELL #: 12 RRCID -> 164104 COMPL. DATE 07/20/1997 TOTAL DEPTH 10721 PERF.10621 - 10721													
11	4680 X	4573	-0-	-107	-0-	4490	3	83	9	Y	75	73	1
12	4836 X	4613	-0-	-223	-0-	4551	3	62	9	Y	56	48	1
01	4278 X	3937	-0-	-341	-0-	3884	3	53	9	Y	48	49	1
02	4256 X	4180	-0-	-76	-0-	4123	3	57	9	Y	52	59	1
03	4715 X	4715	-0-	-0-	-0-	4656	3	59	9	Y	54	52	1
*04	4719 X	4719	-0-	-0-	-0-	4656	3	63	9	Y	57	60	1
HENDERSON ET AL UNIT #1 WELL #: 6 RRCID -> 164105 COMPL. DATE 07/27/1997 TOTAL DEPTH 10743 PERF.10630 - 10743													
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
HENDERSON ET AL UNIT #1 WELL #: 7 RRCID -> 184571 COMPL. DATE 08/12/2001 TOTAL DEPTH 10780 PERF.10633 - 10780													
11	5990 X	5990	-0-	-0-	-0-	5905	3	85	9	Y	77	75	1
12	5948 X	5948	-0-	-0-	-0-	5886	3	62	9	Y	56	48	1
01	5487 X	5231	-0-	-256	-0-	5178	3	53	9	Y	48	49	1
02	5513 X	5513	-0-	-0-	-0-	5456	3	57	9	Y	52	59	1
03	5660 X	5660	-0-	-0-	-0-	5601	3	59	9	Y	54	52	1
04	5310 X	5216	-0-	-94	-0-	5154	3	62	9	Y	56	59	1

FASHING (EDWARDS LIME -A-)														
XTO ENERGY INC.														
HURT, W. T. ET AL														
WELL #: 10 RRCID -> 185508 COMPL. DATE 08/28/2001 TOTAL DEPTH 10693 PERF.10598 - 10693														
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
11	5150 X	5150	-0-	-0-	-0-	5033	3	117	9	Y	106	104	1	9
12	5096 X	5096	-0-	-0-	-0-	5011	3	85	9	Y	77	66	1	20
01	5053 X	4484	-0-	-569	-0-	4411	3	73	9	Y	66	67	1	19
02	4816 X	4149	-0-	-667	-0-	4070	3	79	9	Y	72	81	1	10
03	5332 X	4344	-0-	-988	-0-	4264	3	80	9	Y	73	71	1	12
04	5160 X	4274	-0-	-886	-0-	4189	3	85	9	Y	77	81	1	8
KELLNER ET AL G. U.														
WELL #: 4 RRCID -> 186744 COMPL. DATE 11/05/2001 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10711 - 10800														
11	2694 X	2694	-0-	-0-	-0-	2394	3	300	9	Y	273	248	1	32
12	7522 X	7522	-0-	-0-	-0-	7222	3	300	9	Y	273	231	1	74
01	5312 X	5312	-0-	-0-	-0-	5085	3	227	9	Y	206	236	1	44
02	3620 X	3620	-0-	-0-	-0-	3314	3	306	9	Y	278	283	1	39
03	7533 X	6037	-0-	-1496	-0-	5737	3	300	9	Y	273	266	1	46
04	7290 X	6218	-0-	-1072	-0-	5897	3	321	9	Y	292	306	1	32
TARTT														
WELL #: 13 RRCID -> 195457 COMPL. DATE 04/04/2003 TOTAL DEPTH 10855 PERF.10789 - 10855														
11	1784 X	1784	-0-	-0-	-0-	1752	3	32	9	Y	29	28	1	3
12	1798 X	146	-0-	-1652	-0-	143	3	3	9	Y	3	6	1	-0-
01	2139 X	-0-	-0-	-2139	-0-	-	-	-	-	Y	3	-	-	3
02	1876 X	1356	-0-	-520	-0-	1338	3	18	9	Y	16	16	1	3
03	2077 X	732	-0-	-1345	-0-	712	3	20	9	Y	18	18	1	3
04	1770 X	765	-0-	-1005	-0-	742	3	23	9	Y	21	22	1	2
SCHUMANN ET AL G/U 1														
WELL #: 2 RRCID -> 202112 COMPL. DATE 03/13/2003 TOTAL DEPTH 10865 PERF. N/A														
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-	-	-	-	Y	NO RPT	-	-	-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-	-	-	-	Y	NO RPT	-	-	-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-	-	-	-	Y	NO RPT	-	-	-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-	-	-	-	Y	NO RPT	-	-	-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-	-	-	-	Y	NO RPT	-	-	-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-	-	-	-	Y	NO RPT	-	-	-0-
SCHUMANN ET AL GAS UNIT 3														
WELL #: 2 RRCID -> 205666 COMPL. DATE 01/14/2009 TOTAL DEPTH 10873 PERF.10818 - 10873														
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-	-	-	-	Y	-0-	-	-	-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-	-	-	-	Y	-0-	-	-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-	-	-	-	Y	-0-	-	-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-	-	-	-	Y	-0-	-	-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-	-	-	-	Y	-0-	-	-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-	-	-	-	Y	-0-	-	-	-0-
SCHUMANN, ET AL GAS UNIT #2														
WELL #: 2 RRCID -> 215192 COMPL. DATE 11/19/2005 TOTAL DEPTH 11123 PERF.10982 - 10752														
11	249 N	249	-0-	-0-	-0-	249	3	-	-	Y	-0-	-	-	-0-
12	196 N	196	-0-	-0-	-0-	196	3	-	-	Y	-0-	-	-	-0-
01	434 N	188	-0-	-246	-0-	188	3	-	-	Y	-0-	-	-	-0-
02	224 N	185	-0-	-39	-0-	185	3	-	-	Y	-0-	-	-	-0-
03	186 N	172	-0-	-14	-0-	172	3	-	-	Y	-0-	-	-	-0-
*04	187 N	187	-0-	-0-	-0-	187	3	-	-	Y	-0-	-	-	-0-
TARTT, EMMA ET AL														
WELL #: 14 RRCID -> 216006 COMPL. DATE 11/11/2005 TOTAL DEPTH 11070 PERF.10548 - 10676														
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-	-	-	-	Y	-0-	-	-	-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-	-	-	-	Y	-0-	-	-	-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-	-	-	-	Y	-0-	-	-	-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-	-	-	-	Y	-0-	-	-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-	-	-	-	Y	-0-	-	-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-	-	-	-	Y	-0-	-	-	-0-

FASHING (EDWARDS LIME -A-)														
XTO ENERGY INC.														
HURT, W. T. ET AL														
WELL #: 12 RRCID -> 225589 COMPL. DATE 12/14/2005 TOTAL DEPTH 11065 PERF.10554 - 10716														
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
11	2896 X	2896	-0-	-0-	-0-	2870 3	26 9	Y	24	24	1			2
12	3544 X	3544	-0-	-0-	-0-	3524 3	20 9	Y	18	15	1			5
01	3801 X	3801	-0-	-0-	-0-	3786 3	15 9	Y	14	15	1			4
02	3248 X	3248	-0-	-0-	-0-	3229 3	19 9	Y	17	19	1			2
03	3534 X	3437	-0-	-97	-0-	3418 3	19 9	Y	17	16	1			3
04	3690 X	3482	-0-	-208	-0-	3462 3	20 9	Y	18	19	1			2
HURT, W. T. ET AL														
WELL #: 11 RRCID -> 225592 COMPL. DATE 01/20/2006 TOTAL DEPTH 11050 PERF.10524 - 10636														
11	6968 X	6968	-0-	-0-	-0-	6879 3	89 9	Y	81	80	1			7
12	6811 X	6811	-0-	-0-	-0-	6746 3	65 9	Y	59	51	1			15
01	6383 X	6383	-0-	-0-	-0-	6326 3	57 9	Y	52	52	1			15
02	6160 X	5825	-0-	-335	-0-	5763 3	62 9	Y	56	63	1			8
03	6820 X	6479	-0-	-341	-0-	6417 3	62 9	Y	56	55	1			9
04	6600 X	5551	-0-	-1049	-0-	5494 3	57 9	Y	52	57	1			4
TARTT, EMMA ET AL														
WELL #: 15 RRCID -> 229952 COMPL. DATE 06/18/2007 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10620 - 10696														
11	5349 X	5349	-0-	-0-	-0-	5282 3	67 9	Y	61	56	1			6
12	5394 X	5379	-0-	-15	-0-	5331 3	48 9	Y	44	38	1			12
01	5342 X	5342	-0-	-0-	-0-	5297 3	45 9	Y	41	41	1			12
02	4978 X	4978	-0-	-0-	-0-	4927 3	51 9	Y	46	52	1			6
03	5407 X	5407	-0-	-0-	-0-	5355 3	52 9	Y	47	45	1			8
04	5190 X	4848	-0-	-342	-0-	4796 3	52 9	Y	47	50	1			5
HURT, W. T. ET AL														
WELL #: 13 RRCID -> 231980 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10930 PERF.10644 - 10736														
11	9504 X	9504	-0-	-0-	-0-	9277 3	227 9	Y	206	192	1			22
12	6917 X	6917	-0-	-0-	-0-	6715 3	202 9	Y	184	162	1			44
01	7381 X	7381	-0-	-0-	-0-	7187 3	194 9	Y	176	169	1			51
02	8652 X	7307	-0-	-1345	-0-	7095 3	212 9	Y	193	217	1			27
03	9579 X	7120	-0-	-2459	-0-	6933 3	187 9	Y	170	165	1			32
04	9270 X	6764	-0-	-2506	-0-	6573 3	191 9	Y	174	185	1			21
FASHING (EDWARDS LIME -B-)														
MOMENTUM OIL & GAS, LLC														
TOM "A" GU 3														
WELL #: 1 L RRCID -> 000252 COMPL. DATE 10/22/1957 TOTAL DEPTH 10990 PERF.10680 - 10780														
11	19935 X	11683	-0-	-8252	-0-	11573 3	110 9	Y	100	85	1			23
12	11893 X	11893	-0-	-0-	-0-	11777 3	116 9	Y	105	125	1			3
01	10709 X	10709	-0-	-0-	-0-	10595 3	114 9	Y	104	84	1			23
02	10164 X	9917	-0-	-247	-0-	9765 3	152 9	Y	138	128	1			33
03	11253 X	11152	-0-	-101	-0-	11097 3	55 9	Y	50	44	1			39
04	10890 X	9346	-0-	-1544	-0-	9296 3	50 9	Y	45	49	1			35
URBANCZYK GU 3														
WELL #: 2 L RRCID -> 056013 COMPL. DATE 08/08/1973 TOTAL DEPTH 11018 PERF. N/A														
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT					-0-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT					-0-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT					-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT					-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT					-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT					-0-

FASHING (EDWARDS)		LIME -B-)	//CONT.//		30379 750	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ATASCOSA			
MOMENTUM OIL & GAS, LLC		GAS, LLC	//CONT.//		574321								
URBANCZYK GU 1			WELL #:		2 L	RRCID -> 078972		COMPL. DATE 09/27/1978		TOTAL DEPTH 10900		PERF.10733 - 10741	
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

URBANCZYK GU 2			WELL #:		3 L	RRCID -> 087778		COMPL. DATE 04/08/1980		TOTAL DEPTH 10910		PERF.10698 - 10594	
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

URBANCZYK GU 3			WELL #:		3 L	RRCID -> 088798		COMPL. DATE 06/06/1980		TOTAL DEPTH 10800		PERF.10634 - 10732	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
04	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	
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

URBANCZYK GU 1			WELL #:		3 L	RRCID -> 099570		COMPL. DATE 04/07/1982		TOTAL DEPTH 10900		PERF.10577 - 10637	
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

TOM "A" GU 2			WELL #:		3 L	RRCID -> 108341		COMPL. DATE 11/19/1983		TOTAL DEPTH 10850		PERF.10638 - 10726	
11	12068 X	12068	-0-	-0-	-0-	12000	3	68 9	Y	62	53 1		27
12	12267 X	12267	-0-	-0-	-0-	12195	3	72 9	Y	65	81 1		11
01	11717 X	11717	-0-	-0-	-0-	11641	3	76 9	Y	69	55 1		25
02	11256 X	10495	-0-	-761	-0-	10398	3	97 9	Y	88	82 1		31
03	12462 X	10506	-0-	-1956	-0-	10474	3	32 9	Y	29	25 1		35
04	12060 X	11485	-0-	-575	-0-	11455	3	30 9	Y	27	30 1		32

TOM "A" GU 4			WELL #:		3 L	RRCID -> 116049		COMPL. DATE 03/22/1985		TOTAL DEPTH 10900		PERF.10737 - 10783	
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

FASHING (EDWARDS)		LIME -B-)	//CONT.//		30379 750	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ATASCOSA			
MOMENTUM OIL & GAS, LLC		GAS, LLC	//CONT.//		574321								
SCHUMANN "A"			WELL #:		5 L	RRCID -> 130517		COMPL. DATE 02/25/1989		TOTAL DEPTH 10950		PERF.10795 - 10860	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE) (-)UNDERAGE	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
11	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
12	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
01	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
02	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
03	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
04	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-

TOM "A" GU 2			WELL #:		4 L	RRCID -> 133619		COMPL. DATE 02/02/1990		TOTAL DEPTH 10950		PERF.10675 - 10740	
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT	-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT	-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT	-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT	-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT	-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT	-0-

TOM "A" GU 1			WELL #:		3 L	RRCID -> 144629		COMPL. DATE 01/29/1993		TOTAL DEPTH 10900		PERF.10250 - 10564	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT	-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT	-0-
04	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	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT	-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT	-0-
04	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	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	6912						Y	NO RPT	-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	6912						Y	NO RPT	-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	6912						Y	NO RPT	-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	6912						Y	NO RPT	-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	6912						Y	NO RPT	-0-
04	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	
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT	-0-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT	-0-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT	-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT	-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT	-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT	-0-

SCHUMANN "A"			WELL #:		6	RRCID -> 150726		COMPL. DATE 03/22/1993		TOTAL DEPTH 10977		PERF.10726 - 10792	
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT	-0-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT	-0-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT	-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT	-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT	-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT	-0-

FASHING (EDWARDS LIME -B-)										CNTY: ATASCOSA									
SNG OPERATING, LLC																			
RICHTER, H. E.																			

FIGHT & HOLLER (SAN MIGUEL) CIVRON PETROLEUM RES., LLC HALE, BILLY				30832 400 120554	ASSOCIATED	EXEMPT				CNTY: ZAVALA						
WELL #: 2				RRCID -> 158318	COMPL. DATE 04/15/1996	TOTAL DEPTH 3000	PERF. 2182 - 2198									
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					119
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					119
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					119
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					119
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					119
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					119
FORT EWELL (WILCOX -A-) TAYLOR, J. M. COQUAT, HENDERSON				32033 500 837790	NON-ASSOCIATED	EXEMPT				CNTY: LA SALLE						
WELL #: 1				RRCID -> 000258	COMPL. DATE 01/21/1960	TOTAL DEPTH N/A	PERF. 5142 - 5152									
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
FOUR MAJORS (ELLENBURGER) RIO-TEX, INC. WHITEHEAD-WARDLAW				32363 500 712930	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: EDWARDS						
WELL #: 9401				RRCID -> 251791	COMPL. DATE 10/05/2009	TOTAL DEPTH 12300	PERF.12150 - 12300									
11	13650 X	11309	-0-	-2341	-0-	69	1	11240	2	N	-0-					-0-
12	13051 X	12338	-0-	-713	-0-	75	1	12263	2	N	-0-					-0-
01	12448 X	12448	-0-	-0-	-0-	79	1	12369	2	N	-0-					-0-
02	11004 X	8263	-0-	-2741	-0-	57	1	8206	2	N	-0-					-0-
03	12338 X	6181	-0-	-6157	-0-	43	1	6138	2	N	-0-					-0-
04	12060 X	5804	-0-	-6256	-0-	39	1	5765	2	N	-0-					-0-
FOUR MILLS (ELLENBURGER) NEWFIELD EXPLORATION COMPANY WHITEHEAD				32372 080 606617	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: EDWARDS						
WELL #: 7301				RRCID -> 206926	COMPL. DATE 09/29/2004	TOTAL DEPTH 11395	PERF.11122 - 11395									
11	7890 X	6386	-0-	-1504 B	-0-	573	1	5813	2	N	-0-					-0-
12	8153 X	6607	-0-	-1546 B	-0-	547	1	6060	2	N	-0-					-0-
01	7192 X	6414	-0-	-778 B	-0-	579	1	5835	2	N	-0-					-0-
02	6328 X	5934	-0-	-394 B	-0-	506	1	5428	2	N	-0-					-0-
03	6882 X	6625	-0-	-257 B	-0-	604	1	6021	2	N	-0-					-0-
04	6390 X	6161	-0-	-229 B	-0-	532	1	5629	2	N	-0-					-0-
WHITEHEAD				WELL #: 7401	RRCID -> 209358	COMPL. DATE 03/09/2005	TOTAL DEPTH 13300	PERF.12028 - 12206								
11	12240 X	6093	-0-	-6147 B	-0-	547	1	5546	2	N	-0-					-0-
12	14694 X	12614	-0-	-2080 B	-0-	1045	1	11569	2	N	-0-					-0-
01	15562 X	15259	-0-	-303 B	-0-	1378	1	13881	2	N	-0-					-0-
02	14056 X	7487	-0-	-6569 B	-0-	638	1	6849	2	N	-0-					-0-
03	14849 X	7608	-0-	-7241 B	-0-	694	1	6914	2	N	-0-					-0-
04	14760 X	11694	-0-	-3066 B	-0-	1009	1	10685	2	N	-0-					-0-
WHITEHEAD				WELL #: 7402	RRCID -> 214595	COMPL. DATE 02/14/2006	TOTAL DEPTH 12303	PERF.11800 - 12170								
11	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

FOUR MILLS (ELLENBURGER) NEWFIELD EXPLORATION COMPANY WHITEHEAD													CNTY: EDWARDS									
//CONT.// 32372 080 //CONT.// 606617 WELL #: 8501													NON-ASSOCIATED		CAPACITY							
RRCID -> 227623													COMPL. DATE 03/08/2007		TOTAL DEPTH 14300		PERF.11496 - 12252					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE							
11	1927 X	1927	-0-	-0- B	-0-	-0-	173	1	1754	2	N	-0-			-0-							
12	992 X	-0-	-0-	-992 B	-0-	-0-					N	-0-			-0-							
01	2549 X	2549	-0-	-0- B	-0-	-0-	230	1	2319	2	N	-0-			-0-							
02	1792 X	-0-	-0-	-1792 B	-0-	-0-					N	-0-			-0-							
03	1984 X	1444	-0-	-540 B	-0-	-0-	132	1	1312	2	N	-0-			-0-							
04	2460 X	191	-0-	-2269 B	-0-	-0-	16	1	175	2	N	-0-			-0-							
WHITEHEAD													WELL #: 8502		RRCID -> 228817		COMPL. DATE 05/17/2007		TOTAL DEPTH 12495		PERF.11702 - 12400	
11	13205 X	13205	-0-	-0- B	-0-	-0-	1185	1	12020	2	N	-0-			-0-							
12	13578 X	13354	-0-	-224 B	-0-	-0-	1106	1	12248	2	N	-0-			-0-							
01	13481 X	13481	-0-	-0- B	-0-	-0-	1218	1	12263	2	N	-0-			-0-							
02	12320 X	12132	-0-	-188 B	-0-	-0-	1034	1	11098	2	N	-0-			-0-							
03	13668 X	13668	-0-	-0- B	-0-	-0-	1246	1	12422	2	N	-0-			-0-							
04	13200 X	11933	-0-	-1267 B	-0-	-0-	1030	1	10903	2	N	-0-			-0-							
WHITEHEAD 85 G.U. 1													WELL #: H 3ST		RRCID -> 233655		COMPL. DATE 01/02/2008		TOTAL DEPTH 11720		PERF.11376 - 11720	
11	3060 X	1809	-0-	-1251 B	-0-	-0-	162	1	1647	2	N	-0-			-0-							
12	3162 X	2611	-0-	-551 B	-0-	-0-	216	1	2395	2	N	-0-			-0-							
01	2635 X	2427	-0-	-208 B	-0-	-0-	219	1	2208	2	N	-0-			-0-							
02	2212 X	1675	-0-	-537 B	-0-	-0-	143	1	1532	2	N	-0-			-0-							
03	2604 X	1921	-0-	-683 B	-0-	-0-	175	1	1746	2	N	-0-			-0-							
04	2520 X	1227	-0-	-1293 B	-0-	-0-	106	1	1121	2	N	-0-			-0-							
WHITEHEAD, F. H.													WELL #: 8601		RRCID -> 235233		COMPL. DATE 01/26/2008		TOTAL DEPTH 11920		PERF.11620 - 11902	
11	2880 X	2316	-0-	-564 B	-0-	-0-	208	1	2108	2	N	-0-			-0-							
12	2976 X	2226	-0-	-750 B	-0-	-0-	184	1	2042	2	N	-0-			-0-							
01	2542 X	2132	-0-	-410 B	-0-	-0-	193	1	1939	2	N	-0-			-0-							
02	2296 X	1463	-0-	-833 B	-0-	-0-	125	1	1338	2	N	-0-			-0-							
03	2418 X	2104	-0-	-314 B	-0-	-0-	192	1	1912	2	N	-0-			-0-							
04	2310 X	1920	-0-	-390 B	-0-	-0-	166	1	1754	2	N	-0-			-0-							
WHITEHEAD													WELL #: 7403		RRCID -> 245144		COMPL. DATE 02/14/2006		TOTAL DEPTH 11850		PERF.11630 - 11722	
11	8130 X	6258	-0-	-1872 B	-0-	-0-	562	1	5696	2	N	-0-			-0-							
12	8401 X	6148	-0-	-2253 B	-0-	-0-	509	1	5639	2	N	-0-			-0-							
01	6479 X	5743	-0-	-736 B	-0-	-0-	519	1	5224	2	N	-0-			-0-							
02	5852 X	4849	-0-	-1003 B	-0-	-0-	413	1	4436	2	N	-0-			-0-							
03	6479 X	6070	-0-	-409 B	-0-	-0-	553	1	5517	2	N	-0-			-0-							
*04	6598 X	6598	-0-	-0- B	-0-	-0-	569	1	6029	2	N	-0-			-0-							
FRANCES HILL (CANYON) HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC CANYON RANCH SWD													32519 155 385842 WELL #: 3		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: EDWARDS			
RRCID -> 055621													COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 6730		PERF. 4614 - 4629					
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-							
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-							
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-							
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-							
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-							
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-							

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	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-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-
RDR TURNEY 194		WELL #:			RRCID -> 252230		COMPL. DATE		N/A	TOTAL DEPTH	N/A PERF.11712 - 11776
11	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
MERIT ENERGY COMPANY		561136									
EPPS, HATTIE "D"		WELL #:		4	RRCID -> 178770		COMPL. DATE 05/22/2000		TOTAL DEPTH	6340	PERF. 4641 - 5140
11	900 N	900	-0-	-0-	-0-	346 1	554 2	N	-0-		-0-
12	1240 N	963	-0-	-277	-0-	371 1	592 2	N	-0-		-0-
01	992 N	967	-0-	-25	-0-	375 1	592 2	N	-0-		-0-
02	924 N	924	-0-	-0-	-0-	329 1	595 2	N	-0-		-0-
03	961 N	845	-0-	-116	-0-	330 1	515 2	N	-0-		-0-
04	930 N	NO RPT	-0-	-930	-0-			N	NO RPT		-0-
PETEX		659782									
HILL -68-		WELL #:		1 U	RRCID -> 063704		COMPL. DATE 09/01/1975		TOTAL DEPTH	6540	PERF. N/A
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
RANGE PRODUCTION COMPANY		691703									
HILL, FRANCES -89-		WELL #:		3	RRCID -> 160169		COMPL. DATE 09/11/2003		TOTAL DEPTH	6920	PERF. 5299 - 5350
11	1366 X	1366	-0-	-0-	-0-	1366 2		N	-0-		-0-
12	1033 X	1033	-0-	-0-	-0-	1033 2		N	-0-		-0-
01	1054 X	1027	-0-	-27	-0-	1027 2		N	-0-		-0-
02	1288 X	1117	-0-	-171	-0-	1117 2		N	-0-		-0-
03	1426 X	1135	-0-	-291	-0-	1135 2		N	-0-		-0-
04	1380 X	998	-0-	-382	-0-	998 2		N	-0-		-0-
HILL, FRANCES -67-		WELL #:		3	RRCID -> 165378		COMPL. DATE 11/06/1997		TOTAL DEPTH	6900	PERF. 6086 - 6094
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	T. A.	-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-

FRANCES HILL (PENN)				32519 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: EDWARDS			
HAMMAN OIL & REFINING COMPANY				350200								
WHEAT -108-				WELL #: 1	RRCID -> 179204	COMPL. DATE 08/29/2000	TOTAL DEPTH 7100	PERF. 6385 - 6504				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
11	1443 N	1443	-0-	-0-	-0-	1443 3		N	-0-			-0-
12	1798 N	1642	-0-	-156	-0-	1642 3		N	-0-			-0-
01	1736 N	1704	-0-	-32	-0-	1704 3		N	-0-			-0-
02	1540 N	1540	-0-	-0-	-0-	1540 3		N	-0-			-0-
03	1781 N	1781	-0-	-0-	-0-	1781 3		N	-0-			-0-
*04	1741 N	1741	-0-	-0-	-0-	1741 3		N	-0-			-0-
WHEAT -109-				WELL #: 1	RRCID -> 181672	COMPL. DATE 02/22/2001	TOTAL DEPTH 7100	PERF. 5700 - 5871				
11	596 N	596	-0-	-0-	-0-	596 3		N	-0-			-0-
12	682 N	578	-0-	-104	-0-	578 3		N	-0-			-0-
01	651 N	544	-0-	-107	-0-	544 3		N	-0-			-0-
02	560 N	469	-0-	-91	-0-	469 3		N	-0-			-0-
03	589 N	521	-0-	-68	-0-	521 3		N	-0-			-0-
04	540 N	525	-0-	-15	-0-	525 3		N	-0-			-0-
HILL -86-				WELL #: 1	RRCID -> 182819	COMPL. DATE 02/23/2001	TOTAL DEPTH 7100	PERF. 6270 - 6310				
11	181 N	181	-0-	-0-	-0-	181 3		N	-0-			-0-
12	321 N	321	-0-	-0-	-0-	321 3		N	-0-			-0-
01	307 N	307	-0-	-0-	-0-	307 3		N	-0-			-0-
02	278 N	278	-0-	-0-	-0-	278 3		N	-0-			-0-
03	310 N	205	-0-	-105	-0-	205 3		N	-0-			-0-
04	300 N	171	-0-	-129	-0-	171 3		N	-0-			-0-
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC				385842								
CANYON RANCH				WELL #: 0901E	RRCID -> 053098	COMPL. DATE 06/11/1972	TOTAL DEPTH 6250	PERF. N/A				
11	270 N	235	-0-	-35	-0-	235 2		Y	-0-			-0-
12	279 N	240	-0-	-39	-0-	240 2		Y	-0-			-0-
01	248 N	233	-0-	-15	-0-	233 2		Y	-0-			-0-
02	224 N	209	-0-	-15	-0-	209 2		Y	-0-			-0-
03	248 N	221	-0-	-27	-0-	221 2		Y	-0-			-0-
04	240 N	206	-0-	-34	-0-	206 2		Y	-0-			-0-
CANYON RANCH				WELL #: 0902E	RRCID -> 055132	COMPL. DATE 04/24/1973	TOTAL DEPTH 6379	PERF. N/A				
11	266 N	266	-0-	-0-	-0-	266 2		Y	-0-			-0-
12	279 N	256	-0-	-23	-0-	256 2		Y	-0-			-0-
01	279 N	238	-0-	-41	-0-	238 2		Y	-0-			-0-
02	252 N	215	-0-	-37	-0-	215 2		Y	-0-			-0-
03	248 N	226	-0-	-22	-0-	226 2		Y	-0-			-0-
04	240 N	214	-0-	-26	-0-	214 2		Y	-0-			-0-
CANYON RANCH				WELL #: 1072E	RRCID -> 056700	COMPL. DATE 08/30/1973	TOTAL DEPTH 6280	PERF. N/A				
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

FRANCES HILL (PENN)														CNTY: EDWARDS	
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC															
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	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE	
11	210 N	208	-0-	-2	-0-	208	3			Y	-0-			-0-	
12	217 N	210	-0-	-7	-0-	210	3			Y	-0-			-0-	
01	217 N	217	-0-	-0-	-0-	217	3			Y	-0-			-0-	
02	215 N	215	-0-	-0-	-0-	215	3			Y	-0-			-0-	
03	248 N	248	-0-	-0-	-0-	248	3			Y	-0-			-0-	
*04	244 N	244	-0-	-0-	-0-	244	3			Y	-0-			-0-	
CANYON RANCH															
WELL #: 0903E RRCID -> 126129 COMPL. DATE 08/16/1999 TOTAL DEPTH 6364 PERF. 5944 - 6047															
11	330 N	330	-0-	-0-	-0-	330	2			Y	-0-			-0-	
12	341 N	326	-0-	-15	-0-	326	2			Y	-0-			-0-	
01	341 N	323	-0-	-18	-0-	323	2			Y	-0-			-0-	
02	308 N	294	-0-	-14	-0-	294	2			Y	-0-			-0-	
03	341 N	310	-0-	-31	-0-	310	2			Y	-0-			-0-	
04	300 N	292	-0-	-8	-0-	292	2			Y	-0-			-0-	
CANYON RANCH															
WELL #: 1103E RRCID -> 193528 COMPL. DATE 09/25/2002 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5690 - 5877															
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-	
JOHNSON & LINDLEY, INC.															
HILL, FRANCES -85- 437316															
WELL #: 2 RRCID -> 052528 COMPL. DATE 04/26/1972 TOTAL DEPTH 6600 PERF. N/A															
11	600 N	576	-0-	-24	-0-	37	1	539	2	Y	-0-			2	
12	713 N	600	-0-	-113	-0-	43	1	557	2	Y	-0-	1	1	1	
01	713 N	681	-0-	-32	-0-	45	1	636	2	Y	-0-			1	
02	635 N	635	-0-	-0-	-0-	44	1	591	2	Y	-0-			1	
03	665 N	665	-0-	-0-	-0-	45	1	620	2	Y	-0-			1	
04	660 N	565	-0-	-95	-0-	34	1	531	2	Y	-0-			1	
COX -84-															
WELL #: 1 RRCID -> 053095 COMPL. DATE 07/22/1972 TOTAL DEPTH 6800 PERF. N/A															
11	660 N	641	-0-	-19	-0-	41	1	600	2	Y	-0-			5	
12	620 N	452	-0-	-168	-0-	32	1	420	2	Y	-0-	2	1	3	
01	868 N	319	-0-	-549	-0-	21	1	298	2	Y	-0-			3	
02	588 N	418	-0-	-170	-0-	29	1	389	2	Y	-0-			3	
03	584 N	584	-0-	-0-	-0-	40	1	544	2	Y	-0-			3	
*04	569 N	569	-0-	-0-	-0-	34	1	535	2	Y	-0-			3	
HILL, FRANCES -68-															
WELL #: 3 RRCID -> 053096 COMPL. DATE 07/11/1972 TOTAL DEPTH 6812 PERF. N/A															
11	720 N	691	-0-	-29	-0-	45	1	646	2	Y	-0-			1	
12	744 N	589	-0-	-155	-0-	42	1	547	2	Y	-0-	1	1	-0-	
01	744 N	658	-0-	-86	-0-	44	1	614	2	Y	-0-			-0-	
02	646 N	646	-0-	-0-	-0-	45	1	601	2	Y	-0-			-0-	
03	724 N	724	-0-	-0-	-0-	49	1	675	2	Y	-0-			-0-	
*04	642 N	642	-0-	-0-	-0-	38	1	604	2	Y	-0-			-0-	

FRANCES HILL (PENN) JOHNSON & LINDLEY, INC. TEXAS A & M -69-													CNTY: EDWARDS									
//CONT.// 32519 500 //CONT.// 437316 WELL #: 1													NON-ASSOCIATED		CAPACITY							
RRCID -> 053097													COMPL. DATE 06/25/1972		TOTAL DEPTH 6812		PERF. N/A					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT	(I) MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE					
11	3540 X	3139	-0-	-401	-0-		203	1	2936	2	Y	-0-					33					
12	3658 X	3119	-0-	-539	-0-		221	1	2898	2	Y	-0-	19	1			14					
01	3565 X	3492	-0-	-73	-0-		232	1	3259	2	Y	1					15					
							1	9														
02	3136 X	3113	-0-	-23	-0-		216	1	2896	2	Y	1					16					
							1	9														
03	3472 X	3147	-0-	-325	-0-		214	1	2932	2	Y	1					17					
							1	9														
04	3390 X	2581	-0-	-809	-0-		154	1	2427	2	Y	-0-					17					
TEXAS A & M -63-													WELL #: 2		RRCID -> 053243		COMPL. DATE 08/11/1972		TOTAL DEPTH 6750		PERF. 6360 - 6412	
11	2034 N	2034	-0-	-0-	-0-		131	1	1903	2	Y	-0-					15					
12	2108 N	1892	-0-	-216	-0-		134	1	1758	2	Y	-0-	8	1			7					
01	2046 N	2017	-0-	-29	-0-		134	1	1883	2	Y	-0-					7					
02	1904 N	1719	-0-	-185	-0-		119	1	1599	2	Y	1					8					
							1	9														
03	2064 N	2064	-0-	-0-	-0-		140	1	1924	2	Y	-0-					8					
04	1950 N	1696	-0-	-254	-0-		101	1	1595	2	Y	-0-					8					
TEXAS A & M -69-													WELL #: 3		RRCID -> 053493		COMPL. DATE 09/07/1972		TOTAL DEPTH 6800		PERF. 6360 - 6385	
11	5610 X	4170	-0-	-1440	-0-		269	1	3901	2	Y	-0-					51					
12	5797 X	4470	-0-	-1327	-0-		318	1	4152	2	Y	-0-	31	1			20					
01	5797 X	5114	-0-	-683	-0-		341	1	4772	2	Y	1					21					
							1	9														
02	4648 X	4142	-0-	-506	-0-		286	1	3854	2	Y	2					23					
							2	9														
03	5515 X	5515	-0-	-0-	-0-		373	1	5141	2	Y	1					24					
							1	9														
04	4950 X	4306	-0-	-644	-0-		257	1	4049	2	Y	-0-					24					
TEXAS A & M -69-													WELL #: 4		RRCID -> 053494		COMPL. DATE 09/14/1972		TOTAL DEPTH 6800		PERF. N/A	
11	3240 X	2695	-0-	-545	-0-		174	1	2521	2	Y	-0-					27					
12	3348 X	2481	-0-	-867	-0-		176	1	2305	2	Y	-0-	16	1			11					
01	3317 X	2648	-0-	-669	-0-		176	1	2472	2	Y	-0-					11					
02	2996 X	2502	-0-	-494	-0-		173	1	2328	2	Y	1					12					
							1	9														
03	3224 X	2441	-0-	-783	-0-		166	1	2275	2	Y	-0-					12					
04	2700 X	1913	-0-	-787	-0-		114	1	1799	2	Y	-0-					12					
COX, L. L. -70-													WELL #: 2		RRCID -> 054206		COMPL. DATE 12/25/1972		TOTAL DEPTH 6700		PERF. N/A	
11	92 N	92	-0-	-0-	-0-		6	1	86	2	Y	-0-					-0-					
12	126 N	126	-0-	-0-	-0-		9	1	117	2	Y	-0-					-0-					
01	62 N	62	-0-	-0-	-0-		4	1	58	2	Y	-0-					-0-					
02	56 N	35	-0-	-21	-0-		2	1	33	2	Y	-0-					-0-					
03	62 N	25	-0-	-37	-0-		2	1	23	2	Y	-0-					-0-					
04	60 N	32	-0-	-28	-0-		2	1	30	2	Y	-0-					-0-					

FRANCES HILL (PENN) JOHNSON & LINDLEY, INC. COX, L. L. -83-														CNTY: EDWARDS									
//CONT.// 32519 500 //CONT.// 437316 WELL #: 4														NON-ASSOCIATED CAPACITY RRCID -> 055153 COMPL. DATE 04/23/1973 TOTAL DEPTH 6600 PERF. N/A									
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS CODE	*	*	C M	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS CODE	*	*	EOM BALANCE			
11	2910 X	2741	-0-	-169	-0-			177	1	2564	2	Y	-0-							26			
12	3007 X	2413	-0-	-594	-0-			171	1	2242	2	Y	-0-		15	1				11			
01	2914 X	2668	-0-	-246	-0-			177	1	2490	2	Y	1							12			
								1	9														
02	2632 X	1784	-0-	-848	-0-			124	1	1659	2	Y	1							13			
								1	9														
03	2821 X	2816	-0-	-5	-0-			191	1	2624	2	Y	1							14			
								1	9														
04	2730 X	2510	-0-	-220	-0-			150	1	2360	2	Y	-0-							14			
EPPS-TEXAS A & M -47-					WELL #:	2	RRCID -> 055226					COMPL. DATE 05/16/1973					TOTAL DEPTH 6732 PERF. N/A						
11	1037 N	1037	-0-	-0-	-0-			67	1	970	2	Y	-0-							9			
12	1178 N	1013	-0-	-165	-0-			72	1	941	2	Y	-0-		4	1				5			
01	1104 N	1104	-0-	-0-	-0-			73	1	1031	2	Y	-0-							5			
02	980 N	918	-0-	-62	-0-			64	1	854	2	Y	-0-							5			
03	1023 N	982	-0-	-41	-0-			67	1	915	2	Y	-0-							5			
*04	1186 N	1186	-0-	-0-	-0-			71	1	1115	2	Y	-0-							5			
TEXAS A & M -63-					WELL #:	5	RRCID -> 056014					COMPL. DATE 08/07/1973					TOTAL DEPTH 6790 PERF. N/A						
11	197 N	197	-0-	-0-	-0-			13	1	184	2	Y	-0-							-0-			
12	316 N	316	-0-	-0-	-0-			22	1	294	2	Y	-0-							-0-			
01	264 N	264	-0-	-0-	-0-			18	1	246	2	Y	-0-							-0-			
02	185 N	185	-0-	-0-	-0-			13	1	172	2	Y	-0-							-0-			
03	204 N	204	-0-	-0-	-0-			13	1	191	2	Y	-0-							-0-			
*04	148 N	148	-0-	-0-	-0-			8	1	140	2	Y	-0-							-0-			
COX, L. L. -84-					WELL #:	6	RRCID -> 068482					COMPL. DATE 09/07/1976					TOTAL DEPTH 6600 PERF. N/A						
11	1050 N	974	-0-	-76	-0-			63	1	911	2	Y	-0-							1			
12	1085 N	1031	-0-	-54	-0-			73	1	958	2	Y	-0-		1	1				-0-			
01	1085 N	974	-0-	-111	-0-			65	1	909	2	Y	-0-							-0-			
02	986 N	986	-0-	-0-	-0-			68	1	918	2	Y	-0-							-0-			
03	1023 N	962	-0-	-61	-0-			65	1	897	2	Y	-0-							-0-			
04	930 N	754	-0-	-176	-0-			45	1	709	2	Y	-0-							-0-			
TEXAS A&M "62"					WELL #:	7	RRCID -> 133654					COMPL. DATE 02/04/1990					TOTAL DEPTH 7300 PERF. 6417 - 6475						
11	4546 X	4546	-0-	-0-	-0-			292	1	4254	2	Y	-0-							49			
12	4650 X	4012	-0-	-638	-0-			285	1	3727	2	Y	-0-		29	1				20			
01	4650 X	4492	-0-	-158	-0-			299	1	4192	2	Y	1							21			
								1	9														
02	4256 X	3637	-0-	-619	-0-			252	1	3383	2	Y	2							23			
								2	9														
03	4712 X	4490	-0-	-222	-0-			305	1	4184	2	Y	1							24			
								1	9														
04	4560 X	2275	-0-	-2285	-0-			136	1	2139	2	Y	-0-							24			
HILL, FRANCES "85"					WELL #:	6	RRCID -> 148187					COMPL. DATE 01/20/1994					TOTAL DEPTH 6400 PERF. 6044 - 6098						
11	493 N	493	-0-	-0-	-0-			32	1	461	2	Y	-0-							2			
12	434 N	76	-0-	-358	-0-			5	1	71	2	Y	-0-		1	1				1			
01	638 N	638	-0-	-0-	-0-			42	1	596	2	Y	-0-							1			
02	561 N	561	-0-	-0-	-0-			39	1	522	2	Y	-0-							1			
03	436 N	436	-0-	-0-	-0-			30	1	406	2	Y	-0-							1			
04	630 N	66	-0-	-564	-0-			4	1	62	2	Y	-0-							1			

FRANCES HILL (PENN) JOHNSON & LINDLEY, INC. TEXAS A & M "69"														CNTY: EDWARDS	
				//CONT.//	32519 500	NON-ASSOCIATED				CAPACITY					
				//CONT.//	437316										
				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	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
11	2130 N	993	-0-	-1137	-0-	64	1	929	2	Y	-0-				21
12	2046 N	1784	-0-	-262	-0-	127	1	1657	2	Y	-0-	13	1		8
01	1922 N	1513	-0-	-409	-0-	101	1	1412	2	Y	-0-				8
02	1816 N	1816	-0-	-0-	-0-	126	1	1689	2	Y	1				9
						1	9								
03	1798 N	1720	-0-	-78	-0-	117	1	1603	2	Y	-0-				9
*04	3000 N	4366	-0-	1366	1366	260	1	4106	2	Y	-0-				9
MERIT ENERGY COMPANY EPPS, HATTIE "D"				WELL #:	561136 1	RRCID -> 054137				COMPL. DATE 11/11/1972				TOTAL DEPTH 6800 PERF. N/A	
11	2583 N	2583	-0-	-0-	-0-	993	1	1590	2	N	-0-				-0-
12	2649 N	2649	-0-	-0-	-0-	1020	1	1629	2	N	-0-				-0-
01	2604 N	2555	-0-	-49	-0-	990	1	1565	2	N	-0-				-0-
02	2408 N	2324	-0-	-84	-0-	829	1	1495	2	N	-0-				-0-
03	2712 N	2712	-0-	-0-	-0-	1058	1	1654	2	N	-0-				-0-
04	2460 N	NO RPT	-0-	-2460	-0-					N	NO RPT				-0-
EPPS, HATTIE "D"				WELL #:	3	RRCID -> 151603				COMPL. DATE 08/08/1994				TOTAL DEPTH 6725 PERF. 6265 - 6425	
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
PETEX HILL -68-				WELL #:	659782 1 L	RRCID -> 063705				COMPL. DATE 09/17/1975				TOTAL DEPTH 6540 PERF. 6308 - 6540	
11	1131 N	1131	-0-	-0-	-0-	1131	2			N	-0-				-0-
12	2223 N	2223	-0-	-0-	-0-	2223	2			N	-0-				-0-
01	2387 N	1399	-0-	-988	-0-	1399	2			N	-0-				-0-
02	1943 N	1943	-0-	-0-	-0-	1943	2			N	-0-				-0-
03	2232 N	1479	-0-	-753	-0-	1479	2			N	-0-				-0-
*04	1494 N	1494	-0-	-0-	-0-	1494	2			N	-0-				-0-
WHEAT -109-				WELL #:	1	RRCID -> 065518				COMPL. DATE 02/13/1976				TOTAL DEPTH 6800 PERF. N/A	
11	1114 N	1114	-0-	-0-	-0-	1114	2			N	-0-				-0-
12	930 N	802	-0-	-128	-0-	802	2			N	-0-				-0-
01	879 N	879	-0-	-0-	-0-	879	2			N	-0-				-0-
02	1036 N	838	-0-	-198	-0-	838	2			N	-0-				-0-
03	806 N	729	-0-	-77	-0-	729	2			N	-0-				-0-
04	840 N	603	-0-	-237	-0-	603	2			N	-0-				-0-
HILL -86-				WELL #:	2	RRCID -> 066314				COMPL. DATE 04/12/1976				TOTAL DEPTH 6286 PERF. 6118 - 6245	
11	300 N	75	-0-	-225	-0-	75	2			N	-0-				-0-
12	138 N	138	-0-	-0-	-0-	138	2			N	-0-				-0-
01	129 N	129	-0-	-0-	-0-	129	2			N	-0-				-0-
02	84 N	74	-0-	-10	-0-	74	2			N	-0-				-0-
03	319 N	319	-0-	-0-	-0-	319	2			N	-0-				-0-
*04	491 N	491	-0-	-0-	-0-	491	2			N	-0-				-0-

FRANCES HILL (PENN) RANGE PRODUCTION COMPANY HILL, FRANCIS -85-										//CONT.//	32519 500 691703	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: EDWARDS			
										WELL #:	1	RRCID -> 056796	COMPL. DATE 09/22/1973	TOTAL DEPTH	6572	PERF. N/A	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11		930 N	393	-0-	-537	-0-	393	2			N	-0-					-0-
12		930 N	613	-0-	-317	-0-	613	2			N	-0-					-0-
01		682 N	672	-0-	-10	-0-	672	2			N	-0-					-0-
02		427 N	427	-0-	-0-	-0-	427	2			N	-0-					-0-
03		620 N	382	-0-	-238	-0-	382	2			N	-0-					-0-
04		660 N	502	-0-	-158	-0-	502	2			N	-0-					-0-
HILL, FRANCIS -89-										WELL #:	1	RRCID -> 060823	COMPL. DATE 10/04/1973	TOTAL DEPTH	6800	PERF. N/A	
11		1950 N	1704	-0-	-246	-0-	1704	2			N	-0-					-0-
12		2015 N	1865	-0-	-150	-0-	1865	2			N	-0-					-0-
01		2015 N	1961	-0-	-54	-0-	1961	2			N	-0-					-0-
02		1825 N	1825	-0-	-0-	-0-	1825	2			N	-0-					-0-
03		2111 N	2111	-0-	-0-	-0-	2111	2			N	-0-					-0-
*04		1964 N	1964	-0-	-0-	-0-	1964	2			N	-0-					-0-
HILL, GRADY										WELL #:	1	RRCID -> 143469	COMPL. DATE 07/22/1992	TOTAL DEPTH	6697	PERF. 6200 -	6240
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	T. A.		-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-
HILL, GRADY										WELL #:	2	RRCID -> 143470	COMPL. DATE 08/09/1993	TOTAL DEPTH	6800	PERF. 6028 -	6068
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	T. A.		-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-
WHEAT										WELL #:	3	RRCID -> 147394	COMPL. DATE 11/12/1993	TOTAL DEPTH	5821	PERF. 5213 -	5308
11		330 N	-0-	-0-	-330	-0-					N	-0-					-0-
12		341 N	308	-0-	-33	-0-	308	2			N	-0-					-0-
01		344 N	344	-0-	-0-	-0-	344	2			N	-0-					-0-
02		318 N	318	-0-	-0-	-0-	318	2			N	-0-					-0-
03		417 N	417	-0-	-0-	-0-	417	2			N	-0-					-0-
*04		371 N	371	-0-	-0-	-0-	371	2			N	-0-					-0-
HILL, FRANCES -85-										WELL #:	2	RRCID -> 186261	COMPL. DATE 09/12/2001	TOTAL DEPTH	7004	PERF. 6194 -	6232
11		1609 N	1609	-0-	-0-	-0-	1609	2			N	-0-					-0-
12		1395 N	1166	-0-	-229	-0-	1166	2			N	-0-					-0-
01		1333 N	1180	-0-	-153	-0-	1180	2			N	-0-					-0-
02		1512 N	983	-0-	-529	-0-	983	2			N	-0-					-0-
03		1178 N	1178	-0-	-0-	-0-	1178	2			N	-0-					-0-
*04		1235 N	1235	-0-	-0-	-0-	1235	2			N	-0-					-0-
WHEAT "108"										WELL #:	2	RRCID -> 196224	COMPL. DATE 07/18/2003	TOTAL DEPTH	6751	PERF. 6440 -	6479
11		1538 N	1538	-0-	-0-	-0-	1538	2			N	-0-					-0-
12		1186 N	1186	-0-	-0-	-0-	1186	2			N	-0-					-0-
01		1203 N	1203	-0-	-0-	-0-	1203	2			N	-0-					-0-
02		1295 N	1295	-0-	-0-	-0-	1295	2			N	-0-					-0-
03		1147 N	1141	-0-	-6	-0-	1141	2			N	-0-					-0-
*04		1166 N	1166	-0-	-0-	-0-	1166	2			N	-0-					-0-

FRANCES HILL (PENN, LOWER) BROWER OIL & GAS CO., INC. MAYFIELD "A"													32519 510 097494		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: EDWARDS			
													WELL #:	2H	RRCID ->	265909	COMPL. DATE	05/13/2010	TOTAL DEPTH	9376	PERF. 7595 - 7605	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE					
11		0 W	180	-0-	180	4217	180	2			N	-0-					-0-					
12		0 W	191	-0-	191	4408	191	2			N	-0-					-0-					
01		4518 X	110	-0-	-4408	-0-	110	2			N	-0-					-0-					
02		644 X	256	-0-	-388	-0-	256	2			N	-0-					-0-					
03		186 N	137	-0-	-49	-0-	137	2			N	-0-					-0-					
04		120 N	NO RPT	-0-	-120	-0-					N	NO RPT					-0-					
GREAT WESTERN DRILLING COMPANY RANDEE FAGAN 24													328780		RRCID ->		214388	COMPL. DATE	06/24/2005	TOTAL DEPTH	7430	PERF. 6960 - 7038
11		2490 X	2269	-0-	-221	-0-	80	1	2189	2	N	-0-					150					
12		2387 X	2333	-0-	-54	-0-	81	1	2252	2	N	-0-					150					
01		2295 X	2295	-0-	-0-	-0-	2295	2			N	-0-					150					
02		1938 X	1938	-0-	-0-	-0-	68	1	1870	2	N	-0-					150					
03		2278 X	2278	-0-	-0-	-0-	79	1	2199	2	N	-0-					150					
04		2280 X	-0-	-0-	-2280	-0-					N	-0-					150					
HOLMAN 25													WELL #:		1	RRCID ->	214576	COMPL. DATE	12/30/2005	TOTAL DEPTH	7324	PERF. 6976 - 7046
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					181					
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					181					
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					181					
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					181					
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					181					
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					181					
JOHNSON & LINDLEY, INC. TEXAS A & M -63-													437316		RRCID ->		176803	COMPL. DATE	01/22/2000	TOTAL DEPTH	7648	PERF. 6268 - 6654
11		2348 N	2348	-0-	-0-	-0-	152	1	2196	2	Y	-0-					20					
12		2046 N	1917	-0-	-129	-0-	136	1	1781	2	Y	-0-			11	1	9					
01		2259 N	2259	-0-	-0-	-0-	150	1	2109	2	Y	-0-					9					
02		2228 N	2228	-0-	-0-	-0-	154	1	2073	2	Y	1					10					
03		2354 N	2354	-0-	-0-	-0-	160	1	2194	2	Y	-0-					10					
04		2190 N	2006	-0-	-184	-0-	120	1	1886	2	Y	-0-					10					
MARSHALL & WINSTON, INC. TURNERY													527850		RRCID ->		159577	COMPL. DATE	08/13/1996	TOTAL DEPTH	6850	PERF. 6690 - 6730
11		1440 N	1431	-0-	-9	-0-	1431	3			N	-0-					10					
12		1535 N	1535	-0-	-0-	-0-	1535	3			N	-0-					10					
01		1569 N	1569	-0-	-0-	-0-	1569	3			N	-0-					10					
02		1400 N	1400	-0-	-0-	-0-	1400	3			N	-0-					10					
03		1550 N	1547	-0-	-3	-0-	1547	3			N	-0-					10					
04		1530 N	1477	-0-	-53	-0-	1477	3			N	-0-					10					
HILL													WELL #:		2	RRCID ->	159863	COMPL. DATE	08/13/1996	TOTAL DEPTH	6800	PERF. 6594 - 6635
11		450 N	406	-0-	-44	-0-	406	3			N	-0-					-0-					
12		491 N	491	-0-	-0-	-0-	491	3			N	-0-					-0-					
01		465 N	461	-0-	-4	-0-	461	3			N	-0-					-0-					
02		419 N	419	-0-	-0-	-0-	419	3			N	-0-					-0-					
03		496 N	485	-0-	-11	-0-	485	3			N	-0-					-0-					
*04		488 N	488	-0-	-0-	-0-	488	3			N	-0-					-0-					

FRANCES HILL (PENN, LOWER) MARSHALL & WINSTON, INC. REVEILLE										//CONT.// 32519 510 //CONT.// 527850		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: EDWARDS				
										WELL #: 1		RRCID -> 161127		COMPL. DATE 12/20/1996		TOTAL DEPTH 6860		PERF. 6664 - 6714		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	*	C M	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	*	EOM BALANCE
11	1559 N	1559	-0-		-0-	-0-				1547 3		12 9	N	11					75	
12	1612 N	1593	-0-		-19	-0-				1593 3			N	-0-					75	
01	1612 N	1594	-0-		-18	-0-				1594 3			N	-0-					75	
02	1456 N	1416	-0-		-40	-0-				1416 3			N	-0-					75	
03	1581 N	1550	-0-		-31	-0-				1550 3			N	-0-					75	
04	1530 N	1519	-0-		-11	-0-				1519 3			N	-0-					75	
SPIRIT										WELL #: 1		RRCID -> 167364		COMPL. DATE 01/29/1998		TOTAL DEPTH 7000		PERF. 6837 - 6897		
11	8274 X	8274	-0-		-0-	-0-				8268 3		6 9	N	5					28	
12	8528 X	8528	-0-		-0-	-0-				8528 3			N	-0-					28	
01	8832 X	8832	-0-		-0-	-0-				8832 3			N	-0-					28	
02	7902 X	7902	-0-		-0-	-0-				7902 3			N	-0-					28	
03	8640 X	8640	-0-		-0-	-0-				8640 3			N	-0-					28	
*04	8225 X	8225	-0-		-0-	-0-				8225 3			N	-0-					28	
REVEILLE										WELL #: 4		RRCID -> 167366		COMPL. DATE 02/09/1998		TOTAL DEPTH 7215		PERF. 7030 - 7069		
11	2010 N	1806	-0-		-204	-0-				1806 3			N	-0-					-0-	
12	2046 N	1918	-0-		-128	-0-				1918 3			N	-0-					-0-	
01	2015 N	2010	-0-		-5	-0-				2010 3			N	-0-					-0-	
02	1715 N	1715	-0-		-0-	-0-				1715 3			N	-0-					-0-	
03	2026 N	2026	-0-		-0-	-0-				2026 3			N	-0-					-0-	
04	1950 N	1943	-0-		-7	-0-				1943 3			N	-0-					-0-	
HOLMAN-FAGAN										WELL #: 4601		RRCID -> 169643		COMPL. DATE 06/11/1998		TOTAL DEPTH 7087		PERF. 6876 - 6915		
11	419 N	419	-0-		-0-	-0-				341 3		78 9	N	71					154	
12	804 N	804	-0-		-0-	-0-				785 3		19 9	N	17					171	
01	620 N	220	-0-		-400	-0-				220 3			N	-0-					171	
02	589 N	589	-0-		-0-	-0-				578 3		11 9	N	10					181	
03	894 N	894	-0-		-0-	-0-				885 3		9 9	N	8					189	
*04	725 N	725	-0-		-0-	-0-				686 3		39 9	N	35	176	1			48	
SPIRIT										WELL #: 2		RRCID -> 169644		COMPL. DATE 05/05/1998		TOTAL DEPTH 7180		PERF. 6830 - 7086		
11	1860 N	1428	-0-		-432	-0-				1352 3		76 9	N	69					69	
12	1736 N	1050	-0-		-686	-0-				1050 3			N	-0-					69	
01	2077 N	771	-0-		-1306	-0-				771 3			N	-0-					69	
02	1344 N	735	-0-		-609	-0-				735 3			N	-0-					69	
03	1071 N	1071	-0-		-0-	-0-				1071 3			N	-0-					69	
*04	1526 N	1526	-0-		-0-	-0-				1526 3			N	-0-					69	
HOLMAN-FAGAN										WELL #: 4201		RRCID -> 169830		COMPL. DATE 06/17/1998		TOTAL DEPTH 7600		PERF. 6879 - 7102		
11	870 N	826	-0-		-44	-0-				826 3			N	-0-					-0-	
12	899 N	723	-0-		-176	-0-				723 3			N	-0-					-0-	
01	868 N	652	-0-		-216	-0-				652 3			N	-0-					-0-	
02	784 N	578	-0-		-206	-0-				578 3			N	-0-					-0-	
03	839 N	839	-0-		-0-	-0-				839 3			N	-0-					-0-	
*04	828 N	828	-0-		-0-	-0-				828 3			N	-0-					-0-	
HULLABALOO										WELL #: 1		RRCID -> 171476		COMPL. DATE 12/01/1998		TOTAL DEPTH 7066		PERF. 6900 - 6909		
11	960 N	953	-0-		-7	-0-				953 3			N	-0-					-0-	
12	1043 N	1043	-0-		-0-	-0-				1043 3			N	-0-					-0-	
01	1011 N	1011	-0-		-0-	-0-				1011 3			N	-0-					-0-	
02	896 N	878	-0-		-18	-0-				878 3			N	-0-					-0-	
03	1054 N	946	-0-		-108	-0-				946 3			N	-0-					-0-	
04	990 N	901	-0-		-89	-0-				901 3			N	-0-					-0-	

FRANCES HILL (PENN, LOWER)		//CONT.//		32519 510		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: EDWARDS			
MARSHALL & WINSTON, INC.		//CONT.//		527850									
HOLMAN-FAGAN		WELL #:		4602		RRCID -> 171726		COMPL. DATE 11/17/1998		TOTAL DEPTH 7260		PERF. 6958 - 7003	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
11	774 N	774	-0-	-0-	-0-	774	3		N	-0-			15
12	837 N	592	-0-	-245	-0-	592	3		N	-0-			15
01	961 N	397	-0-	-564	-0-	397	3		N	-0-			15
02	745 N	745	-0-	-0-	-0-	745	3		N	-0-			15
03	952 N	952	-0-	-0-	-0-	952	3		N	-0-			15
*04	810 N	810	-0-	-0-	-0-	810	3		N	-0-	15 7		-0-
HOLMAN-FAGAN		WELL #:		4301		RRCID -> 175139		COMPL. DATE 09/15/1999		TOTAL DEPTH 7400		PERF. 7069 - 7094	
11	858 N	858	-0-	-0-	-0-	858	3		N	-0-			-0-
12	925 N	925	-0-	-0-	-0-	925	3		N	-0-			-0-
01	932 N	932	-0-	-0-	-0-	932	3		N	-0-			-0-
02	829 N	829	-0-	-0-	-0-	829	3		N	-0-			-0-
03	930 N	765	-0-	-165	-0-	765	3		N	-0-			-0-
04	900 N	732	-0-	-168	-0-	732	3		N	-0-			-0-
HOLMAN-FAGAN		WELL #:		2402		RRCID -> 178560		COMPL. DATE 05/14/2000		TOTAL DEPTH 7200		PERF. 6836 - 6876	
11	947 N	947	-0-	-0-	-0-	947	3		N	-0-			-0-
12	992 N	695	-0-	-297	-0-	695	3		N	-0-			-0-
01	1054 N	995	-0-	-59	-0-	995	3		N	-0-			-0-
02	896 N	869	-0-	-27	-0-	869	3		N	-0-			-0-
03	1067 N	1067	-0-	-0-	-0-	1067	3		N	-0-			-0-
*04	989 N	989	-0-	-0-	-0-	989	3		N	-0-			-0-
HOLMAN-FAGAN		WELL #:		4102		RRCID -> 178562		COMPL. DATE 03/04/2000		TOTAL DEPTH 7290		PERF. 6952 - 7020	
11	7500 X	6461	-0-	-1039	-0-	6461	3		N	-0-			25
12	7750 X	4563	-0-	-3187	-0-	4563	3		N	-0-			25
01	7471 X	6656	-0-	-815	-0-	6656	3		N	-0-			25
02	6827 X	6827	-0-	-0-	-0-	6827	3		N	-0-			25
03	6904 X	6904	-0-	-0-	-0-	6904	3		N	-0-			25
04	6450 X	6219	-0-	-231	-0-	6219	3		N	-0-			25
HOLMAN-FAGAN		WELL #:		2401		RRCID -> 179953		COMPL. DATE 05/30/2000		TOTAL DEPTH 7300		PERF. 7142 - 7160	
11	3184 X	3184	-0-	-0-	-0-	3184	3		N	-0-			-0-
12	2759 X	2531	-0-	-228	-0-	2531	3		N	-0-			-0-
01	3395 X	3395	-0-	-0-	-0-	3395	3		N	-0-			-0-
02	2492 X	2474	-0-	-18	-0-	2474	3		N	-0-			-0-
03	2970 X	2970	-0-	-0-	-0-	2970	3		N	-0-			-0-
*04	2761 X	2761	-0-	-0-	-0-	2761	3		N	-0-			-0-
RANGE PRODUCTION COMPANY		691703											
HILL, FRANCES -67-		WELL #:		2		RRCID -> 159920		COMPL. DATE 08/27/1996		TOTAL DEPTH 6901		PERF. 6656 - 6684	
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	T. A.	-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-

FRANCES HILL (PENN, LOWER)				//CONT.//		32519 510	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: EDWARDS				
RANGE PRODUCTION COMPANY				//CONT.//		691703									
HILL, FRANCES -66-				WELL #:		2	RRCID -> 160065		COMPL. DATE 09/21/1996		TOTAL DEPTH 6960		PERF. 6619 - 6832		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	*	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	*	* AMT	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
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	T. A.	-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-
HILL, FRANCES -66-				WELL #:		3	RRCID -> 164929		COMPL. DATE 09/24/1997		TOTAL DEPTH 6900		PERF. 6676 - 6682		
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	T. A.	-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-
THOMPSON, J. CLEO				855610											
HOLMAN-FAGAN 44				WELL #:		1	RRCID -> 171797		COMPL. DATE 01/12/1999		TOTAL DEPTH 7500		PERF. 6941 - 7068		
11	1304 N	1304	-0-	-0-	-0-	1304	2				N	-0-			7
12	1266 N	1266	-0-	-0-	-0-	1266	2				N	-0-			7
01	1167 N	1167	-0-	-0-	-0-	1167	2				N	-0-			7
02	1335 N	1335	-0-	-0-	-0-	1335	2				N	-0-			7
03	1527 N	1527	-0-	-0-	-0-	1527	2				N	-0-			7
*04	1508 N	1508	-0-	-0-	-0-	1508	2				N	-0-			7
HOLMAN-FAGAN "44"				WELL #:		2	RRCID -> 172427		COMPL. DATE 02/26/1999		TOTAL DEPTH 7200		PERF. 6887 - 7200		
11	300 N	264	-0-	-36	-0-	264	2				N	-0-			10
12	334 N	334	-0-	-0-	-0-	334	2				N	-0-			10
01	457 N	457	-0-	-0-	-0-	457	2				N	-0-			10
02	252 N	157	-0-	-95	-0-	157	2				N	-0-			10
03	310 N	80	-0-	-230	-0-	80	2				N	-0-			10
*04	300 N	67	-0-	-233	-0-	67	2				N	-0-			10
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		
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
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		
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-

GAS-X, S, (WALES)			34149 475		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MCMULLEN										
CATHEXIS OIL & GAS, LLC			139907																
MORRILL			WELL #: 9		RRCID -> 212569		COMPL. DATE 12/13/2004		TOTAL DEPTH 6135		PERF. 6006 - 6010								
M		GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM
0	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT (L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-		8007						N	NO RPT					-0-	
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-		8007						N	NO RPT					-0-	
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-		8007						N	NO RPT					-0-	
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-		8007						N	NO RPT					-0-	
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-		8007						N	NO RPT					-0-	
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-		8007						N	NO RPT					-0-	
MORRILL			WELL #: 1R		RRCID -> 223428		COMPL. DATE 06/16/2006		TOTAL DEPTH 6800		PERF. 6286 - 6327								
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-		-0-						N	NO RPT					-0-	
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-		-0-						N	NO RPT					-0-	
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-		-0-						N	NO RPT					-0-	
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-		-0-						N	NO RPT					-0-	
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-		-0-						N	NO RPT					-0-	
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-		-0-						N	NO RPT					-0-	
GAS-X, SHALLOW (CARRIZO)			34152 075		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: MCMULLEN										
CATHEXIS OIL & GAS, LLC			139907																
MORRILL			WELL #: 3		RRCID -> 200376		COMPL. DATE 09/25/2003		TOTAL DEPTH 4500		PERF. 3970 - 3994								
11	T. A.	-0-	-0-	-0-		-0-						Y	49	19	1			78	
12	T. A.	-0-	-0-	-0-		-0-						Y	70	109	1			39	
01	T. A.	-0-	-0-	-0-		-0-						Y	85	67	1			57	
02	T. A.	-0-	-0-	-0-		-0-						Y	29	41	1			45	
03	T. A.	-0-	-0-	-0-		-0-						Y	61	60	1			46	
04	T. A.	-0-	-0-	-0-		-0-						Y	50	41	1			55	
OMEGA ENERGY, LLC			622657																
MORRILL			WELL #: 1X		RRCID -> 220046		COMPL. DATE 11/28/2005		TOTAL DEPTH 4364		PERF. 4172 - 4203								
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-						N	-0-					54	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-						N	-0-					54	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-						N	-0-					54	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-						N	NO RPT					54	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-						N	NO RPT					54	
04	14B2 EXT	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								
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-		-0-						N	NO RPT					-0-	
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-		-0-						N	NO RPT					-0-	
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-		-0-						N	NO RPT					-0-	
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-		-0-						N	NO RPT					-0-	
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-		-0-						N	NO RPT					-0-	
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-		-0-						N	NO RPT					-0-	

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											
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	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
05	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
06	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
07	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
08	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
09	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
10	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
11	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
12	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
01	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
02	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
03	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
04	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
HOUSTON PETROLEUM COMPANY		404500																	
WALL, M. BLANCHE		WELL #: 2		RRCID -> 125971		COMPL. DATE 10/08/1987		TOTAL DEPTH 7836		PERF. 7405 - 7432									
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
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									
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
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									
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
PETROLYNX, INC.		660862																	
BAKER		WELL #: G461		RRCID -> 071970		COMPL. DATE 04/29/1977		TOTAL DEPTH 2158		PERF. 1930 - 1941									
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	

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	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
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		
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
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		
11	10920 X	10118	-0-	-802	-0-	10118 2	N	-0-		-0-
12	10912 X	10766	-0-	-146	-0-	10766 2	N	-0-		-0-
01	T. A.	10314	-0-	10314	10314	10314 3	N	-0-		-0-
02	T. A.	9816	-0-	9816	20130	9816 3	N	-0-		-0-
03	30690 X	10560	-0-	-20130	-0-	10560 3	N	-0-		-0-
*04	10109 X	10109	-0-	-0-	-0-	10109 3	N	-0-		-0-
CMAJDALKA 59				WELL #: 2	RRCID -> 232700	COMPL. DATE 07/24/2007	TOTAL DEPTH 9000	PERF. 8646 - 8796		
11	1598 N	1598	-0-	-0-	-0-	1598 2	N	-0-		-0-
12	1354 N	1354	-0-	-0-	-0-	1354 2	N	-0-		-0-
01	1484 N	1484	-0-	-0-	-0-	1484 3	N	-0-		-0-
02	1276 N	1276	-0-	-0-	-0-	1276 3	N	-0-		-0-
03	1426 N	1426	-0-	-0-	-0-	1426 3	N	-0-		-0-
*04	1430 N	1430	-0-	-0-	-0-	1430 3	N	-0-		-0-
BARR 59				WELL #: 1H	RRCID -> 233815	COMPL. DATE 01/10/2008	TOTAL DEPTH 9059	PERF. 9236 - 11945		
11	13 X	-0-	-0-	-13	-0-		N	-0-		-0-
12	13 X	-0-	-0-	-13	-0-		N	-0-		-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-

GERONIMO CREEK (ELLENBURGER) //CONT.// 34593 080 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: EDWARDS														
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 INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE	
11	3960 X	3234	-0-	-726	-0-	400 1	2774 2	N	-0-				-0-	
12	4092 X	3234	-0-	-858	-0-	60 4	2768 2	N	-0-				-0-	
01	4092 X	3332	-0-	-760	-0-	72 4	2828 2	N	-0-				-0-	
02	3220 X	3114	-0-	-106	-0-	416 1	2599 2	N	-0-				-0-	
03	3348 X	3135	-0-	-213	-0-	88 4	2601 2	N	-0-				-0-	
04	3240 X	3156	-0-	-84	-0-	434 1	2665 2	N	-0-				-0-	
						81 4								
						458 1								
						76 4								
						411 1								
						80 4								
FIVE C RANCH WELL #: 6301 RRCID -> 207228 COMPL. DATE 01/13/2005 TOTAL DEPTH 8850 PERF. 8497 - 8691														
11	3540 X	3188	-0-	-352	-0-	393 1	2725 2	N	-0-				-0-	
12	3658 X	3434	-0-	-224	-0-	70 4	2940 2	N	-0-				-0-	
01	3658 X	3118	-0-	-540	-0-	419 1	2654 2	N	-0-				-0-	
02	2996 X	2837	-0-	-159	-0-	75 4	2375 2	N	-0-				-0-	
03	3441 X	3103	-0-	-338	-0-	390 1	2582 2	N	-0-				-0-	
04	3330 X	3062	-0-	-268	-0-	74 4	2595 2	N	-0-				-0-	
						396 1								
						66 4								
						454 1								
						67 4								
						400 1								
						67 4								
DAVIS WELL #: 7701 RRCID -> 207230 COMPL. DATE 01/22/2005 TOTAL DEPTH 7524 PERF. 7160 - 7260														
11	2400 X	1791	-0-	-609	-0-	222 1	1535 2	N	-0-				-0-	
12	2480 X	1984	-0-	-496	-0-	34 4	1681 2	N	-0-				-0-	
01	2480 X	1833	-0-	-647	-0-	239 1	1553 2	N	-0-				-0-	
02	1736 X	1553	-0-	-183	-0-	64 4	1298 2	N	-0-				-0-	
03	1984 X	1557	-0-	-427	-0-	228 1	1295 2	N	-0-				-0-	
04	1920 X	1561	-0-	-359	-0-	52 4	1324 2	N	-0-				-0-	
						217 1								
						38 4								
						228 1								
						34 4								
						204 1								
						33 4								
FIVE C RANCH WELL #: 6302 RRCID -> 209676 COMPL. DATE 06/04/2005 TOTAL DEPTH 8952 PERF. 8506 - 8730														
11	4230 X	3811	-0-	-419	-0-	465 1	3225 2	N	-0-				-0-	
12	4371 X	3985	-0-	-386	-0-	121 4	3383 2	N	-0-				-0-	
01	4371 X	3518	-0-	-853	-0-	482 1	2967 2	N	-0-				-0-	
02	3556 X	3254	-0-	-302	-0-	120 4	2699 2	N	-0-				-0-	
03	3999 X	3541	-0-	-458	-0-	436 1	2924 2	N	-0-				-0-	
04	3870 X	3375	-0-	-495	-0-	115 4	2840 2	N	-0-				-0-	
						451 1								
						104 4								
						514 1								
						103 4								
						438 1								
						97 4								

GERONIMO CREEK (ELLENBURGER) //CONT.// 34593 080 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: EDWARDS											
NEWFIELD EXPLORATION COMPANY //CONT.// 606617											
SHAW WELL #: 7101 RRCID -> 211918 COMPL. DATE 09/20/2001 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8652 - 8733											
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	EOM BALANCE
11	7645 X	7645	-0-	-0-	-0-	937 1	6495 2	N	-0-	-0-	-0-
12	7544 X	7544	-0-	-0-	-0-	213 4	6434 2	N	-0-	-0-	-0-
01	7326 X	7326	-0-	-0-	-0-	916 1	6221 2	N	-0-	-0-	-0-
02	6702 X	6702	-0-	-0-	-0-	194 4	5600 2	N	-0-	-0-	-0-
03	6851 X	5739	-0-	-1112	-0-	915 1	4733 2	N	-0-	-0-	-0-
*04	6994 X	6994	-0-	-0-	-0-	190 4	5901 2	N	-0-	-0-	-0-
						935 1					
						167 4					
						832 1					
						174 4					
						910 1					
						183 4					
ROLSTON WELL #: 801 RRCID -> 213949 COMPL. DATE 01/04/2006 TOTAL DEPTH 7460 PERF. 7058 - 7130											
11	5220 X	4367	-0-	-853	-0-	537 1	3725 2	N	-0-	-0-	-0-
12	4371 X	3993	-0-	-378	-0-	105 4	3398 2	N	-0-	-0-	-0-
01	4805 X	3733	-0-	-1072	-0-	484 1	3160 2	N	-0-	-0-	-0-
02	4340 X	3317	-0-	-1023	-0-	111 4	2757 2	N	-0-	-0-	-0-
03	4805 X	3676	-0-	-1129	-0-	465 1	3042 2	N	-0-	-0-	-0-
04	4380 X	3615	-0-	-765	-0-	108 4	3043 2	N	-0-	-0-	-0-
						460 1					
						100 4					
						535 1					
						99 4					
						469 1					
						103 4					
DAVIS WELL #: 902 RRCID -> 220397 COMPL. DATE 07/07/2006 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 7248 - 7284											
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
FIVE C RANCH WELL #: 5802 RRCID -> 223628 COMPL. DATE 11/07/2006 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 8536 - 8594											
11	510 N	202	-0-	-308	-0-	25 1	175 2	N	-0-	-0-	-0-
12	494 N	494	-0-	-0-	-0-	2 4	429 2	N	-0-	-0-	-0-
01	441 N	441	-0-	-0-	-0-	61 1	382 2	N	-0-	-0-	-0-
02	476 N	476	-0-	-0-	-0-	4 4	405 2	N	-0-	-0-	-0-
03	496 N	409	-0-	-87	-0-	56 1	345 2	N	-0-	-0-	-0-
04	420 N	413	-0-	-7	-0-	3 4	355 2	N	-0-	-0-	-0-
						68 1					
						3 4					
						61 1					
						3 4					
						55 1					
						3 4					

GERONIMO CREEK (ELLENBURGER) //CONT.// 34593 080 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: EDWARDS						
NEWFIELD EXPLORATION COMPANY //CONT.// 606617																
SHAW WELL #: 7102H RRCID -> 226574 COMPL. DATE 10/17/2006										TOTAL DEPTH	8800	PERF.	9340	-	11525	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	* AMT	DISPOSITIONS CODE	*	* AMT	C M	COND PROD	* * AMT	DISPOSITIONS CODE	* * AMT	EOM BALANCE
11	8670 X	6528	-0-	-2142	-0-		823	1	5705	2	N	-0-				-0-
12	8959 X	7039	-0-	-1920	-0-		878	1	6161	2	N	-0-				-0-
01	9300 X	9300	-0-	-0-	-0-		1192	1	8108	2	N	-0-				-0-
02	7840 X	5224	-0-	-2616	-0-		747	1	4477	2	N	-0-				-0-
03	7750 X	1081	-0-	-6669	-0-		162	1	919	2	N	-0-				-0-
04	9000 X	6271	-0-	-2729	-0-		820	1	5321	2	N	-0-				-0-
							130	4								
SHAW WELL #: 7502H RRCID -> 230351 COMPL. DATE 03/22/2007 TOTAL DEPTH 8603 PERF. 8874 - 10780																
11	7830 X	7164	-0-	-666	-0-		874	1	6054	2	N	-0-				-0-
							236	4								
12	8091 X	7078	-0-	-1013	-0-		851	1	5973	2	N	-0-				-0-
							254	4								
01	8091 X	6920	-0-	-1171	-0-		855	1	5815	2	N	-0-				-0-
							250	4								
02	6692 X	6664	-0-	-28	-0-		921	1	5514	2	N	-0-				-0-
							229	4								
03	7409 X	6662	-0-	-747	-0-		963	1	5476	2	N	-0-				-0-
							223	4								
04	7170 X	6337	-0-	-833	-0-		815	1	5282	2	N	-0-				-0-
							240	4								
ROLSTON WELL #: 802H RRCID -> 231962 COMPL. DATE 10/22/2007 TOTAL DEPTH 7245 PERF. 7444 - 9645																
11	3720 X	3608	-0-	-112	-0-		442	1	3064	2	N	-0-				-0-
							102	4								
12	3999 X	3389	-0-	-610	-0-		410	1	2881	2	N	-0-				-0-
							98	4								
01	3999 X	3304	-0-	-695	-0-		411	1	2796	2	N	-0-				-0-
							97	4								
02	3612 X	3022	-0-	-590	-0-		419	1	2509	2	N	-0-				-0-
							94	4								
03	3999 X	3127	-0-	-872	-0-		454	1	2582	2	N	-0-				-0-
							91	4								
04	3600 X	2991	-0-	-609	-0-		388	1	2513	2	N	-0-				-0-
							90	4								
SHAW WELL #: 7503H RRCID -> 233661 COMPL. DATE 12/17/2007 TOTAL DEPTH 8775 PERF. 9338 - 10979																
11	2820 X	2690	-0-	-130	-0-		329	1	2283	2	N	-0-				-0-
							78	4								
12	3069 X	2664	-0-	-405	-0-		323	1	2266	2	N	-0-				-0-
							75	4								
01	3069 X	2723	-0-	-346	-0-		340	1	2316	2	N	-0-				-0-
							67	4								
02	2772 X	2109	-0-	-663	-0-		293	1	1754	2	N	-0-				-0-
							62	4								
03	2821 X	2081	-0-	-740	-0-		302	1	1713	2	N	-0-				-0-
							66	4								
04	2700 X	2261	-0-	-439	-0-		293	1	1902	2	N	-0-				-0-
							66	4								

GOLDMAN (CANYON)			35627 075			NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: EDWARDS					
RIO-TEX, INC.			712930														
GREER, JAMES L.			WELL #: 1			RRCID -> 171045			COMPL. DATE 09/17/1998			TOTAL DEPTH 7966 PERF. 6544 - 6666					
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11		4448 X	4448	-0-	-0-	-0-		267 1	4181 2	2 N		-0-					-0-
12		4340 X	4035	-0-	-305	-0-		242 1	3793 2	2 N		-0-					-0-
01		4495 X	4017	-0-	-478	-0-		241 1	3776 2	2 N		-0-					-0-
02		4060 X	3448	-0-	-612	-0-		207 1	3241 2	2 N		-0-					-0-
03		4495 X	3722	-0-	-773	-0-		223 1	3499 2	2 N		-0-					-0-
04		4350 X	3680	-0-	-670	-0-		221 1	3459 2	2 N		-0-					-0-
GREER			WELL #: 6401			RRCID -> 183515			COMPL. DATE 02/14/2001			TOTAL DEPTH 7390 PERF. 6642 - 6710					
11		420 N	390	-0-	-30	-0-		23 1	367 2	2 N		-0-					-0-
12		450 N	450	-0-	-0-	-0-		27 1	423 2	2 N		-0-					-0-
01		440 N	440	-0-	-0-	-0-		26 1	414 2	2 N		-0-					-0-
02		447 N	447	-0-	-0-	-0-		27 1	420 2	2 N		-0-					-0-
03		466 N	466	-0-	-0-	-0-		28 1	438 2	2 N		-0-					-0-
*04		437 N	437	-0-	-0-	-0-		26 1	411 2	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					
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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					
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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					
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B					N	-0-					18
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B					N	-0-					18
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B					N	-0-					18
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B					N	-0-					18
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B					N	-0-					18
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B					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					
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

GREEN BRANCH (WILCOX 2-D) //CONT.// 36644 330 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN												
VIRTEX OPERATING COMPANY, INC.				886261								
ALAMO NATIONAL BANK TRUSTEE				WELL #: 3	RRCID -> 066892	COMPL. DATE 10/21/1994	TOTAL DEPTH 6300	PERF. 5372	-	6144		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
11	1650 N	1650	-0-	-0-	-0-	1650 2					97	
12	1163 N	1163	-0-	-0-	-0-	484 1	679 2				97	
01	465 N	-0-	-0-	-465	-0-						107	
02	728 N	374	-0-	-354	-0-	374 2					107	
03	806 N	576	-0-	-230	-0-	573 2	3 9				110	
*04	787 N	787	-0-	-0-	-0-	787 2					110	

GREEN BRANCH (5300) 36644 400 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MCMULLEN												
WHITING OIL AND GAS CORPORATION				920478								
SOUTH TEXAS SYNDICATE -G-				WELL #: 3 C	RRCID -> 000262	COMPL. DATE 10/21/1952	TOTAL DEPTH 6152	PERF. 5313	-	5319		
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-	
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-	
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-	
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-	
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-	
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-	

GREEN BRANCH (5500) 36644 600 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MCMULLEN												
WHITING OIL AND GAS CORPORATION				920478								
SOUTH TEXAS SYNDICATE "G"				WELL #: 10	RRCID -> 204616	COMPL. DATE 08/20/2004	TOTAL DEPTH 6306	PERF. 5440	-	5443		
11	1890 N	509	-0-	-1381	-0-	276 1	233 2				-0-	
12	1736 N	1408	-0-	-328	-0-	586 1	822 2				-0-	
01	206 N	206	-0-	-0-	-0-	108 1	98 2				-0-	
02	18 N	18	-0-	-0-	-0-	12 1	6 2				-0-	
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-	
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-	

GREEN BRANCH (6100) 36644 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN												
LIQUID PETROLEUM RESOURCES, INC.				502771								
ALAMO NATIONAL BANK TRUSTEE				WELL #: 1	RRCID -> 074318	COMPL. DATE 06/01/1977	TOTAL DEPTH 6550	PERF. 6109	-	6195		
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-	
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-	
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-	
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-	
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-	
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-	

WHITING OIL AND GAS CORPORATION 920478												
SOUTH TEXAS SYNDICATE -G-				WELL #: 12	RRCID -> 135097	COMPL. DATE 06/16/1990	TOTAL DEPTH 6300	PERF. 6166	-	6198		
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-	
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-	
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-	
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-	

GREEN BRANCH, SE.(6200)		36649 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MCMULLEN								
LIQUID PETROLEUM RESOURCES, INC.		502771														
STS MCJUNKIN "G"		WELL #: 1		RRCID -> 165528		COMPL. DATE 07/04/1997		TOTAL DEPTH 6350 PERF. 6202 - 6217								
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
WHITING OIL AND GAS CORPORATION				920478												
SOUTH TEXAS SYNDICATE -G-				WELL #: 10		RRCID -> 125315		COMPL. DATE 08/27/1987		TOTAL DEPTH 6306		PERF. 6100 - 6135				
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
SOUTH TEXAS SYNDICATE -G-				WELL #: 11		RRCID -> 135148		COMPL. DATE 06/15/1990		TOTAL DEPTH 6300		PERF. 6131 - 6175				
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
SOUTH TEXAS SYNDICATE -G-				WELL #: 15		RRCID -> 140000		COMPL. DATE 11/11/1991		TOTAL DEPTH 15100		PERF. 6136 - 6168				
11	30 N	30	-0-	-0-	-0-	16	1	14	2	Y	-0-					-0-
12	62 N	34	-0-	-28	-0-	14	1	20	2	Y	-0-					-0-
01	49 N	49	-0-	-0-	-0-	26	1	23	2	Y	-0-					-0-
02	43 N	43	-0-	-0-	-0-	29	1	14	2	Y	-0-					-0-
03	57 N	57	-0-	-0-	-0-	31	1	26	2	Y	-0-					-0-
*04	51 N	51	-0-	-0-	-0-	27	1	24	2	Y	-0-					-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				
11	4890	-0-	-0-	-4890	69895					N	149	175	1	6	8	161
12	5053	-0-	-0-	-5053	64842					N	142	8	8			295
01	5053	-0-	-0-	-5053	59789					N	109	180	1	3	8	221
02	4564	149	-0-	-4415	55374	28	1	121	9	N	110	160	1	3	8	168
03	5053	171	-0-	-4882	50492	28	1	143	9	N	130					298
*04	4890	168	-0-	-4722	45770	28	1	140	9	N	127	175	1			250
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				
11	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HACKBERRY CREEK (CANYON)													37928 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: EDWARDS			
DIAMONDBACK OPERATING, LP													217024									
BOWERMASTER													WELL #: 10		RRCID -> 264383		COMPL. DATE 01/31/2010		TOTAL DEPTH 3500		PERF. N/A	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* EOM BALANCE						
11	T. A.	184	-0-	184	2945	184	2			N	-0-					-0-						
12	T. A.	177	-0-	177	3122	177	2			N	-0-					-0-						
01	T. A.	186	-0-	186	3308	186	2			N	-0-					-0-						
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	3308					N	-0-					-0-						
03	T. A.	2	-0-	2	3310	2	2			N	-0-					-0-						
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	3310					N	-0-					-0-						
PATTERSON													WELL #: 3203		RRCID -> 264384		COMPL. DATE 03/15/2011		TOTAL DEPTH 3712		PERF. N/A	
11	T. A.	1162	-0-	1162	26001	1162	2			N	-0-					-0-						
12	T. A.	1238	-0-	1238	27239	1238	2			N	-0-					-0-						
01	T. A.	1211	-0-	1211	28450	1211	2			N	-0-					-0-						
02	T. A.	1081	-0-	1081	29531	1081	2			N	-0-					-0-						
03	T. A.	2023	-0-	2023	31554	2023	2			N	-0-					-0-						
04	T. A.	1649	-0-	1649	33203	1649	2			N	-0-					-0-						
MUSKEGON DEVELOPMENT COMPANY													596636									
BOWERMASTER "46"													WELL #: 4		RRCID -> 201414		COMPL. DATE 02/22/2006		TOTAL DEPTH 6418		PERF. 4555 - 6418	
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-						
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-						
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-						
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-						
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-						
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-						
BOWERMASTER "46"													WELL #: 5		RRCID -> 208932		COMPL. DATE 01/07/2005		TOTAL DEPTH 3433		PERF. 2760 - 2958	
11	1770 X	1572	-0-	-198	-0-	1572	2			N	-0-					-0-						
12	1767 X	1496	-0-	-271	-0-	1496	2			N	-0-					-0-						
01	1767 X	1607	-0-	-160	-0-	1607	2			N	-0-					-0-						
02	1596 X	1475	-0-	-121	-0-	1475	2			N	-0-					-0-						
03	1705 X	1552	-0-	-153	-0-	1552	2			N	-0-					-0-						
04	1560 X	1475	-0-	-85	-0-	1475	2			N	-0-					-0-						
BOWERMASTER													WELL #: 4701		RRCID -> 215545		COMPL. DATE 02/22/2006		TOTAL DEPTH 3100		PERF. 3021 - 3086	
11	3030 X	2291	-0-	-739	-0-	2291	2			N	-0-					-0-						
12	2914 X	2560	-0-	-354	-0-	2560	2			N	-0-					-0-						
01	2666 X	2350	-0-	-316	-0-	2350	2			N	-0-					-0-						
02	2886 X	2886	-0-	-0-	-0-	2886	2			N	-0-					-0-						
03	2604 X	2604	-0-	-0-	-0-	2604	2			N	-0-					-0-						
*04	2543 X	2543	-0-	-0-	-0-	2543	2			N	-0-					-0-						
BOWERMASTER													WELL #: 4703		RRCID -> 225646		COMPL. DATE 12/18/2006		TOTAL DEPTH 3801		PERF. 3044 - 3196	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-						
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-						
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-						
02	14B2 EXT	-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-						

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	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
11	210 X	131	-0-	-79	-0-	131	2		N	-0-		-0-
12	217 X	127	-0-	-90	-0-	127	2		N	-0-		-0-
01	155 X	126	-0-	-29	-0-	126	2		N	-0-		-0-
02	140 X	112	-0-	-28	-0-	112	2		N	-0-		-0-
03	124 X	118	-0-	-6	-0-	118	2		N	-0-		-0-
04	120 X	113	-0-	-7	-0-	113	2		N	-0-		-0-
LORETTA		WELL #:		1901	RRCID -> 232904		COMPL. DATE 03/06/2007		TOTAL DEPTH	3400	PERF. 2098 - 2118	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
BOWERMASTER "46"		WELL #:		4606	RRCID -> 243034		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH	2744	PERF. 2700 - 2750	
11	2040 X	749	-0-	-1291	-0-	749	2		N	-0-		-0-
12	2108 X	786	-0-	-1322	-0-	786	2		N	-0-		-0-
01	2108 X	871	-0-	-1237	-0-	871	2		N	-0-		-0-
02	1120 X	964	-0-	-156	-0-	964	2		N	-0-		-0-
03	1494 X	1494	-0-	-0-	-0-	1494	2		N	-0-		-0-
*04	2055 X	2055	-0-	-0-	-0-	2055	2		N	-0-		-0-
BOWERMASTER		WELL #:		4755	RRCID -> 252753		COMPL. DATE 07/16/2009		TOTAL DEPTH	3285	PERF. 2777 - 3067	
11	2910 X	2875	-0-	-35	-0-	2875	2		N	-0-		-0-
12	3255 X	2870	-0-	-385	-0-	2870	2		N	-0-		-0-
01	3255 X	2668	-0-	-587	-0-	2668	2		N	-0-		-0-
02	2940 X	2196	-0-	-744	-0-	2196	2		N	-0-		-0-
03	2976 X	2204	-0-	-772	-0-	2204	2		N	-0-		-0-
04	2880 X	2220	-0-	-660	-0-	2220	2		N	-0-		-0-
BOWERMASTER "46"		WELL #:		467	RRCID -> 252773		COMPL. DATE 07/23/2009		TOTAL DEPTH	3434	PERF. 3000 - 3051	
11	4350 X	3603	-0-	-747	-0-	3603	2		N	-0-		-0-
12	4030 X	3447	-0-	-583	-0-	3447	2		N	-0-		-0-
01	4030 X	3256	-0-	-774	-0-	3256	2		N	-0-		-0-
02	3612 X	2735	-0-	-877	-0-	2735	2		N	-0-		-0-
03	3720 X	2641	-0-	-1079	-0-	2641	2		N	-0-		-0-
04	3600 X	2943	-0-	-657	-0-	2943	2		N	-0-		-0-
BOWERMASTER		WELL #:		4756	RRCID -> 258194		COMPL. DATE 01/31/2010		TOTAL DEPTH	3600	PERF. 2844 - 3101	
11	6060 X	4058	-0-	-2002	-0-	4058	2		N	-0-		-0-
12	7463 X	7463	-0-	-0-	-0-	7463	2		N	-0-		-0-
01	DLQ G-10	6913	-0-	6913	-0-	6913	2		N	-0-		-0-
02	DLQ G-10	7856	-0-	7856	-0-	7856	2		N	-0-		-0-
03	DLQ G-10	8731	-0-	8731	-0-	8731	2		N	-0-		-0-
04	DLQ G-10	7788	-0-	7788	-0-	7788	2		N	-0-		-0-
PATTERSON		WELL #:		3202	RRCID -> 258196		COMPL. DATE 11/25/2009		TOTAL DEPTH	3920	PERF. N/A	
11	14B2 EXT	1837	-0-	1837	-0-	1837	2		N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	1051	-0-	1051	-0-	1051	2		N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	1558	-0-	1558	-0-	1558	2		N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	645	-0-	645	-0-	645	2		N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	1	-0-	1	-0-	1	2		N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	5	-0-	5	-0-	5	2		N	-0-		-0-

HACKBERRY CREEK (CANYON)		//CONT.//		37928 400	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: EDWARDS				
MUSKEGON DEVELOPMENT COMPANY		//CONT.//		596636									
BOWERMASTER		WELL #:		4757	RRCID -> 258551		COMPL. DATE 04/29/2010		TOTAL DEPTH 3558		PERF. 2754 - 3067		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
11	1680 X	1188	-0-	-492	-0-	1188	2		N	-0-			-0-
12	1581 X	1170	-0-	-411	-0-	1170	2		N	-0-			-0-
01	1426 X	1130	-0-	-296	-0-	1130	2		N	-0-			-0-
02	1232 X	1019	-0-	-213	-0-	1019	2		N	-0-			-0-
03	1271 X	1250	-0-	-21	-0-	1250	2		N	-0-			-0-
*04	1630 X	1630	-0-	-0-	-0-	1630	2		N	-0-			-0-

BOWERMASTER		WELL #:		4758	RRCID -> 258609		COMPL. DATE 04/24/2010		TOTAL DEPTH 3550		PERF. 2679 - 2936		
11	2820 X	2207	-0-	-613	-0-	2207	2		N	-0-			-0-
12	2821 X	2304	-0-	-517	-0-	2304	2		N	-0-			-0-
01	2697 X	2268	-0-	-429	-0-	2268	2		N	-0-			-0-
02	2352 X	2040	-0-	-312	-0-	2040	2		N	-0-			-0-
03	2418 X	2145	-0-	-273	-0-	2145	2		N	-0-			-0-
04	2220 X	393	-0-	-1827	-0-	393	2		N	-0-			-0-

PATTERSON		WELL #:		1601	RRCID -> 258666		COMPL. DATE 04/13/2010		TOTAL DEPTH 3683		PERF. N/A		
11	0 W	7266	-0-	7266	122385	7266	2		N	-0-			-0-
12	0 W	6823	-0-	6823	129208	6823	2		N	-0-			-0-
01	0 W	5001	-0-	5001	134209	5001	2		N	-0-			-0-
02	0 W	4194	-0-	4194	138403	4194	2		N	-0-			-0-
03	0 W	4147	-0-	4147	142550	4147	2		N	-0-			-0-
04	0 W	3595	-0-	3595	146145	3595	2		N	-0-			-0-

PATTERSON		WELL #:		1501	RRCID -> 264382		COMPL. DATE 02/19/2011		TOTAL DEPTH 3700		PERF. N/A		
11	SHUT IN	8003	-0-	8003	142434	8003	2		N	-0-			-0-
12	SHUT IN	7347	-0-	7347	149781	7347	2		N	-0-			-0-
01	SHUT IN	5126	-0-	5126	154907	5126	2		N	-0-			-0-
02	SHUT IN	4963	-0-	4963	159870	4963	2		N	-0-			-0-
03	SHUT IN	4682	-0-	4682	164552	4682	2		N	-0-			-0-
04	SHUT IN	4076	-0-	4076	168628	4076	2		N	-0-			-0-

HAGIST RANCH (1200)				37995 100	NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: MCMULLEN				
KEBO OIL & GAS, INC.				453170									
H. B. INTEREST		WELL #:		1	RRCID -> 201018		COMPL. DATE 09/16/2003		TOTAL DEPTH 7910		PERF. 952 - 955		
11	2592 R	2592	-0-	-0-	-0-	2592	2		N	-0-			-0-
12	2356 #	2338	-0-	-18	-0-	2338	2		N	-0-			-0-
01	2790 #	2039	-0-	-751	-0-	2039	2		N	-0-			-0-
02	2520 #	1639	-0-	-881	-0-	1639	2		N	-0-			-0-
03	2790 #	1177	-0-	-1613	-0-	1177	2		N	-0-			-0-
04	2580 #	829	-0-	-1751	-0-	829	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		
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	3508				N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	3508				N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	3508				N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	3508				N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	3508				N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	3508				N	NO RPT			-0-

HAGIST RANCH, N. (WILCOX 6600)													37997 498	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: MCMULLEN		
KIRKWOOD & MORGAN, INC.													469710					
HAGIST RANCH													WELL #: 1	RRCID -> 000267	COMPL. DATE 01/08/1957	TOTAL DEPTH 6730	PERF. 6622 - 6629	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-								N	NO RPT				-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-								N	NO RPT				-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-								N	NO RPT				-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-								N	NO RPT				-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-								N	NO RPT				-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-								N	NO RPT				-0-
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	
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-								N	-0-				23
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-								N	-0-				23
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-								N	-0-				23
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-								N	-0-				23
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-								N	-0-				23
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-								N	NO RPT				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	
11	4140 #	2239	-0-	-1901	-0-	2154	2	85	9	N	77	197	1					153
12	4278 #	3592	-0-	-686	-0-	3479	2	113	9	N	103							256
01	3906 #	1837	-0-	-2069	-0-	1718	2	119	9	N	108	196	1					168
02	3528 #	2988	-0-	-540	-0-	2878	2	110	9	N	100							268
03	3379 #	2478	-0-	-901	-0-	2364	2	114	9	N	104	193	1					179
04	3480 #	NO RPT	-0-	-3480	-0-					N	NO RPT							179
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	
11	14070 #	11694	-0-	-2376	-0-	11607	2	87	9	N	79							302
12	14882 R	14882	-0-	-0-	-0-	14746	2	136	9	N	124	191	1					235
01	15333	15333	-0-	-0-	-0-	15222	2	111	9	N	101							336
02	11564	11206	-0-	-358	-0-	11153	2	53	9	N	48	189	1					195
03	12090 #	10007	-0-	-2083	-0-	9954	2	53	9	N	48							243
04	12390	NO RPT	-0-	-12390	-0-					N	NO RPT							243
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	
11	3060 #	1841	-0-	-1219	-0-	1829	2	12	9	N	11							153
12	2480 #	1183	-0-	-1297	-0-	1176	2	7	9	N	6							159
01	2418 #	1096	-0-	-1322	-0-	1084	2	12	9	N	11							170
02	1204 #	915	-0-	-289	-0-	905	2	10	9	N	9							179
03	1891 #	858	-0-	-1033	-0-	851	2	7	9	N	6							185
04	1830 #	NO RPT	-0-	-1830	-0-					N	NO RPT							185
R2 GROUP, LLC													945625					
GORDON, ROBERT K.													WELL #: 1A	RRCID -> 122990	COMPL. DATE 03/21/2007	TOTAL DEPTH 8885	PERF. 1620 - 1798	
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-

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						
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					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-
HAMMOND (OLMOS SAND)				38567 500	ASSOCIATED	ONE WELL				CNTY: ZAVALA						
ROMA OIL AND GAS, INC.				726900												
HAMMOND, ADA E. -A-				WELL #: 2	RRCID -> 049117	COMPL. DATE 11/02/1970	TOTAL DEPTH 3450	PERF. 2982	-	3018						
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
WILLIAMSON OPERATING CO.				925911												
HAMMOND, ADA				WELL #: 1	RRCID -> 043738	COMPL. DATE 08/29/1967	TOTAL DEPTH 3345	PERF. N/A								
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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						
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE)				39744 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: LA SALLE						
CARRIZO (EAGLE FORD) LLC				135316												
PIERCE				WELL #: 10H	RRCID -> 260653	COMPL. DATE 11/08/2010	TOTAL DEPTH 10012	PERF. 10359	-	14378						
11	11674 X	11674	-0-	-0-	-0-	2465 1	7240 2	N	1790	1999 1	100 8	234				
12	13867 X	13867	-0-	-0-	-0-	1969 9	9349 2	N	1789	1586 1	1 8	436				
01	12966 X	12966	-0-	-0-	-0-	2550 1	8629 2	N	1547	1462 1	2 8	519				
02	10319 X	10319	-0-	-0-	-0-	1968 9	6433 2	N	1369	1430 1		458				
03	13429 X	13429	-0-	-0-	-0-	1702 9	8423 2	N	1866	1978 1	6 8	340				
04	12600 X	11686	-0-	-914 B	-0-	2380 1	7773 2	N	1397	1090 1	2 8	645				
						1506 9										
						2953 1										
						2053 9										
						2376 1										
						1537 9										

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE)		//CONT.//		39744 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LA SALLE				
CARRIZO (EAGLE FORD) LLC		//CONT.//		135316									
VESTER A UNIT		WELL #:		10H	RRCID ->	265593	COMPL. DATE	12/29/2011	TOTAL DEPTH	9226	PERF.	9600	- 14430
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE			AMT CODE	AMT CODE	
*05	27270 X	27270	-0-	-0-	-0-	22027	2	5243	9	Y	4766	5206	151
*06	21884 X	21884	-0-	-0-	-0-	18724	2	3160	9	Y	2873	2746	260
*07	17056 X	17056	-0-	-0-	-0-	14608	2	2448	9	Y	2225	2253	224
*08	18020 X	18020	-0-	-0-	-0-	15860	2	2160	9	Y	1964	1862	324
09	21457 X	21457	-0-	-0-	-0-	19572	2	1885	9	Y	1714	1843	195
10	18871 X	18871	-0-	-0-	-0-	17284	2	1587	9	Y	1443	1450	187
11	16290 X	10986	-0-	-5304	-0-	9883	2	1103	9	Y	1003	984	206
12	16833 X	9218	-0-	-7615	-0-	8023	2	1195	9	Y	1086	1027	264
01	16833 X	9044	-0-	-7789	-0-	7977	2	1067	9	Y	970	1030	198
02	15204 X	6578	-0-	-8626	-0-	5771	2	807	9	Y	734	749	183
03	16833 X	7667	-0-	-9166	-0-	6647	2	1020	9	Y	927	859	250
*04	14017 X	14017	-0-	-0- B	-0-	6520	1	6520	2	Y	888	918	217
						977	9						

VESTER B UNIT		WELL #:		11H	RRCID ->	265595	COMPL. DATE	12/21/2011	TOTAL DEPTH	9230	PERF.	9660	- 14183
*05	41627 X	41627	-0-	-0-	-0-	35750	2	5877	9	Y	5343	5850	170
*06	28405 X	28405	-0-	-0-	-0-	24973	2	3432	9	Y	3120	2990	284
*07	22379 X	22379	-0-	-0-	-0-	19677	2	2702	9	Y	2456	2485	247
*08	18645 X	18645	-0-	-0-	-0-	16547	2	2098	9	Y	1907	1832	320
09	18378 X	18378	-0-	-0-	-0-	16515	2	1863	9	Y	1694	1821	193
10	19424 X	19424	-0-	-0-	-0-	17833	2	1591	9	Y	1446	1452	187
11	16290 X	13322	-0-	-2968	-0-	11926	2	1396	9	Y	1269	1202	253
12	16833 X	14224	-0-	-2609	-0-	12847	2	1377	9	Y	1252	1196	309
01	16833 X	13680	-0-	-3153	-0-	12483	2	1197	9	Y	1088	1169	225
02	15204 X	10541	-0-	-4663	-0-	9398	2	1143	9	Y	1039	1016	248
03	16833 X	12426	-0-	-4407	-0-	11324	2	1102	9	Y	1002	967	282
*04	18823 X	18823	-0-	-0- B	-0-	8997	1	8997	2	Y	754	836	198
						829	9						

PIERCE		WELL #:		20H	RRCID ->	265873	COMPL. DATE	07/02/2012	TOTAL DEPTH	9941	PERF.	N/A	
11	T. A.	48239	-0-	48239	48239	13642	2	22282	4	N	11195	10217	978
						12315	9						
12	T. A.	53590	-0-	53590	101829	40597	2	12993	9	N	11812	12193	597
01	T. A.	53436	-0-	53436	155265	43460	2	9976	9	N	9069	9095	571
02	T. A.	49548	-0-	49548	204813	43069	2	6479	9	N	5890	6141	320
03	T. A.	47111	-0-	47111	251924	37654	2	3081	4	N	5796	6075	41
						6376	9						
04	T. A.	42588	-0-	42588 B	294512	2981	1	35304	2	N	3912	3105	846
						4303	9						

PIERCE		WELL #:		21H	RRCID ->	265876	COMPL. DATE	06/11/2012	TOTAL DEPTH	9927	PERF.	N/A	
11	T. A.	53819	-0-	53819	53819	15477	2	24773	4	N	12335	11258	1077
						13569	9						
12	T. A.	54609	-0-	54609	108428	42139	2	12470	9	N	11336	11833	580
01	T. A.	59572	-0-	59572	168000	47001	2	12571	9	N	11428	11299	709
02	T. A.	57620	-0-	57620	225620	49588	2	8032	9	N	7302	7614	397
03	T. A.	58902	-0-	58902	284522	45911	2	3756	4	N	8395	8733	59
						9235	9						
04	T. A.	30389	-0-	30389 B	314911	3635	1	19767	2	N	6352	5039	1371
						6987	9						

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE)				//CONT.//	39744 500	NON-ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: LA SALLE				
CHESAPEAKE OPERATING, INC.					147715													
WHEELER				WELL #:	1	RRCID -> 258355				COMPL. DATE 04/22/2010				TOTAL DEPTH 10225 PERF. N/A				
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	AMT	DISPOSITIONS CODE	*	AMT	C M	COND PROD	*	DISPOSITIONS AMT	*	AMT	EOM BALANCE
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
EOG RESOURCES, INC.					253162													
GARNER, TULLY C.				WELL #:	97H	RRCID -> 254713				COMPL. DATE 11/28/2008				TOTAL DEPTH 9808 PERF.11817 - 13182				
11	5340	X	1207	-0-	-4133	-0-		1094	2	113	9	Y	103	58	1			157
12	6102	X	6102	-0-	-0-	-0-		5784	2	318	9	Y	289	287	1			159
01	5518	X	3849	-0-	-1669	-0-		3659	2	190	9	Y	173	205	1			127
02	4256	X	3136	-0-	-1120	-0-		2894	2	242	9	Y	220	198	1			149
03	5549	X	3430	-0-	-2119	-0-		3207	2	223	9	Y	203	157	1			195
04	5370	X	3499	-0-	-1871	B		3327	2	172	9	Y	156	195	1			156
GARNER, TULLY C.				WELL #:	100H	RRCID -> 257689				COMPL. DATE 11/03/2010				TOTAL DEPTH 9814 PERF. 9960 - 14652				
11	31590	X	13876	-0-	-17714	-0-		13751	2	125	9	Y	114	210	1			484
12	30845	X	26132	-0-	-4713	-0-		25788	2	344	9	Y	313	543	1			254
01	29047	X	21041	-0-	-8006	-0-		20768	2	273	9	Y	248	305	1			197
02	24360	X	16234	-0-	-8126	-0-		15820	2	414	9	Y	376	320	1			253
03	26133	X	19364	-0-	-6769	-0-		18955	2	409	9	Y	372	274	1			351
04	25290	X	19513	-0-	-5777	B		19184	2	329	9	Y	299	364	1			286
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				
11	17820	X	14987	-0-	-2833	-0-		14987	2			N	-0-					92
12	17949	X	15001	-0-	-2948	-0-		15001	2			N	-0-					92
01	15562	X	14594	-0-	-968	-0-		14594	2			N	-0-					92
02	14056	X	12848	-0-	-1208	-0-		12848	2			N	-0-					92
03	15562	X	13674	-0-	-1888	-0-		13674	2			N	-0-					92
04	15000	X	13001	-0-	-1999	B		13001	1			N	-0-					92
ESCONDIDO RESOURCES II, LLC					254236													
MATRIX LAND CO				WELL #:	11H	RRCID -> 255147				COMPL. DATE 05/10/2010				TOTAL DEPTH 11810 PERF.12126 - 17019				
*11	38820	X	27237	-0-	-11583	-0-		27231	2	6	9	N	5					117
*12	40114	X	36392	-0-	-3722	-0-		36384	2	8	9	N	7					124
01	37665	X	33258	-0-	-4407	-0-		33258	2			N	-0-					124
*02	36783	X	36783	-0-	-0-	-0-		36783	2			N	-0-					124
*03	37665	X	30802	-0-	-6863	-0-		30802	2			N	-0-					124
04	35220	X	28524	-0-	-6696	B		28524	2			N	-0-					124
STOKES-KRUEGER UNIT				WELL #:	1H	RRCID -> 266576				COMPL. DATE 06/08/2011				TOTAL DEPTH 10757 PERF.13136 - 15485				
11	0	W	49767	-0-	49767	1120771		49693	2	74	9	N	67					142
12	0	W	49388	-0-	49388	1170159		49386	2	2	9	N	2					144
01	0	W	48643	-0-	48643	1218802		48643	2			N	-0-					144
02	0	W	39520	-0-	39520	1258322		39520	2			N	-0-					144
03	0	W	42977	-0-	42977	1301299		42977	2			N	-0-					144
04	0	W	37163	-0-	37163	1338462		37163	2			N	-0-					144

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE												
FASKEN OIL AND RANCH, LTD. 263696												
LA MESA WELL #: 1H RRCID -> 267755 COMPL. DATE 06/16/2012 TOTAL DEPTH 9366 PERF. N/A												
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	EOM BALANCE
06	0	57480	-0-	57480	57480	57480	3			N	-0-	-0-
*07	226339 X	168859	-0-	-57480	-0-	168859	3			N	-0-	-0-
*08	189763 X	189763	-0-	-0-	-0-	189763	3			N	-0-	-0-
*09	183910 X	183910	-0-	-0-	-0-	183910	3			N	-0-	-0-
*10	187324 X	187324	-0-	-0-	-0-	187324	3			N	-0-	-0-
*11	186424 X	186424	-0-	-0-	-0-	186424	3			N	-0-	-0-
*12	183994 X	183994	-0-	-0-	-0-	183994	3			N	-0-	-0-
01	178157 X	149735	-0-	-28422	-0-	149735	3			N	-0-	-0-
02	160916 X	132109	-0-	-28807	-0-	132109	3			N	-0-	-0-
03	178157 X	141871	-0-	-36286	-0-	141871	3			N	-0-	-0-
04	172410 X	132185	-0-	-40225 B	-0-	132185	3			N	-0-	-0-
LAREDO ENERGY 486543												
BENAVIDES, ROSA VELA WELL #: 3H RRCID -> 257686 COMPL. DATE 03/21/2011 TOTAL DEPTH 10637 PERF.10978 - 14385												
11	12702 X	12702	-0-	-0-	-0-	210	1	12492	2	N	-0-	-0-
12	13299 X	10209	-0-	-3090	-0-	2388	1	7821	2	N	-0-	-0-
01	13299 X	10256	-0-	-3043	-0-	1913	1	8343	2	N	-0-	-0-
02	12012 X	11017	-0-	-995	-0-	2295	1	8722	2	N	-0-	-0-
03	13113 X	11089	-0-	-2024	-0-	414	1	10675	2	N	-0-	-0-
04	12690 X	NO RPT	-0-	-12690 B	-0-					N	NO RPT	-0-
STATE OF TEXAS HILL RANCH WELL #: 2H RRCID -> 257687 COMPL. DATE 01/24/2010 TOTAL DEPTH 12006 PERF.12260 - 15132												
11	18893 X	18893	-0-	-0-	-0-	165	1	18728	2	N	-0-	-0-
12	18042 X	14599	-0-	-3443	-0-	272	1	14327	2	N	-0-	-0-
01	17329 X	12588	-0-	-4741	-0-	198	1	12390	2	N	-0-	-0-
02	14784 X	11594	-0-	-3190	-0-	157	1	11437	2	N	-0-	-0-
03	19530 X	15041	-0-	-4489	-0-	319	1	14722	2	N	-0-	-0-
04	18900 X	NO RPT	-0-	-18900 B	-0-					N	NO RPT	-0-
BENAVIDES, ROSA VELA WELL #: 2H RRCID -> 258131 COMPL. DATE 03/09/2010 TOTAL DEPTH 11132 PERF.11808 - 15504												
11	10350 X	8664	-0-	-1686	-0-	143	1	8521	2	N	-0-	-0-
12	9424 X	7927	-0-	-1497	-0-	1817	1	6110	2	N	-0-	-0-
01	9424 X	6926	-0-	-2498	-0-	1329	1	5597	2	N	-0-	-0-
02	8512 X	7806	-0-	-706	-0-	1649	1	6157	2	N	-0-	-0-
03	8959 X	8697	-0-	-262	-0-	329	1	8368	2	N	-0-	-0-
04	8670 X	NO RPT	-0-	-8670 B	-0-					N	NO RPT	-0-
ROSA V. BENAVIDES WELL #: 5H RRCID -> 260046 COMPL. DATE 10/27/2011 TOTAL DEPTH 11796 PERF.11220 - 14817												
11	15294 X	15294	-0-	-0-	-0-	833	1	14461	2	N	-0-	-0-
12	14414 X	14414	-0-	-0-	-0-	628	1	13786	2	N	-0-	-0-
01	17329 X	13635	-0-	-3694	-0-	413	1	13222	2	N	-0-	-0-
02	16884 X	11786	-0-	-5098	-0-	471	1	11315	2	N	-0-	-0-
03	18073 X	12980	-0-	-5093	-0-	278	1	12702	2	N	-0-	-0-
04	15300 X	NO RPT	-0-	-15300 B	-0-					N	NO RPT	-0-
ROSA VELA BENAVIDES WELL #: 7H RRCID -> 260047 COMPL. DATE 03/19/2011 TOTAL DEPTH 10707 PERF.11060 - 15260												
11	13030 X	13030	-0-	-0-	-0-	216	1	12814	2	N	-0-	-0-
12	12090 X	11454	-0-	-636	-0-	2562	1	8892	2	N	-0-	-0-
01	12761 X	12761	-0-	-0-	-0-	2371	1	10390	2	N	-0-	-0-
02	10920 X	9854	-0-	-1066	-0-	1961	1	7893	2	N	-0-	-0-
03	13454 X	12303	-0-	-1151	-0-	444	1	11859	2	N	-0-	-0-
04	13020 X	NO RPT	-0-	-13020 B	-0-					N	NO RPT	-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE													
LAREDO ENERGY //CONT.// 486543													
G-B MINERALS WELL #: 1H RRCID -> 260051 COMPL. DATE 05/30/2012 TOTAL DEPTH 13120 PERF.12500 - 17166													
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE AMT CODE EOM BALANCE
11		41670 X	29516	-0-	-12154	-0-	260	1	29256	2	N	-0-	-0-
12		43059 X	24342	-0-	-18717	-0-	1595	1	22747	2	N	-0-	-0-
01		41478 X	24354	-0-	-17124	-0-	1648	1	22706	2	N	-0-	-0-
02		37464 X	18793	-0-	-18671	-0-	4674	1	14119	2	N	-0-	-0-
03		41478 X	22189	-0-	-19289	-0-	1607	1	20582	2	N	-0-	-0-
04		40140 X	NO RPT	-0-	-40140 B	-0-					N	NO RPT	-0-
ST OF TX-LA CRUZ TRES LAND, LTD. WELL #: 1H RRCID -> 261320 COMPL. DATE 01/01/2011 TOTAL DEPTH 10950 PERF.11200 - 15902													
11		11970 X	11053	-0-	-917	-0-	668	1	10385	2	N	-0-	-0-
12		11067 X	7838	-0-	-3229	-0-	134	1	7704	2	N	-0-	-0-
01		10447 X	8410	-0-	-2037	-0-	76	1	8334	2	N	-0-	-0-
02		8792 X	6256	-0-	-2536	-0-	59	1	6197	2	N	-0-	-0-
03		11408 X	8735	-0-	-2673	-0-	269	1	8466	2	N	-0-	-0-
04		11040 X	NO RPT	-0-	-11040 B	-0-					N	NO RPT	-0-
HACHAR WELL #: 2H RRCID -> 261381 COMPL. DATE 11/17/2010 TOTAL DEPTH 12485 PERF.12720 - 16482													
11		19800 X	11340	-0-	-8460	-0-	354	1	10986	2	N	-0-	-0-
12		19158 X	15046	-0-	-4112	-0-	851	1	14195	2	N	-0-	-0-
01		16740 X	10925	-0-	-5815	-0-	592	1	10333	2	N	-0-	-0-
02		14756 X	10616	-0-	-4140	-0-	681	1	9935	2	N	-0-	-0-
03		17440 X	17440	-0-	-0-	-0-	206	1	17234	2	N	-0-	-0-
04		14550 X	NO RPT	-0-	-14550 B	-0-					N	NO RPT	-0-
STATE OF TEXAS - BOB PECK WELL #: 1H RRCID -> 261411 COMPL. DATE 02/25/2011 TOTAL DEPTH 11927 PERF.12130 - 15952													
11		28320 X	15440	-0-	-12880	-0-	871	1	14569	2	N	-0-	-0-
12		29264 X	14889	-0-	-14375	-0-	194	1	14695	2	N	-0-	-0-
01		17236 X	14371	-0-	-2865	-0-	248	1	14123	2	N	-0-	-0-
02		15344 X	12726	-0-	-2618	-0-	143	1	12583	2	N	-0-	-0-
03		15965 X	14325	-0-	-1640	-0-	137	1	14188	2	N	-0-	-0-
04		15450 X	NO RPT	-0-	-15450 B	-0-					N	NO RPT	-0-
STATE OF TEXAS - A.E. PUIG WELL #: 1H RRCID -> 261443 COMPL. DATE 03/04/2011 TOTAL DEPTH 11840 PERF.12275 - 15897													
11		24200 X	24200	-0-	-0-	-0-	192	1	24008	2	N	-0-	-0-
12		21669 X	18974	-0-	-2695	-0-	150	1	18824	2	N	-0-	-0-
01		20615 X	18640	-0-	-1975	-0-	151	1	18489	2	N	-0-	-0-
02		18620 X	16072	-0-	-2548	-0-	240	1	15832	2	N	-0-	-0-
03		25017 X	17147	-0-	-7870	-0-	175	1	16972	2	N	-0-	-0-
04		24210 X	NO RPT	-0-	-24210 B	-0-					N	NO RPT	-0-
LA CRUZ LAND GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 261632 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A													
11		26280 X	23823	-0-	-2457	-0-	210	1	23613	2	N	-0-	-0-
12		24490 X	20496	-0-	-3994	-0-	182	1	20314	2	N	-0-	-0-
01		24304 X	19380	-0-	-4924	-0-	176	1	19204	2	N	-0-	-0-
02		20412 X	18574	-0-	-1838	-0-	274	1	18300	2	N	-0-	-0-
03		24614 X	20060	-0-	-4554	-0-	300	1	19760	2	N	-0-	-0-
04		23820 X	NO RPT	-0-	-23820 B	-0-					N	NO RPT	-0-
ST OF TX PRIETO SAN JUAN GU WELL #: 2H RRCID -> 263624 COMPL. DATE 08/06/2011 TOTAL DEPTH 11505 PERF.11920 - 15180													
11		26732 X	26732	-0-	-0-	-0-	642	1	26090	2	N	-0-	-0-
12		21814 X	21814	-0-	-0-	-0-	347	1	21467	2	N	-0-	-0-
01		25792 X	23228	-0-	-2564	-0-	296	1	22932	2	N	-0-	-0-
02		21700 X	19128	-0-	-2572	-0-	311	1	18817	2	N	-0-	-0-
03		27621 X	18928	-0-	-8693	-0-	162	1	18766	2	N	-0-	-0-
04		26730 X	NO RPT	-0-	-26730 B	-0-					N	NO RPT	-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE													
LAREDO ENERGY //CONT.// 486543													
ROSA V. BENAVIDES WELL #: 13H RRCID -> 263645 COMPL. DATE 07/27/2011 TOTAL DEPTH 10558 PERF.10990 - 15420													
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (I) STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
11	26880 X	21056	-0-	-5824	-0-	348 1	20708 2	N	-0-	-0-			-0-
12	22723 X	17450	-0-	-5273	-0-	3964 1	13486 2	N	-0-	-0-			-0-
01	21080 X	19242	-0-	-1838	-0-	3607 1	15635 2	N	-0-	-0-			-0-
02	18984 X	15331	-0-	-3653	-0-	3192 1	12139 2	N	-0-	-0-			-0-
03	21762 X	18770	-0-	-2992	-0-	713 1	18057 2	N	-0-	-0-			-0-
04	21060 X	NO RPT	-0-	-21060 B	-0-			N	NO RPT				-0-
PUIG GAS UNIT WELL #: 3H RRCID -> 264015 COMPL. DATE 06/29/2011 TOTAL DEPTH 11152 PERF.11665 - 15891													
11	22830 X	17390	-0-	-5440	-0-	970 1	16420 2	N	-0-	-0-			-0-
12	20243 X	15392	-0-	-4851	-0-	947 1	14445 2	N	-0-	-0-			-0-
01	19034 X	14428	-0-	-4606	-0-	520 1	13908 2	N	-0-	-0-			-0-
02	16156 X	13671	-0-	-2485	-0-	473 1	13198 2	N	-0-	-0-			-0-
03	17980 X	14409	-0-	-3571	-0-	1050 1	13359 2	N	-0-	-0-			-0-
04	17400 X	NO RPT	-0-	-17400 B	-0-			N	NO RPT				-0-
L.F. PUIG III GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 264559 COMPL. DATE 06/11/2011 TOTAL DEPTH 10816 PERF.11425 - 15872													
11	20070 X	17244	-0-	-2826	-0-	753 1	16491 2	N	-0-	-0-			-0-
12	18228 X	14748	-0-	-3480	-0-	779 1	13969 2	N	-0-	-0-			-0-
01	17980 X	13057	-0-	-4923	-0-	679 1	12378 2	N	-0-	-0-			-0-
02	15176 X	14499	-0-	-677	-0-	136 1	14363 2	N	-0-	-0-			-0-
03	17825 X	17656	-0-	-169	-0-	1167 1	16489 2	N	-0-	-0-			-0-
04	17250 X	NO RPT	-0-	-17250 B	-0-			N	NO RPT				-0-
PUIG WELL #: 2H RRCID -> 264688 COMPL. DATE 06/01/2011 TOTAL DEPTH 11388 PERF.11516 - 15147													
11	11940 X	10825	-0-	-1115	-0-	602 1	10223 2	N	-0-	-0-			-0-
12	12338 X	7822	-0-	-4516	-0-	481 1	7341 2	N	-0-	-0-			-0-
01	9424 X	8335	-0-	-1089	-0-	300 1	8035 2	N	-0-	-0-			-0-
02	7952 X	7488	-0-	-464	-0-	258 1	7230 2	N	-0-	-0-			-0-
03	11191 X	7899	-0-	-3292	-0-	575 1	7324 2	N	-0-	-0-			-0-
04	10830 X	NO RPT	-0-	-10830 B	-0-			N	NO RPT				-0-
BRUNI-SUMMERS WELL #: 1H RRCID -> 264729 COMPL. DATE 02/21/2011 TOTAL DEPTH 13284 PERF.13570 - 17802													
11	15810 X	13670	-0-	-2140	-0-	595 1	13075 2	N	-0-	-0-			-0-
12	14539 X	11386	-0-	-3153	-0-	204 1	11182 2	N	-0-	-0-			-0-
01	13981 X	11999	-0-	-1982	-0-	700 1	11299 2	N	-0-	-0-			-0-
02	11564 X	9425	-0-	-2139	-0-	755 1	8670 2	N	-0-	-0-			-0-
03	14136 X	9313	-0-	-4823	-0-	80 1	9233 2	N	-0-	-0-			-0-
04	13680 X	NO RPT	-0-	-13680 B	-0-			N	NO RPT				-0-
STATE OF TEXAS - PRIETO SAN JUAN WELL #: 1H RRCID -> 265492 COMPL. DATE 04/22/2011 TOTAL DEPTH 11202 PERF.11690 - 15672													
11	133500 X	29591	-0-	-103909	-0-	711 1	28880 2	N	-0-	-0-			-0-
12	137950 X	29854	-0-	-108096	-0-	474 1	29380 2	N	-0-	-0-			-0-
01	0 W	30744	-0-	30744	30744	393 1	30351 2	N	-0-	-0-			-0-
02	0 W	25333	-0-	25333	56077	412 1	24921 2	N	-0-	-0-			-0-
03	0 W	23585	-0-	23585	79662	202 1	23383 2	N	-0-	-0-			-0-
04	23808 X	NO RPT	-0-	-23808 B	55854			N	NO RPT				-0-
PUIG GAS UNIT WELL #: 4H RRCID -> 265515 COMPL. DATE 07/04/2011 TOTAL DEPTH 11262 PERF.11624 - 15841													
11	124320 X	12894	-0-	-111426	-0-	719 1	12175 2	N	-0-	-0-			-0-
12	128464 X	11071	-0-	-117393	-0-	681 1	10390 2	N	-0-	-0-			-0-
01	0 W	10554	-0-	10554	10554	380 1	10174 2	N	-0-	-0-			-0-
02	0 W	9030	-0-	9030	19584	312 1	8718 2	N	-0-	-0-			-0-
03	0 W	9765	-0-	9765	29349	711 1	9054 2	N	-0-	-0-			-0-
04	10320 X	NO RPT	-0-	-10320 B	19029			N	NO RPT				-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE													
LAREDO ENERGY //CONT.// 486543													
REUTHINGER WELL #: 2H RRCID -> 266233 COMPL. DATE 11/13/2011 TOTAL DEPTH 12366 PERF.12644 - 15950													
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
11	137190 X	24298	-0-	-112892	-0-	200	1	24098	2	N	-0-		-0-
12	141763 X	17601	-0-	-124162	-0-	334	1	17267	2	N	-0-		-0-
01	141763 X	20994	-0-	-120769	-0-	179	1	20815	2	N	-0-		-0-
02	128044 X	15386	-0-	-112658	-0-	218	1	15168	2	N	-0-		-0-
03	141763 X	15958	-0-	-125805	-0-	705	1	15253	2	N	-0-		-0-
04	24300 X	NO RPT	-0-	-24300 B	-0-					N	NO RPT		-0-
ROSA V. BENAVIDES WELL #: 11H RRCID -> 266235 COMPL. DATE 10/01/2011 TOTAL DEPTH 11830 PERF.12250 - 16080													
11	168420 X	13203	-0-	-155217	-0-	718	1	12485	2	N	-0-		-0-
12	174034 X	12034	-0-	-162000	-0-	523	1	11511	2	N	-0-		-0-
01	174034 X	6546	-0-	-167488	-0-	198	1	6348	2	N	-0-		-0-
02	157192 X	13704	-0-	-143488	-0-	546	1	13158	2	N	-0-		-0-
03	174034 X	12589	-0-	-161445	-0-	269	1	12320	2	N	-0-		-0-
04	13200 X	NO RPT	-0-	-13200 B	-0-					N	NO RPT		-0-
L.F. PUIG III GU 2 WELL #: 2H RRCID -> 266248 COMPL. DATE 12/11/2011 TOTAL DEPTH 10865 PERF.11270 - 15904													
11	161430 X	18990	-0-	-142440	-0-	828	1	18162	2	N	-0-		-0-
12	166811 X	16251	-0-	-150560	-0-	857	1	15394	2	N	-0-		-0-
01	166811 X	15374	-0-	-151437	-0-	797	1	14577	2	N	-0-		-0-
02	150668 X	13279	-0-	-137389	-0-	124	1	13155	2	N	-0-		-0-
03	166811 X	14816	-0-	-151995	-0-	978	1	13838	2	N	-0-		-0-
04	18990 X	NO RPT	-0-	-18990 B	-0-					N	NO RPT		-0-
STATE OF TEXAS-HILL RANCH WELL #: 3H RRCID -> 266931 COMPL. DATE 09/12/2011 TOTAL DEPTH 12148 PERF.12664 - 17250													
11	125040 X	26786	-0-	-98254	-0-	234	1	26552	2	N	-0-		-0-
12	129208 X	24509	-0-	-104699	-0-	456	1	24053	2	N	-0-		-0-
01	129208 X	21918	-0-	-107290	-0-	344	1	21574	2	N	-0-		-0-
02	116704 X	19286	-0-	-97418	-0-	262	1	19024	2	N	-0-		-0-
03	129208 X	20967	-0-	-108241	-0-	445	1	20522	2	N	-0-		-0-
04	125040 X	NO RPT	-0-	-125040 B	-0-					N	NO RPT		-0-
GEORGE NEEL WELL #: 1H RRCID -> 266972 COMPL. DATE 01/19/2012 TOTAL DEPTH 10716 PERF.11562 - 16649													
11	71550 X	23727	-0-	-47823	-0-	208	1	23519	2	N	-0-		-0-
12	73935 X	15949	-0-	-57986	-0-	141	1	15808	2	N	-0-		-0-
01	73935 X	17541	-0-	-56394	-0-	202	1	17339	2	N	-0-		-0-
02	66780 X	15576	-0-	-51204	-0-	367	1	15209	2	N	-0-		-0-
03	73935 X	15277	-0-	-58658	-0-	205	1	15072	2	N	-0-		-0-
04	71550 X	NO RPT	-0-	-71550 B	-0-					N	NO RPT		-0-
STATE OF TEXAS-PUIG BROS. CORP. WELL #: 2H RRCID -> 267628 COMPL. DATE 01/07/2013 TOTAL DEPTH 10905 PERF.11410 - 14920													
11	63330 X	10211	-0-	-53119	-0-	90	1	10121	2	N	-0-		-0-
12	65441 X	8381	-0-	-57060	-0-	74	1	8307	2	N	-0-		-0-
01	65441 X	8509	-0-	-56932	-0-	112	1	8397	2	N	-0-		-0-
02	59108 X	7551	-0-	-51557	-0-	254	1	7297	2	N	-0-		-0-
*03	65441 X	7272	-0-	-58169	-0-	128	1	7144	2	N	-0-		-0-
04	63330 X	NO RPT	-0-	-63330 B	-0-					N	NO RPT		-0-
SOT - LA CRUZ TRES LAND,LTD. GU WELL #: 2H RRCID -> 267631 COMPL. DATE 03/26/2013 TOTAL DEPTH 10775 PERF.11274 - 15785													
11	126450 X	12625	-0-	-113825	-0-	763	1	11862	2	N	-0-		-0-
12	130665 X	10685	-0-	-119980	-0-	183	1	10502	2	N	-0-		-0-
01	130665 X	7206	-0-	-123459	-0-	65	1	7141	2	N	-0-		-0-
02	118020 X	5539	-0-	-112481	-0-	52	1	5487	2	N	-0-		-0-
*03	130665 X	12381	-0-	-118284	-0-	382	1	11999	2	N	-0-		-0-
04	126450 X	NO RPT	-0-	-126450 B	-0-					N	NO RPT		-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE												
LAREDO ENERGY //CONT.// 486543												
STATE OF TEXAS PUIG BROS. CORP. WELL #: 1H RRCID -> 267706 COMPL. DATE 07/17/2012 TOTAL DEPTH 11015 PERF.10400 - 15790												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	BALANCE
07		T. A.	19527	-0-	19527	19527	172 1	19355 2	N		-0-	-0-
08		T. A.	116909	-0-	116909	136436	7373 1	109536 2	N		-0-	-0-
09		T. A.	65088	-0-	65088	201524	2971 1	62117 2	N		-0-	-0-
*10		237081 X	35557	-0-	-201524	-0-	391 1	35166 2	N		-0-	-0-
*11		150960 X	45231	-0-	-105729	-0-	398 1	44833 2	N		-0-	-0-
*12		155992 X	35046	-0-	-120946	-0-	310 1	34736 2	N		-0-	-0-
*01		155992 X	31160	-0-	-124832	-0-	413 1	30747 2	N		-0-	-0-
*02		140896 X	24927	-0-	-115969	-0-	840 1	24087 2	N		-0-	-0-
*03		155992 X	26305	-0-	-129687	-0-	465 1	25840 2	N		-0-	-0-
*04		150960 X	NO RPT	-0-	-150960 B	-0-			N		NO RPT	-0-
STATE OF TEXAS - HILL RANCH WELL #: 4H RRCID -> 267720 COMPL. DATE 01/28/2012 TOTAL DEPTH 12275 PERF.11710 - 17276												
05		0	140220	-0-	140220	663077	1271 1	138949 2	N		-0-	-0-
06		0	98170	-0-	98170	761247	874 1	97296 2	N		-0-	-0-
*07		855102 X	93855	-0-	-761247	-0-	1247 1	92608 2	N		-0-	-0-
08		267530 X	79572	-0-	-187958	-0-	874 1	78698 2	N		-0-	-0-
09		258900 X	69399	-0-	-189501	-0-	664 1	68735 2	N		-0-	-0-
10		267530 X	46375	-0-	-221155	-0-	506 1	45869 2	N		-0-	-0-
11		258900 X	68842	-0-	-190058	-0-	603 1	68239 2	N		-0-	-0-
12		267530 X	60825	-0-	-206705	-0-	1133 1	59692 2	N		-0-	-0-
01		267530 X	56828	-0-	-210702	-0-	894 1	55934 2	N		-0-	-0-
02		241640 X	48678	-0-	-192962	-0-	661 1	48017 2	N		-0-	-0-
03		267530 X	50980	-0-	-216550	-0-	1083 1	49897 2	N		-0-	-0-
04		258900 X	NO RPT	-0-	-258900 B	-0-			N		NO RPT	-0-
STATE OF TEXAS - MANN TRUST WELL #: 1 RRCID -> 267721 COMPL. DATE 06/05/2012 TOTAL DEPTH 12217 PERF.11791 - 12025												
07		T. A.	24476	-0-	24476	24476	163 1	24313 2	N		-0-	-0-
08		T. A.	20675	-0-	20675	45151	192 1	20483 2	N		-0-	-0-
*09		60338 X	15187	-0-	-45151	-0-	158 1	15029 2	N		-0-	-0-
*10		26846 X	11326	-0-	-15520	-0-	168 1	11158 2	N		-0-	-0-
*11		25980 X	10877	-0-	-15103	-0-	130 1	10747 2	N		-0-	-0-
*12		26846 X	9323	-0-	-17523	-0-	210 1	9113 2	N		-0-	-0-
*01		26846 X	9427	-0-	-17419	-0-	436 1	8991 2	N		-0-	-0-
*02		24248 X	7479	-0-	-16769	-0-	266 1	7213 2	N		-0-	-0-
*03		26846 X	7742	-0-	-19104	-0-	103 1	7639 2	N		-0-	-0-
*04		25980 X	NO RPT	-0-	-25980 B	-0-			N		NO RPT	-0-
NEEDMORE WELL #: 1H RRCID -> 268128 COMPL. DATE 05/20/2011 TOTAL DEPTH 10689 PERF. 8470 - 15593												
11		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT	-0-
12		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT	-0-
01		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT	-0-
02		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT	-0-
03		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT	-0-
04		T. A.	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N		NO RPT	-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE														
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. 499978														
EVANS H WELL #: 1 RRCID -> 253413 COMPL. DATE 08/12/2009 TOTAL DEPTH 10141 PERF.10509 - 14201														
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE) (-)UNDERAGE	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
11	5970 X	4344	-0-	-1626	-0-	381 1	48 9	3915 2	N	44	83 1			38
12	5239 X	3688	-0-	-1551	-0-	239 1	44 9	3405 2	N	40				78
01	5208 X	3750	-0-	-1458	-0-	275 1	61 9	3414 2	N	55				133
02	4704 X	960	-0-	-3744	-0-	46 1	1 9	913 2	N	1	105 1			29
03	4681 X	2124	-0-	-2557	-0-	124 1	34 9	1966 2	N	31				60
*04	4362 X	4362	-0-	-0- B	-0-	253 1	57 9	4052 2	N	52	83 1			29
GOLLA 7 WELL #: 7H RRCID -> 255730 COMPL. DATE 05/12/2010 TOTAL DEPTH 10875 PERF.11132 - 14814														
11	12720 X	11632	-0-	-1088	-0-	337 1	1 9	11294 3	N	1	1 8			13
12	13144 X	11342	-0-	-1802	-0-	331 1		11011 2	N	-0-				13
01	12896 X	11590	-0-	-1306	-0-	309 1		11281 2	N	-0-				13
02	11200 X	10105	-0-	-1095	-0-	259 1	2 9	9844 2	N	2	2 8			13
03	12400 X	11418	-0-	-982	-0-	337 1	1 9	11080 2	N	1	1 8			13
04	11640 X	9578	-0-	-2062 B	-0-	262 1	7 9	9309 2	N	6	1 8			18
APPLING 716 WELL #: 1H RRCID -> 256452 COMPL. DATE 01/08/2011 TOTAL DEPTH 10981 PERF.11533 - 15510														
11	27210 X	25084	-0-	-2126	-0-	25084 2			N	-0-				-0-
12	27466 X	20985	-0-	-6481	-0-	20985 2			N	-0-				-0-
01	29388 X	18849	-0-	-10539	-0-	18849 2			N	-0-				-0-
02	26544 X	17414	-0-	-9130	-0-	17414 2			N	-0-				-0-
03	29388 X	21917	-0-	-7471	-0-	21917 2			N	-0-				-0-
04	25080 X	23477	-0-	-1603 B	-0-	23477 2			N	-0-				-0-
PALAFOX -H- WELL #: 1 RRCID -> 256576 COMPL. DATE 05/14/2002 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A														
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT				-0-
RETTIG, MABEL WELL #: L 58H RRCID -> 256578 COMPL. DATE 03/06/2007 TOTAL DEPTH 9729 PERF. N/A														
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- 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	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
11	390 N	146	-0-	-244	-0-	3	1	143	2	N	-0-		-0-
12	301 N	301	-0-	-0-	-0-	9	1	292	2	N	-0-		-0-
01	620 N	292	-0-	-328	-0-	19	1	273	2	N	-0-		-0-
02	306 N	306	-0-	-0-	-0-	13	1	292	2	N	1	1 8	-0-
						1	9						
03	310 N	118	-0-	-192	-0-	4	1	114	2	N	-0-		-0-
04	270 N	225	-0-	-45 B	-0-	225	2			N	-0-		-0-

LYSSY FAMILY				WELL #:	1H	RRCID -> 256643	COMPL. DATE 01/23/2010	TOTAL DEPTH 11088	PERF.11504	- 16141			
11	17220 X	14939	-0-	-2281	-0-	14938	3	1	9	N	1	1 8	-0-
12	17794 X	14635	-0-	-3159	-0-	14635	2			N	-0-		-0-
01	17794 X	14188	-0-	-3606	-0-	14188	2			N	-0-		-0-
02	16072 X	12404	-0-	-3668	-0-	12402	2	2	9	N	2	2 8	-0-
03	16399 X	14577	-0-	-1822	-0-	14577	2			N	-0-		-0-
04	14940 X	11719	-0-	-3221 B	-0-	11719	2			N	-0-		-0-

BOOTH UNOCAL H				WELL #:	2B	RRCID -> 256716	COMPL. DATE 07/15/2010	TOTAL DEPTH 9444	PERF. 9712	- 13229			
11	12690 X	9800	-0-	-2890	-0-	218	1	9498	2	N	76		89
						84	9						
12	13113 X	6038	-0-	-7075	-0-	172	1	5812	2	N	49		138
						54	9						
01	13113 X	7365	-0-	-5748	-0-	480	1	6823	2	N	56	119 1	75
						62	9						
02	10248 X	7129	-0-	-3119	-0-	296	1	6749	2	N	76	111 1	40
						84	9						
*03	11346 X	7739	-0-	-3607	-0-	230	1	7487	2	N	20		60
						22	9						
04	9810 X	2998	-0-	-6812 B	-0-	2970	2	28	9	N	25	47 1	38

APPLING 716				WELL #:	3H	RRCID -> 257682	COMPL. DATE 03/08/2010	TOTAL DEPTH 10961	PERF.11220	- 15167			
11	23850 X	19335	-0-	-4515	-0-	19335	2			N	-0-		-0-
12	24273 X	17187	-0-	-7086	-0-	17187	2			N	-0-		-0-
01	24273 X	15915	-0-	-8358	-0-	15915	2			N	-0-		-0-
02	21924 X	16422	-0-	-5502	-0-	16420	2	2	9	N	2	2 8	-0-
03	22599 X	19219	-0-	-3380	-0-	19219	2			N	-0-		-0-
04	19350 X	18493	-0-	-857 B	-0-	18493	2			N	-0-		-0-

GALVAN RANCH				WELL #:	6H	RRCID -> 257683	COMPL. DATE 10/18/2009	TOTAL DEPTH 8570	PERF. 8906	- 12787			
11	28800 X	25632	-0-	-3168	-0-	25632	2			N	-0-		-0-
12	29760 X	24733	-0-	-5027	-0-	24733	2			N	-0-		-0-
01	29018 X	29018	-0-	-0-	-0-	29018	2			N	-0-		-0-
02	23912 X	21131	-0-	-2781	-0-	21131	2			N	-0-		-0-
03	26474 X	21669	-0-	-4805	-0-	21669	2			N	-0-		-0-
04	28080 X	19055	-0-	-9025 B	-0-	132	1	18923	2	N	-0-		-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 INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE	
11	15420 X	12898	-0-	-2522	-0-	74 1	12824 2	Y	-0-		-0-	
12	15717 X	13566	-0-	-2151	-0-	130 1	13436 2	Y	-0-		-0-	
01	14942 X	13327	-0-	-1615	-0-	249 1	13078 2	Y	-0-		-0-	
02	13188 X	11735	-0-	-1453	-0-	183 1	11551 2	Y	1	1 8	-0-	
						1 9						
03	13857 X	12410	-0-	-1447	-0-	56 1	12354 2	Y	-0-		-0-	
04	13140 X	11685	-0-	-1455 B	-0-	197 1	11487 2	Y	1	1 8	-0-	
						1 9						
APPLING 695 WELL #: 2H RRCID -> 258036 COMPL. DATE 07/18/2010 TOTAL DEPTH 10553 PERF.10564 - 14821												
11	28380 X	25916	-0-	-2464	-0-	25908 3	8 9	N	7	1 8	53	
12	27900 X	24996	-0-	-2904	-0-	751 1	24234 2	N	10		63	
						11 9						
01	27900 X	24024	-0-	-3876	-0-	1134 1	22886 2	N	4		67	
						4 9						
02	24192 X	20343	-0-	-3849	-0-	860 1	19473 2	N	9	3 8	73	
						10 9						
03	26784 X	23581	-0-	-3203	-0-	931 1	22640 2	N	9		82	
						10 9						
04	25920 X	22387	-0-	-3533 B	-0-	684 1	21691 2	N	11	1 8	92	
						12 9						
TREVINO RANCH WELL #: 3H RRCID -> 259088 COMPL. DATE 05/13/2010 TOTAL DEPTH 8782 PERF. 8668 - 9710												
11	15180 X	13308	-0-	-1872	-0-	299 1	13007 3	N	2	2 8	-0-	
						2 9						
12	15221 X	13132	-0-	-2089	-0-	376 1	12756 2	N	-0-		-0-	
01	15221 X	11981	-0-	-3240	-0-	787 1	11194 2	N	-0-		-0-	
02	13748 X	10652	-0-	-3096	-0-	447 1	10204 2	N	1	1 8	-0-	
						1 9						
03	14353 X	13181	-0-	-1172	-0-	393 1	12788 2	N	-0-		-0-	
04	13320 X	12309	-0-	-1011 B	-0-	12309 2		N	-0-		-0-	
GALVAN RANCH WELL #: 7H RRCID -> 259089 COMPL. DATE 06/03/2010 TOTAL DEPTH 8492 PERF. 8491 - 13437												
11	89220 X	87247	-0-	-1973	-0-	87247 2		N	-0-		-0-	
12	88660 X	80737	-0-	-7923	-0-	80737 2		N	-0-		-0-	
01	92013 X	92013	-0-	-0-	-0-	92013 2		N	-0-		-0-	
02	81424 X	73177	-0-	-8247	-0-	73177 2		N	-0-		-0-	
*03	90148 X	79479	-0-	-10669	-0-	79479 2		N	-0-		-0-	
04	88440 X	72662	-0-	-15778 B	-0-	504 1	72158 2	N	-0-		-0-	
BOOTH UNOCAL H WELL #: 62U RRCID -> 260174 COMPL. DATE 07/28/2010 TOTAL DEPTH 9517 PERF. 9773 - 13593												
11	21690 X	15396	-0-	-6294	-0-	346 1	15033 3	Y	15	8 1	8 8	36
						17 9						
12	22413 X	15270	-0-	-7143	-0-	437 1	14812 2	Y	19	31 1		24
						21 9						
01	22413 X	15264	-0-	-7149	-0-	1001 1	14239 2	Y	22	42 1		4
						24 9						
02	15624 X	11290	-0-	-4334	-0-	473 1	10786 2	Y	28	20 1	2 8	10
						31 9						
*03	17298 X	11103	-0-	-6195	-0-	330 1	10749 2	Y	22	4 8		28
						24 9						
04	15390 X	12344	-0-	-3046 B	-0-	12267 2	77 9	Y	70	60 1	6 8	31

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE																
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978																
SAUNDERS-EISENHAUER STATE 35 WELL #: 2 RRCID -> 260217 COMPL. DATE 11/26/2010 TOTAL DEPTH 11620 PERF. 9150 - 9315																
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT	(I) MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	1980 X	1128	-0-	-852	-0-	25	1	1103	2	N	-0-					-0-
12	2046 X	1156	-0-	-890	-0-	33	1	1123	2	N	-0-					-0-
01	2046 X	298	-0-	-1748	-0-	20	1	278	2	N	-0-					-0-
02	1452 X	1452	-0-	-0-	-0-	61	1	1391	2	N	-0-					-0-
03	1277 X	1277	-0-	-0-	-0-	38	1	1239	2	N	-0-					-0-
04	1140 X	1139	-0-	-1 B	-0-	1139	2			N	-0-					-0-
MALTSBERGER, W.A. WELL #: 1H RRCID -> 260323 COMPL. DATE 08/03/2010 TOTAL DEPTH 11018 PERF.10624 - 14695																
11	56370 X	49006	-0-	-7364	-0-	280	1	48725	3	N	1	1 8				-0-
12	54808 X	49471	-0-	-5337	-0-	475	1	48996	2	N	-0-					-0-
01	54808 X	48351	-0-	-6457	-0-	902	1	47449	2	N	-0-					-0-
02	48356 X	39931	-0-	-8425	-0-	621	1	39308	2	N	2	2 8				-0-
03	51832 X	48923	-0-	-2909	-0-	219	1	48701	2	N	3	3 8				-0-
04	49020 X	45920	-0-	-3100 B	-0-	774	1	45145	2	N	1	1 8				-0-
FASKEN STATE 1561 WELL #: 1H RRCID -> 260324 COMPL. DATE 09/05/2010 TOTAL DEPTH 9756 PERF. 9975 - 14939																
11	100800 X	93877	-0-	-6923	-0-	536	1	93341	2	N	-0-					-0-
12	107229 X	94840	-0-	-12389	-0-	911	1	93929	2	N	-0-					-0-
01	107229 X	88296	-0-	-18933	-0-	1648	1	86648	2	N	-0-					-0-
02	96852 X	80961	-0-	-15891	-0-	1259	1	79701	2	N	1	1 8				-0-
03	101029 X	94819	-0-	-6210	-0-	424	1	94394	2	N	1	1 8				-0-
04	93870 X	85798	-0-	-8072 B	-0-	1447	1	84350	2	N	1	1 8				-0-
GALVAN RANCH WELL #: 8H RRCID -> 260371 COMPL. DATE 10/10/2010 TOTAL DEPTH 8692 PERF. 8517 - 13415																
11	44730 X	39274	-0-	-5456	-0-	39274	2			N	-0-					-0-
12	43493 X	38491	-0-	-5002	-0-	38491	2			N	-0-					-0-
01	44670 X	44670	-0-	-0-	-0-	44670	2			N	-0-					-0-
02	35672 X	35672	-0-	-0-	-0-	35672	2			N	-0-					-0-
03	39494 X	37694	-0-	-1800	-0-	37694	2			N	-0-					-0-
04	38220 X	36135	-0-	-2085 B	-0-	250	1	35885	2	N	-0-					-0-
GONZALEZ-STATE 1457 GU WELL #: 1H RRCID -> 260378 COMPL. DATE 12/21/2010 TOTAL DEPTH 10473 PERF.10374 - 13583																
11	33930 X	28185	-0-	-5745	-0-	161	1	28024	2	N	-0-					-0-
12	33883 X	26626	-0-	-7257	-0-	256	1	26370	2	N	-0-					-0-
01	33015 X	26562	-0-	-6453	-0-	496	1	26066	2	N	-0-					-0-
02	29820 X	23810	-0-	-6010	-0-	370	1	23439	2	N	1	1 8				-0-
03	30690 X	26110	-0-	-4580	-0-	117	1	25991	2	N	2	2 8				-0-
04	28200 X	25259	-0-	-2941 B	-0-	426	1	24833	2	N	-0-					-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE													
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978													
MALTSBERGER, W.A. WELL #: 2H RRCID -> 260442 COMPL. DATE 01/12/2011 TOTAL DEPTH 10773 PERF.10638 - 15000													
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
11	39000 X	34272	-0-	-4728	-0-	196 1	34076 2	N	-0-	-0-			-0-
12	39990 X	34666	-0-	-5324	-0-	333 1	34333 2	N	-0-	-0-			-0-
01	38099 X	33297	-0-	-4802	-0-	621 1	32676 2	N	-0-	-0-			-0-
02	33992 X	24652	-0-	-9340	-0-	383 1	24269 2	N	-0-	-0-			-0-
03	36053 X	28953	-0-	-7100	-0-	130 1	28822 2	N	1	1	8		-0-
						1 9							
04	34260 X	29331	-0-	-4929 B	-0-	495 1	28836 2	N	-0-	-0-			-0-
LONG, J. S. WELL #: 4H RRCID -> 260443 COMPL. DATE 01/23/2011 TOTAL DEPTH 10878 PERF.10793 - 15045													
11	42540 X	35878	-0-	-6662	-0-	205 1	35673 2	N	-0-	-0-			-0-
12	42284 X	35860	-0-	-6424	-0-	344 1	35516 2	N	-0-	-0-			-0-
01	39370 X	34996	-0-	-4374	-0-	653 1	34343 2	N	-0-	-0-			-0-
02	35560 X	30432	-0-	-5128	-0-	473 1	29958 2	N	1	1	8		-0-
						1 9							
03	38502 X	19222	-0-	-19280	-0-	86 1	19136 2	N	-0-	-0-			-0-
04	35880 X	35359	-0-	-521 B	-0-	596 1	34763 2	N	-0-	-0-			-0-
KILLAM GONZALEZ A WELL #: 18H RRCID -> 260475 COMPL. DATE 01/25/2011 TOTAL DEPTH 10677 PERF.10831 - 16040													
11	10502 X	10502	-0-	-0-	-0-	60 1	10391 3	N	46	44	1	6 8	50
						51 9							
12	4732 X	4732	-0-	-0-	-0-	45 1	4685 2	N	2	33	1		19
						2 9							
01	7166 X	7166	-0-	-0-	-0-	134 1	7032 2	N	-0-	-0-			19
02	9137 X	9137	-0-	-0-	-0-	142 1	8980 2	N	14	2	8		31
						15 9							
*03	9038 X	9038	-0-	-0-	-0-	40 1	8957 2	N	37	47	1	1 8	19
						41 9							
*04	7647 X	7647	-0-	-0- B	-0-	128 1	7480 2	N	35	30	1	1 8	23
						39 9							
LYSSY FAMILY WELL #: 2H RRCID -> 260595 COMPL. DATE 01/01/2011 TOTAL DEPTH 11195 PERF.11313 - 16654													
11	34770 X	20981	-0-	-13789	-0-	20980 3	1 9	N	1	1	8		-0-
12	30225 X	23607	-0-	-6618	-0-	23607 2		N	-0-	-0-			-0-
01	30225 X	18442	-0-	-11783	-0-	18442 2		N	-0-	-0-			-0-
02	27300 X	26357	-0-	-943	-0-	26354 2	3 9	N	3	3	8		-0-
03	28838 X	28838	-0-	-0-	-0-	28838 2		N	-0-	-0-			-0-
*04	25278 X	25278	-0-	-0- B	-0-	25277 2	1 9	N	1	1	8		-0-
FASKEN-STATE A2706 GU WELL #: 3H RRCID -> 260671 COMPL. DATE 12/30/2010 TOTAL DEPTH 10083 PERF. 9718 - 14251													
11	43920 X	38115	-0-	-5805	-0-	218 1	37897 2	N	-0-	-0-			-0-
12	44640 X	39802	-0-	-4838	-0-	382 1	39420 2	N	-0-	-0-			-0-
01	42966 X	38195	-0-	-4771	-0-	713 1	37482 2	N	-0-	-0-			-0-
02	38164 X	32603	-0-	-5561	-0-	507 1	32092 2	N	4	4	8		-0-
						4 9							
03	41261 X	36233	-0-	-5028	-0-	162 1	36068 2	N	3	3	8		-0-
						3 9							
04	38520 X	34507	-0-	-4013 B	-0-	582 1	33921 2	N	4	4	8		-0-
						4 9							

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE													
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978													
BEASLEY STATE 1628 WELL #: 1H RRCID -> 261082 COMPL. DATE 10/25/2010 TOTAL DEPTH 10440 PERF.10558 - 15525													
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) MONTHLY CUMU STATUS * * DISPOSITIONS * * C COND * * DISPOSITIONS * * EOM	PROD GAS LIFT(L) STATUS(CODE) (-)UNDERAGE AMT CODE AMT CODE AMT CODE										BALANCE
11	71520 X	61186	-0-	-10334	-0-	350	1	60836	2	N	-0-		-0-
12	69750 X	61372	-0-	-8378	-0-	590	1	60782	2	N	-0-		-0-
01	69750 X	60607	-0-	-9143	-0-	1131	1	59476	2	N	-0-		-0-
02	61908 X	53239	-0-	-8669	-0-	828	1	52411	2	N	-0-		-0-
03	65503 X	56235	-0-	-9268	-0-	252	1	55982	2	N	1	1 8	-0-
						1	9						
04	61200 X	52713	-0-	-8487 B	-0-	889	1	51822	2	N	2	2 8	-0-
						2	9						
STEWART TRUST WELL #: 5H RRCID -> 261083 COMPL. DATE 09/17/2010 TOTAL DEPTH 11425 PERF.11396 - 15778													
11	42990 X	36478	-0-	-6512	-0-	208	1	36270	2	N	-0-		-0-
12	42935 X	36493	-0-	-6442	-0-	351	1	36142	2	N	-0-		-0-
01	41354 X	35742	-0-	-5612	-0-	667	1	35075	2	N	-0-		-0-
02	37352 X	32503	-0-	-4849	-0-	506	1	31995	2	N	2	2 8	-0-
						2	9						
03	39060 X	34043	-0-	-5017	-0-	152	1	33889	2	N	2	2 8	-0-
						2	9						
04	36480 X	27012	-0-	-9468 B	-0-	455	1	26555	2	N	2	2 8	-0-
						2	9						
ML MARTIN-STATE A2803 WELL #: 1H RRCID -> 261084 COMPL. DATE 01/04/2011 TOTAL DEPTH 10144 PERF.10099 - 14958													
11	47700 X	41567	-0-	-6133	-0-	238	1	41329	2	N	-0-		-0-
12	47740 X	41852	-0-	-5888	-0-	402	1	41450	2	N	-0-		-0-
01	45787 X	40518	-0-	-5269	-0-	756	1	39762	2	N	-0-		-0-
02	39928 X	34847	-0-	-5081	-0-	542	1	34305	2	N	-0-		-0-
03	44206 X	40257	-0-	-3949	-0-	180	1	40077	2	N	-0-		-0-
04	41580 X	36884	-0-	-4696 B	-0-	622	1	36262	2	N	-0-		-0-
LONG, J. S. WELL #: 1H RRCID -> 261354 COMPL. DATE 07/21/2010 TOTAL DEPTH 11024 PERF.11116 - 16074													
11	70080 X	61480	-0-	-8600	-0-	351	1	61129	2	N	-0-		-0-
12	70463 X	61839	-0-	-8624	-0-	594	1	61245	2	N	-0-		-0-
01	68169 X	60562	-0-	-7607	-0-	1130	1	59432	2	N	-0-		-0-
02	60172 X	53628	-0-	-6544	-0-	834	1	52793	2	N	1	1 8	-0-
						1	9						
03	64790 X	59722	-0-	-5068	-0-	267	1	59454	2	N	1	1 8	-0-
						1	9						
04	61470 X	57131	-0-	-4339 B	-0-	963	1	56166	2	N	2	2 8	-0-
						2	9						
BEASLEY-STATE 1629 GU WELL #: 2H RRCID -> 261355 COMPL. DATE 12/04/2010 TOTAL DEPTH 10047 PERF. 9925 - 13810													
11	30712 X	30712	-0-	-0-	-0-	176	1	30536	2	N	-0-		-0-
12	33480 X	32734	-0-	-746	-0-	314	1	32420	2	N	-0-		-0-
01	33480 X	33016	-0-	-464	-0-	616	1	32400	2	N	-0-		-0-
02	30240 X	29305	-0-	-935	-0-	456	1	28848	2	N	1	1 8	-0-
						1	9						
03	32736 X	31210	-0-	-1526	-0-	140	1	31070	2	N	-0-		-0-
04	31950 X	29992	-0-	-1958 B	-0-	506	1	29485	2	N	1	1 8	-0-
						1	9						

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE														
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978														
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	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	* EOM BALANCE	
11	37620 X	33357	-0-	-4263	-0-	191 1	33165 2	N	1	60 1			15	
12	36363 X	32990	-0-	-3373	-0-	317 1	32664 2	N	8				23	
01	35681 X	32661	-0-	-3020	-0-	610 1	32047 2	N	4				27	
02	32228 X	28855	-0-	-3373	-0-	449 1	28405 2	N	1	1 8			27	
03	35681 X	31446	-0-	-4235	-0-	141 1	31304 2	N	1	1 8			27	
04	33360 X	29784	-0-	-3576 B	-0-	502 1	29281 2	N	1	1 8			27	
COX STATE 1470 GU WELL #: 1H RRCID -> 261363 COMPL. DATE 12/04/2010 TOTAL DEPTH 10653 PERF.10592 - 15751														
11	49710 X	44415	-0-	-5295	-0-	254 1	44161 2	N	-0-				-0-	
12	49600 X	43905	-0-	-5695	-0-	422 1	43483 2	N	-0-				-0-	
01	48856 X	43108	-0-	-5748	-0-	805 1	42303 2	N	-0-				-0-	
02	44128 X	37703	-0-	-6425	-0-	587 1	37116 2	N	-0-				-0-	
03	47430 X	39879	-0-	-7551	-0-	178 1	39700 2	N	1	1 8			-0-	
04	44430 X	37615	-0-	-6815 B	-0-	634 1	36981 2	N	-0-				-0-	
APPLING 698 GU WELL #: 5H RRCID -> 261439 COMPL. DATE 03/08/2011 TOTAL DEPTH 10512 PERF.10493 - 15392														
11	39900 X	32804	-0-	-7096	-0-	32785 2	19 9	N	17				45	
12	39060 X	30705	-0-	-8355	-0-	923 1	29782 2	N	-0-				45	
01	33852 X	30738	-0-	-3114	-0-	1451 1	29285 2	N	2				47	
02	30576 X	26757	-0-	-3819	-0-	1132 1	25622 2	N	3	2 8			48	
03	33852 X	27639	-0-	-6213	-0-	1092 1	26533 2	N	13	1 8			60	
04	32760 X	26720	-0-	-6040 B	-0-	816 1	25884 2	N	18	1 8			77	
FASKEN STATE A 2716 WELL #: 4H RRCID -> 261445 COMPL. DATE 04/29/2011 TOTAL DEPTH 10234 PERF.10041 - 14466														
11	22170 X	16230	-0-	-5940	-0-	93 1	16137 2	Y	-0-				-0-	
12	22909 X	17239	-0-	-5670	-0-	166 1	17073 2	Y	-0-				-0-	
01	20987 X	15718	-0-	-5269	-0-	293 1	15425 2	Y	-0-				-0-	
02	17808 X	14972	-0-	-2836	-0-	233 1	14739 2	Y	-0-				-0-	
03	18693 X	16060	-0-	-2633	-0-	72 1	15988 2	Y	-0-				-0-	
*04	19186 X	19186	-0-	-0- B	-0-	324 1	18862 2	Y	-0-				-0-	
NEEL WELL #: 5H RRCID -> 261772 COMPL. DATE 03/10/2011 TOTAL DEPTH 10791 PERF.11108 - 15205														
11	18840 X	16001	-0-	-2839	-0-	91 1	15910 2	Y	-0-				-0-	
12	18817 X	16178	-0-	-2639	-0-	155 1	16023 2	Y	-0-				-0-	
01	18073 X	15285	-0-	-2788	-0-	285 1	15000 2	Y	-0-				-0-	
02	15708 X	13326	-0-	-2382	-0-	207 1	13118 2	Y	1	1 8			-0-	
03	16523 X	14058	-0-	-2465	-0-	63 1	13994 2	Y	1	1 8			-0-	
04	15990 X	13873	-0-	-2117 B	-0-	234 1	13639 2	Y	-0-				-0-	

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE												
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978												
JACKSON VESTAL WELL #: 1H RRCID -> 263481 COMPL. DATE 12/15/2010 TOTAL DEPTH 10726 PERF.10400 - 15869												
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
11	33510 X	25744	-0-	-7766	-0-	147 1	25597 2	N	-0-			-0-
12	32767 X	26830	-0-	-5937	-0-	258 1	26572 2	N	-0-			-0-
01	32767 X	28424	-0-	-4343	-0-	530 1	27894 2	N	-0-			-0-
02	29596 X	25063	-0-	-4533	-0-	390 1	24672 2	N	1	1 8		-0-
						1 9						
03	30138 X	30138	-0-	-0-	-0-	135 1	30002 2	N	1	1 8		-0-
						1 9						
04	27510 X	22073	-0-	-5437 B	-0-	372 1	21701 2	N	-0-			-0-
						1 9						
RUBIO WELL #: 1H RRCID -> 263537 COMPL. DATE 03/21/2011 TOTAL DEPTH 11781 PERF.11961 - 16599												
11	3900 X	3721	-0-	-179	-0-	21 1	3700 2	Y	-0-			-0-
12	3968 X	3661	-0-	-307	-0-	35 1	3626 2	Y	-0-			-0-
01	3937 X	3250	-0-	-687	-0-	61 1	3189 2	Y	-0-			-0-
02	3556 X	-0-	-0-	-3556	-0-			Y	2	2 8		-0-
03	3937 X	496	-0-	-3441	-0-	2 1	492 2	Y	2	2 8		-0-
						2 9						
04	3720 X	2430	-0-	-1290 B	-0-	41 1	2388 2	Y	1	1 8		-0-
						1 9						
STEWART TRUST STATE WELL #: 6H RRCID -> 263542 COMPL. DATE 06/02/2012 TOTAL DEPTH 11429 PERF.11743 - 16700												
11	48480 X	28136	-0-	-20344	-0-	161 1	27975 2	N	-0-			-0-
12	42005 X	26904	-0-	-15101	-0-	258 1	26646 2	N	-0-			-0-
01	37231 X	25280	-0-	-11951	-0-	472 1	24808 2	N	-0-			-0-
02	31724 X	21515	-0-	-10209	-0-	335 1	21180 2	N	-0-			-0-
03	31899 X	23788	-0-	-8111	-0-	106 1	23682 2	N	-0-			-0-
04	28140 X	21869	-0-	-6271 B	-0-	369 1	21500 2	N	-0-			-0-
LEYENDECKER-HUNTER 1377 WELL #: 1H RRCID -> 263558 COMPL. DATE 12/16/2010 TOTAL DEPTH 10181 PERF.10516 - 13753												
11	6810 X	6627	-0-	-183	-0-	37 1	6515 2	N	68	66 1		108
						75 9						
12	4371 X	1413	-0-	-2958	-0-	13 1	1344 2	N	51	147 1		12
						56 9						
01	8587 X	3992	-0-	-4595	-0-	72 1	3789 2	N	119	104 1		27
						131 9						
02	7756 X	6191	-0-	-1565	-0-	95 1	5988 2	N	98	100 1	7 8	18
						108 9						
*03	10811 X	10811	-0-	-0-	-0-	48 1	10661 2	N	93	93 1	4 8	14
						102 9						
*04	10014 X	10014	-0-	-0- B	-0-	164 1	9578 2	N	247	176 1	5 8	80
						272 9						
YOUNGMAN GU WELL #: 1H RRCID -> 263581 COMPL. DATE 10/04/2011 TOTAL DEPTH 10868 PERF.11160 - 15528												
11	23880 X	18166	-0-	-5714	-0-	104 1	18062 2	N	-0-			-0-
12	23405 X	17845	-0-	-5560	-0-	171 1	17674 2	N	-0-			-0-
01	21700 X	17870	-0-	-3830	-0-	334 1	17536 2	N	-0-			-0-
02	18592 X	16642	-0-	-1950	-0-	259 1	16382 2	N	1	1 8		-0-
						1 9						
03	19313 X	16774	-0-	-2539	-0-	75 1	16698 2	N	1	1 8		-0-
						1 9						
04	18180 X	15131	-0-	-3049 B	-0-	255 1	14875 2	N	1	1 8		-0-
						1 9						

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE												
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978												
TREVINO RANCH WELL #: 5H RRCID -> 263584 COMPL. DATE 06/04/2011 TOTAL DEPTH 8722 PERF. 8927 - 12704												
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
11	51390 X	33296	-0-	-18094	-0-	749 1	32547 2	N	-0-	-0-		-0-
12	53103 X	40088	-0-	-13015	-0-	1149 1	38939 2	N	-0-	-0-		-0-
01	38626 X	28306	-0-	-10320	-0-	1859 1	26447 2	N	-0-	-0-		-0-
02	33631 X	33631	-0-	-0-	-0-	1412 1	32219 2	N	-0-	-0-		-0-
03	38626 X	34977	-0-	-3649	-0-	1043 1	33934 2	N	-0-	-0-		-0-
04	37380 X	32941	-0-	-4439 B	-0-	32935 2	6 9	N	5	5 8		-0-
MARTIN FAMILY WELL #: 1H RRCID -> 263658 COMPL. DATE 05/17/2011 TOTAL DEPTH 10793 PERF.10752 - 15095												
*08	27497 X	15757	-0-	-11740	-0-	550 1	15207 3	Y	-0-	-0-		21
09	24060 X	15839	-0-	-8221	-0-	689 1	14830 3	Y	291	247 1		65
10	22227 X	19681	-0-	-2546	-0-	1362 1	17969 2	Y	318	377 1		6
11	20520 X	17778	-0-	-2742	-0-	1545 1	15894 3	Y	308	302 1	9 8	3
12	21204 X	15075	-0-	-6129	-0-	986 1	14077 2	Y	11	13 1		1
01	19685 X	15811	-0-	-3874	-0-	1179 1	14632 2	Y	-0-	1 1		-0-
02	17780 X	9583	-0-	-8197	-0-	458 1	9105 2	Y	18	1 1	16 8	1
*03	19685 X	13967	-0-	-5718	-0-	829 1	13136 2	Y	2	2 8		1
04	17790 X	12832	-0-	-4958 B	-0-	754 1	12075 2	Y	3	3 8		-0-
HUISACHE CATTLE COMPANY B WELL #: 3H RRCID -> 264325 COMPL. DATE 07/16/2011 TOTAL DEPTH 12815 PERF.12718 - 16790												
11	34950 X	22322	-0-	-12628	-0-	128 1	22194 2	N	-0-	-0-		-0-
12	33387 X	19683	-0-	-13704	-0-	189 1	19494 2	N	-0-	-0-		-0-
01	31031 X	9083	-0-	-21948	-0-	170 1	8913 2	N	-0-	-0-		-0-
02	26535 X	26535	-0-	-0-	-0-	413 1	26116 2	N	5	5 8		-0-
03	34804 X	34804	-0-	-0-	-0-	156 1	34646 2	N	2	2 8		-0-
*04	28831 X	28831	-0-	-0- B	-0-	486 1	28343 2	N	2	2 8		-0-
COX-STATE 1470 WELL #: 10H RRCID -> 264427 COMPL. DATE 12/09/2011 TOTAL DEPTH 10492 PERF.10500 - 13297												
11	51750 X	15534	-0-	-36216	-0-	89 1	15445 2	N	-0-	-0-		-0-
12	53475 X	15326	-0-	-38149	-0-	147 1	15179 2	N	-0-	-0-		-0-
01	20026 X	14440	-0-	-5586	-0-	270 1	14170 2	N	-0-	-0-		-0-
02	18088 X	12599	-0-	-5489	-0-	196 1	12402 2	N	1	1 8		-0-
03	20026 X	14297	-0-	-5729	-0-	64 1	14232 2	N	1	1 8		-0-
04	15540 X	13571	-0-	-1969 B	-0-	229 1	13341 2	N	1	1 8		-0-
SAN ROMAN "A" WELL #: 7H RRCID -> 264619 COMPL. DATE 08/20/2010 TOTAL DEPTH 11000 PERF.13193 - 13437												
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	NO RPT		-0-
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT	NO RPT		-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE)														
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.														
JUAN SALINAS														
WELL #: 2 RRCID -> 264746 COMPL. DATE 03/21/2011 TOTAL DEPTH 12300 PERF.11930 - 12024														
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	BALANCE
11	7440 X	6855	-0-	-585	-0-	39	1	6813	3	N	3	3	8	-0-
12	7688 X	6848	-0-	-840	-0-	66	1	6782	2	N	-0-			-0-
01	7688 X	6712	-0-	-976	-0-	125	1	6587	2	N	-0-			-0-
02	6580 X	5983	-0-	-597	-0-	93	1	5887	2	N	3	3	8	-0-
*03	7285 X	6227	-0-	-1058	-0-	28	1	6195	2	N	4	4	8	-0-
04	6870 X	5874	-0-	-996 B	-0-	99	1	5772	2	N	3	3	8	-0-
						3	9							
MONNICH GAS UNIT														
WELL #: 1H RRCID -> 264756 COMPL. DATE 01/13/2012 TOTAL DEPTH 9593 PERF.10165 - 15559														
11	109770 X	32695	-0-	-77075	-0-	3770	1	28418	3	N	461	561	1	179
12	113429 X	29724	-0-	-83705	-0-	507	9	28924	2	N	379	368	1	190
01	113429 X	25399	-0-	-88030	-0-	383	1	22681	2	N	273	371	1	92
02	102452 X	44096	-0-	-58356	-0-	417	9	42954	2	N	421	194	1	316
03	113429 X	42694	-0-	-70735	-0-	2418	1	42110	2	N	359	554	1	120
04	109770 X	39466	-0-	-70304 B	-0-	300	9	38383	2	N	386	374	1	131
						679	1							
						463	9							
						189	1							
						395	9							
						658	1							
						425	9							
GALVAN RANCH														
WELL #: 9H RRCID -> 265084 COMPL. DATE 04/19/2011 TOTAL DEPTH 8543 PERF. 8747 - 12406														
11	122910 X	16818	-0-	-106092	-0-	16818	2			N	-0-			-0-
12	20894 X	14874	-0-	-6020	-0-	14874	2			N	-0-			-0-
01	19313 X	16523	-0-	-2790	-0-	16523	2			N	-0-			-0-
02	15848 X	12185	-0-	-3663	-0-	12185	2			N	-0-			-0-
03	17546 X	12351	-0-	-5195	-0-	12351	2			N	-0-			-0-
04	16830 X	12183	-0-	-4647 B	-0-	84	1	12099	2	N	-0-			-0-
CHAMBERLAIN STATE 1496 GU														
WELL #: 5H RRCID -> 265085 COMPL. DATE 03/09/2011 TOTAL DEPTH 12319 PERF.12543 - 16576														
11	178080 X	16031	-0-	-162049	-0-	92	1	15939	2	N	-0-			-0-
12	20429 X	16142	-0-	-4287	-0-	155	1	15987	2	N	-0-			-0-
01	19282 X	15489	-0-	-3793	-0-	289	1	15200	2	N	-0-			-0-
02	16856 X	12864	-0-	-3992	-0-	200	1	12664	2	N	-0-			-0-
03	17174 X	16549	-0-	-625	-0-	74	1	16474	2	N	1	1	8	-0-
04	16020 X	13512	-0-	-2508 B	-0-	1	9	13284	2	N	-0-			-0-
						228	1							
BRISCOE RANCH 1141														
WELL #: 13H RRCID -> 265422 COMPL. DATE 07/21/2011 TOTAL DEPTH 10886 PERF.10872 - 14137														
11	118380 X	13355	-0-	-105025	-0-	76	1	13279	3	N	-0-			-0-
12	122326 X	13017	-0-	-109309	-0-	125	1	12892	3	N	-0-			-0-
01	16864 X	12709	-0-	-4155	-0-	237	1	12472	2	N	-0-			-0-
02	14308 X	10609	-0-	-3699	-0-	165	1	10443	2	N	1	1	8	-0-
03	15841 X	14170	-0-	-1671	-0-	1	9	14106	2	N	1	1	8	-0-
*04	13396 X	13396	-0-	-0- B	-0-	63	1	13168	2	N	2	2	8	-0-
						1	9							
						226	1							
						2	9							

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE														
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978														
PALAFOX 1034 WELL #: 14H RRCID -> 266243 COMPL. DATE 09/06/2011 TOTAL DEPTH 10213 PERF.10488 - 14232														
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
					AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE
11	146100 X	50848	-0-	-95252	-0-	291	1	50557	2	N	-0-			-0-
12	150970 X	49089	-0-	-101881	-0-	472	1	48617	2	N	-0-			-0-
01	150970 X	46045	-0-	-104925	-0-	859	1	45186	2	N	-0-			-0-
02	136360 X	39192	-0-	-97168	-0-	610	1	38580	2	N	2	2	8	-0-
						2	9							
03	150970 X	42050	-0-	-108920	-0-	188	1	41861	2	N	1	1	8	-0-
						1	9							
04	50850 X	38635	-0-	-12215 B	-0-	651	1	37983	2	N	1	1	8	-0-
						1	9							
HACHAR 1476 WELL #: 18H RRCID -> 266440 COMPL. DATE 02/15/2012 TOTAL DEPTH 11861 PERF.12204 - 16226														
11	109680 X	31582	-0-	-78098	-0-	180	1	31400	3	N	2	2	8	-0-
						2	9							
12	113336 X	31223	-0-	-82113	-0-	300	1	30923	2	N	-0-			-0-
01	113336 X	28904	-0-	-84432	-0-	539	1	28365	2	N	-0-			-0-
02	102368 X	26977	-0-	-75391	-0-	420	1	26555	2	N	2	2	8	-0-
						2	9							
03	113336 X	26942	-0-	-86394	-0-	121	1	26820	2	N	1	1	8	-0-
						1	9							
04	31590 X	25258	-0-	-6332 B	-0-	426	1	24830	2	N	2	2	8	-0-
						2	9							
GALVAN RANCH WELL #: 10H RRCID -> 266730 COMPL. DATE 07/02/2011 TOTAL DEPTH 8262 PERF. 8544 - 12685														
11	0	28599	-0-	28599	961841	28599	2			N	-0-			-0-
12	0	28755	-0-	28755	990596	28755	2			N	-0-			-0-
01	1019646 X	29050	-0-	-990596	-0-	29050	2			N	-0-			-0-
02	107912 X	20639	-0-	-87273	-0-	20639	2			N	-0-			-0-
*03	119474 X	33645	-0-	-85829	-0-	33644	2	1	9	N	1	1	8	-0-
04	115620 X	31134	-0-	-84486 B	-0-	216	1	30918	2	N	-0-			-0-
MARTIN, R.J. WELL #: 2H RRCID -> 266873 COMPL. DATE 11/28/2011 TOTAL DEPTH 11760 PERF.12278 - 15702														
11	87180 X	12298	-0-	-74882	-0-	70	1	12228	2	N	-0-			-0-
12	90086 X	12923	-0-	-77163	-0-	124	1	12799	2	N	-0-			-0-
01	90086 X	11695	-0-	-78391	-0-	218	1	11477	2	N	-0-			-0-
02	81368 X	9790	-0-	-71578	-0-	152	1	9627	2	N	10	10	8	-0-
						11	9							
03	90086 X	9184	-0-	-80902	-0-	41	1	9142	2	N	1	1	8	-0-
						1	9							
04	87180 X	8788	-0-	-78392 B	-0-	148	1	8640	2	N	-0-			-0-
MARTIN FAMILY WELL #: 2H RRCID -> 266888 COMPL. DATE 09/29/2011 TOTAL DEPTH 10500 PERF.10685 - 14165														
11	106020 X	11888	-0-	-94132	-0-	1044	1	10743	2	N	92	93	1	5
						101	9							
12	109554 X	9109	-0-	-100445	-0-	596	1	8502	2	N	10	14	1	1
						11	9							
01	109554 X	9296	-0-	-100258	-0-	693	1	8603	2	N	-0-	1	1	-0-
02	98952 X	7245	-0-	-91707	-0-	346	1	6892	2	N	6	4	1	2
						7	9							
*03	109554 X	7282	-0-	-102272	-0-	432	1	6850	2	N	-0-	1	1	-0-
04	106020 X	7458	-0-	-98562 B	-0-	438	1	7013	2	N	6	5	1	1
						7	9							

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE													
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978													
MARTIN FAMILY WELL #: 3H RRCID -> 266890 COMPL. DATE 10/09/2011 TOTAL DEPTH 10654 PERF.10566 - 14511													
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
11	99540 X	20569	-0-	-78971	-0-	1806	1	18581	2	N	165	166 1	68
12	102858 X	18319	-0-	-84539	-0-	182	9	17070	2	N	49	110 1	7
01	102858 X	16589	-0-	-86269	-0-	1195	1	15352	2	N	-0-	7 1	-0-
02	92904 X	14254	-0-	-78650	-0-	54	9	13565	2	N	6	5 1	1
*03	102858 X	14821	-0-	-88037	-0-	1237	1	13941	2	N	1	3 1	-0-
04	99540 X	13595	-0-	-85945 B	-0-	682	1	12785	2	N	10	7 1	3
						7	9						
						1	9						
						11	9						
AUSTIN STATE A WELL #: 1H RRCID -> 266963 COMPL. DATE 09/28/2011 TOTAL DEPTH 10470 PERF.10792 - 14703													
11	131550 X	39587	-0-	-91963	-0-	226	1	39332	2	N	26	103 1	8
12	135935 X	37839	-0-	-98096	-0-	29	9	37455	2	N	19		27
01	135935 X	36826	-0-	-99109	-0-	363	1	36121	2	N	16		43
02	122780 X	32406	-0-	-90374	-0-	21	9	31882	2	N	18	1 8	60
03	135935 X	34066	-0-	-101869	-0-	687	1	33891	2	N	21	54 1 1 8	26
04	131550 X	31077	-0-	-100473 B	-0-	18	9	30543	2	N	9		35
						504	1						
						20	9						
						152	1						
						23	9						
						524	1						
						10	9						
APPLING 715 GU WELL #: 4H RRCID -> 266964 COMPL. DATE 11/13/2011 TOTAL DEPTH 10923 PERF.11186 - 16143													
11	156990 X	54550	-0-	-102440	-0-	54550	2			N	-0-		-0-
12	162223 X	55275	-0-	-106948	-0-	55275	2			N	-0-		-0-
01	162223 X	50816	-0-	-111407	-0-	50816	2			N	-0-		-0-
02	146524 X	42889	-0-	-103635	-0-	42888	2	1 9	N		1	1 8	-0-
03	162223 X	42822	-0-	-119401	-0-	42821	2	1 9	N		1	1 8	-0-
04	156990 X	41099	-0-	-115891 B	-0-	41098	2	1 9	N		1	1 8	-0-
LA MOCA A 433 GU WELL #: 13H RRCID -> 267143 COMPL. DATE 10/29/2011 TOTAL DEPTH 11744 PERF.12224 - 15698													
11	114420 X	19589	-0-	-94831	-0-	112	1	19477	2	N	-0-		-0-
12	118234 X	18358	-0-	-99876	-0-	176	1	18182	2	N	-0-		-0-
01	118234 X	17233	-0-	-101001	-0-	322	1	16911	2	N	-0-		-0-
02	106792 X	14996	-0-	-91796	-0-	233	1	14762	2	N	1	1 8	-0-
03	118234 X	15688	-0-	-102546	-0-	1	9	15618	2	N	-0-		-0-
04	114420 X	13260	-0-	-101160 B	-0-	70	1	13034	2	N	2	2 8	-0-
						224	1						
						2	9						
FASKEN STATE A2718 WELL #: 6H RRCID -> 267146 COMPL. DATE 08/22/2012 TOTAL DEPTH 9858 PERF.10239 - 14882													
11	113430 X	44843	-0-	-68587	-0-	256	1	44587	2	Y	-0-		-0-
12	117211 X	44507	-0-	-72704	-0-	428	1	44079	2	Y	-0-		-0-
01	117211 X	43147	-0-	-74064	-0-	805	1	42342	2	Y	-0-		-0-
02	105868 X	37619	-0-	-68249	-0-	585	1	37034	2	Y	-0-		-0-
03	117211 X	40287	-0-	-76924	-0-	180	1	40107	2	Y	-0-		-0-
04	113430 X	38290	-0-	-75140 B	-0-	646	1	37644	2	Y	-0-		-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE														
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978														
TREVINO RANCH WELL #: 6H RRCID -> 267265 COMPL. DATE 12/31/2011 TOTAL DEPTH 9010 PERF. 8988 - 13750														
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE) (-) UNDERAGE	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
11	99270 X	54245	-0-	-45025	-0-	1220 1	53023 3	N	2	2	8			-0-
12	102579 X	57336	-0-	-45243	-0-	1644 1	55692 2	N	-0-					-0-
01	102579 X	41198	-0-	-61381	-0-	2706 1	38492 2	N	-0-					-0-
02	92652 X	44861	-0-	-47791	-0-	1883 1	42974 2	N	4	4	8			-0-
03	102579 X	51300	-0-	-51279	-0-	1529 1	49770 2	N	1	1	8			-0-
04	99270 X	45656	-0-	-53614 B	-0-	45652 2	4 9	N	4	4	8			-0-
ZIMMERHANZEL WELL #: 1H RRCID -> 267634 COMPL. DATE 09/18/2012 TOTAL DEPTH 10818 PERF.10902 - 16593														
05	0	120570	-0-	120570	723504	1089 1	119481 3	N	-0-					-0-
06	0	94221	-0-	94221	817725	1293 1	92928 3	N	-0-					-0-
*07	896322 X	78597	-0-	-817725	-0-	1334 1	77263 3	N	-0-					-0-
08	252092 X	68266	-0-	-183826	-0-	965 1	67301 3	N	-0-					-0-
09	243960 X	57366	-0-	-186594	-0-	766 1	56600 3	N	-0-					-0-
10	252092 X	66657	-0-	-185435	-0-	44 1	66613 2	N	-0-					-0-
11	243960 X	57569	-0-	-186391	-0-	329 1	57232 2	N	7	7	1			-0-
12	252092 X	53772	-0-	-198320	-0-	517 1	53255 2	N	-0-					-0-
01	252092 X	48716	-0-	-203376	-0-	909 1	47807 2	N	-0-					-0-
02	227696 X	40299	-0-	-187397	-0-	627 1	39671 2	N	1	1	8			-0-
03	252092 X	41259	-0-	-210833	-0-	185 1	41073 2	N	1	1	8			-0-
04	243960 X	37494	-0-	-206466 B	-0-	632 1	36862 2	N	-0-					-0-
GEORGE LIGHT 1395 WELL #: 7H RRCID -> 267647 COMPL. DATE 01/31/2012 TOTAL DEPTH 11157 PERF.11582 - 15310														
05	0	59846	-0-	59846	310706	325 1	59521 3	N	-0-					-0-
06	0	51091	-0-	51091	361797	51091 3		N	-0-					-0-
*07	407357 X	45560	-0-	-361797	-0-	45560 3		N	-0-					-0-
08	133393 X	38723	-0-	-94670	-0-	5 1	38718 3	N	-0-					-0-
09	129090 X	35127	-0-	-93963	-0-	35127 3		N	-0-					-0-
10	133393 X	32716	-0-	-100677	-0-	32716 2		N	-0-					-0-
11	129090 X	29908	-0-	-99182	-0-	29908 2		N	-0-					-0-
12	133393 X	27974	-0-	-105419	-0-	27974 2		N	-0-					-0-
01	133393 X	26388	-0-	-107005	-0-	26388 2		N	-0-					-0-
02	120484 X	21574	-0-	-98910	-0-	21573 2	1 9	N	1	1	8			-0-
03	133393 X	23007	-0-	-110386	-0-	23006 2	1 9	N	1	1	8			-0-
04	129090 X	21588	-0-	-107502 B	-0-	21588 2		N	-0-					-0-
COLEMAN HEIRS A1756 WELL #: 1H RRCID -> 267666 COMPL. DATE 01/31/2012 TOTAL DEPTH 11139 PERF.11261 - 15406														
05	0	88040	-0-	88040	410434	478 1	87562 3	N	-0-					-0-
06	0	77425	-0-	77425	487859	77425 3		N	-0-					-0-
*07	558900 X	71041	-0-	-487859	-0-	71041 3		N	-0-					-0-
08	147343 X	62724	-0-	-84619	-0-	8 1	62716 3	N	-0-					-0-
09	142590 X	55317	-0-	-87273	-0-	55317 3		N	-0-					-0-
10	147343 X	52132	-0-	-95211	-0-	52132 2		N	-0-					-0-
11	142590 X	45148	-0-	-97442	-0-	45148 2		N	-0-					-0-
12	147343 X	44710	-0-	-102633	-0-	44710 2		N	-0-					-0-
01	147343 X	41127	-0-	-106216	-0-	41127 2		N	-0-					-0-
02	133084 X	31528	-0-	-101556	-0-	31527 2	1 9	N	1	1	8			-0-
03	147343 X	37345	-0-	-109998	-0-	37344 2	1 9	N	1	1	8			-0-
04	142590 X	32769	-0-	-109821 B	-0-	32769 2		N	-0-					-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY											CNTY: LA SALLE			
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978														
ZUCK, S.V. STATE A2796 WELL #: 1H RRCID -> 267754 COMPL. DATE 11/09/2011											TOTAL DEPTH 10538	PERF.10760	- 15498	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT	* * CODE	EOM BALANCE
05		0	26892	-0-	26892	359705	242	1	26650	3	N	-0-		-0-
06		0	22975	-0-	22975	382680	315	1	22660	3	N	-0-		-0-
*07		404841 X	22161	-0-	-382680	-0-	376	1	21785	3	Y	-0-		-0-
*08		122946 X	20495	-0-	-102451	-0-	290	1	20205	3	Y	-0-		-0-
*09		118980 X	18335	-0-	-100645	-0-	245	1	18090	3	Y	-0-		-0-
*10		122946 X	23228	-0-	-99718	-0-	15	1	23213	2	Y	-0-		-0-
*11		118980 X	19404	-0-	-99576	-0-	111	1	19293	2	Y	-0-		-0-
*12		122946 X	17985	-0-	-104961	-0-	173	1	17812	2	Y	-0-		-0-
*01		122946 X	16566	-0-	-106380	-0-	309	1	16257	2	Y	-0-		-0-
*02		111048 X	13783	-0-	-97265	-0-	214	1	13569	2	Y	-0-		-0-
*03		122946 X	14784	-0-	-108162	-0-	66	1	14718	2	Y	-0-		-0-
04		118980 X	20868	-0-	-98112 B	-0-	352	1	20516	2	Y	-0-		-0-
COX STATE 1470 WELL #: 12 RRCID -> 267850 COMPL. DATE 02/04/2012											TOTAL DEPTH 10735	PERF.10318	- 10556	
05		0	1007	-0-	1007	5256	9	1	998	3	N	-0-		-0-
06		0	1179	-0-	1179	6435	16	1	1163	3	N	-0-		-0-
07		0	473	-0-	473	6908	8	1	465	3	N	-0-		-0-
08		10788 X	604	-0-	-10184	-0-	9	1	595	3	N	-0-		-0-
09		10440 X	529	-0-	-9911	-0-	7	1	522	3	N	-0-		-0-
10		10788 X	917	-0-	-9871	-0-	1	1	916	2	N	-0-		-0-
11		10440 X	591	-0-	-9849	-0-	3	1	588	2	N	-0-		-0-
12		10788 X	496	-0-	-10292	-0-	5	1	491	2	N	-0-		-0-
01		10788 X	647	-0-	-10141	-0-	12	1	635	2	N	-0-		-0-
02		9744 X	440	-0-	-9304	-0-	7	1	433	2	N	-0-		-0-
03		10788 X	447	-0-	-10341	-0-	2	1	445	2	N	-0-		-0-
04		10440 X	435	-0-	-10005 B	-0-	7	1	428	2	N	-0-		-0-
COX-STATE WELL #: 11H RRCID -> 267852 COMPL. DATE 06/29/2012											TOTAL DEPTH 10569	PERF.10202	- 15340	
05		0	48520	-0-	48520	356302	438	1	48082	3	N	-0-		-0-
*06		0	38403	-0-	38403	394705	527	1	37876	3	N	-0-		-0-
*07		0	46782	-0-	46782	441487	794	1	45988	3	N	-0-		-0-
*08		480514 X	39027	-0-	-441487	-0-	552	1	38475	3	N	-0-		-0-
*09		96240 X	35115	-0-	-61125	-0-	469	1	34646	3	N	-0-		-0-
10		99448 X	31839	-0-	-67609	-0-	21	1	31818	2	N	-0-		-0-
11		96240 X	31035	-0-	-65205	-0-	177	1	30858	2	N	-0-		-0-
12		99448 X	31489	-0-	-67959	-0-	303	1	31186	2	N	-0-		-0-
01		99448 X	29379	-0-	-70069	-0-	548	1	28831	2	N	-0-		-0-
02		89824 X	25289	-0-	-64535	-0-	393	1	24896	2	N	-0-		-0-
03		99448 X	27646	-0-	-71802	-0-	124	1	27522	2	N	-0-		-0-
04		96240 X	24888	-0-	-71352 B	-0-	420	1	24468	2	N	-0-		-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 INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (I) MONTHLY STATUS (CODE) (-) UNDERAGE	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
05	0	68463	-0-	68463	299777	618 1	67845 3	N	-0-	-0-			-0-
06	0	58364	-0-	58364	358141	801 1	57563 3	N	-0-	-0-			-0-
07	0	58301	-0-	58301	416442	990 1	57311 3	N	-0-	-0-			-0-
*08	466388 X	49946	-0-	-416442	-0-	706 1	49240 3	N	-0-	-0-			-0-
09	148530 X	43272	-0-	-105258	-0-	578 1	42694 3	N	-0-	-0-			-0-
10	153481 X	40539	-0-	-112942	-0-	27 1	40512 2	N	-0-	-0-			-0-
11	148530 X	35615	-0-	-112915	-0-	204 1	35411 2	N	-0-	-0-			-0-
12	153481 X	33052	-0-	-120429	-0-	318 1	32734 2	N	-0-	-0-			-0-
01	153481 X	28348	-0-	-125133	-0-	529 1	27819 2	N	-0-	-0-			-0-
02	138628 X	24948	-0-	-113680	-0-	388 1	24559 2	N	1	1 8			-0-
						1 9							
03	153481 X	27240	-0-	-126241	-0-	122 1	27117 2	N	1	1 8			-0-
						1 9							
04	148530 X	NO RPT	-0-	-148530 B	-0-			N	NO RPT				-0-
MATAADOR PRODUCTION COMPANY 532993													
JCM JR. MINERALS WELL #: 1H RRCID -> 261087 COMPL. DATE 11/10/2010 TOTAL DEPTH 10152 PERF.10718 - 14492													
11	13020 X	5416	-0-	-7604	-0-	5310 2	106 9	N	96	196 1	2 8		90
12	12555 X	8159	-0-	-4396	-0-	8030 2	129 9	N	117				207
01	11315 X	7699	-0-	-3616	-0-	7603 2	96 9	N	87	175 1	7 8		112
02	9268 X	6742	-0-	-2526	-0-	6664 2	78 9	N	71	8 8			175
03	10261 X	9406	-0-	-855	-0-	9292 2	114 9	N	104	7 8			272
04	7890 X	4803	-0-	-3087 B	-0-	4763 2	40 9	N	36	188 1			120
MURPHY EXPL. & PROD. CO. - USA 594675													
ASCHE RANCH WELL #: 1H RRCID -> 255524 COMPL. DATE 05/01/2010 TOTAL DEPTH 12247 PERF.13791 - 17500													
11	6975 X	6975	-0-	-0-	-0-	115 1	6860 2	Y	-0-	-0-			-0-
12	7125 X	7125	-0-	-0-	-0-	91 1	7034 2	Y	-0-	-0-			-0-
01	10571 X	6552	-0-	-4019	-0-	82 1	6432 2	Y	-0-	-0-			-0-
						38 4							
02	9548 X	5145	-0-	-4403	-0-	96 1	5049 2	Y	-0-	-0-			-0-
03	10571 X	5867	-0-	-4704	-0-	142 1	5725 2	Y	-0-	-0-			-0-
04	6990 X	4497	-0-	-2493 B	-0-	114 1	4383 2	Y	-0-	-0-			-0-
MILES, GEORGE WELL #: 1H RRCID -> 257317 COMPL. DATE 01/13/2010 TOTAL DEPTH 13261 PERF.16789 - 13600													
11	4759 X	4759	-0-	-0-	-0-	4759 2		N	-0-	-0-			306
12	4495 X	4055	-0-	-440	-0-	4014 2	41 9	N	37	37 8			306
01	4898 X	4378	-0-	-520	-0-	4378 2		N	-0-	-0-			306
02	4452 X	1386	-0-	-3066	-0-	1386 2		N	-0-	-0-			306
03	5274 X	5274	-0-	-0-	-0-	5274 2		N	-0-	-0-			306
*04	4770 X	3971	-0-	-799 B	-0-	3971 2		N	-0-	-0-			306
NUECES MINERALS COMPANY WELL #: 6821H RRCID -> 258901 COMPL. DATE 09/01/2010 TOTAL DEPTH 12694 PERF.12670 - 17323													
11	49050 X	25879	-0-	-23171	-0-	425 1	25454 2	Y	-0-	-0-			-0-
12	50685 X	25767	-0-	-24918	-0-	329 1	25438 2	Y	-0-	-0-			-0-
01	28923 X	25238	-0-	-3685	-0-	319 1	24772 2	Y	-0-	-0-			-0-
						147 4							
02	26124 X	20742	-0-	-5382	-0-	387 1	20355 2	Y	-0-	-0-			-0-
03	27156 X	22142	-0-	-5014	-0-	534 1	21608 2	Y	-0-	-0-			-0-
04	25890 X	20531	-0-	-5359 B	-0-	519 1	20012 2	Y	-0-	-0-			-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE													
MURPHY EXPL. & PROD. CO. - USA //CONT.// 594675													
NUECES MINERALS COMPANY WELL #: M 1H RRCID -> 259083 COMPL. DATE 05/12/2010 TOTAL DEPTH 13035 PERF. N/A													
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
11	16860 X	8173	-0-	-8687	-0-	135	1	8038	2	Y	-0-		-0-
12	17422 X	7474	-0-	-9948	-0-	96	1	7378	2	Y	-0-		-0-
01	11749 X	7892	-0-	-3857	-0-	100	1	7746	2	Y	-0-		-0-
						46	4						
02	10612 X	6069	-0-	-4543	-0-	114	1	5955	2	Y	-0-		-0-
03	8432 X	5764	-0-	-2668	-0-	139	1	5625	2	Y	-0-		-0-
04	8160 X	5934	-0-	-2226 B	-0-	150	1	5784	2	Y	-0-		-0-
CRESCENT C WELL #: 1H RRCID -> 259085 COMPL. DATE 06/10/2010 TOTAL DEPTH 12522 PERF.13195 - 16348													
11	72090 X	34179	-0-	-37911	-0-	561	1	33618	2	Y	-0-		150
12	45911 X	36323	-0-	-9588	-0-	465	1	35858	2	Y	-0-		150
01	41261 X	40450	-0-	-811	-0-	510	1	39705	2	Y	-0-		150
						235	4						
02	31892 X	30851	-0-	-1041	-0-	576	1	30275	2	Y	-0-		150
03	36332 X	33402	-0-	-2930	-0-	805	1	32597	2	Y	-0-		150
*04	39150 X	37605	-0-	-1545 B	-0-	950	1	36655	2	Y	-0-		150
NUECES MINERALS COMPANY WELL #: 6851H RRCID -> 260581 COMPL. DATE 10/31/2011 TOTAL DEPTH 12887 PERF.13289 - 15818													
11	0 W	5898	-0-	5898	255493	97	1	5801	2	Y	-0-		-0-
12	0 W	5208	-0-	5208	260701	66	1	5142	2	Y	-0-		-0-
01	0 W	4359	-0-	4359	265060	55	1	4279	2	Y	-0-		-0-
						25	4						
02	0 W	3467	-0-	3467	268527	64	1	3403	2	Y	-0-		-0-
03	271778 X	3251	-0-	-268527	-0-	78	1	3173	2	Y	-0-		-0-
04	6060 X	2054	-0-	-4006 B	-0-	52	1	2002	2	Y	-0-		-0-
NUECES MINERALS COMPANY WELL #: 6881H RRCID -> 267223 COMPL. DATE 03/04/2012 TOTAL DEPTH 12999 PERF.14314 - 17866													
11	10590 X	3507	-0-	-7083	-0-	57	1	3447	2	Y	-0-	3 8	-0-
						3	9						
12	10943 X	3176	-0-	-7767	-0-	40	1	3136	2	Y	-0-		-0-
01	10943 X	3077	-0-	-7866	-0-	39	1	3020	2	Y	-0-		-0-
						18	4						
02	9884 X	2602	-0-	-7282	-0-	48	1	2554	2	Y	-0-		-0-
03	10943 X	2534	-0-	-8409	-0-	61	1	2473	2	Y	-0-		-0-
04	10590 X	1631	-0-	-8959 B	-0-	41	1	1590	2	Y	-0-		-0-
NYE WELL #: 1H RRCID -> 267454 COMPL. DATE 03/27/2012 TOTAL DEPTH 10761 PERF.11199 - 15095													
*11	98586 X	98586	-0-	-0-	-0-	2205	1	96381	2	Y	-0-		-0-
*12	67310 X	67310	-0-	-0-	-0-	1919	1	65391	2	Y	-0-		-0-
*01	106028 X	106028	-0-	-0-	-0-	1880	1	103535	2	Y	-0-		-0-
						613	4						
*02	103311 X	103311	-0-	-0-	-0-	2440	1	100871	2	Y	-0-		-0-
*03	107309 X	107309	-0-	-0-	-0-	2607	1	104702	2	Y	-0-		-0-
*04	104787 X	104787	-0-	-0-	-0-	3157	1	101630	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 #: 2H RRCID -> 267455 COMPL. DATE 03/23/2012 TOTAL DEPTH 10867 PERF.11344 - 15246																
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
*11	80210 X	80210	-0-	-0-	-0-	1904	1	78306	2	Y	-0-					-0-
*12	79850 X	79850	-0-	-0-	-0-	1020	1	78830	2	Y	-0-					-0-
*01	75835 X	75835	-0-	-0-	-0-	1529	1	73868	2	Y	-0-					-0-
						438	4									
*02	62647 X	62647	-0-	-0-	-0-	1682	1	60965	2	Y	-0-					-0-
*03	62947 X	62947	-0-	-0-	-0-	1537	1	61410	2	Y	-0-					-0-
*04	55650 X	53952	-0-	-1698 B	-0-	1872	1	52080	2	Y	-0-					-0-

ASCHE RANCH														WELL #: 2H RRCID -> 267763	COMPL. DATE 07/14/2012	TOTAL DEPTH 11774 PERF.12277 - 16815
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*09	53310 X	-0-	-0-	-53310	-0-					N	-0-					-0-
*10	96592 X	96592	-0-	-0-	-0-	1877	1	94715	2	N	-0-					-0-
*11	53310 X	47352	-0-	-5958	-0-	778	1	46574	2	N	-0-					-0-
*12	55087 X	47031	-0-	-8056	-0-	600	1	46431	2	N	-0-					-0-
*01	55087 X	33448	-0-	-21639	-0-	422	1	32832	2	N	-0-					-0-
						194	4									
*02	49756 X	25301	-0-	-24455	-0-	473	1	24828	2	N	-0-					-0-
*03	55087 X	24383	-0-	-30704	-0-	587	1	23796	2	N	-0-					-0-
*04	53310 X	18511	-0-	-34799 B	-0-	468	1	18043	2	N	-0-					-0-

NUECES MINERALS COMPANY				WELL #: 6831H	RRCID -> 267785	COMPL. DATE 06/15/2012	TOTAL DEPTH 12726 PERF.13209 - 16934									
*11	76770 X	NO RPT	-0-	-76770	-0-					N	NO RPT					-0-
*12	79329 X	NO RPT	-0-	-79329	-0-					N	NO RPT					-0-
*01	79329 X	NO RPT	-0-	-79329	-0-					N	NO RPT					-0-
*02	71652 X	NO RPT	-0-	-71652	-0-					N	NO RPT					-0-
*03	79329 X	NO RPT	-0-	-79329	-0-					N	NO RPT					-0-
*04	76770 X	NO RPT	-0-	-76770 B	-0-					N	NO RPT					-0-

PETROHAWK OPERATING COMPANY STS				660146 WELL #: 1	RRCID -> 244785	COMPL. DATE 10/14/2008	TOTAL DEPTH 11311 PERF.11370 - 14360									
11	23820 X	17057	-0-	-6763	-0-	709	1	15635	3	N	648	264	0	377	1	184
						713	9									
12	24149 X	15046	-0-	-9103	-0-	495	1	14126	3	N	386	81	0	376	1	113
						425	9									
01	21979 X	17573	-0-	-4406	-0-	474	1	15860	3	N	1126	264	0	525	1	450
						1239	9									
02	19852 X	2056	-0-	-17796	-0-	74	1	1882	3	N	91	35	0	188	1	318
						100	9									
03	21855 X	9210	-0-	-12645	-0-	74	1	8875	3	N	237	160	0	178	1	217
						261	9									
04	17070 X	NO RPT	-0-	-17070 B	-0-					N	NO RPT					217

DONNELL				WELL #: 1	RRCID -> 248927	COMPL. DATE 02/27/2009	TOTAL DEPTH 12100 PERF.15234 - 15532									
11	11550 X	10323	-0-	-1227	-0-	315	1	8856	3	N	720	61	0	550	1	300
						360	4	792	9							
12	12121 X	10616	-0-	-1505	-0-	315	1	9130	3	N	726	55	0	744	1	227
						372	4	799	9							
01	12121 X	10418	-0-	-1703	-0-	311	1	8924	3	N	759	49	0	728	1	209
						348	4	835	9							
02	10948 X	9081	-0-	-1867	-0-	297	1	7698	3	N	687	76	0	549	1	271
						330	4	756	9							
*03	11656 X	10285	-0-	-1371	-0-	648	1	8560	3	N	728	75	0	719	1	205
						276	4	801	9							
04	10320 X	NO RPT	-0-	-10320 B	-0-					N	NO RPT					205

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE													
PETROHAWK OPERATING COMPANY //CONT.// 660146													
HENDERSON-CENIZO WELL #: 1H RRCID -> 251105 COMPL. DATE 04/27/2009 TOTAL DEPTH 11609 PERF.11605 - 14915													
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
11	30900 X	21180	-0-	-9720	-0-	629	1	20551	3	N	-0-		-0-
12	31930 X	19507	-0-	-12423	-0-	562	1	18945	3	N	-0-		-0-
01	21880 X	21880	-0-	-0-	-0-	631	1	21205	3	N	-0-		-0-
						44	4						
02	18706 X	18706	-0-	-0-	-0-	542	1	18164	3	N	-0-		-0-
03	18321 X	15661	-0-	-2660	-0-	444	1	15185	3	N	-0-		-0-
						32	4						
04	17730 X	NO RPT	-0-	-17730 B	-0-				N	NO RPT			-0-
MARTIN J. C., 1850 WELL #: 1H RRCID -> 251771 COMPL. DATE 07/16/2009 TOTAL DEPTH 10486 PERF.10873 - 15450													
11	45120 X	40832	-0-	-4288	-0-	406	1	39765	3	N	150	13 0	182
						496	4	165	9				
12	46531 X	34491	-0-	-12040	-0-	367	1	33464	3	N	158	9 0	145
						486	4	174	9				
01	37913 X	27943	-0-	-9970	-0-	405	1	27028	3	N	133	8 0	270
						364	4	146	9				
02	36792 X	30385	-0-	-6407	-0-	544	1	29194	3	N	162	11 0	225
						469	4	178	9				
03	40734 X	29099	-0-	-11635	-0-	430	1	28072	3	N	143	12 0	172
						440	4	157	9				
04	39420 X	NO RPT	-0-	-39420 B	-0-				N	NO RPT			172
MARTIN, DORA WELL #: 1 RRCID -> 251776 COMPL. DATE 01/19/2009 TOTAL DEPTH 11277 PERF.11099 - 15340													
11	30480 X	27530	-0-	-2950	-0-	553	1	26977	3	Y	-0-		-0-
12	31186 X	26558	-0-	-4628	-0-	562	1	25995	3	Y	1	1 0	-0-
						1	9						
01	30411 X	28398	-0-	-2013	-0-	698	1	27697	3	Y	3	3 0	-0-
						3	9						
02	27468 X	23849	-0-	-3619	-0-	597	1	23250	3	Y	2	2 0	-0-
						2	9						
*03	28458 X	26144	-0-	-2314	-0-	676	1	25466	3	Y	2	2 0	-0-
						2	9						
04	27540 X	NO RPT	-0-	-27540 B	-0-				Y	NO RPT			-0-
MARTIN, DORA 1716 WELL #: 1H RRCID -> 251816 COMPL. DATE 05/29/2009 TOTAL DEPTH 10810 PERF.10800 - 15465													
11	23700 X	20711	-0-	-2989	-0-	416	1	20295	3	Y	-0-		89
12	24490 X	19159	-0-	-5331	-0-	406	1	18753	3	Y	-0-		89
01	21093 X	21093	-0-	-0-	-0-	520	1	20573	3	Y	-0-		89
02	15470 X	15470	-0-	-0-	-0-	384	1	15086	3	Y	-0-		89
03	16306 X	13838	-0-	-2468	-0-	359	1	13479	3	Y	-0-		89
04	15780 X	NO RPT	-0-	-15780 B	-0-				Y	NO RPT			89
HENDERSON-CENIZO WELL #: 2H RRCID -> 251817 COMPL. DATE 08/06/2009 TOTAL DEPTH 11809 PERF.11649 - 15940													
11	28200 X	22466	-0-	-5734	-0-	663	1	21803	3	N	-0-		-0-
12	29140 X	21363	-0-	-7777	-0-	614	1	20749	3	N	-0-		-0-
01	24056 X	23228	-0-	-828	-0-	669	1	22559	3	N	-0-		-0-
02	21728 X	19965	-0-	-1763	-0-	576	1	19389	3	N	-0-		-0-
03	23560 X	20810	-0-	-2750	-0-	588	1	20222	3	N	-0-		-0-
04	22470 X	NO RPT	-0-	-22470 B	-0-				N	NO RPT			-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE																
PETROHAWK OPERATING COMPANY //CONT.// 660146																
STS WELL #: 3H RRCID -> 251818 COMPL. DATE 09/16/2009 TOTAL DEPTH 11104 PERF.11185 - 15708																
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
11	14460 X	11747	-0-	-2713	-0-	483	1	10601	3	N		603	184	0	570	107
12	14384 X	10585	-0-	-3799	-0-	663	9	9801	3	N		405	60	0	365	87
01	14384 X	12988	-0-	-1396	-0-	446	9	12160	3	N		447	78	0	180	276
02	12964 X	1406	-0-	-11558	-0-	336	1	1298	3	N		53	10	0	194	125
03	13547 X	6315	-0-	-7232	-0-	492	9	5904	3	N		330	41	0	184	230
04	11760 X	NO RPT	-0-	-11760 B	-0-	50	1				N	NO RPT				230
						58	9									
						48	1									
						363	9									
DONNELL MINERALS 366 WELL #: 1H RRCID -> 251821 COMPL. DATE 08/19/2009 TOTAL DEPTH 11787 PERF.11654 - 16025																
11	0 W	5482	-0-	5482	17856	164	1	4718	3	N		229	17	0	187	227
12	0 W	7289	-0-	7289	25145	348	4	252	9	N		363	26	0	372	192
01	0 W	5762	-0-	5762	30907	220	1	6340	3	N		302	20	0	372	102
02	36356 X	5449	-0-	-30907	-0-	330	4	399	9	N		273	12	0	189	174
03	7285 X	6405	-0-	-880	-0-	179	1	5017	3	N		344	12	0	370	136
04	7050 X	NO RPT	-0-	-7050 B	-0-	234	4	332	9	N		NO RPT				136
						182	1	4805	3	N						
						162	4	300	9	N						
						131	1	5737	3	N						
						159	4	378	9	N						
STS-A WELL #: 1H RRCID -> 252769 COMPL. DATE 06/19/2009 TOTAL DEPTH 12138 PERF.12405 - 16302																
11	13890 X	9606	-0-	-4284	-0-	9606	3			N		-0-				-0-
12	14353 X	9605	-0-	-4748	-0-	9604	3	1	9	N		1	1	0		-0-
01	13020 X	11452	-0-	-1568	-0-	11452	3			N		-0-				-0-
02	11340 X	8735	-0-	-2605	-0-	8735	3			N		-0-				-0-
03	12555 X	8837	-0-	-3718	-0-	8837	3			N		-0-				-0-
04	9600 X	NO RPT	-0-	-9600 B	-0-					N		NO RPT				-0-
STOREY 267 WELL #: 1H RRCID -> 252816 COMPL. DATE 08/31/2009 TOTAL DEPTH 11042 PERF.11245 - 15316																
11	14271 X	14271	-0-	-0-	-0-	100	1	12101	2	Y		1161	1222	1		145
12	15458 X	15458	-0-	-0-	-0-	793	4	1277	9							
01	12162 X	12162	-0-	-0-	-0-	109	1	11811	2	Y		1060	946	1		259
02	18485 X	18485	-0-	-0-	-0-	2372	4	1166	9							
*03	14114 X	14114	-0-	-0-	-0-	70	1	8784	2	Y		674	761	1		172
04	13260 X	NO RPT	-0-	-13260 B	-0-	2567	4	741	9			1108	1192	1		88
						142	1	16017	2	Y						
						1107	4	1219	9							
						204	1	11475	2	Y		989	796	1		281
						1347	4	1088	9							
										Y		NO RPT				281
HEIM WELL #: 1H RRCID -> 253307 COMPL. DATE 11/05/2009 TOTAL DEPTH 10990 PERF.14317 - 15610																
11	2910 X	-0-	-0-	-2910	-0-					N		-0-				-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N		-0-				-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N		-0-				-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N		-0-				-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N		-0-				-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N		NO RPT				-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE														
PETROHAWK OPERATING COMPANY //CONT.// 660146														
STS WELL #: 2H RRCID -> 254322 COMPL. DATE 10/02/2009 TOTAL DEPTH 11467 PERF.11424 - 15569														
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) MONTHLY CUMU STATUS * * DISPOSITIONS * * C COND * * DISPOSITIONS * * EOM	PROD GAS LIFT(L) STATUS(CODE) (-)UNDERAGE AMT CODE AMT CODE M PROD AMT CODE AMT CODE BALANCE											
11	18690 X	10765	-0-	-7925	-0-	332 1	10077 3	N	324	101 0	364 1			117
12	19313 X	13767	-0-	-5546	-0-	273 1	12687 3	N	369	41 0	364 1			81
01	19127 X	14842	-0-	-4285	-0-	401 4	406 9							
02	16156 X	13933	-0-	-2223	-0-	321 1	13410 3	N	318	46 0	187 1			166
03	17887 X	16657	-0-	-1230	-0-	761 4	350 9							
04	13320 X	NO RPT	-0-	-13320 B	-0-	417 1	12517 3	N	285	52 0	180 1			219
						685 4	314 9							
						690 1	14390 3	N	295	44 0	378 1			92
						1252 4	325 9							
								N	NO RPT					92
CAROLINE PIELOP WELL #: 3H RRCID -> 254442 COMPL. DATE 11/24/2009 TOTAL DEPTH 11269 PERF.11497 - 15867														
11	22980 X	20366	-0-	-2614	-0-	20272 3	85 4	Y	8	5 0				13
12	23746 X	21012	-0-	-2734	-0-	20841 3	153 4	Y	16	9 0				20
01	22041 X	19160	-0-	-2881	-0-	18 9								
02	19908 X	16849	-0-	-3059	-0-	19014 3	131 4	Y	14	6 0	19 1			9
03	22041 X	18218	-0-	-3823	-0-	15 9								
04	20370 X	NO RPT	-0-	-20370 B	-0-	16748 3	70 4	Y	28	8 0				29
						31 9								
						18078 3	121 4	Y	17	11 0				35
						19 9								
								Y	NO RPT					35
CAROLINE PIELOP WELL #: 4H RRCID -> 254447 COMPL. DATE 01/05/2010 TOTAL DEPTH 17409 PERF.11721 - 17309														
11	45840 X	40838	-0-	-5002	-0-	40311 3	425 4	Y	93	47 0				115
12	46376 X	38510	-0-	-7866	-0-	102 9								
01	40362 X	31971	-0-	-8391	-0-	37924 3	406 4	Y	164	111 0				168
02	36456 X	33343	-0-	-3113	-0-	180 9								
03	40362 X	34601	-0-	-5761	-0-	31529 3	345 4	Y	88	31 0	160 1			65
04	39060 X	NO RPT	-0-	-39060 B	-0-	97 9								
						32891 3	332 4	Y	109	51 0				123
						120 9								
						34106 3	342 4	Y	139	82 0				180
						153 9								
								Y	NO RPT					180
CAROLINE PIELOP WELL #: 2H RRCID -> 254449 COMPL. DATE 01/14/2010 TOTAL DEPTH 11088 PERF.11184 - 15080														
11	21420 X	18877	-0-	-2543	-0-	17915 3	663 4	N	272	22 0	187 1			283
12	20615 X	18918	-0-	-1697	-0-	299 9								
01	20615 X	13301	-0-	-7314	-0-	18100 3	507 4	N	283	16 0	179 1			371
02	17612 X	14437	-0-	-3175	-0-	311 9								
03	19499 X	17759	-0-	-1740	-0-	12603 3	482 4	N	196	15 0	169 1			383
04	18870 X	NO RPT	-0-	-18870 B	-0-	216 9								
						13833 3	461 4	N	130	170 1				343
						143 9								
						16765 3	707 4	N	261	90 0	190 1			324
						287 9								
								N	NO RPT					324
DONNELL A WELL #: 1H RRCID -> 254451 COMPL. DATE 12/26/2009 TOTAL DEPTH 11541 PERF. N/A														
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE															
PETROHAWK OPERATING COMPANY //CONT.// 660146															
STS WELL #: 4H RRCID -> 254479 COMPL. DATE 10/13/2009 TOTAL DEPTH 11437 PERF.11398 - 15921															
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
11	21870 X	18786	-0-	-3084	-0-	526	1	17114	3	N	346	134	0	197	131
12	22599 X	22253	-0-	-346	-0-	765	4	381	9	N	348	86	0	148	245
01	22029 X	22029	-0-	-0-	-0-	438	1	20535	3	N	346	105	0	348	138
02	18732 X	16851	-0-	-1881	-0-	897	4	383	9	N	427	207	0	179	179
03	20739 X	18921	-0-	-1818	-0-	300	1	20208	3	N	446	226	0	192	207
04	20070 X	NO RPT	-0-	-20070 B	-0-	1140	4	381	9	N	NO RPT				207
						49	1	16019	3						
						313	4	470	9						
						18339	3	91	4						
						491	9								
STS B WELL #: 1H RRCID -> 254484 COMPL. DATE 10/26/2009 TOTAL DEPTH 11452 PERF.11299 - 15594															
11	14610 X	10054	-0-	-4556	-0-	8914	3	1140	9	N	1036	1036	0		-0-
12	15097 X	10291	-0-	-4806	-0-	9130	3	1161	9	N	1055	1055	0		-0-
01	15097 X	8734	-0-	-6363	-0-	7542	3	1192	9	N	1084	1084	0		-0-
02	12096 X	9190	-0-	-2906	-0-	7995	3	1195	9	N	1086	1086	0		-0-
03	12741 X	8744	-0-	-3997	-0-	7444	3	204	4	N	996	21	0	724	251
04	10050 X	NO RPT	-0-	-10050 B	-0-	1096	9			N	NO RPT				251
MARTIN, DORA WELL #: 2H RRCID -> 254843 COMPL. DATE 03/23/2010 TOTAL DEPTH 11530 PERF.11574 - 16391															
11	16470 X	14179	-0-	-2291	-0-	14179	3			N	-0-				-0-
12	17019 X	13575	-0-	-3444	-0-	13575	3			N	-0-				-0-
01	15717 X	10435	-0-	-5282	-0-	10435	3			N	-0-				-0-
02	13916 X	13318	-0-	-598	-0-	13318	3			N	-0-				-0-
03	14849 X	13294	-0-	-1555	-0-	13274	3	20	4	N	-0-				-0-
04	14190 X	NO RPT	-0-	-14190 B	-0-					N	NO RPT				-0-
DONNELL 457 WELL #: 1H RRCID -> 255036 COMPL. DATE 07/31/2010 TOTAL DEPTH 11971 PERF.12062 - 15871															
11	16140 X	9978	-0-	-6162	-0-	8506	3	1472	9	N	1338	1338	0		-0-
12	16678 X	10135	-0-	-6543	-0-	8790	3	1345	9	N	1223	1223	0		-0-
01	12242 X	12242	-0-	-0-	-0-	10349	3	1893	9	N	1721	1721	0		-0-
02	7257 X	7257	-0-	-0-	-0-	5941	3	1316	9	N	1196	1196	0		-0-
*03	12173 X	12173	-0-	-0-	-0-	8223	3	2144	4	N	1642	49	0	1241	352
04	1890 X	NO RPT	-0-	-1890 B	-0-	1806	9			N	NO RPT				352
STOREY 151 WELL #: 2H RRCID -> 255180 COMPL. DATE 05/25/2010 TOTAL DEPTH 10973 PERF.11230 - 15413															
11	12060 X	10402	-0-	-1658	-0-	365	1	8947	2	N	712	566	1		312
12	12989 X	10442	-0-	-2547	-0-	307	4	783	9	N	714	732	1		294
01	12989 X	7661	-0-	-5328	-0-	265	1	8204	2	N	516	541	1		269
02	11732 X	10665	-0-	-1067	-0-	1188	4	785	9	N	733	728	1		274
03	11594 X	10930	-0-	-664	-0-	120	1	5857	2	N	720	733	1		261
04	10410 X	NO RPT	-0-	-10410 B	-0-	1116	4	568	9	N	NO RPT				261
						101	1	9221	2						
						537	4	806	9						
						176	1	9757	2						
						205	4	792	9						

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE															
PETROHAWK OPERATING COMPANY //CONT.// 660146															
BROWN-TRUSTS WELL #: 1H RRCID -> 255434 COMPL. DATE 03/28/2009 TOTAL DEPTH 11239 PERF.11315 - 14732															
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
11	29460 X	23737	-0-	-5723	-0-	23074	3	663	9	N	603	603	0		15
12	29977 X	17613	-0-	-12364	-0-	16696	3	405	4	N	465	298	0		182
						512	9								
01	19107 X	19107	-0-	-0-	-0-	16945	3	1642	4	N	473	59	0	187 1	409
						520	9								
02	21629 X	21629	-0-	-0-	-0-	18299	3	2337	4	N	903	318	0	728 1	266
						993	9								
*03	16516 X	16516	-0-	-0-	-0-	14734	3	833	4	N	863	247	0	555 1	327
						949	9								
04	900 X	NO RPT	-0-	-900 B	-0-					N	NO RPT				327
DONNELL ET AL WELL #: 5H RRCID -> 255452 COMPL. DATE 11/15/2009 TOTAL DEPTH 14815 PERF.14715 - 11754															
11	5640 X	4453	-0-	-1187	-0-	228	1	3689	3	N	199	16	0	182 1	196
						317	4	219	9						
12	5828 X	1812	-0-	-4016	-0-	218	1	1215	3	N	71	6	0		261
						301	4	78	9						
01	4537 X	4537	-0-	-0-	-0-	260	1	3636	3	N	242	3	0	364 1	136
						375	4	266	9						
02	4144 X	3462	-0-	-682	-0-	224	1	2734	3	N	164	13	0		287
						324	4	180	9						
03	4588 X	1382	-0-	-3206	-0-	136	1	984	3	N	64	4	0	179 1	168
						192	4	70	9						
04	4440 X	NO RPT	-0-	-4440 B	-0-					N	NO RPT				168
PIELOP, CAROLINE WELL #: 1H RRCID -> 255733 COMPL. DATE 11/04/2009 TOTAL DEPTH 11385 PERF.11667 - 15997															
11	46080 X	42575	-0-	-3505	-0-	41897	3	559	4	N	108	53	0	174 1	81
						119	9								
12	46996 X	42007	-0-	-4989	-0-	41209	3	627	4	N	155	63	0		173
						171	9								
01	46655 X	43264	-0-	-3391	-0-	42372	3	785	4	N	97	53	0		217
						107	9								
02	42140 X	36919	-0-	-5221	-0-	36094	3	742	4	N	75	70	0		222
						83	9								
03	45322 X	37579	-0-	-7743	-0-	36379	3	998	4	N	184	184	0		222
						202	9								
04	42570 X	NO RPT	-0-	-42570 B	-0-					N	NO RPT				222
HENDERSON-CENIZO WELL #: 3H RRCID -> 255994 COMPL. DATE 10/13/2009 TOTAL DEPTH 11386 PERF.11446 - 15850															
11	36030 X	26492	-0-	-9538	-0-	26492	3			N	-0-				-0-
12	37231 X	23318	-0-	-13913	-0-	23318	3			N	-0-				-0-
01	28954 X	24426	-0-	-4528	-0-	24426	3			N	-0-				-0-
02	26152 X	23650	-0-	-2502	-0-	23650	3			N	-0-				-0-
03	27466 X	24491	-0-	-2975	-0-	24491	3			N	-0-				-0-
04	26490 X	NO RPT	-0-	-26490 B	-0-					N	NO RPT				-0-
DONNELL 1077 WELL #: 1H RRCID -> 256150 COMPL. DATE 10/07/2009 TOTAL DEPTH 11991 PERF.12085 - 16251															
11	15390 X	13159	-0-	-2231	-0-	410	1	11791	3	N	544	83	0	550 1	302
						360	4	598	9						
12	19592 X	12948	-0-	-6644	-0-	405	1	11533	3	N	602	76	0	547 1	281
						348	4	662	9						
01	13460 X	13460	-0-	-0-	-0-	422	1	12091	3	N	615	72	0	548 1	276
						270	4	677	9						
02	11493 X	11493	-0-	-0-	-0-	390	1	10197	3	N	529	56	0	378 1	371
						324	4	582	9						
*03	12557 X	12557	-0-	-0-	-0-	261	1	11397	3	N	537	55	0	367 1	486
						308	4	591	9						
04	11520 X	NO RPT	-0-	-11520 B	-0-					N	NO RPT				486

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE																
PETROHAWK OPERATING COMPANY //CONT.// 660146																
MARTIN, DORA WELL #: 4H RRCID -> 257263 COMPL. DATE 03/28/2010 TOTAL DEPTH 11085 PERF.11436 - 15972																
M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * AMT CODE	EOM BALANCE
11	24570	X	21536	-0-	-3034	-0-			21536	3		N	-0-			-0-
12	25389	X	22064	-0-	-3325	-0-			22064	3		N	-0-			-0-
01	21104	X	21104	-0-	-0-	-0-			21104	3		N	-0-			-0-
02	18760	X	18760	-0-	-0-	-0-			18760	3		N	-0-			-0-
*03	19412	X	19412	-0-	-0-	-0-			19412	3		N	-0-			-0-
04	6690	X	NO RPT	-0-	-6690 B	-0-						N	NO RPT			-0-
LOWE WELL #: 1H RRCID -> 257538 COMPL. DATE 05/23/2010 TOTAL DEPTH 12612 PERF.12427 - 18195																
11	16080	X	11732	-0-	-4348	-0-			11200	3	532	9	N	484	484 0	-0-
12	15934	X	12154	-0-	-3780	-0-			11689	3	465	9	N	423	423 0	-0-
01	13478	X	13478	-0-	-0-	-0-			13224	3	254	9	N	231	231 0	-0-
02	12040	X	10141	-0-	-1899	-0-			9915	3	226	9	N	205	205 0	-0-
*03	13516	X	13516	-0-	-0-	-0-			12923	3	593	9	N	539	539 0	-0-
04	11760	X	NO RPT	-0-	-11760 B	-0-						N	NO RPT			-0-
LOWE WELL #: 3H RRCID -> 257679 COMPL. DATE 06/30/2010 TOTAL DEPTH 12499 PERF.12522 - 17468																
11	16920	X	12327	-0-	-4593	-0-			11780	3	547	9	N	497	497 0	-0-
12	16554	X	11200	-0-	-5354	-0-			10822	3	378	9	N	344	344 0	-0-
01	14663	X	13602	-0-	-1061	-0-			13072	3	530	9	N	482	482 0	-0-
02	13244	X	10608	-0-	-2636	-0-			10033	3	575	9	N	523	523 0	-0-
*03	15374	X	15374	-0-	-0-	-0-			14677	3	697	9	N	634	634 0	-0-
04	12330	X	NO RPT	-0-	-12330 B	-0-						N	NO RPT			-0-
MARTIN UNIT 2 WELL #: 1H RRCID -> 257680 COMPL. DATE 05/15/2010 TOTAL DEPTH 11183 PERF.11617 - 16943																
11	34920	X	32836	-0-	-2084	-0-			32836	3			N	-0-		-0-
12	35185	X	27994	-0-	-7191	-0-			27994	3			N	-0-		-0-
01	32147	X	26887	-0-	-5260	-0-			26887	3			N	-0-		-0-
02	29036	X	28182	-0-	-854	-0-			28182	3			N	-0-		-0-
03	32147	X	22480	-0-	-9667	-0-			22480	3			N	-0-		-0-
04	31110	X	NO RPT	-0-	-31110 B	-0-						N	NO RPT			-0-
BROWN-TRUSTS WELL #: 2H RRCID -> 257681 COMPL. DATE 05/19/2010 TOTAL DEPTH 11130 PERF.11411 - 16604																
11	30750	X	25157	-0-	-5593	-0-			23914	3	1243	9	N	1130	1130 0	5
12	30628	X	20403	-0-	-10225	-0-			18887	3	613	4	N	821	540 0	286
									903	9						
01	29543	X	24992	-0-	-4551	-0-			21202	3	2791	4	N	908	88 0	909 1
									999	9						197
02	26096	X	19215	-0-	-6881	-0-			17119	3	1044	4	N	956	83 0	922 1
									1052	9						148
03	27590	X	19305	-0-	-8285	-0-			16929	3	1031	4	N	1223	238 0	757 1
									1345	9						376
04	25170	X	NO RPT	-0-	-25170 B	-0-							N	NO RPT		376
MARTIN, DORA WELL #: 5H RRCID -> 257862 COMPL. DATE 06/22/2010 TOTAL DEPTH 11602 PERF.11251 - 16222																
11	19800	X	17141	-0-	-2659	-0-			17141	3			N	-0-		-0-
12	20088	X	17189	-0-	-2899	-0-			17189	3			N	-0-		-0-
01	19034	X	17630	-0-	-1404	-0-			17630	3			N	-0-		-0-
02	17192	X	15456	-0-	-1736	-0-			15456	3			N	-0-		-0-
*03	18197	X	15699	-0-	-2498	-0-			15699	3			N	-0-		-0-
04	17130	X	NO RPT	-0-	-17130 B	-0-						N	NO RPT			-0-

06/13/2013
OIL AND GAS DIVISION

RAILROAD COMMISSION OF TEXAS
*** APRIL 2013 ***
GAS PRODUCTION LEDGER

DIST. 01

PAGE: 540

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE)				//CONT.//	39744 500	NON-ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: LA SALLE					
PETROHAWK OPERATING COMPANY				//CONT.//	660146														
MARTIN UNIT 1				WELL #:	1H	RRCID ->	257955	COMPL. DATE	04/26/2010	TOTAL	DEPTH	11060	PERF.11453	-	16859				
M	ALLOW	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM
O	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT	CODE	AMT	CODE		M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
11	25410 X	23042	-0-	-2368	-0-		23042	3				N	-0-					-0-	
12	25761 X	22233	-0-	-3528	-0-		22233	3				N	-0-					-0-	
01	23870 X	22538	-0-	-1332	-0-		22538	3				N	-0-					-0-	
02	21560 X	19949	-0-	-1611	-0-		19948	3		1 9		N	1		1 0			-0-	
03	23808 X	18942	-0-	-4866	-0-		18942	3				N	-0-					-0-	
04	23040 X	NO RPT	-0-	-23040 B	-0-							N	NO RPT					-0-	
STOREY 267				WELL #:	3H	RRCID ->	258028	COMPL. DATE	06/05/2010	TOTAL	DEPTH	10510	PERF.11299	-	15758				
11	17993 X	17993	-0-	-0-	-0-		101	1	12261	2	Y	921	996	1				115	
							4618	4	1013	9									
12	15996 X	14836	-0-	-1160	-0-		99	1	10715	2	Y	837	748	1				204	
							3101	4	921	9									
01	19759 X	19759	-0-	-0-	-0-		75	1	9520	2	Y	1216	1109	1				311	
							8826	4	1338	9									
02	19313 X	19313	-0-	-0-	-0-		63	1	7141	2	Y	1177	1394	1				94	
							10814	4	1295	9									
03	18600 X	4612	-0-	-13988	-0-		42	1	2377	2	Y	52	131	1				15	
							2136	4	57	9									
04	18000 X	NO RPT	-0-	-18000 B	-0-						Y	NO RPT						15	
BROWN DISTRIBUTING				WELL #:	2H	RRCID ->	258106	COMPL. DATE	07/27/2010	TOTAL	DEPTH	11895	PERF.12068	-	17730				
11	27630 X	23529	-0-	-4101	-0-		23529	3			N	-0-						-0-	
12	27249 X	19807	-0-	-7442	-0-		19807	3			N	-0-						-0-	
01	26164 X	20704	-0-	-5460	-0-		20704	3			N	-0-						-0-	
02	23632 X	18959	-0-	-4673	-0-		18957	3		2 9	N	2		2 0				-0-	
03	24614 X	21113	-0-	-3501	-0-		21110	3		3 9	N	3		3 0				-0-	
04	23520 X	NO RPT	-0-	-23520 B	-0-						N	NO RPT						-0-	
BELLOWS-MEUTH				WELL #:	1H	RRCID ->	258203	COMPL. DATE	10/22/2010	TOTAL	DEPTH	11008	PERF.10928	-	15887				
11	32070 X	24747	-0-	-7323	-0-		22803	3	996	4	N	862	29	0	950	1		184	
							948	9											
12	31651 X	24930	-0-	-6721	-0-		22981	3	934	4	N	923	57	0	748	1		302	
							1015	9											
01	28737 X	19554	-0-	-9183	-0-		18123	3	630	4	N	728	52	0	723	1		255	
							801	9											
02	25004 X	20116	-0-	-4888	-0-		18394	3	913	4	N	735	43	0	737	1		210	
							809	9											
03	26257 X	24778	-0-	-1479	-0-		22546	3	1196	4	N	942	73	0	947	1		132	
							1036	9											
04	24750 X	NO RPT	-0-	-24750 B	-0-						N	NO RPT						132	
STS				WELL #:	6H	RRCID ->	258270	COMPL. DATE	10/17/2010	TOTAL	DEPTH	11106	PERF.11138	-	17081				
11	50490 X	36698	-0-	-13792	-0-		33445	3	1	4	N	2956	2956	0				43	
							3252	9											
12	44175 X	30860	-0-	-13315	-0-		28244	3	2616	9	N	2378	2378	0				43	
01	44175 X	30316	-0-	-13859	-0-		27576	3	2740	9	N	2491	2491	0				43	
02	38836 X	23624	-0-	-15212	-0-		20969	3	2655	9	N	2414	2415	0				42	
03	42377 X	27585	-0-	-14792	-0-		24842	3	2743	9	N	2494	2493	0				43	
04	36690 X	NO RPT	-0-	-36690 B	-0-						N	NO RPT						43	

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE)				//CONT.//	39744 500	NON-ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: LA SALLE			
PETROHAWK OPERATING COMPANY				//CONT.//	660146												
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	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
11	93270	X	74877	-0-	-18393	-0-	72853	3	2024	9	N	1840	1840	0			15
12	91791	X	74522	-0-	-17269	-0-	68032	3	4782	4	N	1553	1171	0	184	1	213
							1708	9									
01	87792	X	79193	-0-	-8599	-0-	60419	3	17104	4	N	1518	480	0	924	1	327
							1670	9									
02	75992	X	72012	-0-	-3980	-0-	55225	3	15316	4	N	1337	448	0	899	1	317
							1471	9									
03	77376	X	76122	-0-	-1254	-0-	58679	3	15853	4	N	1445	447	0	1055	1	260
							1590	9									
04	74880	X	NO RPT	-0-	-74880 B	-0-					N	NO RPT					260
STS				WELL #:	8H	RRCID ->	258421	COMPL. DATE	11/04/2010	TOTAL	DEPTH	10699	PERF.11044	-	17814		
11	29490	X	13841	-0-	-15649	-0-	12270	3	1571	9	N	1428	1445	0			97
12	29698	X	19906	-0-	-9792	-0-	16629	3	944	4	N	2121	2121	0			97
							2333	9									
01	27621	X	10182	-0-	-17439	-0-	8808	3	1374	9	N	1249	1233	0			113
02	19768	X	16988	-0-	-2780	-0-	290	1	12345	3	N	2180	2180	0			113
							1955	4	2398	9							
03	21886	X	14343	-0-	-7543	-0-	120	1	12427	3	N	1633	1633	0			113
							1796	9									
04	19260	X	NO RPT	-0-	-19260 B	-0-					N	NO RPT					113
LOWE				WELL #:	2H	RRCID ->	258750	COMPL. DATE	10/01/2010	TOTAL	DEPTH	12239	PERF.12141	-	16725		
11	33030	X	20896	-0-	-12134	-0-	18855	3	2041	9	N	1855	1855	0			-0-
12	34131	X	21047	-0-	-13084	-0-	18971	3	2076	9	N	1887	1887	0			-0-
01	26474	X	21855	-0-	-4619	-0-	19627	3	2228	9	N	2025	2025	0			-0-
02	23912	X	17144	-0-	-6768	-0-	15160	3	1984	9	N	1804	1804	0			-0-
03	24676	X	18891	-0-	-5785	-0-	16952	3	1939	9	N	1763	1763	0			-0-
04	20910	X	NO RPT	-0-	-20910 B	-0-					N	NO RPT					-0-
BROWN DISTRIBUTING				WELL #:	1H	RRCID ->	258900	COMPL. DATE	08/24/2010	TOTAL	DEPTH	11664	PERF.11666	-	17637		
11	27780	X	24440	-0-	-3340	-0-	24440	3			N	-0-					-0-
12	28706	X	21961	-0-	-6745	-0-	21961	3			N	-0-					-0-
01	26412	X	24190	-0-	-2222	-0-	24190	3			N	-0-					-0-
02	22820	X	20824	-0-	-1996	-0-	20824	3			N	-0-					-0-
03	25265	X	20639	-0-	-4626	-0-	20639	3			N	-0-					-0-
04	24450	X	NO RPT	-0-	-24450 B	-0-					N	NO RPT					-0-
GUTIERREZ-LEYENDECKER				WELL #:	1H	RRCID ->	258903	COMPL. DATE	09/16/2010	TOTAL	DEPTH	11014	PERF.10868	-	16527		
11	52290	X	43845	-0-	-8445	-0-	43845	3			N	-0-					44
12	52142	X	42633	-0-	-9509	-0-	42582	3	51	9	N	46					90
01	48639	X	35360	-0-	-13279	-0-	35360	3			N	-0-					90
02	43932	X	40321	-0-	-3611	-0-	40321	3			N	-0-					90
03	45818	X	40349	-0-	-5469	-0-	40349	3			N	-0-					90
04	43860	X	NO RPT	-0-	-43860 B	-0-					N	NO RPT					90
HENDERSON-CENIZO				WELL #:	4H	RRCID ->	259429	COMPL. DATE	08/08/2010	TOTAL	DEPTH	11511	PERF.11828	-	18237		
11	48136	X	48136	-0-	-0-	-0-	48136	3			N	-0-					-0-
12	44866	X	44866	-0-	-0-	-0-	44866	3			N	-0-					-0-
01	58621	X	46042	-0-	-12579	-0-	46042	3			N	-0-					-0-
02	49728	X	37782	-0-	-11946	-0-	37782	3			N	-0-					-0-
03	52297	X	41324	-0-	-10973	-0-	41324	3			N	-0-					-0-
04	48150	X	NO RPT	-0-	-48150 B	-0-					N	NO RPT					-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE														
PETROHAWK OPERATING COMPANY //CONT.// 660146														
MARTIN, J. C. WELL #: 3H RRCID -> 259550 COMPL. DATE 06/06/2010 TOTAL DEPTH 10615 PERF.11090 - 16071														
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) MONTHLY CUMU STATUS * * DISPOSITIONS * * C COND * * DISPOSITIONS * * EOM	PROD GAS LIFT(L) STATUS(CODE) (-) UNDERAGE AMT CODE AMT CODE M PROD AMT CODE AMT CODE BALANCE											
11	56130 X	45274	-0-	-10856	-0-	43396 3	1220 4	N	598	72 0	743 1	100		
12	49600 X	43316	-0-	-6284	-0-	658 9	42041 3	607 4	N	607	71 0	380 1	256	
01	48639 X	36452	-0-	-12187	-0-	668 9	35249 3	671 4	N	484	51 0	549 1	140	
02	43932 X	-0-	-0-	-43932	-0-	532 9			N	-0-			140	
03	48639 X	35	-0-	-48604	-0-		35 3		N	-0-			140	
04	45270 X	NO RPT	-0-	-45270 B	-0-				N	NO RPT			140	
DILLWORTH WELL #: 1H RRCID -> 260055 COMPL. DATE 11/22/2010 TOTAL DEPTH 11577 PERF.12000 - 19113														
11	35880 X	21178	-0-	-14702	-0-	18417 3	2761 9	N	2510	2510 0		-0-		
12	42359 X	42359	-0-	-0-	-0-	35542 3	6817 9	N	6197	6197 0		-0-		
01	39855 X	39855	-0-	-0-	-0-	32836 3	7019 9	N	6381	6381 0		-0-		
02	31300 X	31300	-0-	-0-	-0-	25180 3	6120 9	N	5564	5564 0		-0-		
03	33759 X	23071	-0-	-10688	-0-	18890 3	4181 9	N	3801	3801 0		-0-		
04	32670 X	NO RPT	-0-	-32670 B	-0-			N	NO RPT			-0-		
WOODWARD G.U. WELL #: 1H RRCID -> 260065 COMPL. DATE 07/07/2010 TOTAL DEPTH 13271 PERF.13128 - 18217														
11	110700 X	60443	-0-	-50257	-0-	220 1	57521 2	N	636	732 1		309		
12	114390 X	69463	-0-	-44927	-0-	2002 4	700 9							
01	105400 X	61857	-0-	-43543	-0-	274 1	66411 2	N	975	893 1		391		
02	93576 X	48691	-0-	-44885	-0-	1705 4	1073 9							
03	103602 X	53248	-0-	-50354	-0-	127 1	58828 2	N	1169	1126 1		434		
04	67230 X	NO RPT	-0-	-67230 B	-0-	1616 4	1286 9							
						46184 3	1560 4	N	861	250 0	892 1	153		
						947 9			712	247 0	358 1	260		
						50785 3	1680 4	N						
						783 9								
								N	NO RPT			260		
STOREY WELL #: 4H RRCID -> 260102 COMPL. DATE 10/21/2010 TOTAL DEPTH 10979 PERF.10860 - 16033														
11	30780 X	19352	-0-	-11428	-0-	65 1	17970 2	Y	1197	1132 1		319		
12	29326 X	20337	-0-	-8989	-0-	1317 9								
01	28613 X	17938	-0-	-10675	-0-	65 1	16428 2	Y	1142	1139 1		322		
02	21924 X	14560	-0-	-7364	-0-	2588 4	1256 9							
03	22878 X	11536	-0-	-11342	-0-	72 1	16260 2	Y	1039	1170 1		191		
04	19680 X	NO RPT	-0-	-19680 B	-0-	463 4	1143 9							
						48 1	13534 2	Y	889	874 1		206		
						978 9			621	712 1		115		
						54 1	10758 2	Y						
						41 4	683 9							
								Y	NO RPT			115		
EDWARDS WELL #: 1H RRCID -> 260124 COMPL. DATE 01/11/2011 TOTAL DEPTH 11850 PERF.12157 - 17478														
11	26880 X	9270	-0-	-17610	-0-	8028 3	1242 9	N	1129	1129 0		10		
12	26381 X	14866	-0-	-11515	-0-	12866 3	2000 9	N	1818	1818 0		10		
01	14477 X	4661	-0-	-9816	-0-	3745 3	916 9	N	833	833 0		10		
02	13076 X	13047	-0-	-29	-0-	10690 3	2357 9	N	2143	2143 0		10		
03	14477 X	14306	-0-	-171	-0-	10773 3	920 4	N	2375	14 0	1993 1	378		
04	14010 X	NO RPT	-0-	-14010 B	-0-	2613 9							378	
								N	NO RPT					

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE)										//CONT.// 39744 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LA SALLE					
PETROHAWK OPERATING COMPANY										//CONT.// 660146											
HEIM										WELL #:		2H		RRCID -> 260129		COMPL. DATE 10/31/2010		TOTAL DEPTH 11105		PERF.11048 - 16068	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM	
				GAS LIFT (L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE		M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE		
11		85008 X	85008	-0-	-0-	-0-		85008	3				N	-0-					-0-		
12		81096 X	76159	-0-	-4937	-0-		76159	3				N	-0-					-0-		
01		85901 X	81257	-0-	-4644	-0-		81257	3				N	-0-					-0-		
02		77588 X	66414	-0-	-11174	-0-		66202	3	212	9	N	193		193	0			-0-		
03		85901 X	37280	-0-	-48621	-0-		37111	3	169	9	N	154		154	0			-0-		
04		83130 X	NO RPT	-0-	-83130 B	-0-							N	NO RPT					-0-		
HENDERSON-CENIZO										WELL #:		5H		RRCID -> 260173		COMPL. DATE 09/02/2010		TOTAL DEPTH 11286		PERF.11340 - 16948	
11		19860 X	18985	-0-	-875	-0-		500	1	18485	3	N	-0-						-0-		
12		25110 X	17734	-0-	-7376	-0-		120	1	17614	3	N	-0-						-0-		
01		23622 X	17707	-0-	-5915	-0-		17707	3				N	-0-					-0-		
02		21336 X	17337	-0-	-3999	-0-		125	1	17212	3	N	-0-						-0-		
03		23622 X	14839	-0-	-8783	-0-		14839	3				N	-0-					-0-		
04		18990 X	NO RPT	-0-	-18990 B	-0-							N	NO RPT					-0-		
STS-A										WELL #:		4H		RRCID -> 260176		COMPL. DATE 04/26/2010		TOTAL DEPTH 12065		PERF.12300 - 17911	
11		46560 X	20576	-0-	-25984	-0-		20576	3				N	-0-					-0-		
12		36084 X	30498	-0-	-5586	-0-		30498	3				N	-0-					-0-		
01		34599 X	34599	-0-	-0-	-0-		34599	3				N	-0-					-0-		
02		30176 X	30176	-0-	-0-	-0-		30176	3				N	-0-					-0-		
*03		32313 X	32313	-0-	-0-	-0-		32313	3				N	-0-					-0-		
04		29520 X	NO RPT	-0-	-29520 B	-0-							N	NO RPT					-0-		
DONNELL A										WELL #:		6H		RRCID -> 260177		COMPL. DATE 12/01/2010		TOTAL DEPTH 11193		PERF.11692 - 17147	
11		37350 X	21146	-0-	-16204	-0-		18626	3	2520	9	N	2291		2291	0			-0-		
12		36549 X	22110	-0-	-14439	-0-		19879	3	2231	9	N	2028		2028	0			-0-		
01		22382 X	18703	-0-	-3679	-0-		16765	3	12	4	N	1751		1751	0			-0-		
								1926	9												
02		20216 X	16776	-0-	-3440	-0-		14623	3	2153	9	N	1957		1957	0			-0-		
03		22382 X	18551	-0-	-3831	-0-		16727	3	1824	9	N	1658		1658	0			-0-		
04		21390 X	NO RPT	-0-	-21390 B	-0-							N	NO RPT					-0-		
NICHOLS										WELL #:		1H		RRCID -> 260184		COMPL. DATE 11/14/2010		TOTAL DEPTH 12789		PERF.12790 - 18343	
11		33720 X	24261	-0-	-9459	-0-		24246	3	15	9	N	14		14	0			-0-		
12		33170 X	22439	-0-	-10731	-0-		22359	3	50	4	N	27		27	0			-0-		
								30	9												
01		31527 X	23726	-0-	-7801	-0-		23687	3	39	9	N	35		35	0			-0-		
02		27160 X	20392	-0-	-6768	-0-		20366	3	26	9	N	24		24	0			-0-		
03		27776 X	22429	-0-	-5347	-0-		22400	3	29	9	N	26		26	0			-0-		
04		24270 X	NO RPT	-0-	-24270 B	-0-							N	NO RPT					-0-		
CHALOS MINERALS										WELL #:		1H		RRCID -> 260211		COMPL. DATE 12/17/2010		TOTAL DEPTH 11392		PERF.11350 - 16704	
11		18180 X	11647	-0-	-6533	-0-		11647	3				N	-0-					-0-		
12		17701 X	13084	-0-	-4617	-0-		13084	3				N	-0-					-0-		
01		14942 X	12642	-0-	-2300	-0-		12642	3				N	-0-					-0-		
02		12936 X	9852	-0-	-3084	-0-		9852	3				N	-0-					-0-		
03		13392 X	10138	-0-	-3254	-0-		10138	3				N	-0-					-0-		
04		12660 X	NO RPT	-0-	-12660 B	-0-							N	NO RPT					-0-		

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE														
PETROHAWK OPERATING COMPANY //CONT.// 660146														
WILLIE RANCH WELL #: 1H RRCID -> 260229 COMPL. DATE 02/08/2011 TOTAL DEPTH 10518 PERF. N/A														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
11	100110 X	44651	-0-	-55459	-0-	44651	3		N	-0-				-0-
12	96906 X	69655	-0-	-27251	-0-	69655	3		N	-0-				-0-
01	84289 X	65591	-0-	-18698	-0-	65591	3		N	-0-				-0-
02	76132 X	53133	-0-	-22999	-0-	53133	3		N	-0-				-0-
03	76012 X	48312	-0-	-27700	-0-	48312	3		N	-0-				-0-
04	67410 X	NO RPT	-0-	-67410 B	-0-				N	NO RPT				-0-
CAROLINE PIELOP UNIT 5 WELL #: 5H RRCID -> 260230 COMPL. DATE 12/31/2010 TOTAL DEPTH 11178 PERF.11238 - 16491														
11	91350 X	66944	-0-	-24406	-0-	64699	3	1092	4	N	1048	81	0	213
						1153	9							
12	91946 X	54025	-0-	-37921	-0-	29	1	52125	3	N	940	122	0	304
						837	4	1034	9					
01	81158 X	42791	-0-	-38367	-0-	41303	3	710	4	N	707	97	0	554
						778	9							
02	64148 X	49488	-0-	-14660	-0-	20	1	47510	3	N	877	122	0	232
						993	4	965	9					
03	69161 X	53206	-0-	-15955	-0-	51048	3	1167	4	N	901	185	0	219
						991	9							
04	66930 X	NO RPT	-0-	-66930 B	-0-					N	NO RPT			219
OLLIE-LOWRY WELL #: 1H RRCID -> 260231 COMPL. DATE 01/10/2011 TOTAL DEPTH 10905 PERF. N/A														
11	40560 X	15418	-0-	-25142	-0-	15418	3			N	-0-			-0-
12	39649 X	7107	-0-	-32542	-0-	7107	3			N	-0-			-0-
01	37355 X	663	-0-	-36692	-0-	663	3			N	-0-			-0-
02	32984 X	-0-	-0-	-32984	-0-					N	-0-			-0-
03	33635 X	-0-	-0-	-33635	-0-					N	-0-			-0-
04	15420 X	NO RPT	-0-	-15420 B	-0-					N	NO RPT			-0-
CAROLINE PIELOP UNIT 7 WELL #: 7H RRCID -> 260232 COMPL. DATE 02/12/2011 TOTAL DEPTH 11025 PERF.11028 - 17181														
11	55560 X	-0-	-0-	-55560	-0-					N	-0-			41
12	53475 X	-0-	-0-	-53475	-0-					N	-0-			41
01	45508 X	11969	-0-	-33539	-0-	11268	3	270	4	N	392	27	0	406
						431	9							
02	60037 X	60037	-0-	-0-	-0-	55338	3	2792	4	N	1734	163	0	348
						1907	9							
*03	52272 X	52272	-0-	-0-	-0-	48559	3	2207	4	N	1369	254	0	288
						1506	9							
04	0 X	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			288
J. C. MARTIN WELL #: 2H RRCID -> 260265 COMPL. DATE 02/16/2011 TOTAL DEPTH 11135 PERF.11046 - 17262														
11	86640 X	62467	-0-	-24173	-0-	61812	3	516	4	N	126	67	0	54
						139	9							
12	89528 X	58599	-0-	-30929	-0-	57936	3	487	4	N	160	58	0	156
						176	9							
01	68479 X	39247	-0-	-29232	-0-	38826	3	310	4	N	101	50	0	207
						111	9							
02	61852 X	8914	-0-	-52938	-0-	8605	3	248	4	N	55	22	0	240
						61	9							
03	68479 X	28267	-0-	-40212	-0-	27362	3	709	4	N	178	99	0	130
						196	9							
04	62460 X	NO RPT	-0-	-62460 B	-0-					N	NO RPT			130

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE														
PETROHAWK OPERATING COMPANY //CONT.// 660146														
PIELOP COOKE UNIT 1 WELL #: 1H RRCID -> 260509 COMPL. DATE 04/17/2011 TOTAL DEPTH 10784 PERF.11227 - 16828														
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
11	72030 X	56836	-0-	-15194	-0-	157 1	53546 3	1189 4	N	1767	83 0	1493 1		342
12	74214 X	51851	-0-	-22363	-0-	88 1	48454 3	1534 4	N	1614	82 0	1455 1		419
01	64914 X	52935	-0-	-11979	-0-	31 1	49805 3	1365 4	N	1576	90 0	1422 1		483
02	58492 X	47335	-0-	-11157	-0-	10 1	44197 3	1551 4	N	1434	106 0	1435 1		376
03	61256 X	41172	-0-	-20084	-0-	222 1	39186 3	304 4	N	1327	130 0	1439 1		134
04	56850 X	NO RPT	-0-	-56850 B	-0-				N	NO RPT				134
BROWN DISTRIBUTING A WELL #: 2H RRCID -> 260515 COMPL. DATE 05/07/2011 TOTAL DEPTH 11503 PERF.11568 - 16101														
11	60090 X	38795	-0-	-21295	-0-	38436 3	210 4	149 9	N	135	85 0	180 1		43
12	55428 X	37228	-0-	-18200	-0-	36278 3	823 4	127 9	N	115	71 0			87
01	50778 X	35338	-0-	-15440	-0-	34715 3	515 4	108 9	N	98	65 0			120
02	42280 X	30348	-0-	-11932	-0-	29789 3	459 4	100 9	N	91	65 0			146
*03	52606 X	52606	-0-	-0-	-0-	51706 3	527 4	373 9	N	339	307 0			178
04	38790 X	NO RPT	-0-	-38790 B	-0-				N	NO RPT				178
DILWORTH WELL #: 2H RRCID -> 260539 COMPL. DATE 02/22/2011 TOTAL DEPTH 11521 PERF.11836 - 17291														
11	35190 X	9031	-0-	-26159	-0-	7313 3	1718 9		N	1562	1562 0			-0-
12	35185 X	19464	-0-	-15721	-0-	15849 3	3615 9		N	3286	3286 0			-0-
01	29667 X	23558	-0-	-6109	-0-	19277 3	4281 9		N	3892	3892 0			-0-
02	23352 X	15671	-0-	-7681	-0-	12081 3	3590 9		N	3264	3264 0			-0-
03	19468 X	15455	-0-	-4013	-0-	12149 3	3306 9		N	3005	3005 0			-0-
04	18840 X	NO RPT	-0-	-18840 B	-0-				N	NO RPT				-0-
WHIPPLE A WELL #: 1H RRCID -> 260590 COMPL. DATE 03/04/2011 TOTAL DEPTH 12351 PERF.12679 - 18351														
11	50070 X	31311	-0-	-18759	-0-	31285 3	26 9		N	24	24 0			82
12	48360 X	31397	-0-	-16963	-0-	31373 3	24 9		N	22	22 0			82
01	44299 X	30991	-0-	-13308	-0-	30962 3	29 9		N	26	26 0			82
02	38332 X	11858	-0-	-26474	-0-	11838 3	20 9		N	18	11 0			89
03	38192 X	30948	-0-	-7244	-0-	30892 3	56 9		N	51	28 0			112
04	31320 X	NO RPT	-0-	-31320 B	-0-				N	NO RPT				112
DONNELL B WELL #: 7H RRCID -> 260591 COMPL. DATE 01/28/2011 TOTAL DEPTH 11963 PERF.11977 - 19088														
11	38580 X	21828	-0-	-16752	-0-	18840 3	2988 9		N	2716	2716 0			-0-
12	36022 X	18299	-0-	-17723	-0-	15688 3	2611 9		N	2374	2374 0			-0-
01	23529 X	21918	-0-	-1611	-0-	18820 3	3098 9		N	2816	2816 0			-0-
02	21252 X	13303	-0-	-7949	-0-	11477 3	1826 9		N	1660	1660 0			-0-
03	23529 X	21857	-0-	-1672	-0-	19275 3	2582 9		N	2347	2347 0			-0-
04	21840 X	NO RPT	-0-	-21840 B	-0-				N	NO RPT				-0-
HENDERSON-CENIZO WELL #: 6H RRCID -> 260592 COMPL. DATE 03/12/2011 TOTAL DEPTH 10981 PERF.11355 - 16391														
11	109020 X	45461	-0-	-63559	-0-	45461 3			N	-0-				-0-
12	112654 X	54657	-0-	-57997	-0-	54657 3			N	-0-				-0-
01	62868 X	51789	-0-	-11079	-0-	51789 3			N	-0-				-0-
02	56784 X	42959	-0-	-13825	-0-	42959 3			N	-0-				-0-
03	58063 X	44485	-0-	-13578	-0-	44485 3			N	-0-				-0-
04	52890 X	NO RPT	-0-	-52890 B	-0-				N	NO RPT				-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE													
PETROHAWK OPERATING COMPANY //CONT.// 660146													
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	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* EOM BALANCE
11	41040 X	23662	-0-	-17378	-0-	20392	3	3270	9 N	2973	2973	0	-0-
12	38812 X	22071	-0-	-16741	-0-	19351	3	2720	9 N	2473	2473	0	-0-
01	25048 X	19197	-0-	-5851	-0-	16720	3	2477	9 N	2252	2252	0	-0-
02	22624 X	18183	-0-	-4441	-0-	15913	3	2270	9 N	2064	2064	0	-0-
03	25048 X	7697	-0-	-17351	-0-	6742	3	955	9 N	868	868	0	-0-
04	23670 X	NO RPT	-0-	-23670 B	-0-				N	NO RPT			-0-
HEIM WELL #: 3H RRCID -> 260596 COMPL. DATE 03/13/2011 TOTAL DEPTH 11120 PERF.11070 - 16011													
11	107340 X	83221	-0-	-24119	-0-	83221	3		N	-0-			-0-
12	110918 X	68275	-0-	-42643	-0-	68275	3		N	-0-			-0-
01	110918 X	65079	-0-	-45839	-0-	65079	3		N	-0-			-0-
02	91504 X	54281	-0-	-37223	-0-	54281	3		N	-0-			-0-
03	90613 X	62768	-0-	-27845	-0-	62768	3		N	-0-			-0-
04	83220 X	NO RPT	-0-	-83220 B	-0-				N	NO RPT			-0-
BROWN DISTRIBUTING A WELL #: 1H RRCID -> 260597 COMPL. DATE 04/09/2011 TOTAL DEPTH 11527 PERF.11431 - 16149													
11	69180 X	51050	-0-	-18130	-0-	47647	3	3182	4 N	201	133	0	158
						221	9						
12	67053 X	53517	-0-	-13536	-0-	44521	3	8783	4 N	194	117	0	58
						213	9						
01	62527 X	56749	-0-	-5778	-0-	42721	3	13830	4 N	180	111	0	127
						198	9						
02	52304 X	48910	-0-	-3394	-0-	36238	3	12360	4 N	284	232	0	179
						312	9						
03	53847 X	43322	-0-	-10525	-0-	39030	3	3960	4 N	302	238	0	62
						332	9						
04	51780 X	NO RPT	-0-	-51780 B	-0-				N	NO RPT			62
STOREY A WELL #: 5H RRCID -> 260598 COMPL. DATE 03/30/2011 TOTAL DEPTH 10978 PERF.11441 - 16614													
11	38520 X	24096	-0-	-14424	-0-	501	1	22395	2 Y	1091	1057	1	291
						1200	9						
12	37324 X	26315	-0-	-11009	-0-	471	1	22865	2 Y	1113	1090	1	314
						1755	4	1224	9				
01	32767 X	19501	-0-	-13266	-0-	445	1	17651	2 Y	843	1002	1	155
						478	4	927	9				
02	27244 X	19281	-0-	-7963	-0-	762	1	17381	2 Y	1032	948	1	239
						3	4	1135	9				
03	27807 X	17842	-0-	-9965	-0-	544	1	14993	2 Y	983	1040	1	182
						1224	4	1081	9				
04	25470 X	NO RPT	-0-	-25470 B	-0-				Y	NO RPT			182
STS WELL #: 11H RRCID -> 260601 COMPL. DATE 05/15/2011 TOTAL DEPTH 11402 PERF.11478 - 18262													
11	119250 X	93590	-0-	-25660	-0-	90199	3	3391	9 N	3083	3082	0	-0-
12	123225 X	96855	-0-	-26370	-0-	94307	3	2548	9 N	2316	2316	0	-0-
01	114948 X	93620	-0-	-21328	-0-	91117	3	2503	9 N	2275	2090	0	73
02	103152 X	71046	-0-	-32106	-0-	69025	3	2021	9 N	1837	1837	0	73
03	98549 X	77107	-0-	-21442	-0-	74526	3	2581	9 N	2346	2346	0	73
04	93720 X	NO RPT	-0-	-93720 B	-0-				N	NO RPT			73
STS B WELL #: 8H RRCID -> 260603 COMPL. DATE 10/08/2011 TOTAL DEPTH 10802 PERF.11372 - 15531													
11	28830 X	399	-0-	-28431	-0-	299	3	100	9 N	91	91	0	-0-
12	23126 X	8816	-0-	-14310	-0-	6981	3	1835	9 N	1668	1668	0	-0-
01	18290 X	14859	-0-	-3431	-0-	11628	3	3231	9 N	2937	2937	0	-0-
02	14420 X	7921	-0-	-6499	-0-	6069	3	1852	9 N	1684	1684	0	-0-
03	12493 X	5077	-0-	-7416	-0-	3885	3	1192	9 N	1084	1084	0	-0-
04	8520 X	NO RPT	-0-	-8520 B	-0-				N	NO RPT			-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE																
PETROHAWK OPERATING COMPANY //CONT.// 660146																
STS WELL #: 13H RRCID -> 260605 COMPL. DATE 06/05/2011 TOTAL DEPTH 10821 PERF.11036 - 15754																
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE	
11	35190 X	16009	-0-	-19181	-0-	14557	3	1452	9	N	1320	1320	0		-0-	
12	36363 X	22161	-0-	-14202	-0-	20129	3	2032	9	N	1847	1847	0		-0-	
01	35309 X	3844	-0-	-31465	-0-	3409	3	435	9	N	395	395	0		-0-	
02	31752 X	23649	-0-	-8103	-0-	284	1	14983	3	N	2763	2763	0		-0-	
						5343	4	3039	9							
03	30721 X	17785	-0-	-12936	-0-	156	1	15835	3	N	1631	1631	0		-0-	
						1794	9									
04	21450 X	NO RPT	-0-	-21450 B	-0-					N	NO RPT				-0-	
ROBERT GUTIERREZ WELL #: 1H RRCID -> 260720 COMPL. DATE 11/21/2010 TOTAL DEPTH 11130 PERF.11262 - 16213																
11	79020 X	58303	-0-	-20717	-0-	58303	3			N	-0-				-0-	
12	80724 X	55858	-0-	-24866	-0-	55858	3			N	-0-				-0-	
01	72571 X	55332	-0-	-17239	-0-	55332	3			N	-0-				-0-	
02	62748 X	46560	-0-	-16188	-0-	46560	3			N	-0-				-0-	
03	64232 X	48533	-0-	-15699	-0-	48533	3			N	-0-				-0-	
04	58290 X	NO RPT	-0-	-58290 B	-0-					N	NO RPT				-0-	
DONNELL C WELL #: 1H RRCID -> 260797 COMPL. DATE 09/24/2011 TOTAL DEPTH 11436 PERF.11978 - 16544																
11	0 Z	11502	-0-	11502	470251	208	1	8124	3	N	2610	17	0	2496	1	378
						299	4	2871	9							
12	472517 X	2266	-0-	-470251	-0-	72	1	1548	3	N	521	3	0	702	1	194
						73	4	573	9							
01	1046 X	1046	-0-	-0-	-0-	16	1	563	3	N	424	2	0			616
						1	4	466	9							
02	12972 X	12972	-0-	-0-	-0-	212	1	7192	3	N	2744	26	0	2907	1	427
						2550	4	3018	9							
*03	8366 X	8366	-0-	-0-	-0-	98	1	4598	3	N	2453	15	0	2256	1	609
						972	4	2698	9							
04	810 X	NO RPT	-0-	-810 B	-0-					N	NO RPT					609
BROWN TRUST UNIT 1 WELL #: 1H RRCID -> 261085 COMPL. DATE 08/16/2011 TOTAL DEPTH 11349 PERF.11335 - 17221																
11	77970 X	50399	-0-	-27571	-0-	49462	3	937	9	Y	852	60	0	709	1	244
12	74059 X	50922	-0-	-23137	-0-	49135	3	899	4	Y	807	115	0	786	1	150
						888	9									
01	69533 X	55654	-0-	-13879	-0-	47306	3	7483	4	Y	786	86	0	637	1	213
						865	9									
02	61516 X	42143	-0-	-19373	-0-	41366	3	777	9	Y	706	116	0	623	1	180
03	55676 X	44756	-0-	-10920	-0-	43859	3	897	9	Y	815	173	0	652	1	170
04	50400 X	NO RPT	-0-	-50400 B	-0-					Y	NO RPT					170
BROWN-TRUSTS WELL #: 6H RRCID -> 261086 COMPL. DATE 08/14/2011 TOTAL DEPTH 10980 PERF.11279 - 16330																
11	47160 X	33928	-0-	-13232	-0-	480	1	32261	3	Y	1079	37	0	974	1	321
						1187	9									
12	44361 X	30804	-0-	-13557	-0-	557	1	27929	3	Y	999	58	0	1058	1	204
						1219	4	1099	9							
01	34984 X	34984	-0-	-0-	-0-	108	1	29059	3	Y	981	76	0	834	1	275
						4738	4	1079	9							
02	30716 X	24891	-0-	-5825	-0-	90	1	23821	3	Y	891	98	0	826	1	242
						980	9									
03	34007 X	26884	-0-	-7123	-0-	135	1	24529	3	Y	937	144	0	825	1	210
						1189	4	1031	9							
04	32910 X	NO RPT	-0-	-32910 B	-0-					Y	NO RPT					210

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE														
PETROHAWK OPERATING COMPANY //CONT.// 660146														
STS WELL #: 9H RRCID -> 261253 COMPL. DATE 05/08/2011 TOTAL DEPTH 11360 PERF.11408 - 18113														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE) (-)UNDERAGE	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* EOM BALANCE
11	145110 X	93091	-0-	-52019	-0-	89407	3	3684	9	N	3349	3349	0	159
12	140058 X	92293	-0-	-47765	-0-	89256	3	3037	9	N	2761	2761	0	159
01	128340 X	87247	-0-	-41093	-0-	84496	3	2751	9	N	2501	2500	0	160
02	109620 X	72944	-0-	-36676	-0-	69851	3	3093	9	N	2812	2813	0	159
03	111352 X	77948	-0-	-33404	-0-	74818	3	3130	9	N	2845	2845	0	159
04	93090 X	NO RPT	-0-	-93090 B	-0-					N	NO RPT			159
PIELOP COOKE UNIT 2 WELL #: 1H RRCID -> 261260 COMPL. DATE 07/18/2011 TOTAL DEPTH 10763 PERF.11137 - 16078														
11	89970 X	67998	-0-	-21972	-0-	228	1	65274	3	N	1688	124	0	283
						639	4	1857	9					
12	92969 X	65618	-0-	-27351	-0-	145	1	61764	3	N	1640	126	0	388
						1905	4	1804	9					
01	85033 X	69397	-0-	-15636	-0-	64744	3	2477	4	N	1978	195	0	549
						2176	9							
02	73108 X	56429	-0-	-16679	-0-	53114	3	1789	4	N	1387	189	0	142
						1526	9							
03	77965 X	61114	-0-	-16851	-0-	213	1	56878	3	N	1726	289	0	309
						2124	4	1899	9					
04	68010 X	NO RPT	-0-	-68010 B	-0-					N	NO RPT			309
STS B WELL #: 6H RRCID -> 261321 COMPL. DATE 10/08/2011 TOTAL DEPTH 10792 PERF.11075 - 15229														
11	30540 X	10539	-0-	-20001	-0-	8910	3	1629	9	N	1481	1481	0	-0-
12	31527 X	7507	-0-	-24020	-0-	6306	3	1201	9	N	1092	1092	0	-0-
01	26505 X	9219	-0-	-17286	-0-	7656	3	1563	9	N	1421	1421	0	-0-
02	19068 X	6295	-0-	-12773	-0-	5021	3	1274	9	N	1158	1158	0	-0-
03	19003 X	7541	-0-	-11462	-0-	6071	3	17	4	N	1321	1321	0	-0-
						1453	9							
04	10530 X	NO RPT	-0-	-10530 B	-0-					N	NO RPT			-0-
CRAFT WELL #: 1H RRCID -> 261323 COMPL. DATE 10/06/2011 TOTAL DEPTH 11069 PERF.11041 - 15441														
11	40620 X	27020	-0-	-13600	-0-	27020	3			N	-0-			75
12	35402 X	25481	-0-	-9921	-0-	25481	3			N	-0-			75
01	35185 X	19348	-0-	-15837	-0-	19348	3			N	-0-			75
02	29316 X	22277	-0-	-7039	-0-	22277	3			N	-0-			75
03	27931 X	16776	-0-	-11155	-0-	16776	3			N	-0-			75
04	27030 X	NO RPT	-0-	-27030 B	-0-					N	NO RPT			75
CANGELOSI WELL #: 1H RRCID -> 261353 COMPL. DATE 10/24/2011 TOTAL DEPTH 13022 PERF.12794 - 18680														
11	79260 X	19230	-0-	-60030	-0-	19230	3			N	-0-			-0-
12	81902 X	26369	-0-	-55533	-0-	26369	3			N	-0-			-0-
01	23753 X	23753	-0-	-0-	-0-	23753	3			N	-0-			-0-
02	18951 X	18951	-0-	-0-	-0-	18950	3	1	9	N	1	1	0	-0-
*03	21381 X	21381	-0-	-0-	-0-	21380	3	1	9	N	1	1	0	-0-
04	960 X	NO RPT	-0-	-960 B	-0-					N	NO RPT			-0-
TEAL WELL #: 1H RRCID -> 261912 COMPL. DATE 07/01/2011 TOTAL DEPTH 12394 PERF. N/A														
11	32880 X	6992	-0-	-25888	-0-	6992	3			N	-0-			-0-
12	28241 X	13914	-0-	-14327	-0-	13914	3			N	-0-			-0-
01	16532 X	16532	-0-	-0-	-0-	16531	3	1	9	N	1	1	0	-0-
02	11476 X	11476	-0-	-0-	-0-	11475	3	1	9	N	1	1	0	-0-
*03	15685 X	15685	-0-	-0-	-0-	15683	3	2	9	N	2	2	0	-0-
04	990 X	NO RPT	-0-	-990 B	-0-					N	NO RPT			-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE)				//CONT.//	39744 500	NON-ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: LA SALLE							
PETROHAWK OPERATING COMPANY				//CONT.//	660146																
STS C				WELL #:	4H	RRCID ->	262201	COMPL. DATE	10/07/2011	TOTAL	DEPTH	11056	PERF.11343	-	17000						
M	O	ALLOW	CODE	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM
				PROD	GAS	LIFT (L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
11		46260	X	24430	-0-	-21830	-0-			21134	3	3296	9	N	2996	2996	0			-0-	
12		41757	X	19811	-0-	-21946	-0-			17348	3	2463	9	N	2239	2239	0			-0-	
01		37200	X	21009	-0-	-16191	-0-			17889	3	3120	9	N	2836	2836	0			-0-	
02		30184	X	15151	-0-	-15033	-0-			12948	3	2203	9	N	2003	2003	0			-0-	
03		29946	X	17135	-0-	-12811	-0-			14673	3	2462	9	N	2238	2238	0			-0-	
04		24420	X	NO RPT	-0-	-24420 B	-0-							N	NO RPT					-0-	
PEEBLES UNIT 1				WELL #:	1H	RRCID ->	263063	COMPL. DATE	11/04/2011	TOTAL	DEPTH	10493	PERF.10947	-	17050						
11		47280	X	12173	-0-	-35107	-0-			10634	3	1539	9	N	1399	1399	0			57	
12		48856	X	11731	-0-	-37125	-0-			10352	3	1379	9	N	1254	1254	0			57	
01		23777	X	9047	-0-	-14730	-0-			7820	3	1227	9	N	1115	1114	0			58	
02		21476	X	17392	-0-	-4084	-0-			466	1	11156	3	N	2058	7	0	1720	1	389	
										3506	4	2264	9								
03		23777	X	16356	-0-	-7421	-0-			502	1	11063	3	N	1736	4	0	1848	1	273	
										2881	4	1910	9								
04		12180	X	NO RPT	-0-	-12180 B	-0-							N	NO RPT					273	
WILLIE RANCH				WELL #:	3H	RRCID ->	263064	COMPL. DATE	10/24/2011	TOTAL	DEPTH	10743	PERF.11167	-	15974						
11		86010	X	46217	-0-	-39793	-0-			46217	3			N	-0-					-0-	
12		88877	X	47395	-0-	-41482	-0-			47395	3			N	-0-					-0-	
01		58745	X	43157	-0-	-15588	-0-			43157	3			N	-0-					-0-	
02		53060	X	37117	-0-	-15943	-0-			37117	3			N	-0-					-0-	
03		58745	X	38953	-0-	-19792	-0-			38953	3			N	-0-					-0-	
04		46230	X	NO RPT	-0-	-46230 B	-0-							N	NO RPT					-0-	
KRUGER				WELL #:	1H	RRCID ->	263317	COMPL. DATE	10/24/2011	TOTAL	DEPTH	12494	PERF.12692	-	17321						
11		31620	X	12137	-0-	-19483	-0-			12137	3			N	-0-					-0-	
12		29140	X	6643	-0-	-22497	-0-			6642	3	1	9	N	1	1	0			-0-	
01		25296	X	18405	-0-	-6891	-0-			18398	3	7	9	N	6	6	0			-0-	
02		21000	X	14242	-0-	-6758	-0-			14238	3	4	9	N	4	4	0			-0-	
03		20553	X	15466	-0-	-5087	-0-			15460	3	6	9	N	5	5	0			-0-	
04		12150	X	NO RPT	-0-	-12150 B	-0-							N	NO RPT					-0-	
ALEXANDER MURPHY				WELL #:	1H	RRCID ->	263544	COMPL. DATE	01/17/2012	TOTAL	DEPTH	11682	PERF.11946	-	15951						
11		61320	X	7491	-0-	-53829	-0-			5969	3	1522	9	N	1384	1384	0			-0-	
12		63364	X	7471	-0-	-55893	-0-			5975	3	1496	9	N	1360	1360	0			-0-	
01		14297	X	14297	-0-	-0-	-0-			13362	3	935	9	N	850	850	0			-0-	
02		12768	X	10069	-0-	-2699	-0-			8681	3	70	4	N	1198	53	0	836	1	309	
										1318	9										
*03		16995	X	16995	-0-	-0-	-0-			319	1	12294	3	N	3241	69	0	3110	1	371	
										817	4	3565	9								
04		7500	X	NO RPT	-0-	-7500 B	-0-							N	NO RPT					371	
EDWARDS A				WELL #:	1H	RRCID ->	263587	COMPL. DATE	04/21/2012	TOTAL	DEPTH	12149	PERF.12435	-	17471						
11		126990	X	60027	-0-	-66963	-0-			56151	3	3294	4	N	529	28	0	557	1	204	
										582	9										
12		131223	X	51317	-0-	-79906	-0-			47283	3	3538	4	N	451	31	0	365	1	259	
										496	9										
01		131967	X	47886	-0-	-84081	-0-			43652	3	3538	4	N	633	238	0	554	1	100	
										696	9										
02		119196	X	37110	-0-	-82086	-0-			33441	3	3172	4	N	452	142	0	188	1	222	
										497	9										
03		131967	X	36820	-0-	-95147	-0-			32537	3	3782	4	N	455	127	0	370	1	180	
										501	9										
04		127710	X	NO RPT	-0-	-127710 B	-0-							N	NO RPT					180	

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE															
PETROHAWK OPERATING COMPANY //CONT.// 660146															
BROWN TRUSTS UNIT 3 WELL #: 1H RRCID -> 264016 COMPL. DATE 10/09/2011 TOTAL DEPTH 11338 PERF.11391 - 17384															
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
11	115590 X	83411	-0-	-32179	-0-	348	1	80844	3	N	817	71	0	751	335
						1320	4	899	9						
12	118947 X	81656	-0-	-37291	-0-	428	1	77917	3	N	839	122	0	899	153
						2388	4	923	9						
01	76959 X	76959	-0-	-0-	-0-	302	1	74581	3	N	784	117	0	717	103
						1214	4	862	9						
02	61339 X	61339	-0-	-0-	-0-	343	1	60020	3	N	725	145	0	558	125
						178	4	798	9						
*03	65600 X	65600	-0-	-0-	-0-	390	1	61970	3	N	2934	2357	0	515	187
						13	4	3227	9						
04	33720 X	NO RPT	-0-	-33720 B	-0-					N	NO RPT				187
WK UNIT 10 WELL #: 1H RRCID -> 264019 COMPL. DATE 01/11/2012 TOTAL DEPTH 11006 PERF.11097 - 16249															
11	61200 X	50118	-0-	-11082	-0-	331	1	46093	2	N	3358	3440	1		409
						3694	9								
12	63240 X	52448	-0-	-10792	-0-	757	1	44395	2	N	3174	3105	1		478
						3805	4	3491	9						
01	62155 X	48661	-0-	-13494	-0-	292	1	40586	2	N	2822	2810	1		490
						4679	4	3104	9						
02	56140 X	45122	-0-	-11018	-0-	406	1	41811	2	N	2637	2756	1		371
						4	4	2901	9						
03	62155 X	39471	-0-	-22684	-0-	433	1	35079	2	N	2348	2404	1		315
						1376	4	2583	9						
04	50760 X	NO RPT	-0-	-50760 B	-0-					N	NO RPT				315
EDWARDS B WELL #: 2H RRCID -> 264156 COMPL. DATE 11/13/2011 TOTAL DEPTH 11877 PERF. N/A															
11	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	T. A.	13846	-0-	13846	13846	10755	3	1100	4	N	1810	22	0	1100	688
						1991	9								
03	14B2 EXT	102041	-0-	102041	115887	79874	3	8388	4	N	12526	156	0	12457	601
						13779	9								
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	115887					N	NO RPT				601
CHALOS MINERALS WELL #: 2H RRCID -> 264331 COMPL. DATE 11/29/2011 TOTAL DEPTH 11407 PERF.11538 - 16288															
11	125520 X	20	-0-	-125500	-0-	20	3			N	-0-				-0-
12	129704 X	-0-	-0-	-129704	-0-					N	-0-				-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	0 X	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT				-0-
PEEBLES UNIT 2 WELL #: 1H RRCID -> 264428 COMPL. DATE 12/20/2011 TOTAL DEPTH 10976 PERF.10960 - 16792															
11	90420 X	50534	-0-	-39886	-0-	46374	3	4160	9	N	3782	3782	0		131
12	93434 X	43884	-0-	-49550	-0-	40760	3	3124	9	N	2840	2840	0		131
01	66185 X	38972	-0-	-27213	-0-	35768	3	3204	9	N	2913	2913	0		131
02	59780 X	37455	-0-	-22325	-0-	27783	3	6633	4	N	2763	1080	0	1413	401
						3039	9								
03	66185 X	39806	-0-	-26379	-0-	27682	3	9261	4	N	2603	119	0	2371	514
						2863	9								
04	50520 X	NO RPT	-0-	-50520 B	-0-					N	NO RPT				514

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE														
PETROHAWK OPERATING COMPANY //CONT.// 660146														
STOREY 267 WELL #: 5H RRCID -> 266130 COMPL. DATE 03/25/2012 TOTAL DEPTH 10831 PERF.10834 - 15834														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* EOM BALANCE
*05	141599 X	60226	-0-	-81373	-0-	53579	2	6647	9	Y	6043	5824	1	525
*06	64290 X	56378	-0-	-7912	-0-	50962	2	5416	9	Y	4924	5432	1	17
*07	69283 X	69283	-0-	-0-	-0-	62351	2	6932	9	Y	6302	6302	1	17
*08	70066 X	70066	-0-	-0-	-0-	64427	2	5639	9	Y	5126	5126	1	17
*09	64290 X	62261	-0-	-2029	-0-	58408	2	3853	9	Y	3503	3503	1	17
*10	66433 X	43817	-0-	-22616	-0-	40538	3	3279	9	Y	2981	2971	0	17
*11	64290 X	26266	-0-	-38024	-0-	24218	3	2048	9	Y	1862	1862	0	17
*12	66433 X	18677	-0-	-47756	-0-	17549	3	1128	9	Y	1025	1025	0	17
*01	66433 X	18378	-0-	-48055	-0-	592	1	15217	3	Y	1035	1035	0	17
						1430	4	1139	9					
*02	60004 X	26146	-0-	-33858	-0-	1163	1	20608	3	Y	1522	1522	0	17
						2701	4	1674	9					
*03	66433 X	16459	-0-	-49974	-0-	688	1	14415	3	Y	1233	1118	0	115
						1356	9							
04	26280 X	NO RPT	-0-	-26280 B	-0-					Y	NO RPT			115
KAREN WHEELER WELL #: 1H RRCID -> 266131 COMPL. DATE 04/05/2012 TOTAL DEPTH 12584 PERF.12593 - 18663														
11	100080 X	82002	-0-	-18078	-0-	426	1	73266	3	N	3845	1452	0	363
						4080	4	4230	9					
12	103416 X	47420	-0-	-55996	-0-	240	1	42574	3	N	1838	295	0	462
						2584	4	2022	9					
01	103416 X	56745	-0-	-46671	-0-	324	1	50591	3	N	2289	420	0	145
						3312	4	2518	9					
02	93408 X	44645	-0-	-48763	-0-	133	1	38626	3	N	1966	320	0	310
						3723	4	2163	9					
03	103416 X	42196	-0-	-61220	-0-	238	1	37038	3	N	1569	266	0	184
						3194	4	1726	9					
04	81990 X	NO RPT	-0-	-81990 B	-0-					N	NO RPT			184
STOREY UNIT 3 WELL #: 1H RRCID -> 266147 COMPL. DATE 02/10/2012 TOTAL DEPTH 10236 PERF.10887 - 15121														
*05	71087 X	27914	-0-	-43173	-0-	22381	2	5533	9	Y	5030	4924	1	437
*06	31170 X	26987	-0-	-4183	-0-	22482	2	4505	9	Y	4095	4506	1	26
*07	32209 X	31130	-0-	-1079	-0-	27578	2	3552	9	Y	3229	3229	1	26
*08	32209 X	16159	-0-	-16050	-0-	14624	2	1535	9	Y	1395	1395	1	26
*09	31170 X	5645	-0-	-25525	-0-	4922	2	723	9	Y	657	657	1	26
*10	32209 X	2450	-0-	-29759	-0-	2137	3	1	4	Y	284	284	0	26
						312	9							
*11	31170 X	7399	-0-	-23771	-0-	6276	3	1123	9	Y	1021	1021	0	26
*12	32209 X	4373	-0-	-27836	-0-	3772	3	601	9	Y	546	546	0	26
*01	32209 X	3237	-0-	-28972	-0-	2597	3	640	9	Y	582	582	0	26
*02	29092 X	2997	-0-	-26095	-0-	2421	3	576	9	Y	524	524	0	26
*03	32209 X	13152	-0-	-19057	-0-	11744	3	1408	9	Y	1280	1254	0	26
*04	31170 X	NO RPT	-0-	-31170 B	-0-					Y	NO RPT			26
WHARTON WEAVER UNIT 1 WELL #: 1H RRCID -> 266149 COMPL. DATE 04/04/2012 TOTAL DEPTH 12697 PERF.12754 - 17891														
11	112950 X	43879	-0-	-69071	-0-	43879	3			N	-0-			-0-
12	116715 X	41613	-0-	-75102	-0-	41613	3			N	-0-			-0-
01	116715 X	36860	-0-	-79855	-0-	36860	3			N	-0-			-0-
02	105420 X	28644	-0-	-76776	-0-	28614	3	30	9	N	27	27	0	-0-
*03	116715 X	28738	-0-	-87977	-0-	28708	3	30	9	N	27	27	0	-0-
*04	43890 X	NO RPT	-0-	-43890 B	-0-					N	NO RPT			-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) PETROHAWK OPERATING COMPANY WILLIE RANCH												//CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY				CNTY: LA SALLE															
WELL #: 2H												RRCID -> 266150				COMPL. DATE 05/04/2012				TOTAL DEPTH 10751				PERF.11153 - 15693							
M O	ALLOW CODE		GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT	(I) MONTHLY STATUS (CODE)	(I) CUMU STATUS (-) UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	*	C M	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	*	EOM BALANCE												
11	169440	X	97428	-0-	-72012	-0-			97428	3		N	-0-						-0-												
12	175088	X	83869	-0-	-91219	-0-			83869	3		N	-0-						-0-												
01	175088	X	79410	-0-	-95678	-0-			79410	3		N	-0-						-0-												
02	158144	X	61253	-0-	-96891	-0-			61253	3		N	-0-						-0-												
*03	175088	X	61075	-0-	-114013	-0-			61075	3		N	-0-						-0-												
*04	97440	X	NO RPT	-0-	-97440 B	-0-						N	NO RPT						-0-												
STOREY UNIT 1												WELL #: 6H				RRCID -> 266198				COMPL. DATE 03/25/2012				TOTAL DEPTH 10209				PERF.10985 - 15020			
11	35700	X	5605	-0-	-30095	-0-			82	1	4110	3	N	1086	13	0	904	1	442												
									218	4	1195	9																			
12	36890	X	4203	-0-	-32687	-0-			81	1	3050	3	N	716	3	0	887	1	268												
									284	4	788	9																			
01	36890	X	2487	-0-	-34403	-0-			27	1	1607	3	N	437	1	0	356	1	348												
									372	4	481	9																			
02	33320	X	3557	-0-	-29763	-0-			31	1	2480	3	N	721	2	0	735	1	332												
									253	4	793	9																			
*03	36890	X	5864	-0-	-31026	-0-			201	1	4343	3	N	1200	1113	0	182	1	237												
									1320	9																					
*04	35700	X	NO RPT	-0-	-35700 B	-0-						N	NO RPT						237												
OLLIE- LOWRY												WELL #: 2H				RRCID -> 266205				COMPL. DATE 02/05/2012				TOTAL DEPTH 10886				PERF. N/A			
11	T. A.	106862	-0-	106862	783720	106862	3				N	-0-							-0-												
12	T. A.	88987	-0-	88987	872707	88987	3				N	-0-							-0-												
01	T. A.	83067	-0-	83067	955774	83067	3				N	-0-							-0-												
02	T. A.	62884	-0-	62884	1018658	62884	3				N	-0-							-0-												
03	T. A.	61363	-0-	61363	1080021	61363	3				N	-0-							-0-												
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0- B	1080021						N	NO RPT							-0-												
NICHOLS LOWE UNIT												WELL #: 1H				RRCID -> 266246				COMPL. DATE 01/17/2012				TOTAL DEPTH 12276				PERF. N/A			
11	T. A.	31607	-0-	31607	527805	29794	3	1410	4	N	366	88	0	379	1	93															
						403	9																								
12	T. A.	27266	-0-	27266	555071	25401	3	1450	4	N	377	114	0	189	1	167															
						415	9																								
01	T. A.	25751	-0-	25751	580822	23973	3	1450	4	N	298	52	0	188	1	225															
						328	9																								
02	T. A.	14715	-0-	14715	595537	13620	3	860	4	N	214	90	0	185	1	164															
						235	9																								
03	T. A.	21278	-0-	21278	616815	19474	3	1350	4	N	413	111	0	363	1	103															
						454	9																								
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0- B	616815					N	NO RPT					103															
STS C												WELL #: 5H				RRCID -> 266249				COMPL. DATE 03/23/2012				TOTAL DEPTH 10946				PERF.11343 - 15990			
11	61590	X	29947	-0-	-31643	-0-	25824	3	4123	9	N	3748	3748	0	-0-																
12	63643	X	25574	-0-	-38069	-0-	22389	3	3185	9	N	2895	2895	0	-0-																
01	63643	X	18904	-0-	-44739	-0-	16318	3	2586	9	N	2351	2351	0	-0-																
02	57484	X	13362	-0-	-44122	-0-	11134	3	2228	9	N	2025	2025	0	-0-																
03	63643	X	17281	-0-	-46362	-0-	14618	3	2663	9	N	2421	2421	0	-0-																
04	61590	X	NO RPT	-0-	-61590 B	-0-					N	NO RPT			-0-																
FORREST WHEELER												WELL #: 1H				RRCID -> 266251				COMPL. DATE 03/18/2012				TOTAL DEPTH 11852				PERF.12261 - 17567			
11	58980	X	39997	-0-	-18983	-0-	33187	3	6810	9	N	6191	6191	0	-0-																
12	60946	X	23671	-0-	-37275	-0-	19432	3	4239	9	N	3854	3854	0	-0-																
01	60946	X	36376	-0-	-24570	-0-	30301	3	6075	9	N	5523	5523	0	-0-																
02	55048	X	4024	-0-	-51024	-0-	3328	3	696	9	N	633	633	0	-0-																
03	60946	X	13635	-0-	-47311	-0-	12797	3	838	9	N	762	762	0	-0-																
04	58980	X	NO RPT	-0-	-58980 B	-0-					N	NO RPT			-0-																

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE														
PETROHAWK OPERATING COMPANY //CONT.// 660146														
BELLWIS-MEUTH WELL #: 2H RRCID -> 266252 COMPL. DATE 02/10/2012 TOTAL DEPTH 11057 PERF. N/A														
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) MONTHLY CUMU STATUS * * DISPOSITIONS * * C M	PROD GAS LIFT(L) STATUS(CODE) (-) UNDERAGE AMT CODE AMT CODE							COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE AMT CODE			EOM BALANCE
11	T. A.	81776	-0-	81776	660393	76420 3	2881 4	N	2250	41 0	2029 1			394
12	T. A.	66758	-0-	66758	727151	2475 9	2680 4	N	1980	225 0	1793 1			356
01	T. A.	68374	-0-	68374	795525	61900 3	2339 4	N	1943	103 0	1753 1			443
02	T. A.	53246	-0-	53246	848771	2178 9	1667 4	N	1638	124 0	1795 1			162
03	T. A.	54579	-0-	54579	903350	63898 3	2116 4	N	1750	335 0	1293 1			284
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0- B	903350	2137 9		N	NO RPT					284
						49777 3								
						1802 9								
						50538 3								
						1925 9								
WHEELER 5 WELL #: 1H RRCID -> 266255 COMPL. DATE 02/17/2012 TOTAL DEPTH 12996 PERF. N/A														
11	T. A.	175868	-0-	175868	480709	170806 3	2968 4	N	1904	278 0	1666 1			192
12	T. A.	161274	-0-	161274	641983	2094 9	3830 4	N	2000	534 0	1481 1			177
01	T. A.	160576	-0-	160576	802559	155244 3	4060 4	N	2095	763 0	1281 1			228
02	T. A.	133239	-0-	133239	935798	2200 9	3920 4	N	1655	769 0	914 1			200
03	T. A.	173588	-0-	173588	1109386	154211 3	4200 4	N	1572	899 0	725 1			148
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0- B	1109386	2305 9		N	NO RPT					148
						127498 3								
						1821 9								
						167659 3								
						1729 9								
STOREY-PEEBLES UNIT 1 WELL #: 1H RRCID -> 266260 COMPL. DATE 04/05/2012 TOTAL DEPTH 10315 PERF.11016 - 17255														
11	99630 X	49461	-0-	-50169	-0-	44766 3	4695 9	N	4268	4268 0				42
12	102951 X	48553	-0-	-54398	-0-	44536 3	4017 9	N	3652	3652 0				42
01	102951 X	50241	-0-	-52710	-0-	45622 3	4619 9	N	4199	4199 0				42
02	92988 X	34636	-0-	-58352	-0-	31080 3	3556 9	N	3233	3233 0				42
03	102951 X	35947	-0-	-67004	-0-	32347 3	3600 9	N	3273	3273 0				42
04	99630 X	NO RPT	-0-	-99630 B	-0-			N	NO RPT					42
WK BERTLING - BROWN GU 1 WELL #: 1H RRCID -> 266291 COMPL. DATE 03/05/2012 TOTAL DEPTH 10968 PERF.10896 - 16733														
11	44040 X	34445	-0-	-9595	-0-	30301 3	4144 9	N	3767	3766 0				23
12	45508 X	20576	-0-	-24932	-0-	1 1	18314 3	N	2055	2055 0				23
01	45508 X	17181	-0-	-28327	-0-	2261 9	13695 3	N	1861	1861 0				23
02	41104 X	31592	-0-	-9512	-0-	309 1	2047 9		2849	2849 0				23
03	45508 X	19520	-0-	-25988	-0-	1130 4	24099 3	N	1850	1851 0				22
04	44040 X	NO RPT	-0-	-44040 B	-0-	553 1	3134 9							22
						3806 4	16970 3	N						
						418 1	2035 9							
						97 4		N	NO RPT					
STS B WELL #: 13H RRCID -> 266333 COMPL. DATE 04/16/2012 TOTAL DEPTH 11178 PERF.11464 - 15424														
11	57638 X	57638	-0-	-0-	-0-	50550 3	7088 9	N	6444	6444 0				-0-
12	56172 X	50478	-0-	-5694	-0-	44964 3	5514 9	N	5013	5013 0				-0-
01	56172 X	44040	-0-	-12132	-0-	38967 3	1 4	N	4611	4611 0				-0-
02	50736 X	26737	-0-	-23999	-0-	5072 9	2855 9	N	2595	2595 0				-0-
*03	56172 X	12707	-0-	-43465	-0-	23882 3	1638 9	N	1489	1489 0				-0-
*04	54360 X	NO RPT	-0-	-54360 B	-0-	11069 3		N	NO RPT					-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE														
PETROHAWK OPERATING COMPANY //CONT.// 660146														
DILWORTH WELL #: 4H RRCID -> 266395 COMPL. DATE 03/07/2012 TOTAL DEPTH 11064 PERF. N/A														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	B				N	NO RPT			-0-

WK GU 7 WELL #: 2H RRCID -> 266724 COMPL. DATE 09/28/2012 TOTAL DEPTH 10057 PERF.10630 - 15191														
*10	T. A.	36236	-0-	36236	40452	25289	3	2303	4	N	7858	66	0	529
						8644	9							
11	T. A.	31526	-0-	31526	71978	23094	3	2295	4	N	5579	2519	0	66
						6137	9							
12	T. A.	14973	-0-	14973	86951	12415	3	2558	9	N	2325	2325	0	66
01	91705 X	4754	-0-	-86951	-0-	3614	3	1140	9	N	1036	1036	0	66
02	31920 X	6466	-0-	-25454	-0-	5134	3	1332	9	N	1211	1211	0	66
03	35340 X	2277	-0-	-33063	-0-	1856	3	421	9	N	383	383	0	66
04	34200 X	NO RPT	-0-	-34200	B	-0-				N	NO RPT			66

WHEELER 3 WELL #: 1H RRCID -> 266929 COMPL. DATE 04/21/2012 TOTAL DEPTH 12958 PERF. N/A														
11	T. A.	237243	-0-	237243	581881	227436	3	5824	4	N	3621	1342	0	221
						3983	9							
12	T. A.	220130	-0-	220130	802011	210059	3	5316	4	N	4323	2210	0	168
						4755	9							
01	T. A.	241244	-0-	241244	1043255	232538	3	3838	4	N	4425	2173	0	227
						4868	9							
02	T. A.	219705	-0-	219705	1262960	57	1	211387	3	N	4201	2085	0	327
						3640	4	4621	9					
03	T. A.	210567	-0-	210567	1473527	220	1	203557	3	N	3691	1905	0	473
						2730	4	4060	9					
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	B	1473527				N	NO RPT			473

WHEELER UNIT 1 WELL #: 1H RRCID -> 266930 COMPL. DATE 06/09/2012 TOTAL DEPTH 12402 PERF.12803 - 18047														
11	263998 X	87176	-0-	-176822	-0-	77263	3	4620	4	N	4812	188	0	217
						5293	9							
12	83522 X	83522	-0-	-0-	-0-	73721	3	4651	4	N	4682	230	0	259
						5150	9							
01	84225 X	84225	-0-	-0-	-0-	75599	3	3640	4	N	4533	364	0	430
						4986	9							
02	86867 X	86867	-0-	-0-	-0-	259	1	80350	3	N	4171	412	0	271
						1670	4	4588	9					
*03	86345 X	86345	-0-	-0-	-0-	336	1	78492	3	N	5470	1724	0	397
						1500	4	6017	9					
*04	63840 X	NO RPT	-0-	-63840	B	-0-				N	NO RPT			397

GENTRY WELL #: 10 H RRCID -> 266937 COMPL. DATE 09/22/2012 TOTAL DEPTH 12446 PERF.13210 - 18160														
11	T. A.	139538	-0-	139538	353535	134461	3	2460	4	N	2379	317	0	144
						2617	9							
12	T. A.	115988	-0-	115988	469523	110506	3	3152	4	N	2118	642	0	237
						2330	9							
01	T. A.	99869	-0-	99869	569392	95524	3	2379	4	N	1787	516	0	225
						1966	9							
02	632030 X	62638	-0-	-569392	-0-	59722	3	1598	4	N	1198	654	0	398
						1318	9							
*03	151342 X	92309	-0-	-59033	-0-	88076	3	2636	4	N	1452	846	0	90
						1597	9							
*04	146460 X	NO RPT	-0-	-146460	B	-0-				N	NO RPT			90

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE)			//CONT.//		39744 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LA SALLE				
PETROHAWK OPERATING COMPANY			//CONT.//		660146											
GENTRY			WELL #:		9H		RRCID -> 267109		COMPL. DATE 09/21/2012		TOTAL DEPTH 12961		PERF.13191		- 19567	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT	(L) MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	389237 X	163561	-0-	-225676	-0-	157687	3	2670	4	N	2913	637	0	2201	1	343
12	246884 X	152031	-0-	-94853	-0-	145391	3	3310	4	N	3027	1181	0	1854	1	335
01	246884 X	180347	-0-	-66537	-0-	174459	3	2533	4	N	3050	963	0	2039	1	383
02	222992 X	171633	-0-	-51359	-0-	165432	3	2459	4	N	3402	1698	0	1826	1	261
*03	246884 X	194003	-0-	-52881	-0-	187106	3	3197	4	N	3364	1671	0	1822	1	132
*04	238920 X	NO RPT	-0-	-238920 B	-0-	3700	9			N	NO RPT					132
WK U 2			WELL #:		2H	RRCID -> 267129	COMPL. DATE 06/09/2012		TOTAL DEPTH 10945		PERF.10805		- 15856			
*06	T. A.	62551	-0-	62551	62551	56847	2	5704	9	N	5185	4788	1			397
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	62551					N	NO RPT					397
*08	T. A.	95090	-0-	95090	157641	86705	2	8385	9	N	7623	7240	1			14
*09	237162 X	79521	-0-	-157641	-0-	73691	2	5830	9	N	5300	5300	1			14
10	93992 X	80141	-0-	-13851	-0-	74310	3	5831	9	N	5301	5288	0	13	1	14
11	90960 X	63254	-0-	-27706	-0-	59031	3	4223	9	N	3839	3839	0			14
12	93992 X	54567	-0-	-39425	-0-	51825	3	2742	9	N	2493	2493	0			14
01	93992 X	44160	-0-	-49832	-0-	41545	3	2615	9	N	2377	2377	0			14
02	84896 X	31590	-0-	-53306	-0-	29371	3	2219	9	N	2017	2017	0			14
*03	93992 X	33215	-0-	-60777	-0-	31061	3	2154	9	N	1958	1959	0			13
*04	90960 X	NO RPT	-0-	-90960 B	-0-					N	NO RPT					13
WK U 1			WELL #:		2H	RRCID -> 267131	COMPL. DATE 06/08/2012		TOTAL DEPTH 10283		PERF.10904		- 15854			
11	81180 X	43703	-0-	-37477	-0-	39198	3	4505	9	N	4095	4095	0			40
12	83886 X	34228	-0-	-49658	-0-	31175	3	3053	9	N	2775	2776	0			39
01	83886 X	20574	-0-	-63312	-0-	18580	3	1994	9	N	1813	1813	0			39
02	75768 X	17563	-0-	-58205	-0-	15592	3	1971	9	N	1792	1791	0			40
*03	83886 X	20609	-0-	-63277	-0-	18452	3	2157	9	N	1961	1961	0			40
*04	81180 X	NO RPT	-0-	-81180 B	-0-					N	NO RPT					40
WOOD UNIT 1			WELL #:		1H	RRCID -> 267220	COMPL. DATE 04/03/2012		TOTAL DEPTH 12673		PERF. N/A					
11	T. A.	145297	-0-	145297	201785	138418	3	2906	4	N	3612	474	0	3082	1	396
12	T. A.	144081	-0-	144081	345866	137647	3	2550	4	N	3531	414	0	3098	1	415
01	T. A.	103591	-0-	103591	449457	97869	3	2295	4	N	3115	650	0	2576	1	304
02	T. A.	107395	-0-	107395	556852	101718	3	2380	4	N	2997	740	0	2241	1	320
03	T. A.	148256	-0-	148256	705108	141863	3	2550	4	N	3494	1012	0	2536	1	266
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0- B	705108	3843	9			N	NO RPT					266
WOOD UNIT 2			WELL #:		1H	RRCID -> 267221	COMPL. DATE 05/08/2012		TOTAL DEPTH 12746		PERF. N/A					
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE)				//CONT.// 39744 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LA SALLE				
PETROHAWK OPERATING COMPANY				//CONT.// 660146										
RANCHO LAGO VISTA				WELL #: 3H		RRCID -> 267229		COMPL. DATE 04/14/2012		TOTAL DEPTH 12464		PERF. N/A		
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) MONTHLY CUMU STATUS * * DISPOSITIONS * * C COND * * DISPOSITIONS * * EOM	PROD GAS LIFT(L) STATUS(CODE) (-) UNDERAGE AMT CODE AMT CODE AMT CODE											BALANCE
11	T. A.	38127	-0-	38127	440738	38127	3		N	-0-				-0-
12	T. A.	30225	-0-	30225	470963	30225	3		N	-0-				-0-
01	T. A.	78870	-0-	78870	549833	78870	3		N	-0-				-0-
02	T. A.	57924	-0-	57924	607757	57917	3	7 9	N	6	6 0			-0-
03	T. A.	53381	-0-	53381	661138	53375	3	6 9	N	5	5 0			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0- B	661138				N	NO RPT				-0-

FORREST WHEELER 'B'				WELL #: 2H		RRCID -> 267240		COMPL. DATE 07/11/2012		TOTAL DEPTH 11980		PERF.12222 - 17071		
11	55860 X	54759	-0-	-1101	-0-	218	1	41089 3	N	8253	179 0	7874 1		491
						4374	4	9078 9						
12	57722 X	48808	-0-	-8914	-0-	290	1	35205 3	N	7629	409 0	6823 1		888
						4921	4	8392 9						
01	57722 X	47498	-0-	-10224	-0-	312	1	33799 3	N	6638	451 0	6448 1		627
						6085	4	7302 9						
02	52136 X	37455	-0-	-14681	-0-	274	1	26154 3	N	4890	175 0	4830 1		512
						5648	4	5379 9						
*03	57722 X	36254	-0-	-21468	-0-	238	1	25602 3	N	4632	93 0	4556 1		495
						5319	4	5095 9						
*04	55860 X	NO RPT	-0-	-55860 B	-0-				N	NO RPT				495

HEIM-CRAFT UNIT 1				WELL #: 1H		RRCID -> 267435		COMPL. DATE 08/01/2012		TOTAL DEPTH 11130		PERF.11194 - 15556		
*10	127255 X	105040	-0-	-22215	-0-	105036	3	4 9	N	4	4 0			-0-
11	123150 X	50504	-0-	-72646	-0-	50502	3	2 4	N	-0-				-0-
12	127255 X	65465	-0-	-61790	-0-	65465	3		N	-0-				-0-
01	127255 X	82894	-0-	-44361	-0-	82893	3	1 9	N	1	1 0			-0-
02	114940 X	57531	-0-	-57409	-0-	57531	3		N	-0-				-0-
*03	127255 X	54249	-0-	-73006	-0-	54249	3		N	-0-				-0-
*04	123150 X	NO RPT	-0-	-123150 B	-0-				N	NO RPT				-0-

FORREST WHEELER 'B'				WELL #: 1H		RRCID -> 267466		COMPL. DATE 07/10/2012		TOTAL DEPTH 11396		PERF.11998 - 17049		
11	43819 X	43819	-0-	-0-	-0-	188	1	29898 3	N	8191	149 0	8014 1		692
						4723	4	9010 9						
12	42625 X	39424	-0-	-3201	-0-	244	1	25629 3	N	7324	76 0	6992 1		948
						5495	4	8056 9						
01	42625 X	36137	-0-	-6488	-0-	268	1	22408 3	N	5733	82 0	5812 1		787
						7155	4	6306 9						
02	38500 X	29591	-0-	-8909	-0-	402	1	17674 3	N	5006	73 0	4787 1		933
						6008	4	5507 9						
*03	42625 X	26052	-0-	-16573	-0-	83	1	16680 3	N	4277	63 0	4652 1		495
						4584	4	4705 9						
*04	41250 X	NO RPT	-0-	-41250 B	-0-				N	NO RPT				495

STS C				WELL #: 6H		RRCID -> 267484		COMPL. DATE 09/15/2012		TOTAL DEPTH 10626		PERF.11566 - 17217		
11	42120 X	NO RPT	-0-	-42120	29189				N	NO RPT				912
12	96581 X	67392	-0-	-29189	-0-	52952	3	1904 4	N	11396	359 0	11104 1		509
						12536	9							
01	54877 X	54877	-0-	-0-	-0-	45534	3	9343 9	N	8494	4434 0	4262 1		307
02	48266 X	48266	-0-	-0-	-0-	40762	3	7504 9	N	6822	6822 0			307
*03	53181 X	53181	-0-	-0-	-0-	45511	3	7670 9	N	6973	7121 0			159
*04	42120 X	NO RPT	-0-	-42120 B	-0-				N	NO RPT				159

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE															
PETROHAWK OPERATING COMPANY //CONT.// 660146															
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	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
11	T. A.	150789	-0-	150789	444700	150650	3	139	9	N	126	126	0		-0-
12	T. A.	120038	-0-	120038	564738	119893	3	145	9	N	132	132	0		-0-
01	677491 X	112753	-0-	-564738	-0-	112468	3	130	4	N	141	141	0		-0-
02	215684 X	86983	-0-	-128701	-0-	86602	3	381	9	N	346	120	0	157 1	69
*03	238793 X	96275	-0-	-142518	-0-	96109	3	166	9	N	151	128	0		92
*04	231090 X	NO RPT	-0-	-231090 B	-0-					N	NO RPT				92
WK GU 4 WELL #: 1H RRCID -> 267489 COMPL. DATE 08/16/2012 TOTAL DEPTH 10540 PERF.11114 - 15865															
11	65430 X	55230	-0-	-10200	-0-	334	1	45904	3	N	6104	146	0	5773 1	377
						2278	4	6714	9						
12	67611 X	55396	-0-	-12215	-0-	142	1	48702	3	N	5094	2696	0	2724 1	51
						949	4	5603	9						
01	67611 X	49790	-0-	-17821	-0-	45347	3	4443	9	N	4039	4039	0		51
02	61068 X	31893	-0-	-29175	-0-	28146	3	3747	9	N	3406	3407	0		50
*03	67611 X	37590	-0-	-30021	-0-	33673	3	3917	9	N	3561	3561	0		50
*04	65430 X	NO RPT	-0-	-65430 B	-0-					N	NO RPT				50
WK GU 3 WELL #: 1H RRCID -> 267490 COMPL. DATE 08/16/2012 TOTAL DEPTH 10903 PERF.11127 - 15973															
11	65430 X	58358	-0-	-7072	-0-	423	1	51426	3	N	4193	130	0	3835 1	412
						1897	4	4612	9						
12	67611 X	58017	-0-	-9594	-0-	128	1	53614	3	N	2908	1231	0	2035 1	54
						1076	4	3199	9						
01	67611 X	58167	-0-	-9444	-0-	54599	3	3568	9	N	3244	3244	0		54
02	61068 X	35696	-0-	-25372	-0-	33379	3	2317	9	N	2106	2106	0		54
*03	67611 X	43115	-0-	-24496	-0-	40313	3	2802	9	N	2547	2547	0		54
*04	65430 X	NO RPT	-0-	-65430 B	-0-					N	NO RPT				54
WK GU 6 WELL #: 1H RRCID -> 267491 COMPL. DATE 08/18/2012 TOTAL DEPTH 10617 PERF.10918 - 15369															
*10	174471 X	62624	-0-	-111847	-0-	333	1	52834	3	N	7048	99	0	7124 1	384
						1704	4	7753	9						
11	74400 X	56857	-0-	-17543	-0-	444	1	47860	3	N	6464	101	0	5931 1	816
						1443	4	7110	9						
12	76880 X	61477	-0-	-15403	-0-	484	1	52817	3	N	6139	1568	0	5152 1	235
						1423	4	6753	9						
01	76880 X	34127	-0-	-42753	-0-	30840	3	3287	9	N	2988	2988	0		235
02	69440 X	44215	-0-	-25225	-0-	39217	3	4998	9	N	4544	4544	0		235
*03	76880 X	44063	-0-	-32817	-0-	39228	3	4835	9	N	4395	4200	0	361 1	69
*04	74400 X	NO RPT	-0-	-74400 B	-0-					N	NO RPT				69
WK GU 5 WELL #: 1H RRCID -> 267496 COMPL. DATE 08/19/2012 TOTAL DEPTH 11061 PERF.11120 - 16272															
11	T. A.	52985	-0-	52985	187483	406	1	44902	3	N	4340	128	0	4192 1	319
						2903	4	4774	9						
12	247901 X	60418	-0-	-187483	-0-	489	1	53425	3	N	4117	1267	0	2894 1	275
						1975	4	4529	9						
01	67704 X	2577	-0-	-65127	-0-	2474	3	1	4	N	93	93	0		275
						102	9								
02	61152 X	-0-	-0-	-61152	-0-					N	-0-	-0-	0		275
*03	67704 X	62364	-0-	-5340	-0-	57140	3	5224	9	N	4749	4749	0		275
*04	65520 X	NO RPT	-0-	-65520 B	-0-					N	NO RPT				275

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE)		//CONT.//		39744 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LA SALLE								
PETROHAWK OPERATING COMPANY		//CONT.//		660146															
SCHUBERT-CRAFT UNIT 1		WELL #:		1H	RRCID -> 267674		COMPL. DATE 08/01/2012		TOTAL DEPTH 10683		PERF.11186 - 16035								
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	
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-	
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-	
08	T. A.	120412	-0-	120412	120412		120412	2				N	-0-					-0-	
09	T. A.	134813	-0-	134813	255225		134813	2				N	-0-					-0-	
*10	385711 X	130486	-0-	-255225	-0-		130476	3		9	9	N	8		8	0		-0-	
*11	104045 X	104045	-0-	-0-	-0-		104044	3		1	9	N	1		1	0		-0-	
*12	98115 X	85034	-0-	-13081	-0-		85027	3		7	9	N	6		6	0		-0-	
*01	98115 X	67311	-0-	-30804	-0-		67304	3		7	9	N	6		6	0		-0-	
*02	89781 X	89781	-0-	-0-	-0-		89767	3		14	9	N	13		13	0		-0-	
*03	98115 X	75283	-0-	-22832	-0-		75269	3		14	9	N	13		13	0		-0-	
*04	94950 X	NO RPT	-0-	-94950 B	-0-							N	NO RPT					-0-	

STS				WELL #:	10H	RRCID -> 267681	COMPL. DATE 08/08/2012			TOTAL DEPTH 11093	PERF.11115 - 14916				
06	T. A.	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-			-0-	
07	T. A.	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-			-0-	
08	T. A.	60512	-0-	60512		60512	49980	2	3104	4	N	6753	6008	1	745
							7428	9							
*09	148460 X	87948	-0-	-60512		-0-	75629	2	2224	4	N	9177	9777	1	145
							10095	9							
*10	82325 X	82325	-0-	-0-		-0-	73101	3	9224	9	N	8385	8363	0	145
*11	77310 X	68964	-0-	-8346		-0-	61316	3	7648	9	N	6953	6953	0	145
*12	79887 X	54168	-0-	-25719		-0-	48539	3	5629	9	N	5117	5117	0	145
*01	79887 X	60495	-0-	-19392		-0-	53832	3	6663	9	N	6057	6057	0	145
*02	72156 X	43995	-0-	-28161		-0-	38492	3	5503	9	N	5003	5003	0	145
*03	79887 X	36813	-0-	-43074		-0-	32645	3	4168	9	N	3789	3789	0	145
*04	77310 X	NO RPT	-0-	-77310 B		-0-					N	NO RPT			145

FORREST WHEELER				WELL #:	2H	RRCID -> 267682	COMPL. DATE 09/14/2012			TOTAL DEPTH 11833	PERF.12382 - 17534			
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	T. A.	40747	-0-	40747	40747	27017	2	3024	4	N	9733	8813	1	920
						10706	9							
10	T. A.	91956	-0-	91956	132703	63979	3	6567	4	N	19464	155	0	547
						21410	9							
11	T. A.	63055	-0-	63055	195758	42434	3	6135	4	N	13169	249	0	746
						14486	9							
12	T. A.	57895	-0-	57895	253653	37372	3	7590	4	N	11757	339	0	662
						12933	9							
01	T. A.	48860	-0-	48860	302513	31739	3	6730	4	N	9446	339	0	595
						10391	9							
02	T. A.	39729	-0-	39729	342242	26345	3	4798	4	N	7805	277	0	721
						8586	9							
*03	382120 X	39878	-0-	-342242	-0-	25	1	25869	3	N	6905	252	0	718
						6388	4	7596	9					
*04	84240 X	NO RPT	-0-	-84240 B	-0-					N	NO RPT			718

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE																
PETROHAWK OPERATING COMPANY //CONT.// 660146																
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	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE	
08	T. A.	98686	-0-	98686	98686	94993	2	800	4	N	2603	2202	1		401	
09	T. A.	54018	-0-	54018	152704	2863	9									
						248	1	49578	2	N	3118	3377	1		142	
						762	4	3430	9							
*10	240841 X	88137	-0-	-152704	-0-	207	1	80626	2	N	2553	2286	1		409	
						4496	4	2808	9							
*11	150330 X	64155	-0-	-86175	-0-	215	1	56077	2	N	1755	1754	1		410	
						5932	4	1931	9							
*12	155341 X	52099	-0-	-103242	-0-	191	1	46439	2	N	1329	1503	1		236	
						4007	4	1462	9							
*01	155341 X	3915	-0-	-151426	-0-	8	1	3745	2	N	56	165	1		127	
						100	4	62	9							
*02	140308 X	26245	-0-	-114063	-0-	20578	3	4464	4	N	1094	111	0	900	1	210
						1203	9									
*03	155341 X	54838	-0-	-100503	-0-	47940	3	5580	4	N	1198	233	0	888	1	287
						1318	9									
*04	150330 X	NO RPT	-0-	-150330 B	-0-					N	NO RPT				287	
WK ACE UNIT 1 WELL #: 1H RRCID -> 267736 COMPL. DATE 06/30/2012 TOTAL DEPTH 10096 PERF. N/A																
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
MAUPIN UNIT 1 WELL #: 1H RRCID -> 267738 COMPL. DATE 07/17/2012 TOTAL DEPTH 12538 PERF. N/A																
11	T. A.	130971	-0-	130971	130971	124162	3	2441	4	N	3971	372	0	3305	1	294
						4368	9									
12	T. A.	100249	-0-	100249	231220	94701	3	2238	4	N	3009	414	0	2629	1	260
						3310	9									
01	T. A.	75457	-0-	75457	306677	70615	3	2465	4	N	2161	292	0	1858	1	271
						2377	9									
02	T. A.	57543	-0-	57543	364220	53627	3	2380	4	N	1396	249	0	1287	1	131
						1536	9									
*03	419417 X	55197	-0-	-364220	-0-	51206	3	2522	4	N	1335	361	0	932	1	173
						1469	9									
*04	192600 X	NO RPT	-0-	-192600 B	-0-					N	NO RPT				173	
EDWARDS WELL #: 4H RRCID -> 267739 COMPL. DATE 05/30/2012 TOTAL DEPTH 11740 PERF. N/A																
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
02	T. A.	28323	-0-	28323	28323	20958	3	2359	4	N	4551	44	0	3753	1	754
						5006	9									
03	T. A.	69168	-0-	69168	97491	47180	3	8880	4	N	11916	66	0	12070	1	534
						13108	9									
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				534	

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE)				//CONT.//	39744 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LA SALLE			
PETROHAWK OPERATING COMPANY				//CONT.//	660146									
WHEELER 2				WELL #:	1H	RRCID ->	267740	COMPL. DATE	06/05/2012	TOTAL DEPTH	12836	PERF.	N/A	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09		T. A.	67883	-0-	67883	67883	63918	2	1000	4	N	2695	2583	112
							2965	9						
10		T. A.	99803	-0-	99803	167686	86659	3	7974	4	N	4700	203	284
							5170	9						
11		T. A.	71456	-0-	71456	239142	61734	3	7138	4	N	2349	41	258
							2584	9						
12		T. A.	57040	-0-	57040	296182	49371	3	5472	4	N	1997	80	296
							2197	9						
01		T. A.	57033	-0-	57033	353215	50453	3	4703	4	N	1706	162	199
							1877	9						
02		T. A.	45790	-0-	45790	399005	291	1	42539	3	N	1205	392	97
							1634	4	1326	9				
*03		438628 X	39623	-0-	-399005	-0-	330	1	35605	3	N	1007	284	292
							2580	4	1108	9				
*04		142860 X	NO RPT	-0-	-142860 B	-0-					N	NO RPT		292
KOCIAN UNIT 2				WELL #:	1H	RRCID ->	267768	COMPL. DATE	07/21/2012	TOTAL DEPTH	13304	PERF.	N/A	
10		T. A.	69190	-0-	69190	69190	68094	2	861	4	N	214		214
							235	9						
11		T. A.	75605	-0-	75605	144795	74081	2	1165	4	N	326	376	164
							359	9						
12		T. A.	38710	-0-	38710	183505	37173	2	1250	4	N	261	380	45
							287	9						
01		T. A.	-0-	-0-	-0-	183505					N	-0-		45
02		T. A.	161827	-0-	161827	345332	158377	3	1980	4	N	1336	12	264
							1470	9						
03		T. A.	194596	-0-	194596	539928	190883	3	2400	4	N	1194	31	196
							1313	9						
04		T. A.	NO RPT	-0-	-0- B	539928					N	NO RPT		196
LONE STAR UNIT 1				WELL #:	1H	RRCID ->	267837	COMPL. DATE	06/10/2012	TOTAL DEPTH	12804	PERF.	N/A	
10		T. A.	90578	-0-	90578	90578	80009	2	7961	4	N	2371	1963	408
							2608	9						
11		T. A.	99691	-0-	99691	190269	95510	2	1225	4	N	2687	2115	980
							2956	9						
12		T. A.	191422	-0-	191422	381691	182032	2	4125	4	N	4786	5334	432
							5265	9						
01		T. A.	174623	-0-	174623	556314	166913	2	2460	4	N	4773	4578	627
							5250	9						
02		T. A.	150459	-0-	150459	706773	143874	3	2240	4	N	3950	781	677
							4345	9						
03		T. A.	192141	-0-	192141	898914	185470	3	2320	4	N	3955	903	215
							4351	9						
04		T. A.	NO RPT	-0-	-0- B	898914					N	NO RPT		215
HOUSE UNIT 2				WELL #:	1H	RRCID ->	267848	COMPL. DATE	07/03/2012	TOTAL DEPTH	12948	PERF.	N/A	
11		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
12		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
01		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
02		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
03		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
04		T. A.	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT		-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE														
PETROHAWK OPERATING COMPANY //CONT.// 660146														
WK GU 12 WELL #: 1H RRCID -> 267858 COMPL. DATE 07/22/2012 TOTAL DEPTH 10201 PERF. N/A														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS * AMT CODE	* C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS * AMT CODE	EOM BALANCE
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
WK GU 11 WELL #: 1H RRCID -> 267859 COMPL. DATE 06/01/2012 TOTAL DEPTH 10116 PERF. N/A														
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
STS A KENNEDY STATE UNIT 1 WELL #: 1H RRCID -> 267906 COMPL. DATE 07/02/2012 TOTAL DEPTH 12407 PERF. N/A														
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
EDWARDS B WELL #: 3H RRCID -> 267907 COMPL. DATE 04/28/2012 TOTAL DEPTH 12250 PERF. N/A														
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	T. A.	12679	-0-	12679	12679	11036	3	634	4	N	917	23	0	361
						1009	9							
03	T. A.	118823	-0-	118823	131502	103484	3	7032	4	N	7552	201	0	549
						8307	9							
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	131502					N	NO RPT			549
GENTRY WELL #: 5H RRCID -> 267910 COMPL. DATE 08/04/2012 TOTAL DEPTH 13170 PERF. N/A														
10	T. A.	153473	-0-	153473	153473	151938	3	466	4	N	972	592	0	197
						1069	9							
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	153473					N	NO RPT			197
12	T. A.	158438	-0-	158438	311911	155495	3	1874	4	N	973	564	0	131
						1070	9							
01	T. A.	145813	-0-	145813	457724	142896	3	1693	4	N	1113	730	0	145
						1224	9							
02	T. A.	128334	-0-	128334	586058	126273	3	1688	4	N	339	282	0	26
						373	9							
03	T. A.	180594	-0-	180594	766652	179368	3	713	4	N	466	357	0	135
						513	9							
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	766652					N	NO RPT			135

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE)				//CONT.//	39744 500	NON-ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: LA SALLE			
PETROHAWK OPERATING COMPANY				//CONT.//	660146												
GENTRY				WELL #:	3H	RRCID ->	267929	COMPL. DATE	09/26/2012	TOTAL DEPTH	13161	PERF.	13424	-	18475		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	BALANCE
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE		
10		T. A.	206280	-0-	206280	206280	203006	3	2046	4	N	1116	643	0	186	1	287
11		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	206280	1228	9									287
12		T. A.	210095	-0-	210095	416375	205622	3	2200	4	N	NO RPT	1353	0	546	1	239
01		T. A.	254135	-0-	254135	670510	2273	9									
*02	819511	X	149001	-0-	-670510	-0-	248570	3	2280	4	N	2986	2240	0	725	1	260
*03	282875	X	216354	-0-	-66521	-0-	3285	9									
*04	273750	X	NO RPT	-0-	-273750 B	-0-	145955	3	979	4	N	1879	1389	0	561	1	189
							2067	9									
							212266	3	1049	4	N	2763	1694	0	1117	1	141
							3039	9									
											N	NO RPT					141
KOCIAN UNIT 1				WELL #:	1H	RRCID ->	268143	COMPL. DATE	06/05/2012	TOTAL DEPTH	13212	PERF.	N/A				
11		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04		T. A.	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
WHEELER MCTEE				WELL #:	2H	RRCID ->	268144	COMPL. DATE	08/19/2012	TOTAL DEPTH	12681	PERF.	N/A				
11		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04		T. A.	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
GENTRY				WELL #:	13H	RRCID ->	268146	COMPL. DATE	07/09/2012	TOTAL DEPTH	13478	PERF.	N/A				
11		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04		T. A.	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
FORREST WHEELER				WELL #:	3H	RRCID ->	268147	COMPL. DATE	07/29/2012	TOTAL DEPTH	11983	PERF.	N/A				
11		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04		T. A.	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
GLADYS WHEELER				WELL #:	1H	RRCID ->	268148	COMPL. DATE	09/23/2012	TOTAL DEPTH	12176	PERF.	12059	-	18238		
11		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
*04	90540	X	NO RPT	-0-	-90540 B	-0-					N	NO RPT					-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE														
PETROHAWK OPERATING COMPANY //CONT.// 660146														
GENTRY WELL #: 18H RRCID -> 268152 COMPL. DATE 07/19/2012 TOTAL DEPTH 13563 PERF. N/A														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT			-0-
GENTRY				WELL #:	2H	RRCID -> 268153			COMPL. DATE 10/28/2012			TOTAL DEPTH 13039 PERF.13429 - 19379		
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
*04	276510 X	NO RPT	-0-	-276510 B	-0-					N	NO RPT			-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		
11	54270 X	6013	-0-	-48257	-0-	4625	3	1388	9	N	1262	1262	1	-0-
12	56079 X	4136	-0-	-51943	-0-	3178	3	958	9	N	871	871	1	-0-
01	56079 X	4857	-0-	-51222	-0-	3546	3	1311	9	N	1192	1192	1	-0-
02	50652 X	4664	-0-	-45988	-0-	3341	3	1323	9	N	1203	1203	1	-0-
03	7599 X	7599	-0-	-0-	-0-	6091	3	1508	9	N	1371	1371	1	-0-
*04	6282 X	6282	-0-	-0- B	-0-	5195	3	1087	9	N	988	988	1	-0-
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP				728883										
SPRINGER RANCH				WELL #:	1	RRCID -> 252761			COMPL. DATE 08/26/2009			TOTAL DEPTH 10806 PERF.11503 - 15012		
11	14970 X	7919	-0-	-7051	-0-	611	1	7308	2	N	-0-			-0-
12	21492 X	21492	-0-	-0-	-0-	1673	1	19819	2	N	-0-			-0-
01	16416 X	16416	-0-	-0-	-0-	1442	1	14974	2	N	-0-			-0-
02	12008 X	12008	-0-	-0-	-0-	1090	1	10918	2	N	-0-			-0-
03	15399 X	15399	-0-	-0-	-0-	1138	1	14261	2	N	-0-			-0-
*04	13154 X	13154	-0-	-0- B	-0-	1161	1	11993	2	N	-0-			-0-
SANTA CRUZ				WELL #:	1	RRCID -> 259354			COMPL. DATE 05/12/2010			TOTAL DEPTH 10924 PERF.12893 - 15354		
11	22230 X	15503	-0-	-6727	-0-	1196	1	14307	2	N	-0-			-0-
12	19871 X	13921	-0-	-5950	-0-	1084	1	12837	2	N	-0-			-0-
01	15049 X	15049	-0-	-0-	-0-	1322	1	13727	2	N	-0-			-0-
02	12600 X	11271	-0-	-1329	-0-	1023	1	10248	2	N	-0-			-0-
03	15250 X	15250	-0-	-0-	-0-	1127	1	14123	2	N	-0-			-0-
*04	14713 X	14713	-0-	-0- B	-0-	1298	1	13415	2	N	-0-			-0-
SPRINGER RANCH				WELL #:	2	RRCID -> 260474			COMPL. DATE 09/26/2010			TOTAL DEPTH 11326 PERF.11720 - 15584		
11	16994 X	16994	-0-	-0-	-0-	1311	1	15683	2	N	-0-			-0-
12	17340 X	17340	-0-	-0-	-0-	1350	1	15990	2	N	-0-			-0-
01	15500 X	12950	-0-	-2550	-0-	1138	1	11812	2	N	-0-			-0-
02	14000 X	11403	-0-	-2597	-0-	1035	1	10368	2	N	-0-			-0-
03	18223 X	18223	-0-	-0-	-0-	1347	1	16876	2	N	-0-			-0-
*04	15408 X	15408	-0-	-0- B	-0-	1360	1	14048	2	N	-0-			-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE												
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883												
SANTA CRUZ WELL #: 2 RRCID -> 262463 COMPL. DATE 09/17/2010 TOTAL DEPTH 10831 PERF.11446 - 15642												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
11		18557 X	18557	-0-	-0-	-0-	1432 1	17125 2	N	-0-		-0-
12		17918 X	16944	-0-	-974	-0-	1319 1	15625 2	N	-0-		-0-
01		17360 X	16835	-0-	-525	-0-	1479 1	15356 2	N	-0-		-0-
02		16380 X	12561	-0-	-3819	-0-	1140 1	11421 2	N	-0-		-0-
03		18135 X	16248	-0-	-1887	-0-	1201 1	15047 2	N	-0-		-0-
04		17550 X	13985	-0-	-3565 B	-0-	1234 1	12751 2	N	-0-		-0-

SAN ISIDRO DEVELOPMENT CO, L. C. 745991												
EPLEY WELL #: 1H RRCID -> 261500 COMPL. DATE 08/22/2010 TOTAL DEPTH 11068 PERF.10895 - 11068												
11		1420 X	1420	-0-	-0-	-0-	1072 2	348 9	N	316	175 1	880
12		1364 X	1143	-0-	-221	-0-	886 2	257 9	N	234	352 1	762
01		1364 X	986	-0-	-378	-0-	608 2	378 9	N	344	525 1	581
02		961 X	961	-0-	-0-	-0-	577 2	384 9	N	349	175 1	755
03		1612 X	1612	-0-	-0-	-0-	1228 2	384 9	N	349	352 1	752
04		1410 X	1154	-0-	-256 B	-0-	867 2	287 9	N	261	175 1	838

SWIFT ENERGY OPERATING, LLC 833348												
BRACKEN - J. V. WELL #: 1H RRCID -> 257135 COMPL. DATE 04/02/2010 TOTAL DEPTH 12964 PERF.12710 - 18888												
11		19260 X	17265	-0-	-1995	-0-	400 1	16865 3	N	-0-		-0-
12		19592 X	19516	-0-	-76	-0-	483 1	19033 3	N	-0-		-0-
01		19592 X	16294	-0-	-3298	-0-	415 1	15879 3	N	-0-		-0-
02		17248 X	13390	-0-	-3858	-0-	370 1	13020 3	N	-0-		-0-
03		19530 X	18029	-0-	-1501	-0-	656 1	17233 3	N	-0-		-0-
							140 4					
04		18900 X	15509	-0-	-3391 B	-0-	426 1	15032 3	N	-0-		-0-
							51 4					

SAN MIGUEL RANCH EF WELL #: 1H RRCID -> 257318 COMPL. DATE 06/30/2010 TOTAL DEPTH 11020 PERF.11017 - 13827												
11		4410 X	3204	-0-	-1206	-0-	83 1	2208 3	Y	828	835 1	37
							2 4	911 9				
12		3906 X	3184	-0-	-722	-0-	99 1	2150 3	Y	842	837 1	42
							9 4	926 9				
01		2460 X	2460	-0-	-0-	-0-	87 1	1661 3	Y	638	657 1	23
							10 4	702 9				
02		136 X	136	-0-	-0-	-0-	8 1	127 3	Y	-0-	23 1	-0-
							1 4					
03		3934 X	3934	-0-	-0-	-0-	175 1	2912 3	Y	764	701 1	63
							7 4	840 9				
*04		3552 X	3552	-0-	-0- B	-0-	189 1	2678 3	Y	608	624 1	47
							16 4	669 9				

FASKEN "A" EF WELL #: 1H RRCID -> 257628 COMPL. DATE 03/20/2010 TOTAL DEPTH 9602 PERF.10535 - 13906												
11		33570 X	27455	-0-	-6115	-0-	27455 2		N	-0-		-0-
12		33883 X	31642	-0-	-2241	-0-	31642 2		N	-0-		-0-
01		33449 X	28995	-0-	-4454	-0-	28995 2		N	-0-		-0-
02		29372 X	27888	-0-	-1484	-0-	27888 2		N	-0-		-0-
03		32519 X	30198	-0-	-2321	-0-	30198 2		N	-0-		-0-
04		30630 X	27258	-0-	-3372 B	-0-	27258 2		N	-0-		-0-

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	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
11	7353 X	7353	-0-	-0-	-0-	1383	1	1312	2	Y	702	547	1		403
12	9641 X	6137	-0-	-3504	-0-	1530	3	2356	4						192
01	9641 X	5130	-0-	-4511	-0-	1538	1	179	2	Y	731	942	1		175
02	8708 X	3939	-0-	-4769	-0-	2254	3	1362	4						177
03	8277 X	4893	-0-	-3384	-0-	1892	1	379	2	Y	726	743	1		262
04	7350 X	3909	-0-	-3441 B	-0-	1177	3	883	4						269
						844	1	321	2	Y	717	715	1		
						1786	3	199	4						
						1075	1	17	2	Y	961	876	1		
						2428	3	316	4						
						839	1	17	2	Y	676	669	1		
						2160	3	149	4						
BRACKEN - J. V. WELL #: 3H RRCID -> 258983 COMPL. DATE 08/08/2010 TOTAL DEPTH 13188 PERF.13113 - 18730															
11	40440 X	30371	-0-	-10069	-0-	704	1	29658	3	N	8	8	1		1
12	39277 X	34128	-0-	-5149	-0-	9	9								
01	35805 X	28506	-0-	-7299	-0-	845	1	33268	3	N	14	14	1		1
02	29820 X	22600	-0-	-7220	-0-	15	9								
03	34131 X	31233	-0-	-2898	-0-	725	1	27768	3	N	12	12	1		1
04	33030 X	27073	-0-	-5957 B	-0-	13	9								
						625	1	21963	3	N	11	11	1		1
						12	9								
						1136	1	29846	3	N	7	8	1		-0-
						243	4	8	9						
						743	1	26230	3	N	10	8	1		2
						89	4	11	9						
PC-Q EF WELL #: 4H RRCID -> 259737 COMPL. DATE 08/21/2010 TOTAL DEPTH 11891 PERF.12024 - 16336															
11	15210 X	5028	-0-	-10182	-0-	112	1	4602	3	Y	285	370	1		34
12	14942 X	5653	-0-	-9289	-0-	314	9								
01	11315 X	5148	-0-	-6167	-0-	359	1	4803	3	Y	446	423	1		57
02	10220 X	4843	-0-	-5377	-0-	491	9								
03	5719 X	5719	-0-	-0-	-0-	356	1	4209	3	Y	444	435	1		66
04	5460 X	5242	-0-	-218 B	-0-	95	4	488	9						
						259	1	4071	3	Y	435	476	1		25
						34	4	479	9						
						279	1	4657	3	Y	664	651	1		38
						53	4	730	9						
						286	1	4266	3	Y	546	514	1		70
						89	4	601	9						
CARDEN EF WELL #: 1H RRCID -> 260067 COMPL. DATE 11/01/2010 TOTAL DEPTH 9916 PERF.10195 - 15056															
11	36570 X	17638	-0-	-18932	-0-	386	1	17213	3	Y	35	26	1		10
12	33604 X	18186	-0-	-15418	-0-	39	9								
01	30938 X	12044	-0-	-18894	-0-	340	1	17789	3	Y	8	17	1		1
02	22428 X	19725	-0-	-2703	-0-	48	4								
03	24831 X	17569	-0-	-7262	-0-	409	1	11444	3	Y	79	58	1		22
04	17640 X	13691	-0-	-3949 B	-0-	104	4	87	9						
						870	1	18855	3	Y	-0-	22	1		-0-
						785	1	16101	3	Y	-0-				-0-
						683	4								
						705	1	12986	3	Y	-0-				-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE)										NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LA SALLE					
SWIFT ENERGY OPERATING, LLC										//CONT.// 39744 500		//CONT.// 833348							
FASKEN "A" EF										WELL #: 2H		RRCID -> 260070		COMPL. DATE 01/05/2011		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	*	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	*	* DISPOSITIONS AMT CODE	*	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE	
11		43860 X	39610	-0-	-4250		-0-		39610 2			N	-0-					-0-	
12		47182 X	36801	-0-	-10381		-0-		36801 2			N	-0-					-0-	
01		47182 X	35074	-0-	-12108		-0-		35074 2			N	-0-					-0-	
02		42616 X	33629	-0-	-8987		-0-		33629 2			N	-0-					-0-	
03		40920 X	34951	-0-	-5969		-0-		34951 2			N	-0-					-0-	
04		39600 X	33487	-0-	-6113 B		-0-		33487 2			N	-0-					-0-	
FASKEN "A" EF										WELL #: 3H		RRCID -> 260071		COMPL. DATE 12/27/2010		TOTAL DEPTH 9882		PERF.10358 - 14499	
11		52500 X	40598	-0-	-11902		-0-		40598 2			N	-0-					-0-	
12		51801 X	44186	-0-	-7615		-0-		44186 2			N	-0-					-0-	
01		51801 X	42866	-0-	-8935		-0-		42866 2			N	-0-					-0-	
02		42868 X	35884	-0-	-6984		-0-		35884 2			N	-0-					-0-	
03		47461 X	41693	-0-	-5768		-0-		41693 2			N	-0-					-0-	
04		42750 X	39432	-0-	-3318 B		-0-		39432 2			N	-0-					-0-	
ALDERMAN RANCH EF										WELL #: 1H		RRCID -> 260073		COMPL. DATE 12/01/2010		TOTAL DEPTH 9677		PERF. N/A	
11	14B	DENY	-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-	B	-0-					N	-0-					-0-	
WHITEHURST - J. V.										WELL #: 1 H		RRCID -> 260115		COMPL. DATE 01/19/2011		TOTAL DEPTH 13090		PERF.13272 - 18953	
11		34710 X	26402	-0-	-8308		-0-		612 1	25790 3		N	-0-					-0-	
12		35402 X	29363	-0-	-6039		-0-		727 1	28636 3		N	-0-					-0-	
01		33697 X	21377	-0-	-12320		-0-		544 1	20833 3		N	-0-					-0-	
02		28224 X	18764	-0-	-9460		-0-		519 1	18245 3		N	-0-					-0-	
03		30814 X	23450	-0-	-7364		-0-		853 1	22414 3		N	-0-					-0-	
									183 4										
04		28410 X	20958	-0-	-7452 B		-0-		576 1	20313 3		N	-0-					-0-	
									69 4										
FASKEN "A" EF										WELL #: 4H		RRCID -> 260182		COMPL. DATE 02/12/2011		TOTAL DEPTH 9871		PERF.10320 - 14445	
11		42330 X	30204	-0-	-12126		-0-		30204 2			N	-0-					-0-	
12		42749 X	40558	-0-	-2191		-0-		40558 2			N	-0-					-0-	
01		42749 X	36555	-0-	-6194		-0-		36555 2			N	-0-					-0-	
02		35364 X	32503	-0-	-2861		-0-		32503 2			N	-0-					-0-	
03		40548 X	36002	-0-	-4546		-0-		36002 2			N	-0-					-0-	
04		39240 X	34238	-0-	-5002 B		-0-		34238 2			N	-0-					-0-	
FASKEN A5										WELL #: 5H		RRCID -> 260379		COMPL. DATE 02/05/2011		TOTAL DEPTH 9678		PERF.10223 - 15155	
11		73860 X	52772	-0-	-21088		-0-		52772 2			N	-0-					-0-	
12		70990 X	57775	-0-	-13215		-0-		57775 2			N	-0-					-0-	
01		69595 X	53613	-0-	-15982		-0-		53613 2			N	-0-					-0-	
02		57456 X	48159	-0-	-9297		-0-		48159 2			N	-0-					-0-	
03		61628 X	51440	-0-	-10188		-0-		51440 2			N	-0-					-0-	
04		55920 X	50551	-0-	-5369 B		-0-		50551 2			N	-0-					-0-	

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE														
SWIFT ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 833348														
BRACKEN - J.V. WELL #: 2H RRCID -> 260469 COMPL. DATE 11/16/2010 TOTAL DEPTH 12527 PERF.12704 - 18809														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
11	46890 X	38219	-0-	-8671	-0-	866 1	36464 3	N	808		816 1			76
12	47182 X	25368	-0-	-21814	-0-	889 9								
01	44268 X	33193	-0-	-11075	-0-	608 1	23939 3	N	746		738 1			84
02	37296 X	23633	-0-	-13663	-0-	821 9								
03	40951 X	32581	-0-	-8370	-0-	823 1	31525 3	N	768		751 1			101
04	38220 X	31868	-0-	-6352 B	-0-	845 9								
						638 1	22413 3	N	529		566 1			64
						582 9								
						1169 1	30709 3	N	412		442 1			34
						250 4	453 9							
						859 1	30327 3	N	526		451 1			109
						103 4	579 9							
BRACKEN-J.V. WELL #: 6 H RRCID -> 260655 COMPL. DATE 03/08/2011 TOTAL DEPTH 13223 PERF.13008 - 18191														
11	11700 X	9275	-0-	-2425	-0-	215 1	9060 3	N	-0-					-0-
12	11253 X	9242	-0-	-2011	-0-	229 1	9013 3	N	-0-					-0-
01	11253 X	9251	-0-	-2002	-0-	235 1	9016 3	N	-0-					-0-
02	9184 X	7138	-0-	-2046	-0-	197 1	6941 3	N	-0-					-0-
03	10997 X	10997	-0-	-0-	-0-	400 1	10511 3	N	-0-					-0-
						86 4								
04	9270 X	9268	-0-	-2 B	-0-	254 1	8983 3	N	-0-					-0-
						31 4								
FASKEN "B" EF WELL #: 5H RRCID -> 261181 COMPL. DATE 08/23/2011 TOTAL DEPTH 9545 PERF. N/A														
11	90240 X	66302	-0-	-23938	-0-	66302 2		N	-0-					-0-
12	81282 X	64663	-0-	-16619	-0-	64663 2		N	-0-					-0-
01	76818 X	61504	-0-	-15314	-0-	61504 2		N	-0-					-0-
02	61880 X	52806	-0-	-9074	-0-	52806 2		N	-0-					-0-
03	68510 X	56699	-0-	-11811	-0-	56699 2		N	-0-					-0-
04	66300 X	53108	-0-	-13192 B	-0-	53108 2		N	-0-					-0-
FASKEN "B" EF WELL #: 2H RRCID -> 261444 COMPL. DATE 09/01/2011 TOTAL DEPTH 9690 PERF. 9821 - 16687														
11	165690 X	103239	-0-	-62451	-0-	103239 2		N	-0-					-0-
12	142042 X	95969	-0-	-46073	-0-	95969 2		N	-0-					-0-
01	132122 X	91860	-0-	-40262	-0-	91860 2		N	-0-					-0-
02	103404 X	83855	-0-	-19549	-0-	83855 2		N	-0-					-0-
03	106671 X	89410	-0-	-17261	-0-	89410 2		N	-0-					-0-
04	103230 X	83412	-0-	-19818 B	-0-	83412 2		N	-0-					-0-
SNOWDEN EF WELL #: 1H RRCID -> 261833 COMPL. DATE 09/24/2011 TOTAL DEPTH 9411 PERF. 9342 - 14171														
11	18567 X	18567	-0-	-0-	-0-	45 1	18017 3	N	459		531 1			561
12	34255 X	17277	-0-	-16978	-0-	505 9								
01	34255 X	14686	-0-	-19569	-0-	46 1	16571 3	N	600		945 1			216
02	30940 X	11979	-0-	-18961	-0-	660 9								
03	23994 X	12655	-0-	-11339	-0-	46 1	14158 3	N	438		369 1			285
04	18570 X	12085	-0-	-6485 B	-0-	482 9								
						42 1	11529 3	N	371		362 1			294
						408 9								
						43 1	12207 3	N	368		363 1			299
						405 9								
						45 1	11652 3	N	353		361 1			291
						388 9								

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE														
SWIFT ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 833348														
BRACKEN-J.V. WELL #: 5H RRCID -> 263556 COMPL. DATE 02/06/2011 TOTAL DEPTH 12729 PERF.12810 - 19061														
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE			
11	31020 X	23098	-0-	-7922	-0-	532 1 152 9	22414 3	N	138	132 1	13			
12	30070 X	21811	-0-	-8259	-0-	537 1 111 9	21163 3	N	101	103 1	11			
01	28148 X	22049	-0-	-6099	-0-	557 1 172 9	21320 3	N	156	147 1	20			
02	23100 X	15599	-0-	-7501	-0-	427 1 163 9	15009 3	N	148	150 1	18			
03	24862 X	23685	-0-	-1177	-0-	858 1 183 4	22524 3 120 9	N	109	118 1	9			
04	23100 X	21250	-0-	-1850 B	-0-	581 1 70 4	20513 3 86 9	N	78	71 1	16			
SAN MIGUEL RANCH EF WELL #: 2H RRCID -> 263559 COMPL. DATE 03/25/2011 TOTAL DEPTH 10795 PERF.10979 - 16616														
11	17880 X	5922	-0-	-11958	-0-	149 1 4 4	3969 3 1800 9	Y	1636	1652 1	74			
12	18476 X	1485	-0-	-16991	-0-	7 1 1 4	157 3 1320 9	Y	1200	1214 1	60			
01	15779 X	-0-	-0-	-15779	-0-			Y	501	543 1	18			
02	12152 X	5086	-0-	-7066	-0-	166 1 11 4	2516 3 2393 9	Y	2175	2082 1	111			
03	6107 X	3327	-0-	-2780	-0-	93 1 4 4	1550 3 1680 9	Y	1527	1511 1	127			
04	5910 X	3023	-0-	-2887 B	-0-	92 1 7 4	1300 3 1624 9	Y	1476	1488 1	115			
ANTHONY ET AL-J.V. WELL #: 1H RRCID -> 263576 COMPL. DATE 06/06/2011 TOTAL DEPTH 12831 PERF.13150 - 18201														
11	18060 X	14068	-0-	-3992	-0-	326 1	13742 3	N	-0-		-0-			
12	18662 X	14038	-0-	-4624	-0-	348 1	13690 3	N	-0-		-0-			
01	18662 X	11428	-0-	-7234	-0-	291 1	11137 3	N	-0-		-0-			
02	14532 X	10292	-0-	-4240	-0-	285 1	10007 3	N	-0-		-0-			
03	15407 X	12986	-0-	-2421	-0-	473 1 101 4	12412 3	N	-0-		-0-			
04	14070 X	11179	-0-	-2891 B	-0-	307 1 37 4	10835 3	N	-0-		-0-			
FASKEN "B" EF WELL #: 6H RRCID -> 263585 COMPL. DATE 10/27/2011 TOTAL DEPTH 9492 PERF. 9812 - 14551														
11	61380 X	38971	-0-	-22409	-0-	38971 2		N	-0-		-0-			
12	56265 X	38789	-0-	-17476	-0-	38789 2		N	-0-		-0-			
01	54467 X	35980	-0-	-18487	-0-	35980 2		N	-0-		-0-			
02	42000 X	30753	-0-	-11247	-0-	30753 2		N	-0-		-0-			
03	44082 X	33841	-0-	-10241	-0-	33841 2		N	-0-		-0-			
04	38970 X	31982	-0-	-6988 B	-0-	31982 2		N	-0-		-0-			
FASKEN "B" EF WELL #: 7H RRCID -> 264180 COMPL. DATE 12/06/2011 TOTAL DEPTH 9641 PERF.10253 - 14901														
11	75510 X	51133	-0-	-24377	-0-	51133 2		N	-0-		1			
12	78027 X	48057	-0-	-29970	-0-	48057 2		N	-0-		1			
01	44216 X	44216	-0-	-0-	-0-	44216 2		N	-0-		1			
02	37914 X	37914	-0-	-0-	-0-	37914 2		N	-0-		1			
03	40743 X	40743	-0-	-0-	-0-	40743 2		N	-0-		1			
*04	38895 X	38895	-0-	-0- B	-0-	38895 2		N	-0-		1			

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE													
SWIFT ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 833348													
BRACKEN-J.V. WELL #: 8H RRCID -> 264556 COMPL. DATE 06/06/2011 TOTAL DEPTH 12610 PERF.13048 - 19377													
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
11	101550 X	23734	-0-	-77816	-0-	550	1	23184	3	N	-0-		-0-
12	104935 X	23450	-0-	-81485	-0-	581	1	22869	3	N	-0-		-0-
01	104935 X	27797	-0-	-77138	-0-	707	1	27090	3	N	-0-		-0-
02	18953 X	18953	-0-	-0-	-0-	524	1	18429	3	N	-0-		-0-
03	27813 X	27813	-0-	-0-	-0-	1012	1	26585	3	N	-0-		-0-
						216	4						
04	26910 X	20060	-0-	-6850 B	-0-	551	1	19443	3	N	-0-		-0-
						66	4						
FASKEN "B" EF WELL #: 8H RRCID -> 265234 COMPL. DATE 01/05/2012 TOTAL DEPTH 9548 PERF.10097 - 14901													
11	0 W	70648	-0-	70648	1483341	70648	2			N	-0-		-0-
12	0 W	64662	-0-	64662	1548003	64662	2			N	-0-		-0-
01	0 W	59197	-0-	59197	1607200	59197	2			N	-0-		-0-
02	0 W	49454	-0-	49454	1656654	49454	2			N	-0-		-0-
03	0 W	52873	-0-	52873	1709527	52873	2			N	-0-		-0-
04	0 W	48522	-0-	48522 B	1758049	48522	2			N	-0-		-0-
FASKEN "B" EF WELL #: 1H RRCID -> 265550 COMPL. DATE 02/06/2012 TOTAL DEPTH 9369 PERF.10070 - 15421													
11	0 W	97793	-0-	97793	1706758	97793	2			N	-0-		-0-
12	0 W	89504	-0-	89504	1796262	89504	2			N	-0-		-0-
01	0 W	-0-	-0-	-0-	1796262					N	-0-		-0-
02	1866169 X	69907	-0-	-1796262	-0-	69907	2			N	-0-		-0-
03	78802 X	77482	-0-	-1320	-0-	77482	2			N	-0-		-0-
*04	72020 X	72020	-0-	-0- B	-0-	72020	2			N	-0-		-0-
ARN EF WELL #: 1H RRCID -> 266277 COMPL. DATE 04/07/2012 TOTAL DEPTH 9711 PERF. 9996 - 16101													
11	0 W	68786	-0-	68786	751644	157	1	64322	3	Y	2836	2711	439
						1187	4	3120	9				
12	0 W	65342	-0-	65342	816986	140	1	61149	3	Y	2901	3115	225
						862	4	3191	9				
01	0 W	57947	-0-	57947	874933	175	1	54171	3	Y	2319	2309	235
						1050	4	2551	9				
02	0 W	47445	-0-	47445	922378	396	1	43873	3	Y	1949	1909	275
						1032	4	2144	9				
03	0 W	NO RPT	-0-	-0-	922378					Y	NO RPT		275
04	0 W	41340	-0-	41340 B	963718	433	1	38347	3	Y	1636	1508	128
						760	4	1800	9				
ARN EF WELL #: 2H RRCID -> 266278 COMPL. DATE 04/27/2012 TOTAL DEPTH 9708 PERF.10032 - 16205													
11	80820 X	56958	-0-	-23862	-0-	130	1	53291	3	Y	2321	2219	359
						984	4	2553	9				
12	83514 X	50583	-0-	-32931	-0-	108	1	47256	3	Y	2321	2500	180
						666	4	2553	9				
01	83514 X	46973	-0-	-36541	-0-	142	1	43928	3	Y	1865	1856	189
						851	4	2052	9				
02	75432 X	37924	-0-	-37508	-0-	316	1	35026	3	Y	1598	1561	226
						824	4	1758	9				
03	83514 X	NO RPT	-0-	-83514	-0-					Y	NO RPT		226
04	80820 X	33244	-0-	-47576 B	-0-	347	1	30736	3	Y	1411	1299	112
						609	4	1552	9				

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE)										//CONT.//		39744 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LA SALLE		
SWIFT ENERGY OPERATING, LLC										//CONT.//		833348							
FASKEN "B" EF										WELL #:		4H	RRCID -> 266354		COMPL. DATE 01/20/2013		TOTAL DEPTH 9715		PERF.10198 - 15970
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM
					STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT	CODE	AMT	CODE								BALANCE
11		194850 X	125439	-0-	-69411	-0-		125439	2			N	-0-						-0-
12		201345 X	119308	-0-	-82037	-0-		119308	2			N	-0-						-0-
01		201345 X	NO RPT	-0-	-201345	-0-						N	NO RPT						-0-
02		181860 X	93479	-0-	-88381	-0-		93479	2			N	-0-						-0-
03		201345 X	95348	-0-	-105997	-0-		95348	2			N	-0-						-0-
04		194850 X	84833	-0-	-110017 B	-0-		84833	2			N	-0-						-0-
FASKEN "B" EF										WELL #:		3H	RRCID -> 266400		COMPL. DATE 03/18/2012		TOTAL DEPTH 9659		PERF. 9899 - 16062
11		499860 X	104137	-0-	-395723	-0-		104137	2			N	-0-						-0-
12		516522 X	98054	-0-	-418468	-0-		98054	2			N	-0-						-0-
01		516522 X	90788	-0-	-425734	-0-		90788	2			N	-0-						-0-
02		466536 X	85274	-0-	-381262	-0-		85274	2			N	-0-						-0-
03		516522 X	NO RPT	-0-	-516522	-0-						N	NO RPT						-0-
04		499860 X	82920	-0-	-416940 B	-0-		82920	2			N	-0-						-0-
ALDERMAN 'B' EF										WELL #:		1H	RRCID -> 267480		COMPL. DATE 05/24/2012		TOTAL DEPTH 9835		PERF. 9807 - 14663
11		144720 X	NO RPT	-0-	-144720	-0-						Y	NO RPT						-0-
12		149544 X	NO RPT	-0-	-149544	-0-						Y	NO RPT						-0-
01		149544 X	NO RPT	-0-	-149544	-0-						Y	NO RPT						-0-
02		135072 X	NO RPT	-0-	-135072	-0-						Y	NO RPT						-0-
03		149544 X	NO RPT	-0-	-149544	-0-						Y	NO RPT						-0-
04		144720 X	24796	-0-	-119924 B	-0-		359	1	23297	3	Y	NO RPT				398	343 1	55
								702	4	438	9								
Y BAR EF										WELL #:		1H	RRCID -> 267927		COMPL. DATE 01/11/2011		TOTAL DEPTH 11100		PERF.11597 - 15774
11		0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
12		0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
01		0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
02		0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
03		0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
04		0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
ALDERMAN 'A'										WELL #:		1H	RRCID -> 268123		COMPL. DATE 05/13/2012		TOTAL DEPTH 9787		PERF.10179 - 15402
11		85200 X	NO RPT	-0-	-85200	-0-						N	NO RPT						-0-
12		88040 X	NO RPT	-0-	-88040	-0-						N	NO RPT						-0-
01		88040 X	NO RPT	-0-	-88040	-0-						N	NO RPT						-0-
02		79520 X	NO RPT	-0-	-79520	-0-						N	NO RPT						-0-
03		88040 X	NO RPT	-0-	-88040	-0-						N	NO RPT						-0-
04		85200 X	NO RPT	-0-	-85200 B	-0-						N	NO RPT						-0-
TALISMAN ENERGY USA INC.										835506			RRCID -> 251773		COMPL. DATE 09/06/2009		TOTAL DEPTH 12944		PERF.12972 - 17119
NUECES MINERALS COMPANY										WELL #:		2001H							
11		16560 X	13986	-0-	-2574	-0-		13986	3			N	-0-						-0-
12		17112 X	12539	-0-	-4573	-0-		12539	3			N	-0-						-0-
01		16647 X	14684	-0-	-1963	-0-		14684	3			N	-0-						-0-
02		14728 X	13202	-0-	-1526	-0-		13202	3			N	-0-						-0-
03		15903 X	14247	-0-	-1656	-0-		14247	3			N	-0-						-0-
04		14220 X	13486	-0-	-734 B	-0-		13486	3			N	-0-						-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE														
TALISMAN ENERGY USA INC. //CONT.// 835506														
SOUTH TEXAS SYNDICATE WELL #: 451H RRCID -> 254365 COMPL. DATE 07/26/2009 TOTAL DEPTH 10985 PERF.11590 - 14874														
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE	
11	20249 X	20249	-0-	-0-	-0-	588 1	18640 3	Y	837	831 1			34	
12	23042 X	23042	-0-	-0-	-0-	100 4	921 9							
01	27776 X	10880	-0-	-16896	-0-	432 1	21878 3	Y	561	558 1			37	
02	25088 X	12313	-0-	-12775	-0-	115 4	617 9							
03	27776 X	5832	-0-	-21944	-0-	339 1	9859 3	Y	572	572 1			37	
04	22320 X	7371	-0-	-14949 B	-0-	53 4	629 9							
						309 1	11403 3	Y	491	498 1			30	
						61 4	540 9							
						149 1	4930 3	Y	661	665 1			26	
						26 4	727 9							
						62 1	7271 3	Y	-0-				26	
						38 4								
SOUTH TEXAS SYNDICATE WELL #: 291H RRCID -> 255011 COMPL. DATE 10/29/2009 TOTAL DEPTH 11640 PERF.11650 - 16452														
11	90264 X	90264	-0-	-0-	-0-	647 1	86643 3	Y	2293	2267 1			93	
12	17887 X	15276	-0-	-2611	-0-	452 4	2522 9							
01	73377 X	45246	-0-	-28131	-0-	157 1	14545 3	Y	453	512 1			34	
02	66276 X	63520	-0-	-2756	-0-	76 4	498 9							
03	73377 X	47638	-0-	-25739	-0-	341 1	43038 3	Y	1493	1433 1			94	
04	71010 X	61017	-0-	-9993 B	-0-	225 4	1642 9							
						615 1	60975 3	Y	1465	1471 1			88	
						318 4	1612 9							
						491 1	44765 3	Y	1953	1965 1			76	
						234 4	2148 9							
						585 1	59052 3	Y	974	933 1			117	
						309 4	1071 9							
GOODRIDGE WELL #: 2401H RRCID -> 255146 COMPL. DATE 01/11/2010 TOTAL DEPTH 12760 PERF. N/A														
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-	
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-	
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-	
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-	
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT				-0-	
NUECES MINERALS COMPANY WELL #: 1501H RRCID -> 255435 COMPL. DATE 12/15/2009 TOTAL DEPTH 12556 PERF.12855 - 17452														
11	17370 X	12604	-0-	-4766	-0-	12604 3		N	-0-				-0-	
12	17949 X	10115	-0-	-7834	-0-	10115 3		N	-0-				-0-	
01	17577 X	14230	-0-	-3347	-0-	14230 3		N	-0-				-0-	
02	18488 X	18488	-0-	-0-	-0-	18488 3		N	-0-				-0-	
03	18954 X	18954	-0-	-0-	-0-	18954 3		N	-0-				-0-	
*04	17428 X	17428	-0-	-0- B	-0-	17428 3		N	-0-				-0-	
STS "A" WELL #: 361H RRCID -> 255968 COMPL. DATE 01/26/2010 TOTAL DEPTH 12577 PERF.15655 - 17547														
11	5430 X	2914	-0-	-2516	-0-	2914 3		N	-0-				-0-	
12	5332 X	3065	-0-	-2267	-0-	3065 3		N	-0-				-0-	
01	4712 X	3483	-0-	-1229	-0-	3483 3		N	-0-				-0-	
02	4080 X	4080	-0-	-0-	-0-	4080 3		N	-0-				-0-	
03	5183 X	5183	-0-	-0-	-0-	5183 3		N	-0-				-0-	
04	3360 X	3125	-0-	-235 B	-0-	3125 3		N	-0-				-0-	

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE)		//CONT.//		39744 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LA SALLE			
TALISMAN ENERGY USA INC.		//CONT.//		835506									
SOUTH TEXAS SYNDICATE		WELL #:		452 H	RRCID ->	258206	COMPL. DATE	07/22/2011	TOTAL DEPTH	11154	PERF.11501 -	15032	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT	(I) MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
*11	30273 X	30273	-0-	-0-	-0-		28976 3	1297 9	Y	1179	1178 1		48
*12	32508 X	32508	-0-	-0-	-0-		31038 3	1470 9	Y	1336	1298 1		86
*01	16105 X	16105	-0-	-0-	-0-		15685 3	420 9	Y	382	439 1		29
*02	10679 X	10679	-0-	-0-	-0-		10339 3	340 9	Y	309	319 1		19
*03	14322 X	14322	-0-	-0-	-0-		13857 3	465 9	Y	423	426 1		16
*04	12113 X	12113	-0-	-0- B	-0-		11757 3	356 9	Y	324	302 1		38
NUECES MINERALS COMPANY		WELL #:		371H	RRCID ->	260072	COMPL. DATE	08/16/2011	TOTAL DEPTH	13103	PERF.13036 -	17926	
05	109957 X	-0-	-0-	-109957	-0-				N	-0-			-0-
06	106410 X	-0-	-0-	-106410	-0-				N	-0-			-0-
07	10757 X	-0-	-0-	-10757	-0-				N	-0-			-0-
08	10757 X	-0-	-0-	-10757	-0-				N	-0-			-0-
09	10410 X	-0-	-0-	-10410	-0-				N	-0-			-0-
10	10757 X	-0-	-0-	-10757	-0-				N	-0-			-0-
11	10410 X	-0-	-0-	-10410	-0-				N	-0-			-0-
12	10757 X	-0-	-0-	-10757	-0-				N	-0-			-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	0 X	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
SOUTH TEXAS SYNDICATE		WELL #:		451C	RRCID ->	260340	COMPL. DATE	02/14/2011	TOTAL DEPTH	10767	PERF.11150 -	15826	
11	102390 X	36968	-0-	-65422	-0-	31521 3	5447 9	N	4952	4792 1			197
12	105803 X	40947	-0-	-64856	-0-	34583 3	6364 9	N	5785	5611 1			371
01	43400 X	27896	-0-	-15504	-0-	23888 3	4008 9	N	3644	3769 1			246
02	39200 X	21650	-0-	-17550	-0-	18243 3	3407 9	N	3097	3155 1			188
03	43400 X	23389	-0-	-20011	-0-	18779 3	4610 9	N	4191	4217 1			162
04	39570 X	16628	-0-	-22942 B	-0-	14000 3	2628 9	N	2389	2266 1			285
SOUTH TEXAS SYNDICATE		WELL #:		452B	RRCID ->	260588	COMPL. DATE	07/26/2011	TOTAL DEPTH	11329	PERF.11300 -	17334	
11	136290 X	30102	-0-	-106188	-0-	29872 3	230 9	Y	209	210 1			9
12	140833 X	54388	-0-	-86445	-0-	53796 3	592 9	Y	538	513 1			34
01	31810 X	31810	-0-	-0-	-0-	31587 3	223 9	Y	203	222 1			15
02	26441 X	26441	-0-	-0-	-0-	26164 3	277 9	Y	252	252 1			15
03	27984 X	27984	-0-	-0-	-0-	27615 3	369 9	Y	335	337 1			13
*04	23348 X	23348	-0-	-0- B	-0-	23204 3	144 9	Y	131	128 1			16
GOODRIDGE		WELL #:		B 1H	RRCID ->	266321	COMPL. DATE	12/17/2011	TOTAL DEPTH	12858	PERF.12730 -	19530	
11	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	0 W	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
COOKE RANCH		WELL #:		B 5H	RRCID ->	266323	COMPL. DATE	12/14/2011	TOTAL DEPTH	10930	PERF.10790 -	16025	
11	T. A.	46093	-0-	46093	59017	40072 3	6021 9	N	5474	4964 1			747
12	T. A.	117454	-0-	117454	176471	106759 3	10695 9	N	9723	9816 1			654
01	T. A.	102630	-0-	102630	279101	93900 3	8730 9	Y	7936	8042 1			548
02	T. A.	93956	-0-	93956	373057	87760 3	6196 9	Y	5633	5624 1			557
03	T. A.	88535	-0-	88535	461592	81889 3	6646 9	Y	6042	5542 1			1057
04	T. A.	83089	-0-	83089 B	544681	78377 3	4712 9	Y	4284	3338 1			2003

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE														
TALISMAN ENERGY USA INC. //CONT.// 835506														
CARTWRIGHT WELL #: B 1H RRCID -> 266325 COMPL. DATE 12/03/2011 TOTAL DEPTH 10184 PERF.10773 - 15310														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
11	50940 X	23730	-0-	-27210	-0-	20977	3	2753	9 N	2503	2543	1		172
12	52638 X	11245	-0-	-41393	-0-	10127	3	1118	9 N	1016	1078	1		110
01	52638 X	18706	-0-	-33932	-0-	17219	3	1487	9 Y	1352	1349	1		113
02	47544 X	17177	-0-	-30367	-0-	16003	3	1174	9 Y	1067	1046	1		134
03	52638 X	5487	-0-	-47151	-0-	4620	3	867	9 Y	788	800	1		122
04	24450 X	5448	-0-	-19002 B	-0-	3962	3	1486	9 Y	1351	1090	1		383
CARTWRIGHT WELL #: A 1H RRCID -> 266330 COMPL. DATE 11/23/2011 TOTAL DEPTH 10822 PERF.10863 - 14665														
11	0 W	60852	-0-	60852	338996	57115	3	3737	9 N	3397	3400	1		230
12	0 W	53777	-0-	53777	392773	51499	3	2278	9 N	2071	2088	1		213
01	0 W	49386	-0-	49386	442159	45980	3	3406	9 Y	3096	3053	1		256
02	476637 X	34478	-0-	-442159	-0-	31821	3	2657	9 Y	2415	2368	1		303
03	103354 X	29587	-0-	-73767	-0-	27626	3	1961	9 Y	1783	1810	1		276
04	61770 X	25619	-0-	-36151 B	-0-	24991	3	628	9 Y	571	627	1		220
CARTWRIGHT WELL #: A 2H RRCID -> 266331 COMPL. DATE 12/05/2011 TOTAL DEPTH 10416 PERF.10789 - 15583														
11	0 W	62361	-0-	62361	321700	54976	3	7385	9 N	6714	6626	1		448
12	0 W	61054	-0-	61054	382754	56031	3	5023	9 N	4566	4549	1		465
01	0 W	56125	-0-	56125	438879	51403	3	4722	9 N	4293	4390	1		368
02	476029 X	37150	-0-	-438879	-0-	33329	3	3821	9 N	3474	3406	1		436
03	55397 X	27641	-0-	-27756	-0-	24821	3	2820	9 N	2564	2603	1		397
04	53610 X	24181	-0-	-29429 B	-0-	20725	3	3456	9 N	3142	2618	1		921
SOUTH TEXAS SYNDICATE WELL #: 293B RRCID -> 267023 COMPL. DATE 02/06/2012 TOTAL DEPTH 11681 PERF.11400 - 16697														
*09	92130 X	14658	-0-	-77472	-0-	14241	3	417	9 Y	379	331	1		64
*10	95201 X	14901	-0-	-80300	-0-	14322	3	579	9 Y	526	576	1		14
*11	92130 X	42042	-0-	-50088	-0-	40165	3	1877	9 Y	1706	1652	1		68
*12	95201 X	28166	-0-	-67035	-0-	26767	3	1399	9 Y	1272	1257	1		83
*01	95201 X	44257	-0-	-50944	-0-	42815	3	1442	9 Y	1311	1308	1		86
*02	86221 X	86221	-0-	-0-	-0-	84052	3	2169	9 Y	1972	1942	1		116
03	107918 X	107918	-0-	-0-	-0-	105081	3	2837	9 Y	2579	2595	1		100
04	92130 X	89515	-0-	-2615 B	-0-	87525	3	1990	9 Y	1809	1696	1		213
CARTWRIGHT WELL #: D 1H RRCID -> 267024 COMPL. DATE 02/27/2012 TOTAL DEPTH 10566 PERF.11027 - 15196														
*10	97588 X	88216	-0-	-9372	-0-	81549	3	6667	9 N	6061	9309	1		728
11	94440 X	76873	-0-	-17567	-0-	68635	3	8238	9 N	7489	7348	1		869
12	97588 X	77841	-0-	-19747	-0-	69446	3	8395	9 N	7632	8100	1		401
01	97588 X	93424	-0-	-4164	-0-	85965	3	7459	9 N	6781	6995	1		187
02	88144 X	77136	-0-	-11008	-0-	73030	3	4106	9 N	3733	3920	1		-0-
03	97588 X	76617	-0-	-20971	-0-	72568	3	4049	9 N	3681	3681	1		-0-
04	94440 X	60839	-0-	-33601 B	-0-	55329	3	5510	9 N	5009	3131	1		1878
ZAPP WELL #: A 3H RRCID -> 267043 COMPL. DATE 02/27/2012 TOTAL DEPTH 9469 PERF. 9485 - 14623														
11	26850 X	-0-	-0-	-26850	-0-				N	-0-				70
12	27745 X	-0-	-0-	-27745	-0-				N	-0-				70
01	27745 X	-0-	-0-	-27745	-0-				N	-0-				70
02	25060 X	-0-	-0-	-25060	-0-				N	-0-				70
03	27745 X	-0-	-0-	-27745	-0-				N	5				75
04	26850 X	-0-	-0-	-26850 B	-0-				N	-0-				75

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE														
TALISMAN ENERGY USA INC. //CONT.// 835506														
BRIGGS RANCH WELL #: E 4H RRCID -> 267201 COMPL. DATE 02/26/2012 TOTAL DEPTH 9144 PERF. 9455 - 13824														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	29820 X	8936	-0-	-20884	-0-	8305	3	631	9	Y	574	571	1	37
12	30814 X	9035	-0-	-21779	-0-	8470	3	565	9	Y	514	530	1	21
01	30814 X	8588	-0-	-22226	-0-	6477	3	1412	4	Y	635	614	1	42
						699	9							
02	27832 X	7126	-0-	-20706	-0-	6595	3	531	9	Y	483	500	1	25
03	30814 X	7361	-0-	-23453	-0-	6823	3	538	9	Y	489	498	1	16
04	29820 X	5084	-0-	-24736 B	-0-	4882	3	202	9	Y	184	190	1	10
NUECES MINERALS COMPANY WELL #: 372A RRCID -> 267204 COMPL. DATE 08/15/2011 TOTAL DEPTH 13128 PERF.13131 - 17372														
05	53232 X	-0-	-0-	-53232	-0-					N	-0-			-0-
06	99810 X	-0-	-0-	-99810	-0-					N	-0-			-0-
07	103137 X	-0-	-0-	-103137	-0-					N	-0-			-0-
08	103137 X	-0-	-0-	-103137	-0-					N	-0-			-0-
09	99810 X	-0-	-0-	-99810	-0-					N	-0-			-0-
10	103137 X	-0-	-0-	-103137	-0-					N	-0-			-0-
11	99810 X	-0-	-0-	-99810	-0-					N	-0-			-0-
12	103137 X	-0-	-0-	-103137	-0-					N	-0-			-0-
01	103137 X	-0-	-0-	-103137	-0-					N	-0-			-0-
02	93156 X	-0-	-0-	-93156	-0-					N	-0-			-0-
03	103137 X	-0-	-0-	-103137	-0-					N	-0-			-0-
04	99810 X	NO RPT	-0-	-99810 B	-0-					N	NO RPT			-0-
WEEKS WELL #: A 2H RRCID -> 267325 COMPL. DATE 04/10/2012 TOTAL DEPTH 9720 PERF. 9848 - 15210														
11	77100 X	-0-	-0-	-77100	-0-					N	-0-			239
12	79670 X	-0-	-0-	-79670	-0-					N	-0-			239
01	79670 X	7074	-0-	-72596	-0-	6917	3	157	9	N	143			380
02	71960 X	51745	-0-	-20215	-0-	48465	3	3280	9	N	2982	3075	1	287
03	79670 X	71955	-0-	-7715	-0-	67661	3	4294	9	N	3904	3711	1	480
04	77100 X	54345	-0-	-22755 B	-0-	51239	3	3106	9	N	2824	3021	1	283
WEEKS WELL #: E 1H RRCID -> 267353 COMPL. DATE 04/30/2012 TOTAL DEPTH 9826 PERF. 9940 - 16338														
11	75270 X	-0-	-0-	-75270	-0-					N	-0-			208
12	77779 X	-0-	-0-	-77779	-0-					N	-0-			208
01	77779 X	9573	-0-	-68206	-0-	9435	3	138	9	N	125			333
02	70252 X	32068	-0-	-38184	-0-	30807	3	1261	9	N	1146	1353	1	126
03	77779 X	42593	-0-	-35186	-0-	40703	3	1890	9	N	1718	1633	1	211
04	75270 X	57757	-0-	-17513 B	-0-	55176	3	2581	9	N	2346	2339	1	218
CARTWRIGHT WELL #: F 2H RRCID -> 267354 COMPL. DATE 04/14/2012 TOTAL DEPTH 10258 PERF.10780 - 18174														
*06	33978 X	-0-	-0-	-33978	-0-					N	4243	4243	1	223
*07	96751 X	-0-	-0-	-96751	-0-					N	-0-			223
*08	96751 X	-0-	-0-	-96751	-0-					N	-0-			223
*09	93630 X	-0-	-0-	-93630	-0-					N	-0-			223
*10	96751 X	4342	-0-	-92409	-0-	2763	3	1579	9	N	1435	1205	1	453
*11	93630 X	56650	-0-	-36980	-0-	47166	3	9484	9	N	8622	7887	1	1188
*12	105596 X	105596	-0-	-0-	-0-	91195	3	14401	9	N	13092	13388	1	892
*01	96751 X	94796	-0-	-1955	-0-	82067	3	12729	9	Y	11572	11669	1	795
*02	87388 X	77856	-0-	-9532	-0-	68865	3	8991	9	Y	8174	8161	1	808
*03	96751 X	76855	-0-	-19896	-0-	67212	3	9643	9	Y	8766	8041	1	1533
04	93630 X	64754	-0-	-28876 B	-0-	59313	3	5441	9	Y	4946	4050	1	2429

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE														
TALISMAN ENERGY USA INC. //CONT.// 835506														
CARTWRIGHT WELL #: G 2H RRCID -> 267811 COMPL. DATE 06/29/2012 TOTAL DEPTH 10106 PERF.12475 - 18628														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
07	18848 X	15904	-0-	-2944	-0-	14120	4	1784	9	N	1622	1610	1	12
08	73036 X	-0-	-0-	-73036	-0-					N	-0-			12
09	70680 X	-0-	-0-	-70680	-0-					N	-0-			12
10	73036 X	1935	-0-	-71101	-0-	1515	3	420	9	N	382	286	1	108
11	70680 X	66349	-0-	-4331	-0-	57414	3	8935	9	N	8123	7154	1	1077
*12	99751 X	99751	-0-	-0-	-0-	85198	3	14553	9	N	13230	13413	1	894
*01	89238 X	89238	-0-	-0-	-0-	76208	3	13030	9	Y	11845	11926	1	813
02	65968 X	65497	-0-	-471	-0-	56309	3	9188	9	Y	8353	8340	1	826
03	73036 X	72692	-0-	-344	-0-	62837	3	9855	9	Y	8959	8218	1	1567
04	70680 X	64135	-0-	-6545 B	-0-	57154	3	6981	9	Y	6346	4946	1	2967
BELLWOS WELL #: B 4H RRCID -> 267812 COMPL. DATE 06/18/2012 TOTAL DEPTH 10815 PERF.11210 - 15572														
06	0	26329	-0-	26329	26329	24611	4	1718	9	N	1562	1490	1	72
07	57937 X	-0-	-0-	-57937	-0-					N	-0-			72
08	78089 X	-0-	-0-	-78089	-0-					N	-0-			72
09	75570 X	-0-	-0-	-75570	-0-					N	-0-			72
10	78089 X	4606	-0-	-73483	-0-	4025	3	581	9	N	528	436	1	164
11	75570 X	48998	-0-	-26572	-0-	44072	3	4926	9	N	4478	4034	1	608
*12	88842 X	88842	-0-	-0-	-0-	81026	3	7816	9	N	7105	7231	1	482
*01	90868 X	90868	-0-	-0-	-0-	82881	3	7987	9	Y	7261	7249	1	494
*02	79211 X	79211	-0-	-0-	-0-	73625	3	5586	9	Y	5078	5070	1	502
03	78089 X	76001	-0-	-2088	-0-	70010	3	5991	9	Y	5446	4995	1	953
04	75570 X	61871	-0-	-13699 B	-0-	58083	3	3788	9	Y	3444	2748	1	1649
BELLWOS WELL #: A 3H RRCID -> 267817 COMPL. DATE 06/10/2012 TOTAL DEPTH 10759 PERF.10967 - 15980														
06	0	21230	-0-	21230	21230	19574	4	1656	9	N	1505	1490	1	15
07	50807 X	-0-	-0-	-50807	-0-					N	-0-			15
08	68479 X	-0-	-0-	-68479	-0-					N	-0-			15
09	66270 X	-0-	-0-	-66270	-0-					N	-0-			15
10	68479 X	10724	-0-	-57755	-0-	9088	3	1636	9	N	1487	1092	1	410
*11	70539 X	70539	-0-	-0-	-0-	63831	3	6708	9	N	6098	5656	1	852
*12	117552 X	117552	-0-	-0-	-0-	108011	3	9541	9	N	8674	8931	1	595
*01	103054 X	103054	-0-	-0-	-0-	94743	3	8311	9	Y	7555	7630	1	520
*02	94305 X	94305	-0-	-0-	-0-	88425	3	5880	9	Y	5345	5336	1	529
*03	84767 X	84767	-0-	-0-	-0-	78462	3	6305	9	Y	5732	5258	1	1003
*04	68944 X	68944	-0-	-0- B	-0-	65699	3	3245	9	Y	2950	2471	1	1482
SOUTH TEXAS SYNDICATE WELL #: 291B RRCID -> 267826 COMPL. DATE 03/15/2012 TOTAL DEPTH 11339 PERF.12495 - 14609														
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT			-0-
SOUTH TEXAS SYNDICATE WELL #: 292B RRCID -> 268134 COMPL. DATE 02/12/2012 TOTAL DEPTH 11482 PERF.11216 - 16544														
11	72570 X	NO RPT	-0-	-72570	-0-					Y	NO RPT			-0-
12	74989 X	NO RPT	-0-	-74989	-0-					Y	NO RPT			-0-
01	74989 X	NO RPT	-0-	-74989	-0-					Y	NO RPT			-0-
02	67732 X	NO RPT	-0-	-67732	-0-					Y	NO RPT			-0-
03	74989 X	NO RPT	-0-	-74989	-0-					Y	NO RPT			-0-
04	72570 X	NO RPT	-0-	-72570 B	-0-					Y	NO RPT			-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY												CNTY: LA SALLE					
XTO ENERGY INC. 945936																	
BURKS RANCH EAST WELL #: 2H RRCID -> 259883 COMPL. DATE 01/14/2011 TOTAL DEPTH 11762 PERF.12000 - 16750																	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	41040 X	32612	-0-	-8428	-0-		32612	3			N	-0-					-0-
12	39804 X	32489	-0-	-7315	-0-		54	1	32435	3	N	-0-					-0-
01	39804 X	31323	-0-	-8481	-0-		810	1	30513	3	N	-0-					-0-
02	34104 X	27268	-0-	-6836	-0-		27267	3		1	9	N	1	1	8		-0-
03	35154 X	28513	-0-	-6641	-0-		28509	3		4	9	N	4	4	8		-0-
*04	32610 X	26327	-0-	-6283 B	-0-		26324	3		3	9	N	3	3	8		-0-
LAYTON "A" WELL #: 3H RRCID -> 260178 COMPL. DATE 11/11/2010 TOTAL DEPTH 11935 PERF.12450 - 15950																	
11	2610 X	932	-0-	-1678	-0-		160	1	687	3	N	77					808
12	2697 X	1990	-0-	-707	-0-		85	9									
							701	1	788	3	N	455	556	1			707
01	2933 X	2933	-0-	-0-	-0-		501	9									
							599	1	2028	3	N	278	362	1			623
02	2436 X	1072	-0-	-1364	-0-		306	9									
							552	1	220	3	N	273	178	1			718
03	2697 X	1754	-0-	-943	-0-		300	9									
							638	1	785	3	N	301	381	1			638
04	2610 X	955	-0-	-1655 B	-0-		331	9									
							623	1	332	9	N	302	367	1			573
VIRGINIA FEE WELL #: C 3H RRCID -> 261769 COMPL. DATE 05/06/2011 TOTAL DEPTH 12311 PERF.12700 - 17150																	
11	56400 X	41028	-0-	-15372	-0-		2814	1	38213	3	Y	1					35
12	54126 X	36528	-0-	-17598	-0-		1	9									
							2956	1	33570	3	Y	2	21	1			16
							2	9									
01	51832 X	35201	-0-	-16631	-0-		3055	1	32146	3	Y	-0-					16
02	42560 X	29981	-0-	-12579	-0-		2672	1	27309	3	Y	-0-					16
03	42408 X	31744	-0-	-10664	-0-		3000	1	28742	3	Y	2					18
							2	9									
04	41040 X	28055	-0-	-12985 B	-0-		2689	1	25366	3	Y	-0-					18
VIRGINIA FEE WELL #: C 8H RRCID -> 261770 COMPL. DATE 05/05/2011 TOTAL DEPTH 12629 PERF.12800 - 16950																	
11	27810 X	25104	-0-	-2706	-0-		1722	1	23382	3	Y	-0-					-0-
12	24955 X	23058	-0-	-1897	-0-		1866	1	21192	3	Y	-0-					-0-
01	25637 X	21285	-0-	-4352	-0-		1847	1	19435	3	Y	3					3
							3	9									
02	23436 X	17371	-0-	-6065	-0-		1548	1	15823	3	Y	-0-					3
03	25947 X	19321	-0-	-6626	-0-		1826	1	17495	3	Y	-0-					3
04	25110 X	16348	-0-	-8762 B	-0-		1567	1	14781	3	Y	-0-					3
VIRGINIA FEE WELL #: G 5H RRCID -> 263868 COMPL. DATE 09/15/2011 TOTAL DEPTH 12890 PERF.13150 - 17600																	
11	189990 X	26863	-0-	-163127	-0-		1842	1	25021	3	Y	-0-					-0-
12	196323 X	24319	-0-	-172004	-0-		1968	1	22351	3	Y	-0-					-0-
01	43617 X	23049	-0-	-20568	-0-		2000	1	21049	3	Y	-0-					-0-
02	39396 X	18912	-0-	-20484	-0-		1685	1	17227	3	Y	-0-					-0-
03	43617 X	21314	-0-	-22303	-0-		2014	1	19300	3	Y	-0-					-0-
04	26850 X	18546	-0-	-8304 B	-0-		1778	1	16768	3	Y	-0-					-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE)														
XTO ENERGY INC.														
VIRGINIA FEE														
WELL #: G 4H RRCID -> 264424 COMPL. DATE 09/15/2011 TOTAL DEPTH 12353 PERF. 12800 - 17400														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
11	170070 X	21188	-0-	-148882	-0-	1453 1	19732 3	Y	3					247
12	175739 X	20690	-0-	-155049	-0-	1673 1	18993 3	Y	22	148	1			121
01	38223 X	19636	-0-	-18587	-0-	1702 1	17911 3	Y	21					142
02	21812 X	16404	-0-	-5408	-0-	1460 1	14922 3	Y	20					162
03	24149 X	16960	-0-	-7189	-0-	1595 1	15287 3	Y	71					233
04	21180 X	18260	-0-	-2920 B	-0-	1740 1	16410 3	Y	100					333
						110 9								
HAYS-EZZELL (1200)														
WELHAUSEN OPERATING COMPANY, LP														
WHEELER														
WELL #: 15 RRCID -> 118638 COMPL. DATE 03/08/1985 TOTAL DEPTH 1150 PERF. 1098 - 1108														
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
HELMS (4200)														
PREVAILE ENERGY, INCORPORATED														
KORZEKWA														
WELL #: 1 RRCID -> 171118 COMPL. DATE 10/21/1997 TOTAL DEPTH 4600 PERF. 4386 - 4398														
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	23800			N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	23800			N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	23800			N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	23800			N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	23800			N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	23800			N	NO RPT					-0-
HENRY (WALES "A" SAND)														
ACOCK/ANAQUA OPERATING CO., LP														
HENRY, J.B.														
WELL #: 7 RRCID -> 145471 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5710 PERF. 5496 - 5576														
11	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
12	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
HENRY DOME (EDWARDS)														
ALEGRE ENERGY, INC.														
HENRY, E. M.														
WELL #: 1H RRCID -> 074017 COMPL. DATE 03/10/2000 TOTAL DEPTH 10606 PERF. 9925 - 11273														
11	2370 X	31	-0-	-2339	-0-	31 2		N	-0-					-0-
12	2736 X	2736	-0-	-0-	-0-	2736 2		N	-0-					-0-
01	2449 X	-0-	-0-	-2449	-0-			N	-0-					-0-
02	1658 X	1658	-0-	-0-	-0-	1658 2		N	-0-					-0-
03	2728 X	1183	-0-	-1545	-0-	1183 2		N	-0-					-0-
04	2640 X	1050	-0-	-1590	-0-	1050 2		N	-0-					-0-

HENRY DOME (EDWARDS)				//CONT.//		40520 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MCMULLEN					
ALEGRE ENERGY, INC.				//CONT.//		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	*	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	*	* DISPOSITIONS AMT CODE	*	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
11		1223 N	1223	-0-	-0-	-0-		1223 2			N	-0-					-0-
12		874 N	874	-0-	-0-	-0-		874 2			N	-0-					-0-
01		815 N	815	-0-	-0-	-0-		815 2			N	-0-					-0-
02		2622 N	2622	-0-	-0-	-0-		2622 2			N	-0-					-0-
03		1871 N	1871	-0-	-0-	-0-		1871 2			N	-0-					-0-
04		780 N	313	-0-	-467	-0-		313 2			N	-0-					-0-
HENRY, E. M.				WELL #:		2		RRCID -> 077181		COMPL. DATE 05/17/1978		TOTAL DEPTH 10656		PERF.10370 - 10532			
11		1830 N	621	-0-	-1209	-0-		621 2			N	-0-					-0-
12		2221 N	2221	-0-	-0-	-0-		2221 2			N	-0-					-0-
01		1084 N	1084	-0-	-0-	-0-		1084 2			N	-0-					-0-
02		588 N	525	-0-	-63	-0-		525 2			N	-0-					-0-
03		2232 N	1743	-0-	-489	-0-		1743 2			N	-0-					-0-
*04		2153 N	2153	-0-	-0-	-0-		2153 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			
11		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	54					N	NO RPT					-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	54					N	NO RPT					-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	54					N	NO RPT					-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	54					N	NO RPT					-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	54					N	NO RPT					-0-
04		14B2 EXT	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			
11		0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12		0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
HERRADURA RANCH "A"				WELL #:		4A		RRCID -> 160067		COMPL. DATE 08/02/1996		TOTAL DEPTH 1250		PERF. 876 - 888			
11		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
HERRADURA RANCH				WELL #:		7		RRCID -> 234729		COMPL. DATE 02/14/2008		TOTAL DEPTH 980		PERF. 922 - 930			
11		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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	*	*	C	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM BALANCE
							AMT	CODE	AMT	CODE		M		AMT	CODE	AMT	CODE		
11	14B	DENY	-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-	
HERRADURA RANCH			WELL #:		10		RRCID ->	253225	COMPL. DATE	01/28/2009	TOTAL DEPTH	959	PERF.	880 - 886					
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
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					
11	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
12	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
01	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
02	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
03	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
04	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
HILBIG UNIT			WELL #:		1H		RRCID ->	141014	COMPL. DATE	10/26/1991	TOTAL DEPTH	3900	PERF.	2334 - 2558					
11	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
12	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
HILBIG OIL UNIT NO. 1			WELL #:		11H		RRCID ->	145270	COMPL. DATE	03/29/1933	TOTAL DEPTH	2568	PERF.	2303 - 2564					
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
HILBIG UNIT			WELL #:		5H		RRCID ->	145685	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	4500	PERF.	2513 - 2579					
11	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
12	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
01	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
02	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
03	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
04	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	

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	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
11	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
HILBIG UNIT NO. 1		WELL #:		8H	RRCID ->	145702	COMPL. DATE	06/16/1993	TOTAL DEPTH	3100	PERF. 2753 - 2820					
11	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
HILBIG UNIT NO. 1		WELL #:		9H	RRCID ->	145808	COMPL. DATE	06/14/1993	TOTAL DEPTH	3310	PERF. 2636 - 2678					
11	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
HILBIG OIL UNIT NO. 1		WELL #:		4H	RRCID ->	145809	COMPL. DATE	06/16/1993	TOTAL DEPTH	3500	PERF. 2323 - 2446					
11	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
HILBIG UNIT STORAGE RECORD		WELL #:		1	RRCID ->	146002	COMPL. DATE	08/06/1993	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A					
11	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	43	347	1			84
12	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	79					163
01	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	49					212
02	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	150					362
03	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					362
04	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					362
HILBIG OIL UNIT NO. 1		WELL #:		3H	RRCID ->	146004	COMPL. DATE	04/07/1993	TOTAL DEPTH	4990	PERF. 2611 - 2670					
11	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
HILBIG OIL UNIT NO. 1		WELL #:		23H	RRCID ->	146012	COMPL. DATE	06/12/1993	TOTAL DEPTH	2682	PERF. 2621 - 2645					
11	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HILBIG LOWER COLORADO RIVER AUTHORITY HILBIG OIL UNIT NO. 1														CMTY: BASTROP	
WELL #: 21H RRCID -> 146013 COMPL. DATE 06/16/1993 TOTAL DEPTH 2578 PERF. 2544 - 2578															
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE	
11	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
12	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
01	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
02	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
03	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
04	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
HILBIG OIL UNIT NO. 1 WELL #: 19H RRCID -> 146014 COMPL. DATE 06/17/1993 TOTAL DEPTH 2595 PERF. 2501 - 2595															
11	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
12	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
01	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
02	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
03	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
04	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
HILBIG OIL UNIT NO. 1 WELL #: 13H RRCID -> 146015 COMPL. DATE 05/26/1971 TOTAL DEPTH 2636 PERF. N/A															
11	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
12	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
01	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
02	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
03	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
04	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
HILBIG OIL UNIT NO. 1 WELL #: 22H RRCID -> 146207 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A															
11	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
12	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
01	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
02	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
03	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
04	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
HILBIG OIL UNIT NO. 1 WELL #: 12H RRCID -> 146208 COMPL. DATE 06/16/1993 TOTAL DEPTH 2707 PERF. 2632 - 2707															
11	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
12	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
01	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
02	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
03	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
04	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
HILBIG OIL UNIT NO. 1 WELL #: 27H RRCID -> 146647 COMPL. DATE 11/15/1971 TOTAL DEPTH 2675 PERF. N/A															
11	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
12	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
01	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
02	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
03	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
04	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
HILBIG OIL UNIT NO. 1 WELL #: 18H RRCID -> 146648 COMPL. DATE 07/15/1994 TOTAL DEPTH 2587 PERF. 2365 - 3627															
11	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
12	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
01	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
02	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
03	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
04	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	

HILBIG LOWER COLORADO RIVER AUTHORITY													CNTY: BASTROP	
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 INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	BALANCE	
11	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-	
12	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-	
01	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-	
02	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-	
03	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-	
04	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-	
HILBIG OIL UNIT NO. 1														
WELL #: 25H RRCID -> 146650 COMPL. DATE 06/29/1993 TOTAL DEPTH 2800 PERF. 2650 - 2670														
11	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-	
12	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-	
01	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-	
02	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-	
03	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-	
04	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-	
HILBIG OIL UNIT NO. 1														
WELL #: 24H RRCID -> 146651 COMPL. DATE 08/06/1996 TOTAL DEPTH 3678 PERF. 2406 - 3678														
11	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-	
12	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-	
01	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-	
02	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-	
03	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-	
04	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-	
HILBIG OIL UNIT NO. 1														
WELL #: 17H RRCID -> 146652 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A														
11	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-	
12	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-	
01	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-	
02	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-	
03	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-	
04	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-	
HILBIG OIL UNIT NO. 1														
WELL #: 6H RRCID -> 147061 COMPL. DATE 04/06/1993 TOTAL DEPTH 3170 PERF. 2460 - 2568														
11	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-	
12	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-	
01	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-	
02	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-	
03	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-	
04	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-	
HILBIG OIL UNIT NO. 1														
WELL #: 27H RRCID -> 151598 COMPL. DATE 11/15/1971 TOTAL DEPTH 2675 PERF. N/A														
11	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-	
12	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-	
01	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-	
02	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-	
03	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-	
04	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-	
HILBIG OIL UNIT NO. 1														
WELL #: 17H RRCID -> 151599 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A														
11	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-	
12	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-	
01	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-	
02	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-	
03	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-	
04	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-	

OIL AND GAS DIVISION

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	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
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
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
WILKIRSON			WELL #: 2A	RRCID -> 167867	COMPL. DATE 03/25/1998	TOTAL DEPTH 1257	PERF. N/A	
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-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
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
HOLMAN RANCH, N (PENN)			42298 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: EDWARDS		
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC			385842					
HOLMAN, A. D.			WELL #: 1026	RRCID -> 052690	COMPL. DATE 09/01/1990	TOTAL DEPTH 6500	PERF. 4974 -	5028
11	360 N	318	-0-	-42	-0-	29 1	289 3	N -0- 1
12	403 N	361	-0-	-42	-0-	39 1	321 3	N 1 1 1
						1 9		
01	403 N	74	-0-	-329	-0-	7 1	63 3	N 4 1 1 4 8 -0-
						4 9		
02	308 N	79	-0-	-229	-0-	7 1	72 3	N -0- -0-
03	516 N	516	-0-	-0-	-0-	51 1	463 3	N 2 1 8 1
						2 9		
*04	174 N	174	-0-	-0-	-0-	19 1	155 3	N -0- 1

HOLMAN RANCH, N (PENN) //CONT.// 42298 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: EDWARDS												
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842												
EPPS, H. C. WELL #: 4039 RRCID -> 053723 COMPL. DATE 10/12/1972 TOTAL DEPTH 6475 PERF. N/A												
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
11	613 N	613	-0-	-0-	-0-	43 1	569 2	Y	1	4 1	-0-	
12	806 N	579	-0-	-227	-0-	1 9	539 2	Y	-0-	3 1	-0-	
01	713 N	478	-0-	-235	-0-	40 1	439 2	Y	3		-0-	
02	560 N	400	-0-	-160	-0-	36 1	365 2	Y	3		3	
03	589 N	418	-0-	-171	-0-	3 9	386 2	Y	2	3 1	1 8	
*04	463 N	463	-0-	-0-	-0-	32 1	432 2	Y	1		2	
						3 9						
						30 1						
						2 9						
						30 1						
						1 9						
HOLMAN, W. T. O. WELL #: 1025 RRCID -> 054077 COMPL. DATE 11/12/1972 TOTAL DEPTH 6500 PERF. N/A												
11	630 X	579	-0-	-51	-0-	41 1	537 2	Y	1	3 1	-0-	
12	651 X	649	-0-	-2	-0-	1 9	604 2	Y	-0-		-0-	
01	815 N	815	-0-	-0-	-0-	45 1	746 2	Y	7	5 1	2 8	
02	532 N	530	-0-	-2	-0-	61 1	485 2	Y	3		3	
03	651 N	594	-0-	-57	-0-	8 9	549 2	Y	2	4 1	1	
04	750 N	570	-0-	-180	-0-	42 1	531 2	Y	2		3	
						3 9						
						37 1						
						2 9						
						2 9						
CAUTHORN -27- WELL #: 2 RRCID -> 054286 COMPL. DATE 11/27/1972 TOTAL DEPTH 7088 PERF. N/A												
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
MORRISS 83 WELL #: 2 RRCID -> 054295 COMPL. DATE 10/23/1972 TOTAL DEPTH 6350 PERF. N/A												
11	13 N	13	-0-	-0-	-0-	1 1	12 2	Y	-0-		-0-	
12	10 N	10	-0-	-0-	-0-	1 1	9 2	Y	-0-		-0-	
01	72 N	72	-0-	-0-	-0-	6 1	66 2	Y	-0-		-0-	
02	84 N	84	-0-	-0-	-0-	7 1	77 2	Y	-0-		-0-	
03	48 N	48	-0-	-0-	-0-	4 1	44 2	Y	-0-		-0-	
*04	42 N	42	-0-	-0-	-0-	4 1	38 2	Y	-0-		-0-	
MORRISS 84 WELL #: 2 RRCID -> 054297 COMPL. DATE 12/11/1972 TOTAL DEPTH 6250 PERF. N/A												
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	

HOLMAN RANCH, N (PENN) //CONT.// 42298 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: EDWARDS													
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842													
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	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
11	1860 N	1751	-0-	-109	-0-	141	1	1610	2	Y	-0-		4
12	1922 N	1510	-0-	-412	-0-	130	1	1379	2	Y	1		5
						1	9						
01	1860 N	1364	-0-	-496	-0-	116	1	1247	2	Y	1		6
						1	9						
02	1624 N	1162	-0-	-462	-0-	96	1	1065	2	Y	1	5 1	2
						1	9						
03	1609 N	1609	-0-	-0-	-0-	137	1	1468	2	Y	4	2 8	4
						4	9						
*04	1718 N	1718	-0-	-0-	-0-	152	1	1563	2	Y	3	5 1	2
						3	9						

CAUTHORN -16- WELL #: 1 RRCID -> 054396 COMPL. DATE 12/16/1972 TOTAL DEPTH 7196 PERF. N/A													
11	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	33				Y	-0-			-0-
12	DLQ G-10	2	-0-	2	35	2	2		Y	-0-			-0-
01	39 N	4	-0-	-35	-0-	4	2		Y	-0-			-0-
02	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	2		Y	-0-			-0-
03	2 N	-0-	-0-	-2	-0-				Y	-0-			-0-
04	4 N	-0-	-0-	-4	-0-				Y	-0-			-0-

CAUTHORN -85- WELL #: 1 RRCID -> 056149 COMPL. DATE 08/16/1973 TOTAL DEPTH 7059 PERF. N/A													
11	1410 N	1389	-0-	-21	-0-	112	1	1277	2	Y	-0-		3
12	1448 N	1448	-0-	-0-	-0-	125	1	1322	2	Y	1		4
						1	9						
01	1426 N	1422	-0-	-4	-0-	121	1	1300	2	Y	1		5
						1	9						
02	1288 N	1228	-0-	-60	-0-	101	1	1126	2	Y	1	4 1	2
						1	9						
03	1457 N	1320	-0-	-137	-0-	113	1	1205	2	Y	2		4
						2	9						
04	1380 N	1304	-0-	-76	-0-	115	1	1187	2	Y	2	4 1	2
						2	9						

EPPS, H. C. WELL #: 2038 RRCID -> 062782 COMPL. DATE 07/11/1975 TOTAL DEPTH 6780 PERF. N/A													
11	494 N	494	-0-	-0-	-0-	35	1	458	2	Y	1	3 1	-0-
						1	9						
12	465 N	461	-0-	-4	-0-	32	1	429	2	Y	-0-		-0-
01	457 N	457	-0-	-0-	-0-	34	1	420	2	Y	3	3 1	-0-
						3	9						
02	448 N	415	-0-	-33	-0-	33	1	379	2	Y	3		3
						3	9						
03	465 N	459	-0-	-6	-0-	33	1	425	2	Y	1	3 1	1
						1	9						
04	450 N	395	-0-	-55	-0-	26	1	368	2	Y	1		2
						1	9						

HOLMAN RANCH, N (PENN) //CONT.// 42298 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: EDWARDS														
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842														
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	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
11	654 N	654	-0-	-0-	-0-	53	1	601	2	Y	-0-			1
12	580 N	580	-0-	-0-	-0-	50	1	530	2	Y	-0-			1
01	558 X	476	-0-	-82	-0-	41	1	434	2	Y	1			2
						1	9							
02	616 X	398	-0-	-218	-0-	33	1	364	2	Y	1	2	1	1
						1	9							
03	682 X	466	-0-	-216	-0-	40	1	426	2	Y	-0-			1
04	660 X	446	-0-	-214	-0-	39	1	406	2	Y	1	1	1	1
						1	9							
EPPS, H. C. WELL #: 338 RRCID -> 071997 COMPL. DATE 05/05/1977 TOTAL DEPTH 6494 PERF. N/A														
11	142 N	142	-0-	-0-	-0-	10	1	131	2	Y	1	1	1	-0-
						1	9							
12	157 N	157	-0-	-0-	-0-	11	1	146	2	Y	-0-			-0-
01	139 N	139	-0-	-0-	-0-	10	1	128	2	Y	1	1	1	-0-
						1	9							
02	140 N	128	-0-	-12	-0-	10	1	117	2	Y	1			1
						1	9							
03	155 N	111	-0-	-44	-0-	8	1	103	2	Y	-0-	1	1	-0-
*04	142 N	142	-0-	-0-	-0-	9	1	132	2	Y	1			1
						1	9							
MORRISS 84 WELL #: 4 RRCID -> 085892 COMPL. DATE 12/06/1979 TOTAL DEPTH 6374 PERF. 6246 - 6249														
11	240 N	208	-0-	-32	-0-	17	1	190	2	Y	1			1
						1	9							
12	217 N	209	-0-	-8	-0-	18	1	191	2	Y	-0-			1
01	217 N	196	-0-	-21	-0-	17	1	179	2	Y	-0-			1
02	196 N	175	-0-	-21	-0-	14	1	161	2	Y	-0-	1	1	-0-
03	217 N	185	-0-	-32	-0-	16	1	168	2	Y	1			1
						1	9							
04	180 N	173	-0-	-7	-0-	15	1	158	2	Y	-0-	1	1	-0-
CAUTHORN -85- WELL #: 3 RRCID -> 088831 COMPL. DATE 06/30/1980 TOTAL DEPTH 6485 PERF. 6234 - 6337														
11	720 N	680	-0-	-40	-0-	55	1	624	2	Y	1			2
						1	9							
12	744 N	708	-0-	-36	-0-	61	1	647	2	Y	-0-			2
01	713 N	713	-0-	-0-	-0-	61	1	651	2	Y	1			3
						1	9							
02	644 N	641	-0-	-3	-0-	53	1	588	2	Y	-0-	2	1	1
03	715 N	715	-0-	-0-	-0-	61	1	653	2	Y	1			2
						1	9							
*04	692 N	692	-0-	-0-	-0-	61	1	630	2	Y	1	2	1	1
						1	9							
MORRISS 84 WELL #: 5 RRCID -> 162037 COMPL. DATE 10/24/1996 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6260 - 6270														
11	1260 N	341	-0-	-919	-0-	27	1	314	2	Y	-0-			1
12	962 N	962	-0-	-0-	-0-	83	1	878	2	Y	1			2
						1	9							
01	554 N	554	-0-	-0-	-0-	47	1	507	2	Y	-0-			2
02	867 N	867	-0-	-0-	-0-	71	1	795	2	Y	1	2	1	1
						1	9							
03	1038 N	1038	-0-	-0-	-0-	88	1	947	2	Y	3	2	8	2
						3	9							
*04	803 N	803	-0-	-0-	-0-	71	1	730	2	Y	2	3	1	1
						2	9							

HOLMAN RANCH, N (PENN) //CONT.// 42298 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY												CNTY: EDWARDS							
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842																			
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	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE					
11	960 N	393	-0-	-567	-0-	32	1	361	2	Y	-0-			2					
12	899 N	478	-0-	-421	-0-	41	1	437	2	Y	-0-			2					
01	930 N	588	-0-	-342	-0-	50	1	537	2	Y	1			3					
						1	9												
02	1286 N	1286	-0-	-0-	-0-	106	1	1179	2	Y	1	2	1	2					
						1	9												
03	1012 N	1012	-0-	-0-	-0-	86	1	925	2	Y	1			3					
						1	9												
*04	1144 N	1144	-0-	-0-	-0-	101	1	1041	2	Y	2	3	1	2					
						2	9												
CAUTHORN "86" WELL #: 3												RRCID -> 167918		COMPL. DATE 07/16/1997		TOTAL DEPTH 6501		PERF. 4858 - 4910	
11	750 N	711	-0-	-39	-0-	57	1	654	2	Y	-0-			2					
12	744 N	715	-0-	-29	-0-	62	1	653	2	Y	-0-			2					
01	775 N	711	-0-	-64	-0-	61	1	649	2	Y	1			3					
						1	9												
02	672 N	609	-0-	-63	-0-	50	1	559	2	Y	-0-	2	1	1					
03	833 N	833	-0-	-0-	-0-	71	1	761	2	Y	1			2					
						1	9												
*04	714 N	714	-0-	-0-	-0-	63	1	650	2	Y	1	2	1	1					
						1	9												
MCGUFFIN, JOE JR. 549892												RRCID -> 135345		COMPL. DATE 06/29/1990		TOTAL DEPTH 6482		PERF. 6415 - 6482	
EPPS WELL #: 4701																			
11	150 N	150	-0-	-0-	-0-	6	1	144	2	N	-0-			43					
12	219 N	219	-0-	-0-	-0-	9	1	210	2	N	-0-			43					
01	70 N	70	-0-	-0-	-0-	3	1	67	2	N	-0-			43					
02	140 N	105	-0-	-35	-0-	4	1	101	2	N	-0-			43					
03	217 N	32	-0-	-185	-0-	4	1	28	2	N	-0-			43					
04	60 N	NO RPT	-0-	-60	-0-					N	NO RPT			43					
SABER OIL & GAS VENTURES, LLC 741977												RRCID -> 091710		COMPL. DATE 01/15/1981		TOTAL DEPTH 6978		PERF. 4480 - 5198	
EPPS WELL #: 2																			
11	1725 X	1725	-0-	-0-	-0-	431	1	1294	2	N	-0-			-0-					
12	1645 X	1645	-0-	-0-	-0-	411	1	1234	2	N	-0-			-0-					
01	1452 N	1452	-0-	-0-	-0-	363	1	1089	2	N	-0-			-0-					
02	1624 N	1322	-0-	-302	-0-	330	1	992	3	N	-0-			-0-					
03	1643 N	1631	-0-	-12	-0-	408	1	1223	2	N	-0-			-0-					
*04	1598 N	1598	-0-	-0-	-0-	400	1	1198	2	N	-0-			-0-					
EPPS WELL #: 3												RRCID -> 093161		COMPL. DATE 04/22/1981		TOTAL DEPTH 5500		PERF. 4911 - 5189	
11	1110 N	431	-0-	-679	-0-	107	1	324	2	N	-0-			99					
12	868 N	472	-0-	-396	-0-	118	1	354	2	N	-0-			99					
01	406 N	406	-0-	-0-	-0-	102	1	304	2	N	-0-			99					
02	392 N	26	-0-	-366	-0-	7	1	19	2	N	-0-			99					
03	465 N	30	-0-	-435	-0-	8	1	22	2	N	-0-			99					
04	390 N	192	-0-	-198	-0-	48	1	144	2	N	-0-			99					
EPPS WELL #: 4												RRCID -> 100923		COMPL. DATE 04/29/1982		TOTAL DEPTH 6583		PERF. 6396 - 6424	
11	6420 X	240	-0-	-6180	-0-	60	1	180	2	N	-0-			258					
12	5270 X	2603	-0-	-2667	-0-	651	1	1952	2	N	-0-			258					
01	5270 X	3949	-0-	-1321	-0-	987	1	2962	2	N	-0-			258					
02	4032 X	3937	-0-	-95	-0-	984	1	2953	2	N	-0-			258					
03	4891 X	4891	-0-	-0-	-0-	1223	1	3668	2	N	-0-			258					
*04	4604 X	4604	-0-	-0-	-0-	1151	1	3453	2	N	-0-			258					

HOLMAN RANCH, N (PENN)												
TIDWELL PRODUCTION COMPANY												
HOLMAN												
//CONT.//				42298 500	NON-ASSOCIATED				CAPACITY			
				859824					CNTY: EDWARDS			
WELL #:				1040	RRCID -> 133622				COMPL. DATE 02/07/1990			
									TOTAL DEPTH 6525 PERF. 4015 - 5027			
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
11	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
PLUGGED AND ABANDONED 10/05/2012 - PLUGGED 10/05/12												
HOMEYER (ESCONDIDO)												
REGENCY ENERGY, INC.												
COX, MIKE												
				42406 180	NON-ASSOCIATED				ONE WELL			
				698761					CNTY: ZAVALA			
WELL #:				1	RRCID -> 192776				COMPL. DATE 08/24/2001			
									TOTAL DEPTH 1523 PERF. 730 - 732			
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
HOPKINS (ELLEN)												
NEWFIELD EXPLORATION COMPANY												
FOUR SQUARE RANCH												
				42554 500	NON-ASSOCIATED				EXEMPT			
				606617					CNTY: EDWARDS			
WELL #:				2	RRCID -> 199883				COMPL. DATE 09/25/2003			
									TOTAL DEPTH 6766 PERF. 6766 - 11694			
11	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
12	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
FOUR SQUARE RANCH												
WELL #:				20	RRCID -> 214324				COMPL. DATE 11/07/2005			
									TOTAL DEPTH 7208 PERF. 6718 - 6826			
11	471 N	471	-0-	-0-	-0-	118	1	346	2	N	-0-	-0-
						7	4					
12	434 N	202	-0-	-232	-0-	43	1	152	2	N	-0-	-0-
						7	4					
01	364 N	364	-0-	-0-	-0-	83	1	274	2	N	-0-	-0-
						7	4					
02	448 N	100	-0-	-348	-0-	24	1	70	2	N	-0-	-0-
						6	4					
03	217 N	134	-0-	-83	-0-	31	1	95	2	N	-0-	-0-
						8	4					
*04	464 N	464	-0-	-0-	-0-	105	1	351	2	N	-0-	-0-
						8	4					
HOSTETTER (FB-A)												
CAMDEN RESOURCES, LLC												
RUCKMAN												
				42803 150	NON-ASSOCIATED				CAPACITY			
				126842					CNTY: MCMULLEN			
WELL #:				1	RRCID -> 209205				COMPL. DATE 05/19/2005			
									TOTAL DEPTH 16050 PERF.13044 - 13160			
11	3540 X	3097	-0-	-443	-0-	891	1	2206	2	N	-0-	-0-
12	7348 X	7348	-0-	-0-	-0-	1929	1	5419	2	N	-0-	-0-
01	6752 X	6752	-0-	-0-	-0-	1876	1	4876	2	N	-0-	-0-
02	5759 X	5759	-0-	-0-	-0-	2026	1	3733	2	N	-0-	-0-
03	5702 X	5702	-0-	-0-	-0-	1783	1	3919	2	N	-0-	-0-
04	3540 X	1042	-0-	-2498	-0-	271	1	771	2	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	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
RUCKMAN DEEP GAS UNIT				WELL #: 4	RRCID -> 203414	COMPL. DATE 05/28/2004	TOTAL DEPTH 16500	PERF.16270	-	16330	
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
RUCKMAN				WELL #: 9	RRCID -> 209854	COMPL. DATE 04/29/2005	TOTAL DEPTH 16305	PERF.16026	-	16058	
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
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	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
04	14B DENY	-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	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
PENN, STELLA				WELL #: 8	RRCID -> 171806	COMPL. DATE 10/21/1998	TOTAL DEPTH 11100	PERF. 8276	-	8284	
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-

HOSTETTER (WILCOX 9400)													
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC													
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 INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	BALANCE
11		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-

COLE GAS UNIT													
WELL #: 1 RRCID -> 169824 COMPL. DATE 07/13/1998 TOTAL DEPTH 12500 PERF. 9368 - 9388													
11		900 X	557	-0-	-343	-0-	198	1	359	2	N	-0-	69
12		1679 X	1679	-0-	-0-	-0-	667	1	1011	2	N	1	70
							1	9					
01		806 X	423	-0-	-383	-0-	87	1	336	2	N	-0-	70
02		728 X	520	-0-	-208	-0-	95	1	417	2	N	7	67
							8	9					
03		1674 X	802	-0-	-872	-0-	115	1	681	2	N	5	72
							6	9					
04		1620 X	688	-0-	-932	-0-	109	1	579	2	N	-0-	72

MOZELLE-SELF GAS UNIT													
WELL #: 3 RRCID -> 240117 COMPL. DATE 05/11/2007 TOTAL DEPTH 8950 PERF. 8732 - 8857													
11		5340 X	4946	-0-	-394	-0-	755	1	4141	2	Y	45	145
							50	9					
12		5518 X	5200	-0-	-318	-0-	774	1	4372	2	Y	49	194
							54	9					
01		5270 X	4945	-0-	-325	-0-	770	1	4174	2	Y	1	194
							1	9					
02		4760 X	4578	-0-	-182	-0-	729	1	3849	2	Y	-0-	155
03		5270 X	5052	-0-	-218	-0-	804	1	4029	2	Y	199	183
							219	9					
04		5040 X	4719	-0-	-321	-0-	757	1	3917	2	Y	41	222
							45	9					

HOSTETTER (WILCOX 9,700)													
CAMDEN RESOURCES, LLC													
RUCKMAN DEEP GAS UNIT													
WELL #: 15 RRCID -> 229749 COMPL. DATE 12/21/2006 TOTAL DEPTH 15260 PERF. 9820 - 9854													
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	20
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	20
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	20
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	20
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	20
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	20

HOSTETTER (WILCOX 9,900)													
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC													
GOUGER, H. E. FEE NCT-4													
WELL #: 8 RRCID -> 156685 COMPL. DATE 01/15/1996 TOTAL DEPTH 10920 PERF. 9904 - 9932													
11		8289 X	8289	-0-	-0-	-0-	643	1	7561	2	Y	77	219
							85	9					
12		8089 X	8089	-0-	-0-	-0-	622	1	7399	2	Y	62	281
							68	9					
01		11873 X	6437	-0-	-5436	-0-	709	1	5645	2	Y	75	213
							83	9					
02		8008 X	7770	-0-	-238	-0-	865	1	6817	2	Y	80	224
							88	9					
03		8556 X	7738	-0-	-818	-0-	876	1	6799	2	Y	57	281
							63	9					
04		8280 X	6769	-0-	-1511	-0-	781	1	5960	2	Y	25	306
							28	9					

HOSTETTER (WILCOX 9,900) //CONT.// 42803 581 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN												
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861												
GOUGER, H.E. FEE NCT-4 WELL #: 5 RRCID -> 157469 COMPL. DATE 02/03/1996 TOTAL DEPTH 13000 PERF. 9858 - 9898												
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
11	1470 N	1282	-0-	-188	-0-	99 1	1169 2	Y	13			34
12	1309 N	1309	-0-	-0-	-0-	100 1	1196 2	Y	12			46
01	1287 N	1287	-0-	-0-	-0-	141 1	1120 2	Y	24	28 1		42
02	1204 N	1146	-0-	-58	-0-	129 1	1016 2	Y	1	10 1		33
03	1302 N	1255	-0-	-47	-0-	142 1	1100 2	Y	12			45
04	1260 N	1163	-0-	-97	-0-	134 1	1020 2	Y	8	1 8		52

YEAGER GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 159100 COMPL. DATE 06/10/1996 TOTAL DEPTH 13310 PERF. 9940 - 9974												
11	4170 X	2637	-0-	-1533	-0-	206 1	2418 2	N	12			147
12	4309 X	3034	-0-	-1275	-0-	233 1	2769 2	N	29			176
01	3317 X	2809	-0-	-508	-0-	311 1	2474 2	N	22			198
02	2689 X	2689	-0-	-0-	-0-	301 1	2373 2	N	14	24 1		188
03	3038 X	2793	-0-	-245	-0-	314 1	2439 2	N	36	171 1		53
04	2940 X	2597	-0-	-343	-0-	294 1	2242 2	N	55			108

YEAGER GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 160068 COMPL. DATE 09/05/1996 TOTAL DEPTH 13600 PERF. 9918 - 9958												
11	2010 X	1736	-0-	-274	-0-	135 1	1591 2	N	9			160
12	2077 X	1691	-0-	-386	-0-	129 1	1541 2	N	19			179
01	2077 X	1681	-0-	-396	-0-	181 1	1445 2	N	50			229
02	1680 X	1550	-0-	-130	-0-	173 1	1366 2	N	10	14 1		225
03	1798 X	1643	-0-	-155	-0-	186 1	1442 2	N	14			239
04	1740 X	1649	-0-	-91	-0-	187 1	1426 2	N	33	1 8		271

CAMDEN RESOURCES, LLC 126842 RUCKMAN WELL #: 10 RRCID -> 208760 COMPL. DATE 03/13/2005 TOTAL DEPTH 10500 PERF.10226 - 10380												
11	2807 X	2807	-0-	-0-	-0-	645 1	2085 2	N	70			173
12	2661 X	2661	-0-	-0-	-0-	549 1	2073 2	N	35			208
01	2852 X	2652	-0-	-200	-0-	577 1	1992 2	N	75			283
02	2576 X	2041	-0-	-535	-0-	586 1	1380 2	N	68	178 0		173
03	2852 X	2665	-0-	-187	-0-	674 1	1965 2	N	24			197
04	2760 X	2606	-0-	-154	-0-	531 1	2052 2	N	21			218

HOSTETTER (WILCOX 10,000) BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC LINDHOLM GAS UNIT				42803 664 076861 WELL #:	1	NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: MCMULLEN					
				RRCID ->	167676	COMPL. DATE	02/07/1998	TOTAL DEPTH	12200	PERF.	9866 - 9880					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	* DISPOSITIONS AMT CODE	*	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	*	* DISPOSITIONS AMT CODE	*	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
11	2836 R	2836	-0-	-0-	-0-		1005 1		1828 2	N	3					140
							3 9									
12	3658 #	802	-0-	-2856	-0-		319 1		483 2	N	-0-					140
01	3658 #	2014	-0-	-1644	-0-		415 1		1599 2	N	-0-					140
02	3304 #	1790	-0-	-1514	-0-		327 1		1438 2	N	23	34	1			129
							25 9									
03	2945 #	1674	-0-	-1271	-0-		240 1		1423 2	N	10					139
							11 9									
04	2850 #	747	-0-	-2103	-0-		119 1		628 2	N	-0-					139
HOSTETTER (WILCOX 10,000 LOWER) CAMDEN RESOURCES, LLC MARTIN DEEP GAS UNIT				42803 747 126842 WELL #:	1	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: MCMULLEN					
				RRCID ->	197621	COMPL. DATE	10/07/2003	TOTAL DEPTH	16501	PERF.	10044 - 10180					
11	335 X	335	-0-	-0-	-0-		79 1		256 2	N	-0-					229
12	582 X	582	-0-	-0-	-0-		121 1		452 2	N	8					237
							9 9									
01	434 X	22	-0-	-412	-0-		5 1		17 2	N	-0-					237
02	791 X	791	-0-	-0-	-0-		236 1		555 2	N	-0-					237
03	589 X	19	-0-	-570	-0-		5 1		14 2	N	-0-					237
*04	621 X	621	-0-	-0-	-0-		127 1		494 2	N	-0-					237
HOSTETTER (WILCOX 10300) BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC SPICE GAS UNIT				42803 749 076861 WELL #:	3	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: MCMULLEN					
				RRCID ->	130821	COMPL. DATE	09/28/1993	TOTAL DEPTH	12800	PERF.	10212 - 10336					
11	3090 X	3084	-0-	-6	-0-		240 1		2825 2	N	17					31
							19 9									
12	3284 X	3284	-0-	-0-	-0-		246 1		2929 2	N	99					130
							109 9									
01	3193 X	3040	-0-	-153	-0-		339 1		2699 2	N	2	2	8			130
							2 9									
02	2892 X	2892	-0-	-0-	-0-		326 1		2566 2	N	-0-	26	1			104
03	3286 X	2939	-0-	-347	-0-		334 1		2590 2	N	14					118
							15 9									
04	3180 X	3004	-0-	-176	-0-		344 1		2625 2	N	32	1	8			149
							35 9									
GOUGER, H.E. FEE NCT-4				WELL #:	5	RRCID ->		151645	COMPL. DATE	09/02/1994	TOTAL DEPTH	13000	PERF.	10601 - 10670		
11	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
GOUGER, H.E. FEE NCT-4				WELL #:	8	RRCID ->		153989	COMPL. DATE	03/29/1995	TOTAL DEPTH	10920	PERF.	10642 - 10662		
11	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HOSTETTER (WILCOX 10300) //CONT.// 42803 749 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN													
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861													
PENN, STELLA WELL #: 5 RRCID -> 154937 COMPL. DATE 05/19/1995 TOTAL DEPTH 10470 PERF.10306 - 10374													
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
HOME PETROLEUM CORP. 396852													
SPICE GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 130518 COMPL. DATE 02/23/1989 TOTAL DEPTH 12734 PERF.10335 - 10410													
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-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													
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	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
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													
11	501	X	501	-0-	-0-	-0-	128	1	373	2	N	-0-	255
12	231	X	231	-0-	-0-	-0-	53	1	178	2	N	-0-	255
01	186	X	142	-0-	-44	-0-	35	1	107	2	N	-0-	255
02	476	X	305	-0-	-171	-0-	97	1	208	2	N	-0-	255
03	527	X	148	-0-	-379	-0-	41	1	107	2	N	-0-	255
04	510	X	204	-0-	-306	-0-	46	1	158	2	N	-0-	255
RUCKMAN DEEP GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 211606 COMPL. DATE 09/01/2005 TOTAL DEPTH 11850 PERF.11575 - 11194													
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	53
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	53
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	53
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	53
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	53
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	53
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 01/05/2012 TOTAL DEPTH 15775 PERF.13044 - 13056													
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-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	*	*	DISPOSITIONS AMT	C	M	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS AMT	*	*	DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE		
11		14124 X	14124	-0-	-0-	-0-			4254	1		9870	2	N	-0-							-0-		
12		14384 X	13496	-0-	-888	-0-			3764	1		9732	2	N	-0-							-0-		
01		13306 X	13306	-0-	-0-	-0-			3916	1		9390	2	N	-0-							-0-		
02		11676 X	3717	-0-	-7959	-0-			1370	1		2347	2	N	-0-							-0-		
03		12927 X	397	-0-	-12530	-0-			130	1		267	2	N	-0-							-0-		
*04		14036 X	14036	-0-	-0-	-0-			3864	1		10172	2	N	-0-							-0-		
RUCKMAN DEEP GAS UNIT													WELL #: 3			RRCID -> 250754			COMPL. DATE 10/10/2008			TOTAL DEPTH 17000 PERF.14820 - 14844		
11		654 N	654	-0-	-0-	-0-			198	1		456	2	N	-0-							-0-		
12		596 N	596	-0-	-0-	-0-			166	1		430	2	N	-0-							-0-		
01		775 N	596	-0-	-179	-0-			175	1		421	2	N	-0-							-0-		
02		665 N	665	-0-	-0-	-0-			244	1		421	2	N	-0-							-0-		
03		674 N	674	-0-	-0-	-0-			220	1		454	2	N	-0-							-0-		
*04		641 N	641	-0-	-0-	-0-			175	1		466	2	N	-0-							-0-		
MARTIN													WELL #: 2			RRCID -> 257609			COMPL. DATE 11/25/2008			TOTAL DEPTH 16000 PERF.14020 - 14052		
11		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-							N		-0-							-0-		
12		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-							N		-0-							-0-		
01		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-							N		-0-							-0-		
02		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-							N		-0-							-0-		
03		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-							N		-0-							-0-		
04		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-							N		-0-							-0-		
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		
11		12390 X	8749	-0-	-3641	-0-			1151	1		7598	2	N	-0-							-0-		
12		10292 X	8631	-0-	-1661	-0-			1126	1		7505	2	N	-0-							-0-		
01		9703 X	8651	-0-	-1052	-0-			1202	1		7445	2	N	-0-	4		4	8			-0-		
									4	9														
02		8764 X	5931	-0-	-2833	-0-			587	1		5344	2	N	-0-							-0-		
03		9176 X	8445	-0-	-731	-0-			1296	1		7149	2	N	-0-							-0-		
*04		11278 X	11278	-0-	-0-	-0-			1648	1		9629	2	N	-0-	1		1	8			-0-		
									1	9														
YEAGER GAS UNIT													WELL #: 6			RRCID -> 210692			COMPL. DATE 06/20/2005			TOTAL DEPTH 16500 PERF.15110 - 15520		
11		3780 X	2941	-0-	-839	-0-			387	1		2554	2	N	-0-							-0-		
12		3534 X	2981	-0-	-553	-0-			389	1		2592	2	N	-0-							-0-		
01		3534 X	3030	-0-	-504	-0-			421	1		2609	2	N	-0-							-0-		
02		2856 X	2209	-0-	-647	-0-			219	1		1990	2	N	-0-							-0-		
03		3162 X	3089	-0-	-73	-0-			474	1		2615	2	N	-0-							-0-		
*04		3546 X	3546	-0-	-0-	-0-			518	1		3028	2	N	-0-							-0-		
YEAGER GAS UNIT													WELL #: 8			RRCID -> 220744			COMPL. DATE 07/25/2006			TOTAL DEPTH 15805 PERF.15135 - 15390		
11		13470 X	12465	-0-	-1005	-0-			1640	1		10825	2	N	-0-							-0-		
12		13919 X	12036	-0-	-1883	-0-			1571	1		10465	2	N	-0-							-0-		
01		13547 X	11716	-0-	-1831	-0-			1628	1		10085	2	N	-0-	3		3	8			-0-		
									3	9														
02		12236 X	9252	-0-	-2984	-0-			916	1		8336	2	N	-0-							-0-		
03		13144 X	11311	-0-	-1833	-0-			1735	1		9576	2	N	-0-							-0-		
*04		12480 X	5938	-0-	-6542	-0-			867	1		5069	2	N	-0-	2		2	8			-0-		
									2	9														

HOSTETTER (WILCOX 15300)		//CONT.//		42803 850	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MCMULLEN		
CAMDEN RESOURCES, LLC				126842							
RUCKMAN DEEP GAS UNIT		WELL #:		1 L	RRCID -> 191548	COMPL. DATE 10/30/2002	TOTAL DEPTH 16050	PERF.15308	- 15512		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
RUCKMAN DEEP GAS UNIT		WELL #:		2	RRCID -> 200267	COMPL. DATE 12/10/2003	TOTAL DEPTH 16551	PERF.15218	- 15454		
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
RUCKMAN DEEP GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID -> 200273	COMPL. DATE 01/02/2004	TOTAL DEPTH 16050	PERF.15118	- 15216		
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
RUCKMAN DEEP GAS UNIT		WELL #:		5	RRCID -> 201002	COMPL. DATE 03/04/2004	TOTAL DEPTH 15930	PERF.15246	- 15368		
11	2530	N	2530	-0-	-0-	761	1	1769	2	N	-0-
12	2542	N	2446	-0-	-96	677	1	1769	2	N	-0-
01	2415	N	2415	-0-	-0-	705	1	1710	2	N	-0-
02	2128	N	2128	-0-	-0-	779	1	1349	2	N	-0-
03	2294	N	2254	-0-	-40	732	1	1522	2	N	-0-
*04	2377	N	2377	-0-	-0-	646	1	1731	2	N	-0-
RUCKMAN DEEP GAS UNIT		WELL #:		1 D	RRCID -> 202788	COMPL. DATE 06/13/2004	TOTAL DEPTH 4497	PERF. 4010	- 4080		
11	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
12	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
RUCKMAN DEEP GAS UNIT		WELL #:		4	RRCID -> 206646	COMPL. DATE 10/14/2004	TOTAL DEPTH 16500	PERF.15336	- 15386		
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
RUCKMAN DEEP GAS UNIT		WELL #:		9	RRCID -> 211324	COMPL. DATE 05/16/2005	TOTAL DEPTH 16305	PERF.15210	- 15610		
11	5880	X	4916	-0-	-964	1496	1	3420	2	N	-0-
12	5859	X	4791	-0-	-1068	1355	1	3436	2	N	-0-
01	5270	X	4643	-0-	-627	1384	1	3259	2	N	-0-
02	4760	X	4073	-0-	-687	1517	1	2556	2	N	-0-
03	5177	X	4315	-0-	-862	1434	1	2881	2	N	-0-
04	4920	X	4515	-0-	-405	1258	1	3257	2	N	-0-

HOSTETTER (WILCOX 15300)		//CONT.//		42803 850	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MCMULLEN					
CAMDEN RESOURCES, LLC		//CONT.//		126842										
RUCKMAN DEEP GAS UNIT		WELL #:		8	RRCID -> 211332		COMPL. DATE 03/10/2005		TOTAL DEPTH 16393 PERF.15238 - 15590					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	274 N	274	-0-	-0-	-0-		83 1	191 2	N		-0-			-0-
12	1023 N	371	-0-	-652	-0-		104 1	267 2	N		-0-			-0-
01	248 N	103	-0-	-145	-0-		31 1	72 2	N		-0-			-0-
02	224 N	151	-0-	-73	-0-		56 1	95 2	N		-0-			-0-
03	248 N	74	-0-	-174	-0-		24 1	50 2	N		-0-			-0-
*04	92 N	92	-0-	-0-	-0-		25 1	67 2	N		-0-			-0-
RUCKMAN DEEP GAS UNIT		WELL #:		12	RRCID -> 211563		COMPL. DATE 07/15/2005		TOTAL DEPTH 15950 PERF.15176 - 15530					
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-
RUCKMAN DEEP GAS UNIT		WELL #:		14	RRCID -> 212167		COMPL. DATE 07/17/2005		TOTAL DEPTH 16300 PERF.15194 - 15450					
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	2541	-0-	2541	2541	732 1	1809 2	N		N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	1695	-0-	1695	4236	515 1	1180 2	N		N	-0-			-0-
02	5613 X	1377	-0-	-4236	-0-	521 1	856 2	N		N	-0-			-0-
03	11956 X	11956	-0-	-0-	-0-	3995 1	7961 2	N		N	-0-			-0-
*04	9019 X	9019	-0-	-0-	-0-	2530 1	6489 2	N		N	-0-			-0-
HOSTETTER, N. (QUEEN CITY 6250)				42805 257	NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: MCMULLEN					
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC				076861										
PENN, STELLA		WELL #:		6	RRCID -> 158075		COMPL. DATE 02/29/1996		TOTAL DEPTH 6510 PERF. 6240 - 6246					
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
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					
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-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					
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

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			
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
11	3720 X	3291	-0-	-429	-0-	1167 1	2121	2	Y	3					85
12	5715 X	5715	-0-	-0-	-0-	2269 3 9	3442	2	Y	4					89
01	3348 X	3168	-0-	-180	-0-	652 1	2516	2	Y	-0-					89
02	3024 X	2933	-0-	-91	-0-	535 1	2357	2	Y	37	56	1			70
03	5737 X	5737	-0-	-0-	-0-	824 41 9	4877	2	Y	33					103
*04	4058 X	4058	-0-	-0-	-0-	645 36 9	3413	2	Y	-0-					103
AMERICAN NATIONAL INS. G.U. -A-				WELL #: 1		RRCID -> 067499		COMPL. DATE 07/09/1976				TOTAL DEPTH 9721 PERF. N/A			
11	8670 X	1460	-0-	-7210	-0-	518 1	941	2	Y	1					135
12	8959 X	-0-	-0-	-8959	-0-	1			Y	-0-					135
01	8091 X	5237	-0-	-2854	-0-	1078 1	4159	2	Y	-0-					135
02	7308 X	5160	-0-	-2148	-0-	942 1	4146	2	Y	65	98	1			102
03	6985 X	6985	-0-	-0-	-0-	1003 72 9	5938	2	Y	40					142
*04	6496 X	6496	-0-	-0-	-0-	1032 44 9	5464	2	Y	-0-					142
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 07/30/1993				TOTAL DEPTH 9150 PERF. 8166 - 8176			
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
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			
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-
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-

HUGH FITZSIMMONS (OLMOS)			//CONT.//	43305 333	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: DIMMIT		
BLACKBRUSH O & G, LLC			//CONT.//	073059							
SAN PEDRO RANCH			WELL #: 2236		RRCID -> 243072	COMPL. DATE 11/06/2008	TOTAL DEPTH 3180	PERF. 3036 - 3050			
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
SAN PEDRO RANCH			WELL #: 1256		RRCID -> 243843	COMPL. DATE 12/17/2008	TOTAL DEPTH 3160	PERF. 3038 - 3054			
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
PRIME OPERATING COMPANY			677770		RRCID -> 109469	COMPL. DATE 01/03/1984	TOTAL DEPTH 3735	PERF. 2857 - 2868			
SAN PEDRO RANCH			WELL #: 38								
11	349 N	349	-0-	-0-	-0-	29 1	319 2	Y	1	1 1	-0-
						1 9					
12	496 N	369	-0-	-127	-0-	57 1	311 2	Y	1	1 1	-0-
						1 9					
01	434 N	413	-0-	-21	-0-	45 1	367 2	Y	1	1 1	-0-
						1 9					
02	399 N	399	-0-	-0-	-0-	17 1	381 2	Y	1	1 1	-0-
						1 9					
03	373 N	373	-0-	-0-	-0-	17 1	355 2	Y	1	1 1	-0-
						1 9					
04	390 N	352	-0-	-38	-0-	16 1	335 2	Y	1	1 1	-0-
						1 9					
FITZSIMMONS "A"			WELL #: 2501		RRCID -> 172350	COMPL. DATE 02/12/1999	TOTAL DEPTH 3786	PERF. 2985 - 2995			
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
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			
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-

HUGH FITZSIMMONS (SAN MIGUEL)		//CONT.//		43305 666	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: DIMMIT			
PRIME OPERATING COMPANY				677770							
FITZSIMMONS "A"		WELL #:		4212	RRCID -> 166532	COMPL. DATE 11/01/1997	TOTAL DEPTH	3993	PERF. 3807	-	3846
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
11	660 N	517	-0-	-143	-0-	67 1	448 2	Y	2	3 1	1
12	620 N	456	-0-	-164	-0-	2 9	361 2	Y	2	2 1	1
01	569 N	569	-0-	-0-	-0-	93 1	481 2	Y	2	2 1	1
02	663 N	663	-0-	-0-	-0-	2 9	598 2	Y	2	2 1	1
03	676 N	676	-0-	-0-	-0-	63 1	613 2	Y	1	2 1	-0-
*04	636 N	636	-0-	-0-	-0-	2 9	571 2	Y	1	1 1	-0-
						62 1					
						1 9					
						64 1					
						1 9					

HUNNICUTT (OLMOS 3400)				43631 333	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: DIMMIT			
SAGE ENERGY COMPANY				743215							
TEN F PARTNERS		WELL #:		1	RRCID -> 251858	COMPL. DATE 08/18/2009	TOTAL DEPTH	3902	PERF. 3254	-	3260
11	3240 #	2368	-0-	-872	-0-	2368 2		N	-0-		84
12	3348 #	1542	-0-	-1806	-0-	1542 2		N	-0-		84
01	3348 #	1916	-0-	-1432	-0-	1916 2		N	-0-		84
02	2688 #	1575	-0-	-1113	-0-	1575 2		N	-0-		84
03	2635 #	555	-0-	-2080	-0-	548 2	7 9	N	6	6 8	84
04	2370 #	-0-	-0-	-2370	-0-			N	5	67 1	22

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
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

KIEFER		WELL #:		2	RRCID -> 129283	COMPL. DATE 08/01/1988	TOTAL DEPTH	3400	PERF. 2968	-	2972
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

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
11	43 N	43	-0-	-0-	-0-	43 1		N	-0-		-0-
12	58 N	58	-0-	-0-	-0-	58 1		N	-0-		-0-
01	49 N	49	-0-	-0-	-0-	49 1		N	-0-		-0-
02	50 N	50	-0-	-0-	-0-	50 1		N	-0-		-0-
03	62 N	47	-0-	-15	-0-	47 1		N	-0-		-0-
04	60 N	45	-0-	-15	-0-	45 1		N	-0-		-0-

IKE PRYOR (ESCONDIDO)		44267 333		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: ZAVALA								
MCDAY ENERGY CORP.		546675														
PRYOR RANCH		WELL #: 1A		RRCID -> 123543		COMPL. DATE 12/11/1986		TOTAL DEPTH 2900		PERF. 2352 - 2355						
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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						
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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				
11	16020 X	13813	-0-	-2207	-0-	13813	3			N	-0-					168
12	15624 X	13765	-0-	-1859	-0-	13765	3			N	-0-					168
01	14818 X	7025	-0-	-7793	-0-	7025	3			N	-0-					168
02	12880 X	10391	-0-	-2489	-0-	10391	3			N	-0-					168
*03	15414 X	15414	-0-	-0-	-0-	15414	3			N	-0-					168
*04	14467 X	14467	-0-	-0-	-0-	14467	3			N	-0-					168
CAGE		WELL #: 2TV		RRCID -> 254758		COMPL. DATE 11/12/2009		TOTAL DEPTH 9928		PERF.10640 - 12900						
11	1890 X	1052	-0-	-838	-0-	1052	3			N	-0-					18
12	1953 X	1493	-0-	-460	-0-	1493	3			N	-0-					18
01	1366 N	1366	-0-	-0-	-0-	1366	3			N	-0-					18
02	1154 N	1154	-0-	-0-	-0-	1154	3			N	-0-					18
*03	957 N	957	-0-	-0-	-0-	957	3			N	-0-					18
*04	1142 N	1142	-0-	-0-	-0-	1142	3			N	-0-					-0-
CAGE		WELL #: 3TV		RRCID -> 256990		COMPL. DATE 04/16/2010		TOTAL DEPTH 9903		PERF.10619 - 13229						
11	7057 X	7057	-0-	-0-	-0-	7057	3			N	-0-					9
12	7998 X	5936	-0-	-2062	-0-	5936	3			N	-0-					9
01	7006 X	6803	-0-	-203	-0-	6803	3			N	-0-					9
02	0 W	5302	-0-	5302	5302	5302	3			N	-0-					9
*03	10913 X	5611	-0-	-5302	-0-	5611	3			N	-0-					9
*04	6780 X	5718	-0-	-1062	-0-	5718	3			N	-0-					9
FOGMT		WELL #: 5SH		RRCID -> 257846		COMPL. DATE 06/04/2010		TOTAL DEPTH 10008		PERF.10572 - 13370						
11	7650 X	2777	-0-	-4873	-0-	2777	2			N	-0-					20
12	8246 X	6647	-0-	-1599	-0-	6647	2			N	-0-					20
01	8153 X	4805	-0-	-3348	-0-	4805	2			N	-0-					20
02	7364 X	3118	-0-	-4246	-0-	3118	2			N	-0-					20
*03	6634 X	1636	-0-	-4998	-0-	1636	2			N	-0-					20
*04	6420 X	481	-0-	-5939	-0-	481	2			N	-0-					20

INDIO TANKS (PEARSALL)														CNTY: MAVERICK	
ANADARKO E&P ONSHORE LLC															
BRISCOE CATARINA WEST															
WELL #: 10H RRCID -> 258538 COMPL. DATE 08/21/2010 TOTAL DEPTH 11593 PERF.12826 - 16403															
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE
11	13050 X	9816	-0-	-3234	-0-	9813	3	3	9	N	3	3	8		6
12	11532 X	8840	-0-	-2692	-0-	8837	3	3	9	N	3	3	8		6
01	9920 X	9197	-0-	-723	-0-	9197	3			N	-0-				6
02	8960 X	7956	-0-	-1004	-0-	7956	3			N	-0-				6
03	9920 X	8521	-0-	-1399	-0-	8521	3			N	-0-				6
04	9600 X	8311	-0-	-1289	-0-	8063	3	248	9	N	225	225	8		6
BRISCOE CATARINA RANCH															
WELL #: 30H RRCID -> 264609 COMPL. DATE 11/17/2011 TOTAL DEPTH 11964 PERF.12210 - 16073															
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
CHESAPEAKE OPERATING, INC.															
NHL															
WELL #: 1H RRCID -> 260470 COMPL. DATE 03/28/2011 TOTAL DEPTH 10677 PERF.10968 - 15170															
11	62490 X	22902	-0-	-39588	-0-	22902	2			N	-0-				71
12	48732 X	20584	-0-	-28148	-0-	20580	2	4	9	N	4	4	8		71
01	36549 X	17686	-0-	-18863	-0-	17686	2			N	-0-				71
02	24192 X	14432	-0-	-9760	-0-	14422	2	10	9	N	9	9	8		71
03	26784 X	14739	-0-	-12045	-0-	14725	2	14	9	N	13	13	8		71
04	22890 X	12415	-0-	-10475	-0-	12404	2	11	9	N	10	10	8		71
FAITH-SAN PEDRO															
WELL #: A 1H RRCID -> 261614 COMPL. DATE 02/06/2012 TOTAL DEPTH 10329 PERF.10600 - 15416															
11	211410 X	-0-	-0-	-211410	-0-					N	-0-				25
12	218457 X	-0-	-0-	-218457	-0-					N	-0-				25
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				25
02	135426 X	135426	-0-	-0-	-0-	135426	2			N	-0-				25
03	115489 X	115489	-0-	-0-	-0-	115487	2	2	9	N	2	2	8		25
*04	74645 X	74645	-0-	-0-	-0-	74645	2			N	-0-				25
PENA CREEK III UNIT B															
WELL #: 4H RRCID -> 263301 COMPL. DATE 01/23/2011 TOTAL DEPTH 9489 PERF.11171 - 17222															
11	19020 X	11130	-0-	-7890	-0-	11130	2			N	-0-				-0-
12	17949 X	12333	-0-	-5616	-0-	12333	2			N	-0-				-0-
01	16151 X	12022	-0-	-4129	-0-	12022	2			N	-0-				-0-
02	12040 X	8451	-0-	-3589	-0-	8451	2			N	-0-				-0-
03	13330 X	8490	-0-	-4840	-0-	8490	2			N	-0-				-0-
04	11940 X	6671	-0-	-5269	-0-	6671	2			N	-0-				-0-
FLYING G RANCH															
WELL #: 1H RRCID -> 267453 COMPL. DATE 10/05/2011 TOTAL DEPTH 11385 PERF.11025 - 16030															
11	64950 X	10942	-0-	-54008	-0-	10913	2	29	9	N	26	24	8		130
12	67115 X	12124	-0-	-54991	-0-	12102	2	22	9	N	20	20	8		130
01	67115 X	8933	-0-	-58182	-0-	8918	2	15	9	N	14	12	8		132
02	60620 X	7558	-0-	-53062	-0-	7530	2	28	9	N	25	25	8		132
03	67115 X	7473	-0-	-59642	-0-	7443	2	30	9	N	27	27	8		132
04	64950 X	6753	-0-	-58197	-0-	6742	2	11	9	N	10	10	8		132

INDIO TANKS (PEARSALL)				//CONT.//		44510 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: MAVERICK							
CHESAPEAKE OPERATING, INC.				//CONT.//		147715															
WILSON				WELL #:		C	1HP	RRCID	->	267765	COMPL. DATE	01/18/2012	TOTAL DEPTH	11708	PERF.	N/A					
M	O	ALLOW	CODE	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM
				PROD	GAS	LIFT (L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
05		0		31700	-0-	31700		78591		28529	2	3171	9	N	2883	3153	1			420	
06		0		30076	-0-	30076		108667		27196	2	2880	9	N	2618	2618	1			420	
07		0	W	28654	-0-	28654		137321		25803	2	2851	9	N	2592	2464	1			548	
08		0	W	22135	-0-	22135		159456		20275	2	1860	9	N	1691	2051	1			188	
09		0	W	22174	-0-	22174		181630		20371	2	1803	9	N	1639	1412	1			415	
10		0	W	22528	-0-	22528		204158		20798	2	1730	9	N	1573	1420	1			568	
11		0	W	26519	-0-	26519		230677		24751	2	1768	9	N	1607	1626	1		26	8	523
12		0	W	26415	-0-	26415		257092		24799	2	1616	9	N	1469	1451	1		53	8	488
01		0	W	26813	-0-	26813		283905		25252	2	1561	9	N	1419	1586	1		47	8	274
02		0	W	26137	-0-	26137		310042		24899	2	1238	9	N	1125	903	1		9	8	487
03		0	W	23963	-0-	23963		334005		22716	2	1247	9	N	1134	1418	1		68	8	135
04		0	W	19992	-0-	19992		353997		18905	2	1087	9	N	988	532	1		55	8	536

RALPH EDWARDS				WELL #:		E	1HP	RRCID	->	267780	COMPL. DATE	10/30/2011	TOTAL DEPTH	12569	PERF.	12971	-	17934			
*05		34891	X	34891	-0-	-0-		-0-		33193	2	1698	9	N	1544	1601	1			295	
*06		52560	X	33028	-0-	-19532		-0-		31726	2	1302	9	N	1184	1248	1		46	8	185
*07		54312	X	27121	-0-	-27191		-0-		26164	2	957	9	N	870	892	1		15	8	148
*08		54312	X	19794	-0-	-34518		-0-		19028	2	766	9	N	696	704	1				140
*09		52560	X	-0-	-0-	-52560		-0-						N	-0-						140
*10		54312	X	330	-0-	-53982		-0-		330	2			N	-0-						140
*11		52560	X	9142	-0-	-43418		-0-		8336	2	806	9	N	733	560	1				313
*12		54312	X	33816	-0-	-20496		-0-		32503	2	1313	9	N	1194	1264	1				243
*01		54312	X	13121	-0-	-41191		-0-		12545	2	576	9	N	524	529	1		20	8	218
*02		49056	X	11519	-0-	-37537		-0-		10982	2	537	9	N	488	490	1				216
*03		54312	X	11981	-0-	-42331		-0-		11499	2	482	9	N	438	359	1				295
*04		52560	X	10402	-0-	-42158		-0-		9916	2	486	9	N	442	539	1		8	8	190

CHEYENNE PETROLEUM COMPANY				148108																	
CROMWELL				WELL #:		1H	RRCID	->	265363	COMPL. DATE	06/19/2011	TOTAL DEPTH	11727	PERF.	11873	-	15174				
11		0	W	6691	-0-	6691		119882		6214	3	477	9	N	434	185	1			598	
12		0	W	8088	-0-	8088		127970		7657	3	431	9	N	392	734	1			256	
01		0	W	7442	-0-	7442		135412		7236	3	206	9	N	187					443	
02		0	W	5589	-0-	5589		141001		5297	3	292	9	N	265	401	1			307	
03		0	W	5146	-0-	5146		146147		4803	3	343	9	N	312	306	1			313	
04		0	X	NO RPT	-0-	-0-		146147						N	NO RPT					313	

ALINE WILLIAMS UNIT B				WELL #:		1H	RRCID	->	265483	COMPL. DATE	05/20/2012	TOTAL DEPTH	11422	PERF.	11935	-	16745				
*05		SHUT IN		3703	-0-	3703		3703		2344	3	1359	9	N	1235	908	1			327	
*06		SHUT IN		48129	-0-	48129		51832		42752	3	5377	9	N	4888	4791	1			424	
*07		101977	X	50145	-0-	-51832		-0-		45441	3	4704	9	N	4276	4436	1			264	
*08		43648	X	41574	-0-	-2074		-0-		37635	3	3939	9	N	3581	3583	1			262	
*09		42240	X	-0-	-0-	-42240		-0-						Y	262	170	1			92	
*10		43648	X	22253	-0-	-21395		-0-		19727	3	2526	9	Y	2296	1897	1			491	
*11		42240	X	28471	-0-	-13769		-0-		24941	3	3530	9	Y	3209	3309	1			391	
*12		43648	X	29599	-0-	-14049		-0-		26689	3	2910	9	Y	2645	2679	1			357	
*01		43648	X	25929	-0-	-17719		-0-		23544	3	2385	9	Y	2168	2051	1			474	
*02		39424	X	22237	-0-	-17187		-0-		20205	3	2032	9	Y	1847	1929	1			392	
*03		43648	X	20374	-0-	-23274		-0-		18645	3	1729	9	Y	1572	1475	1			489	
*04		42240	X	NO RPT	-0-	-42240		-0-						Y	NO RPT					489	

ZCW				WELL #:		1H	RRCID	->	265567	COMPL. DATE	08/31/2011	TOTAL DEPTH	11786	PERF.	12183	-	15516				
11		0	W	23500	-0-	23500		338892		23500	3			Y	-0-					544	
12		0	W	18867	-0-	18867		357759		18867	3			Y	-0-					544	
01		0	W	13784	-0-	13784		371543		13784	3			Y	-0-					544	
02		0	W	124	-0-	124		371667		124	3			Y	-0-					544	
03		0	W	5923	-0-	5923		377590		5393	3	530	9	Y	482	420	1			606	
04		0	X	NO RPT	-0-	-0-		377590						Y	NO RPT					606	

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	*	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
11		73590 X	NO RPT	-0-	-73590	-0-					N	NO RPT			-0-
12		76043 X	17497	-0-	-58546	-0-		1806 1	14487 2	N	272		180 1		891
								905 4	299 9						
01		76043 X	16266	-0-	-59777	-0-		1694 1	13977 2	N	287		537 1		641
								279 4	316 9						
02		68684 X	13751	-0-	-54933	-0-		1897 1	11413 2	N	283				924
								130 4	311 9						
03		76043 X	13154	-0-	-62889	-0-		1552 1	11185 2	N	294		536 1		682
								94 4	323 9						
04		73590 X	12428	-0-	-61162	-0-		1614 1	10720 2	N	21				703
								71 4	23 9						
NEWFIELD EXPLORATION COMPANY					606617										
BARCLAY					WELL #:		1622		RRCID -> 227495		COMPL. DATE 11/22/2006		TOTAL DEPTH 7700		PERF. 7492 - 7533
11		296 N	296	-0-	-0-	-0-		295 3	1 9	N	1		1 1		110
12		155 N	72	-0-	-83	-0-		72 3		N	-0-				110
01		186 N	-0-	-0-	-186	-0-				N	-0-				110
02		280 N	-0-	-0-	-280	-0-				N	-0-				110
03		62 N	-0-	-0-	-62	-0-				N	-0-				110
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				110
CAGE MINERALS 26					WELL #:		2H		RRCID -> 238642		COMPL. DATE 03/27/2008		TOTAL DEPTH 8656		PERF. 8656 - 10285
11		1650 X	1549	-0-	-101	-0-		1549 2		N	-0-				-0-
12		1705 X	449	-0-	-1256	-0-		449 2		N	-0-				-0-
01		1147 X	-0-	-0-	-1147	-0-				N	-0-				-0-
02		1456 X	-0-	-0-	-1456	-0-				N	-0-				-0-
03		1838 X	1838	-0-	-0-	-0-		1838 2		N	-0-				-0-
04		1560 X	826	-0-	-734	-0-		826 2		N	-0-				-0-
GLASS RANCH B					WELL #:		177		RRCID -> 243032		COMPL. DATE 11/11/2007		TOTAL DEPTH 10310		PERF. 9208 - 10310
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
MYERS					WELL #:		2683H		RRCID -> 243046		COMPL. DATE 08/02/2008		TOTAL DEPTH 9515		PERF. 9917 - 12045
11		900 X	690	-0-	-210	-0-		36 1	651 3	N	3		1 1		5
								3 9							
12		930 X	670	-0-	-260	-0-		36 1	632 3	N	2				7
								2 9							
01		837 X	650	-0-	-187	-0-		32 1	617 3	N	1		6 1		2
								1 9							
02		672 X	563	-0-	-109	-0-		32 1	529 3	N	2		1 1		3
								2 9							
03		713 X	602	-0-	-111	-0-		31 1	569 3	N	2		1 1		4
								2 9							
04		690 X	674	-0-	-16	-0-		34 1	637 3	N	3		1 1		6
								3 9							

INDIO TANKS (PEARSALL)											CAPACITY		CNTY: MAVERICK						
NEWFIELD EXPLORATION COMPANY																			
COMANCHE RANCH																			
//CONT.// 44510 500 NON-ASSOCIATED																			
//CONT.// 606617																			
WELL #: 341H											RRCID -> 251797		COMPL. DATE 07/11/2008		TOTAL DEPTH 8434		PERF. 7740 - 10996		
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM BALANCE
11		1380 X	1217	-0-	-163	-0-			1217 2			N	-0-						13
12		1426 X	1147	-0-	-279	-0-			1147 2			N	-0-						13
01		1426 X	1150	-0-	-276	-0-			1150 2			N	-0-						13
02		1268 X	1268	-0-	-0-	-0-			1268 2			N	-0-						13
03		1271 X	1209	-0-	-62	-0-			1209 2			N	-0-						13
04		1230 X	1079	-0-	-151	-0-			1079 2			N	-0-						13
O'MEARA-WEBB 687 UNIT					WELL #:	1H	RRCID -> 253306		COMPL. DATE 01/12/2010		TOTAL DEPTH 9745		PERF.10037 - 12143						
11		3120 X	2336	-0-	-784	-0-			121 1	2205 3	N	9	3 1						16
12		3224 X	2228	-0-	-996	-0-			10 9	2096 3	N	11	2 1						25
01		2821 X	1966	-0-	-855	-0-			12 9	1864 3	N	4	21 1						8
02		2324 X	2020	-0-	-304	-0-			98 1	1902 3	N	4	3 1						9
03		2418 X	2218	-0-	-200	-0-			4 9	2096 3	N	7	3 1						13
04		2340 X	2080	-0-	-260	-0-			114 1	1963 3	N	11	4 1						20
									4 9										
									114 1										
									8 9										
									105 1										
									12 9										
MYERS					WELL #:	1683D	RRCID -> 253465		COMPL. DATE 10/25/2009		TOTAL DEPTH 8598		PERF. 7200 - 7240						
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-							-0-
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-							-0-
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-							-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-							-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-							-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-							-0-
MORO CREEK					WELL #:	1	RRCID -> 260277		COMPL. DATE 12/14/2010		TOTAL DEPTH 11953		PERF.11548 - 11728						
11		9461 X	339	-0-	-9122	-0-			17 1	321 3	N	1	1 1						-0-
12		220 X	220	-0-	-0-	-0-			1 9	210 3	N	-0-							-0-
01		403 X	182	-0-	-221	-0-			10 1	173 3	N	-0-							-0-
02		364 X	133	-0-	-231	-0-			9 1	126 3	N	-0-							-0-
03		403 X	68	-0-	-335	-0-			7 1	64 3	N	-0-							-0-
04		330 X	156	-0-	-174	-0-			4 1	147 3	N	1	1 1						-0-
									8 1										
									1 9										
SHOOK					WELL #:	801H	RRCID -> 261610		COMPL. DATE 01/30/2011		TOTAL DEPTH 10350		PERF.10605 - 15330						
11		19710 X	13201	-0-	-6509	-0-			13201 2		N	-0-							-0-
12		18693 X	12956	-0-	-5737	-0-			12956 2		N	-0-							-0-
01		16368 X	12092	-0-	-4276	-0-			12092 2		N	-0-							-0-
02		14336 X	10476	-0-	-3860	-0-			10476 2		N	-0-							-0-
03		14818 X	10992	-0-	-3826	-0-			10992 2		N	-0-							-0-
04		13200 X	10052	-0-	-3148	-0-			10052 2		N	-0-							-0-
BARCLAY					WELL #:	1621H	RRCID -> 261611		COMPL. DATE 10/05/2010		TOTAL DEPTH 7244		PERF.10653 - 12643						
11		3390 X	2823	-0-	-567	-0-			2731 3	92 9	N	84	7 1						179
12		3503 X	2601	-0-	-902	-0-			2540 3	61 9	N	55	4 1						230
01		3224 X	2472	-0-	-752	-0-			2399 3	73 9	N	66	174 1						122
02		2800 X	2262	-0-	-538	-0-			2173 3	89 9	N	81	6 1						197
03		3007 X	2355	-0-	-652	-0-			2298 3	57 9	N	52	180 1						69
04		2820 X	2300	-0-	-520	-0-			2226 3	74 9	N	67	9 1						127

INDIO TANKS (PEARSALL)		//CONT.//		44510 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MAVERICK							
NEWFIELD EXPLORATION COMPANY		//CONT.//		606617												
COMANCHE RANCH		WELL #:		3101H	RRCID -> 262187		COMPL. DATE 02/23/2011		TOTAL DEPTH 8867		PERF. 9420 - 13341					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	10800 X	8040	-0-	-2760	-0-	8039	3	1	9	N	1	1	1			-0-
12	10726 X	6416	-0-	-4310	-0-	6390	3	26	9	N	24	24	8			-0-
01	10726 X	6516	-0-	-4210	-0-	6516	3			N	-0-					-0-
02	8036 X	6181	-0-	-1855	-0-	6172	3	9	9	N	8	8	8			-0-
03	8525 X	6092	-0-	-2433	-0-	6092	3			N	-0-					-0-
04	8040 X	5504	-0-	-2536	-0-	5504	3			N	-0-					-0-
REDEMPTION OIL & GAS, LLC				696882												
SHOOK				WELL #:		101H	RRCID -> 257891		COMPL. DATE 01/13/2010		TOTAL DEPTH 10516		PERF.10632 - 15465			
11	7770 X	6987	-0-	-783	-0-	6987	2			N	-0-					15
12	7688 X	5785	-0-	-1903	-0-	5785	2			N	-0-					15
01	8680 X	6890	-0-	-1790	-0-	6890	2			N	-0-					15
02	7840 X	6090	-0-	-1750	-0-	6090	2			N	-0-					15
03	8680 X	4912	-0-	-3768	-0-	4912	2			N	-0-					15
04	6990 X	NO RPT	-0-	-6990	-0-					N	NO RPT					15
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			
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
J. F. S. (EDWARDS)				45031 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY								CNTY: DIMMIT
H & M RESOURCES, LLC				341514												
BOWERS, RUTH M.				WELL #:		5	RRCID -> 067180		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 7800		PERF. 7450 - 7666			
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
BOWERS, RUTH M.				WELL #:		9	RRCID -> 203972		COMPL. DATE 11/18/2003		TOTAL DEPTH 9000		PERF. 7159 - 7434			
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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			
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JACK MANN (PENN) MARSHALL & WINSTON, INC. CARPENTER				45327 500 527850	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: EDWARDS							
WELL #: 1				RRCID -> 222339	COMPL. DATE 09/20/2006	TOTAL DEPTH 6598	PERF. 5984	-	6020							
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
11	3960 X	3654	-0-	-306 B	-0-	3654	3			N	-0-					124
12	4092 X	3571	-0-	-521 B	-0-	3571	3			N	-0-					124
01	3999 X	3636	-0-	-363 B	-0-	3636	3			N	-0-					124
02	3612 X	3201	-0-	-411 B	-0-	3201	3			N	-0-					124
03	3875 X	3383	-0-	-492 B	-0-	3383	3			N	-0-					124
04	3660 X	3239	-0-	-421 B	-0-	3239	3			N	-0-	124	7			-0-

JACK RABBIT (HOLMAN) HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC CANYON RANCH				45335 200 385842	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: EDWARDS							
WELL #: 1122E				RRCID -> 138627	COMPL. DATE 12/29/1990	TOTAL DEPTH 6210	PERF. 6150	-	6210							
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CANYON RANCH				WELL #: 0151E	RRCID -> 140696	COMPL. DATE 08/23/1999	TOTAL DEPTH 7470	PERF. 6339	-	6374						
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CANYON RANCH				WELL #: 152E	RRCID -> 193136	COMPL. DATE 10/13/2002	TOTAL DEPTH 6900	PERF. 5829	-	6165						
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-

CANYON RANCH				WELL #: 1124E	RRCID -> 193527	COMPL. DATE 10/13/2002	TOTAL DEPTH 6841	PERF. 6170	-	6218						
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-

CANYON RANCH				WELL #: 1134E	RRCID -> 199877	COMPL. DATE 10/26/2003	TOTAL DEPTH 6607	PERF. 6150	-	6262						
11	930 N	895	-0-	-35	-0-	895	3			N	-0-					-0-
12	961 N	911	-0-	-50	-0-	911	3			N	-0-					-0-
01	961 N	896	-0-	-65	-0-	896	3			N	-0-					-0-
02	840 N	810	-0-	-30	-0-	810	3			N	-0-					-0-
03	899 N	896	-0-	-3	-0-	896	3			N	-0-					-0-
04	870 N	852	-0-	-18	-0-	852	3			N	-0-					-0-

JACOB (850)				45459 500	NON-ASSOCIATED	EXEMPT				CNTY: MCMULLEN							
COASTAL BEND OIL CO.				161530													
HORTON, F. B.				WELL #: 1	RRCID -> 000329	COMPL. DATE 01/03/1957	TOTAL DEPTH	975	PERF. N/A								
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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								
11	6390		6358	-0-	-32	86	120	1	6107	3	N	119	182	1			174
12	6603		5296	-0-	-1307	-0-	131	9	5056	3	N	105	179	1			100
01	6603		5893	-0-	-710	-0-	124	1	5469	3	N	273	179	1			194
02	5964		4495	-0-	-1469	-0-	116	9	4292	3	N	83					277
03	6572 #		6530	-0-	-42	-0-	300	9	6261	3	N	132	185	1			224
04	6360 #		6048	-0-	-312	-0-	112	1	5811	3	N	106	178	1			152
							91	9									
							124	1									
							145	9									
							120	1									
							117	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								
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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								
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS CODE	*	*	C M	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS CODE	*	*	EOM BALANCE
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
04	14B DENY	-0-	-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					
11	1110 #	360	-0-	-750	-0-	360	2					N	-0-					-0-	
12	930 #	201	-0-	-729	-0-	201	2					N	-0-					-0-	
01	837 #	211	-0-	-626	-0-	211	2					N	-0-					-0-	
02	644 #	-0-	-0-	-644	-0-							N	-0-					-0-	
03	372 #	-0-	-0-	-372	-0-							N	-0-					-0-	
04	360 #	-0-	-0-	-360	-0-							N	-0-					-0-	
JENNINGS				WELL #:	2	RRCID -> 266046				COMPL. DATE 06/30/2010				TOTAL DEPTH 1800 PERF. 1602 - 1612					
11	8400	1582	-0-	-6818	-0-	1582	2					N	-0-					-0-	
12	8680	2417	-0-	-6263	-0-	2417	2					N	-0-					-0-	
01	8680	2565	-0-	-6115	-0-	2565	2					N	-0-					-0-	
02	7840	1627	-0-	-6213	-0-	1627	2					N	-0-					-0-	
03	8680	1027	-0-	-7653	-0-	1027	2					N	-0-					-0-	
04	2490 #	1122	-0-	-1368	-0-	1122	2					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					
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
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					
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	

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	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	6269 X	6269	-0-	-0-	-0-		30 1	6199 2	N		36	181 1		29
12	7161 X	5199	-0-	-1962	-0-		40 9	5164 2	N		9			38
01	7688 X	6023	-0-	-1665	-0-		25 1	5986 2	N		6			44
02	6944 X	5435	-0-	-1509	-0-		10 9	5409 2	N		1			45
03	7688 X	4841	-0-	-2847	-0-		30 1	4812 2	N		4			49
04	6270 X	NO RPT	-0-	-6270	-0-		7 9		N		NO RPT			49
BURKS RANCH "B" WELL #: 4R RRCID -> 222570 COMPL. DATE 10/23/2006 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 5258 - 5280														
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N		-0-			-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N		-0-			-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N		-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N		-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N		-0-			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N		NO RPT			-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														
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N		NO RPT			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N		NO RPT			-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N		NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N		NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N		NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N		NO RPT			-0-
BURKS RANCH "E" WELL #: 9 RRCID -> 232128 COMPL. DATE 04/24/2007 TOTAL DEPTH 5688 PERF. 5030 - 5036														
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N		NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N		NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N		NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N		NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N		NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N		NO RPT			-0-
BURKS RANCH "F" WELL #: 11 RRCID -> 243069 COMPL. DATE 10/06/2008 TOTAL DEPTH 5650 PERF. 4909 - 4911														
11	7890 X	6580	-0-	-1310	-0-		35 1	6526 2	N		17			138
12	7223 X	4140	-0-	-3083	-0-		19 9	4087 2	N		30			168
01	5580 X	5229	-0-	-351	-0-		20 1	5168 2	N		33	167 1		34
02	6132 X	4722	-0-	-1410	-0-		33 9	4682 2	N		14			48
03	6789 X	4350	-0-	-2439	-0-		25 1	4324 2	N		5			53
04	6570 X	NO RPT	-0-	-6570	-0-		36 9		N		NO RPT			53

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	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	*	EOM BALANCE
11		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N		NO RPT			-0-
12		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N		NO RPT			-0-
01		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N		NO RPT			-0-
02		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N		NO RPT			-0-
03		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N		NO RPT			-0-
04		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N		NO RPT			-0-
GULF COAST ACQUISITIONS CO. L.C.				337752												
BURKS RANCH				WELL #:	2W	RRCID ->	261944	COMPL. DATE	04/07/2011	TOTAL DEPTH	6055	PERF.	4760	-	5300	
11		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N		NO RPT			-0-
12		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N		NO RPT			-0-
01		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N		NO RPT			-0-
02		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N		NO RPT			-0-
03		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N		NO RPT			-0-
04		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N		NO RPT			-0-
LAKEWOOD OPERATING, LTD.				483615												
SOUTH TEXAS SYNDICATE				WELL #:	1	RRCID ->	230730	COMPL. DATE	04/27/2007	TOTAL DEPTH	6190	PERF.	5729	-	5732	
11	900	N	-0-	-0-	-900	-0-					N		-0-			-0-
12	775	N	150	-0-	-625	-0-	150	2			N		-0-			-0-
01	248	N	198	-0-	-50	-0-	198	2			N		-0-			-0-
02	1079	N	1079	-0-	-0-	-0-	5	1	1074	2	N		-0-			-0-
03	494	N	494	-0-	-0-	-0-	5	1	489	2	N		-0-			-0-
04	180	N	NO RPT	-0-	-180	-0-					N		NO RPT			-0-
BURKS RANCH "E"				WELL #:	9	RRCID ->	235695	COMPL. DATE	05/22/2007	TOTAL DEPTH	5688	PERF.	5385	-	5388	
11	900	N	787	-0-	-113	-0-	5	1	782	2	N		-0-			41
12	961	N	177	-0-	-784	-0-	177	2			N		-0-			41
01	1023	N	225	-0-	-798	-0-	225	2			N		-0-			41
02	1237	N	1237	-0-	-0-	-0-	5	1	1232	2	N		-0-			41
03	864	N	864	-0-	-0-	-0-	5	1	859	2	N		-0-			41
04	210	N	NO RPT	-0-	-210	-0-					N		NO RPT			41
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	
11	450	N	382	-0-	-68	-0-	80	1	302	2	N		-0-			-0-
12	335	N	335	-0-	-0-	-0-	77	1	258	2	N		-0-			-0-
01	372	N	332	-0-	-40	-0-	74	1	258	2	N		-0-			-0-
02	364	N	321	-0-	-43	-0-	66	1	255	2	N		-0-			-0-
03	341	N	223	-0-	-118	-0-	65	1	158	2	N		-0-			-0-
04	330	N	NO RPT	-0-	-330	-0-					N		NO RPT			-0-
MOSLEY, W. A.				WELL #:	1	RRCID ->	086907	COMPL. DATE	10/04/1979	TOTAL DEPTH	3214	PERF.	3065	-	3102	
11	405	N	405	-0-	-0-	-0-	84	1	321	2	N		-0-			-0-
12	273	N	273	-0-	-0-	-0-	63	1	210	2	N		-0-			-0-
01	367	N	367	-0-	-0-	-0-	82	1	285	2	N		-0-			-0-
02	392	N	358	-0-	-34	-0-	74	1	284	2	N		-0-			-0-
03	279	N	228	-0-	-51	-0-	67	1	161	2	N		-0-			-0-
04	360	N	NO RPT	-0-	-360	-0-					N		NO RPT			-0-

JORDAN (NAVARRO B)		//CONT.//		47260 500	ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: MILAM					
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	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
11	2 N	2	-0-	-0-	-0-			2 2		N	-0-			-0-
12	8 N	8	-0-	-0-	-0-			8 2		N	-0-			-0-
01	5 N	5	-0-	-0-	-0-			5 2		N	-0-			-0-
02	6 N	6	-0-	-0-	-0-			6 2		N	-0-			-0-
03	8 N	-0-	-0-	-8	-0-					N	-0-			-0-
04	5 N	2	-0-	-3	-0-			2 2		N	-0-			-0-
EAST-WEST RESOURCES, INC.				239000										
WOODS, G. T.		WELL #:		1	RRCID -> 069214		COMPL. DATE 11/01/1976		TOTAL DEPTH 3044		PERF. N/A			
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
WOODS, G. T.		WELL #:		2	RRCID -> 069215		COMPL. DATE 10/26/1976		TOTAL DEPTH 3130		PERF. N/A			
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
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			
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
S&JB, LLC				740368										
JUERGENSE-FALKNER ET AL UNIT		WELL #:		1	RRCID -> 092092		COMPL. DATE 03/01/1980		TOTAL DEPTH 3485		PERF. 3070 - 3081			
11	90 N	55	-0-	-35	-0-			11 1	44 2	N	-0-			-0-
12	117 N	117	-0-	-0-	-0-			27 1	90 2	N	-0-			-0-
01	120 N	120	-0-	-0-	-0-			27 1	93 2	N	-0-			-0-
02	98 N	98	-0-	-0-	-0-			20 1	78 2	N	-0-			-0-
03	124 N	77	-0-	-47	-0-			23 1	54 2	N	-0-			-0-
04	120 N	NO RPT	-0-	-120	-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			
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	214					N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	214					N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	214					N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	214					N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	214					N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	214					N	NO RPT			-0-

OIL AND GAS DIVISION

JORDAN (NAVARRO B)		//CONT.//		47260 500	ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: MILAM		
SHOREHAM OIL & GAS COMPANY, INC.		//CONT.//		778499							
MORGAN, ADA		WELL #:		1	RRCID -> 073267		COMPL. DATE 08/21/1977		TOTAL DEPTH 3367		PERF. N/A
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
VICEROY PETROLEUM, LP				885041							
JORDAN		WELL #:		1	RRCID -> 066061		COMPL. DATE 07/31/1977		TOTAL DEPTH 5678		PERF. 3042 - 3050
11	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	2	N	-0-	-0-
12	101	N	101	-0-	-0-	-0-	101	2	N	-0-	-0-
01	95	N	95	-0-	-0-	-0-	95	2	N	-0-	-0-
02	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	2	N	-0-	-0-
*03	72	N	72	-0-	-0-	-0-	72	2	N	-0-	-0-
04	90	N	NO RPT	-0-	-90	-0-			N	NO RPT	-0-
JORDAN		WELL #:		2	RRCID -> 066062		COMPL. DATE 05/01/1975		TOTAL DEPTH 3123		PERF. N/A
11	251	N	251	-0-	-0-	-0-	251	2	N	-0-	-0-
12	252	N	252	-0-	-0-	-0-	252	2	N	-0-	-0-
01	237	N	237	-0-	-0-	-0-	237	2	N	-0-	-0-
02	251	N	251	-0-	-0-	-0-	251	2	N	-0-	-0-
*03	180	N	180	-0-	-0-	-0-	180	2	N	-0-	-0-
04	240	N	NO RPT	-0-	-240	-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
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
PEARLSTONE, CLAIRE		WELL #:		4	RRCID -> 074324		COMPL. DATE 03/25/1986		TOTAL DEPTH 7445		PERF. 7190 - 7215
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
ORTA, AUGUSTIN		WELL #:		15	RRCID -> 083703		COMPL. DATE 04/04/1979		TOTAL DEPTH 7550		PERF. 7288 - 7360
11	390	X	-0-	-0-	-390	-0-			Y	-0-	1
12	403	X	-0-	-0-	-403	-0-			Y	-0-	1
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	1
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	1
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	1
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	1

JOURDANTON		//CONT.//		47358 001	ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ATASCOSA			
EAGLE ROCK OPERATING COMPANY,LLC		//CONT.//		238710								
ORTA, AUGUSTIN		WELL #:		1	RRCID -> 124771		COMPL. DATE 06/26/1987		TOTAL DEPTH 7390		PERF. 7148 - 7150	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
01	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
PLUGGED AND ABANDONED 01/25/2013 - P&A 01-25-2013												
WALLACE, J. C.		WELL #:		1	RRCID -> 144910		COMPL. DATE 03/24/1993		TOTAL DEPTH 7411		PERF. 7170 - 7200	
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
WALLACE, J. C.		WELL #:		2	RRCID -> 150676		COMPL. DATE 08/04/1994		TOTAL DEPTH 7394		PERF. 7240 - 7258	
11	390 N	390	-0-	-0-	-0-	390	3		Y	-0-		-0-
12	385 N	385	-0-	-0-	-0-	385	3		Y	-0-		-0-
01	511 N	511	-0-	-0-	-0-	511	3		Y	-0-		-0-
02	379 N	379	-0-	-0-	-0-	379	3		Y	-0-		-0-
03	512 N	512	-0-	-0-	-0-	512	3		Y	-0-		-0-
04	330 N	323	-0-	-7	-0-	323	3		Y	-0-		-0-
WALLACE, J. C.		WELL #:		5	RRCID -> 152318		COMPL. DATE 12/16/1994		TOTAL DEPTH 7475		PERF. 7194 - 7282	
11	3817 X	3817	-0-	-0-	-0-	3748	3	69 9	Y	63	49 1	28
12	1528 X	1528	-0-	-0-	-0-	1506	3	22 9	Y	20	23 1	25
01	1483 X	1483	-0-	-0-	-0-	1450	3	33 9	Y	30	25 1	30
02	3556 X	1882	-0-	-1674	-0-	1815	3	67 9	Y	61	57 1	34
03	3937 X	1312	-0-	-2625	-0-	1304	3	8 9	Y	7	27 1	14
04	3810 X	1160	-0-	-2650	-0-	1121	3	39 9	Y	35	25 1	24
PEARLSTONE, CLAIRE		WELL #:		1	RRCID -> 160379		COMPL. DATE 07/01/2008		TOTAL DEPTH 7408		PERF. 7201 - 7326	
11	33477 X	33477	-0-	-0-	-0-	33348	3	129 9	Y	117	164 1	92
12	38330 X	38330	-0-	-0-	-0-	38213	3	117 9	Y	106	95 1	103
01	38007 X	38007	-0-	-0-	-0-	37830	3	177 9	Y	161	121 1	143
02	38118 X	38118	-0-	-0-	-0-	37826	3	292 9	Y	265	256 1	152
03	34502 X	34502	-0-	-0-	-0-	34458	3	44 9	Y	40	128 1	64
*04	31672 X	31672	-0-	-0-	-0-	31449	3	223 9	Y	203	137 1	130
ORTA, AUGUSTIN		WELL #:		2	RRCID -> 161890		COMPL. DATE 07/01/2008		TOTAL DEPTH 7404		PERF. 7324 - 7334	
11	1265 N	1265	-0-	-0-	-0-	1265	3		Y	-0-		-0-
12	308 N	308	-0-	-0-	-0-	308	3		Y	-0-		-0-
01	1410 N	1410	-0-	-0-	-0-	1410	3		Y	-0-		-0-
02	1127 N	1127	-0-	-0-	-0-	1127	3		Y	-0-		-0-
03	1229 N	1229	-0-	-0-	-0-	1229	3		Y	-0-		-0-
*04	304 N	304	-0-	-0-	-0-	304	3		Y	-0-		-0-
ORTA, AUGUSTIN		WELL #:		4	RRCID -> 161893		COMPL. DATE 02/01/2008		TOTAL DEPTH 7397		PERF. 7234 - 7296	
11	163 N	163	-0-	-0-	-0-	137	3	26 9	Y	24	34 1	20
12	226 N	226	-0-	-0-	-0-	196	3	30 9	Y	27	22 1	25
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	11 1	14
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	9 1	5
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	3 1	2
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	1 1	1

JOURDANTON													
EAGLE ROCK OPERATING COMPANY, LLC													
PEARLSTONE, CLAIRE													
WELL #: 2													
RRCID -> 163239													
COMPL. DATE 06/06/1997													
TOTAL DEPTH 7403													
PERF. 7170 - 7194													
CNTY: ATASCOSA													
M O													
ALLOW CODE													
GAS INJECT. (I) MONTHLY CUMU STATUS * * DISPOSITIONS * * C COND * * DISPOSITIONS * * EOM													
PROD GAS LIFT(L) STATUS(CODE) (-) UNDERAGE AMT CODE AMT CODE AMT CODE AMT CODE M PROD AMT CODE AMT CODE BALANCE													
11	29395 X	29395	-0-	-0-	-0-	29395	3			Y	-0-		-0-
12	28353 X	28353	-0-	-0-	-0-	28353	3			Y	-0-		-0-
01	26165 X	26165	-0-	-0-	-0-	26165	3			Y	-0-		-0-
02	20805 X	20805	-0-	-0-	-0-	20805	3			Y	-0-		-0-
03	29295 X	29295	-0-	-0-	-0-	29295	3			Y	-0-		-0-
*04	23897 X	23897	-0-	-0-	-0-	23897	3			Y	-0-		-0-
WALLACE, J. C.													
WELL #: 10													
RRCID -> 215206													
COMPL. DATE 02/28/2006													
TOTAL DEPTH 8000													
PERF. 7220 - 7248													
11	4050 X	3103	-0-	-947	-0-	3103	3			Y	-0-		-0-
12	4185 X	3521	-0-	-664	-0-	3521	3			Y	-0-		-0-
01	2821 X	2751	-0-	-70	-0-	2751	3			Y	-0-		-0-
02	3639 X	3639	-0-	-0-	-0-	3639	3			Y	-0-		-0-
03	4236 X	4236	-0-	-0-	-0-	4236	3			Y	-0-		-0-
*04	3899 X	3899	-0-	-0-	-0-	3899	3			Y	-0-		-0-
WALLACE, J. C.													
WELL #: 11													
RRCID -> 225263													
COMPL. DATE 06/23/2006													
TOTAL DEPTH 7575													
PERF. 7292 - 7352													
11	3828 X	3828	-0-	-0-	-0-	3800	3	28	9	Y	25	31	18
12	4440 X	4440	-0-	-0-	-0-	4415	3	25	9	Y	23	20	21
01	3154 X	3154	-0-	-0-	-0-	3126	3	28	9	Y	25	21	25
02	4543 X	4543	-0-	-0-	-0-	4479	3	64	9	Y	58	52	31
03	3693 X	3693	-0-	-0-	-0-	3684	3	9	9	Y	8	26	13
*04	3326 X	3326	-0-	-0-	-0-	3283	3	43	9	Y	39	27	25
EOG RESOURCES, INC.													
SCHWARZ, A. W.													
WELL #: 1													
RRCID -> 168657													
COMPL. DATE 04/09/1998													
TOTAL DEPTH 7411													
PERF. 7095 - 7140													
11	570 X	462	-0-	-108	-0-	461	2	1	9	N	1		6
12	589 X	579	-0-	-10	-0-	579	2			N	-0-		6
01	1311 X	1311	-0-	-0-	-0-	1311	2			N	-0-		6
02	880 X	880	-0-	-0-	-0-	879	2	1	9	N	1		7
03	589 X	274	-0-	-315	-0-	273	2	1	9	N	1		8
04	1260 X	639	-0-	-621	-0-	639	2			N	-0-		8
BIRDWELL, R. R.													
WELL #: 7													
RRCID -> 186719													
COMPL. DATE 06/05/2001													
TOTAL DEPTH 7492													
PERF. 7264 - 7389													
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
PLUGGED AND ABANDONED 11/20/2012 - PLUGGED 11/20/12													
VIRTEX OPERATING COMPANY, INC.													
S.P.J.S.T. LODGE													
WELL #: 3													
RRCID -> 057982													
COMPL. DATE 03/01/1974													
TOTAL DEPTH 7420													
PERF. 7184 - 7200													
11	1058 N	1058	-0-	-0-	-0-	1058	2			Y	-0-		1
12	730 N	730	-0-	-0-	-0-	730	2			Y	-0-		1
01	INC G-10	1720	-0-	1720	-0-	1720	2			Y	-0-	1	-0-
02	100 N	1148	-0-	1048	-0-	1147	2	1	9	Y	1	1	-0-
03	3100 N	1234	-0-	-1866	-0-	902	2	10	9	Y	9	1	-0-
*04	2317 N	1415	-0-	-902	-0-	1398	2	17	9	Y	15	1	-0-
DORNAK, JOHN L. GAS UNIT													
WELL #: 2													
RRCID -> 109054													
COMPL. DATE 01/10/1984													
TOTAL DEPTH 7427													
PERF. 7276 - 7353													
11	895 N	895	-0-	-0-	-0-	878	2	17	9	Y	15		28
12	770 N	770	-0-	-0-	-0-	767	2	3	9	Y	3		31
01	930 N	765	-0-	-165	-0-	750	2	15	9	Y	14	29	16
02	840 N	730	-0-	-110	-0-	710	2	20	9	Y	18		34
03	775 N	759	-0-	-16	-0-	753	2	6	9	Y	5	25	14
04	750 N	685	-0-	-65	-0-	677	2	8	9	Y	7		21

JOURDANTON													CAPACITY		CNTY: ATASCOSA							
VIRTEX OPERATING COMPANY, INC.													//CONT.// 47358 001 ASSOCIATED									
DORNAK, JOHN L. GAS UNIT													WELL #: 3		RRCID -> 113306		COMPL. DATE 10/03/1984		TOTAL DEPTH 7431		PERF. 7328 - 7340	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS AMT	*	*	DISPOSITIONS AMT	C M	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS AMT	*	*	EOM BALANCE			
11	1996 N	1996	-0-	-0-	-0-			1996 2				N	-0-						180			
12	1767 N	1767	-0-	-0-	-0-			1767 2				N	-0-						180			
01	1824 N	1824	-0-	-0-	-0-			1824 2				N	-0-						180			
02	1969 N	1969	-0-	-0-	-0-			1969 2				N	-0-						180			
03	1956 N	1956	-0-	-0-	-0-			1956 2				N	-0-						180			
*04	1949 N	1949	-0-	-0-	-0-			1949 2				N	-0-						180			
SCHORSCH, HENRY				WELL #: 3		RRCID -> 117195		COMPL. DATE 12/16/1946		TOTAL DEPTH 7373		PERF. 7301 - 7320										
11	6990 X	6814	-0-	-176	-0-			6311 2		503 9	N	457	451 1						62			
12	7062 X	7062	-0-	-0-	-0-			6597 2		465 9	N	423	445 1						40			
01	7927 X	7927	-0-	-0-	-0-			7440 2		487 9	N	443	440 1						43			
02	8160 X	8160	-0-	-0-	-0-			7782 2		378 9	N	344	359 1						28			
03	7122 X	7122	-0-	-0-	-0-			6652 2		470 9	N	427	412 1						43			
04	7320 X	5976	-0-	-1344	-0-			5549 2		427 9	N	388	395 1						36			
WILSON, F. C.				WELL #: 3		RRCID -> 118866		COMPL. DATE 09/22/1985		TOTAL DEPTH 7496		PERF. 7383 - 7392										
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT							-0-			
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT							-0-			
01	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT							-0-			
PLUGGED AND ABANDONED_____ 01/28/2013 - P&A 01-28-2013																						
SANDEEN, JOHN				WELL #: 3		RRCID -> 146333		COMPL. DATE 08/11/1992		TOTAL DEPTH 7399		PERF. 7235 - 7281										
11	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT							-0-			
12	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT							-0-			
01	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT							-0-			
02	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT							-0-			
03	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT							-0-			
04	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT							-0-			
DORNAK, JOHN L. GAS UNIT				WELL #: 5		RRCID -> 165776		COMPL. DATE 12/15/1997		TOTAL DEPTH 7506		PERF. 7264 - 7356										
11	3105 X	3105	-0-	-0-	-0-			3075 2		30 9	Y	27							52			
12	3255 X	2992	-0-	-263	-0-			2985 2		7 9	Y	6							58			
01	3244 X	3244	-0-	-0-	-0-			3219 2		25 9	Y	23	50 1						31			
02	3022 X	3022	-0-	-0-	-0-			2988 2		34 9	Y	31							62			
03	3304 X	3304	-0-	-0-	-0-			3294 2		10 9	Y	9	44 1						27			
04	3150 X	3086	-0-	-64	-0-			3072 2		14 9	Y	13							40			
S.P.J.S.T. LODGE				WELL #: 5		RRCID -> 210848		COMPL. DATE 07/18/2005		TOTAL DEPTH 7973		PERF. 7166 - 7199										
11	2285 N	2285	-0-	-0-	-0-			2285 2			N	-0-							1			
12	1574 N	1574	-0-	-0-	-0-			1574 2			N	-0-							1			
01	1340 N	1340	-0-	-0-	-0-			1340 2			N	-0-	1 1						-0-			
02	1429 N	1429	-0-	-0-	-0-			1429 2			N	-0-							-0-			
03	1550 N	655	-0-	-895	-0-			655 2			N	-0-							-0-			
04	1290 N	-0-	-0-	-1290	-0-						N	-0-							-0-			
DORNAK, JOHN L. GAS UNIT				WELL #: 6R		RRCID -> 219882		COMPL. DATE 05/11/2006		TOTAL DEPTH 7940		PERF. 7330 - 7345										
11	2926 N	2926	-0-	-0-	-0-			2887 2		39 9	N	35							66			
12	2537 N	2537	-0-	-0-	-0-			2528 2		9 9	N	8							74			
01	2715 N	2715	-0-	-0-	-0-			2681 2		34 9	N	31	67 1						38			
02	2595 N	2595	-0-	-0-	-0-			2550 2		45 9	N	41							79			
03	2537 N	2537	-0-	-0-	-0-			2523 2		14 9	N	13	59 1						33			
*04	2816 N	2816	-0-	-0-	-0-			2797 2		19 9	N	17							50			

JOURDANTON		//CONT.//		47358 001	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: ATASCOSA			
VIRTEX OPERATING COMPANY, INC.		//CONT.//		886261							
DORNAK, JOHN L. GAS UNIT		WELL #:		4	RRCID -> 220230	COMPL. DATE 04/27/2006	TOTAL DEPTH 7862	PERF. 7250	-	7338	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE	
11	540 N	399	-0-	-141	-0-	379 2	20 9	N	18		34
12	388 N	388	-0-	-0-	-0-	384 2	4 9	N	4		38
01	367 N	367	-0-	-0-	-0-	349 2	18 9	N	16	34 1	20
02	364 N	224	-0-	-140	-0-	201 2	23 9	N	21		41
03	403 N	363	-0-	-40	-0-	356 2	7 9	N	6	30 1	17
04	360 N	331	-0-	-29	-0-	322 2	9 9	N	8		25
S.P.J.S.T. LODGE		WELL #:		7	RRCID -> 241921	COMPL. DATE 02/06/2008	TOTAL DEPTH 7750	PERF. 7203	-	7229	
11	6374 X	6374	-0-	-0-	-0-	6344 2	30 9	N	27	26 1	4
12	5734 X	5734	-0-	-0-	-0-	5708 2	26 9	N	24	26 1	2
01	6536 X	6536	-0-	-0-	-0-	6505 2	31 9	N	28	28 1	2
02	5936 X	5684	-0-	-252	-0-	5656 2	28 9	N	25	26 1	1
03	6572 X	5396	-0-	-1176	-0-	5368 2	28 9	N	25	24 1	2
04	6360 X	4298	-0-	-2062	-0-	4272 2	26 9	N	24	24 1	2
JOURDANTON (AUSTIN CHALK)		47358 100		ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: ATASCOSA				
EOG RESOURCES, INC.		253162									
BIRDWELL, R. R.		WELL #:		7	RRCID -> 193492	COMPL. DATE 01/30/2003	TOTAL DEPTH 7492	PERF. 6798	-	6894	
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		80
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		80
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		80
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		80
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		80
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		80
PLUGGED AND ABANDONED 11/20/2012 - PLUGGED 11/20/12											
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	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
EOG RESOURCES, INC.		253162									
BIRDWELL, R. R.		WELL #:		6	RRCID -> 178315	COMPL. DATE 07/24/2000	TOTAL DEPTH 7500	PERF. 6794	-	6896	
11	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
PLUGGED AND ABANDONED 11/12/2012 - PLUGGED 11/12/12											
SCHWARZ, A. W.		WELL #:		9	RRCID -> 193562	COMPL. DATE 03/04/2003	TOTAL DEPTH 7500	PERF. 7008	-	7070	
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

JOURDANTON (BUDA)		//CONT.//		47358 200	ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ATASCOSA					
EOG RESOURCES, INC.		//CONT.//		253162										
SCHWARZ, A. W.		WELL #:		8	RRCID -> 194978		COMPL. DATE		N/A	TOTAL DEPTH 7600 PERF. 6990 - 7074				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
VIRTEX OPERATING COMPANY, INC.				886261										
PFEIL, O.H.				WELL #:	3	RRCID -> 157543		COMPL. DATE		11/07/1995	TOTAL DEPTH 7410		PERF. 6870 - 6934	
11	634 N	634	-0-	-0-	-0-	613 2	21 9	Y		19	18 1			5
12	605 N	605	-0-	-0-	-0-	592 2	13 9	Y		12	13 1			4
01	748 N	748	-0-	-0-	-0-	720 2	28 9	Y		25	25 1			4
02	655 N	655	-0-	-0-	-0-	632 2	23 9	Y		21	22 1			3
03	609 N	609	-0-	-0-	-0-	587 2	22 9	Y		20	19 1			4
*04	454 N	454	-0-	-0-	-0-	436 2	18 9	Y		16	16 1			4
JOURDANTON (GEORGETOWN)				47358 450	NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: ATASCOSA					
EAGLE ROCK OPERATING COMPANY,LLC				238710										
NIXON-STEINLE				WELL #:	31	RRCID -> 130515		COMPL. DATE		08/06/1987	TOTAL DEPTH 7475		PERF. 7195 - 7222	
11	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
PLUGGED AND ABANDONED 11/08/2012 - P&A 11-08-2012														
NIXON-STEINLE				WELL #:	2	RRCID -> 192005		COMPL. DATE		10/15/2002	TOTAL DEPTH 7412		PERF. 7050 - 7246	
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
VIRTEX OPERATING COMPANY, INC.				886261										
SANDEEN, JOHN				WELL #:	5	RRCID -> 170311		COMPL. DATE		05/26/1998	TOTAL DEPTH 7390		PERF. 7117 - 7139	
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
SANDEEN, JOHN				WELL #:	1	RRCID -> 255674		COMPL. DATE		11/25/2009	TOTAL DEPTH 7387		PERF. 7132 - 7170	
11	14B DENY	-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-

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	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-) UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
11		13740 #	11611	-0-	-2129	-0-	11611 2	N	-0-
12		13764 #	11625	-0-	-2139	-0-	11625 2	N	-0-
01		11811	11385	-0-	-426	-0-	11385 2	N	-0-
02		10668	10119	-0-	-549	-0-	10119 2	N	-0-
03		11811	10687	-0-	-1124	-0-	10687 2	N	-0-
04		11430	10135	-0-	-1295	-0-	10135 1	N	-0-
KELLEY (ELLENBURGER)		48523 100		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: EDWARDS	
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC		385842							
CANYON RANCH		WELL #: 2201E		RRCID -> 136556		COMPL. DATE 10/07/1990		TOTAL DEPTH 6760 PERF. 6626 - 6701	
11		3420 X	3027	-0-	-393	-0-	3027 3	Y	-0-
12		3131 X	3060	-0-	-71	-0-	3060 3	Y	-0-
01		3224 X	3135	-0-	-89	-0-	3124 3	11 9 Y	10 8
02		2912 X	2778	-0-	-134	-0-	2778 3	Y	-0-
03		3224 X	3055	-0-	-169	-0-	3055 3	Y	-0-
*04		3065 X	3065	-0-	-0-	-0-	3065 3	Y	-0-
CANYON RANCH		WELL #: 2202EH		RRCID -> 149395		COMPL. DATE 03/23/1994		TOTAL DEPTH 6686 PERF. 6830 - 8403	
11		3510 X	3295	-0-	-215	-0-	3295 3	Y	-0-
12		3596 X	3358	-0-	-238	-0-	3358 3	Y	-0-
01		3472 X	3349	-0-	-123	-0-	3337 3	12 9 Y	11 8
02		3108 X	3044	-0-	-64	-0-	3044 3	Y	-0-
03		3827 X	3827	-0-	-0-	-0-	3827 3	Y	-0-
*04		5028 X	5028	-0-	-0-	-0-	5028 3	Y	-0-
CANYON RANCH		WELL #: 0051EH		RRCID -> 152134		COMPL. DATE 08/30/1994		TOTAL DEPTH 9100 PERF. 6676 - 9100	
11		3000 N	1353	-0-	-1647	-0-	1353 3	Y	-0-
12		3100 N	1372	-0-	-1728	-0-	2848 1372 3	Y	-0-
01		3100 N	1373	-0-	-1727	-0-	1121 1373 3	Y	-0-
02		2418 N	1297	-0-	-1121	-0-	1297 3	Y	-0-
03		1364 N	1107	-0-	-257	-0-	1107 3	Y	-0-
04		1320 N	1311	-0-	-9	-0-	1311 3	Y	-0-
CANYON RANCH		WELL #: 2131EH		RRCID -> 154840		COMPL. DATE 10/29/1996		TOTAL DEPTH 9902 PERF. 7080 - 9840	
11		1320 N	1297	-0-	-23	-0-	1297 3	Y	-0-
12		1333 N	1317	-0-	-16	-0-	1317 3	Y	-0-
01		1364 N	1306	-0-	-58	-0-	1302 3	4 9 Y	4 8
02		1204 N	1164	-0-	-40	-0-	1164 3	Y	-0-
03		1308 N	1308	-0-	-0-	-0-	1308 3	Y	-0-
04		1260 N	1194	-0-	-66	-0-	1194 3	Y	-0-
CANYON RANCH		WELL #: 0052EH		RRCID -> 155035		COMPL. DATE 07/23/1996		TOTAL DEPTH 8875 PERF. 6959 - 8875	
11		5820 X	5226	-0-	-594	-0-	5226 3	Y	-0-
12		5983 X	5656	-0-	-327	-0-	5656 3	Y	-0-
01		5983 X	5929	-0-	-54	-0-	5907 3	22 9 Y	20 8
02		5236 X	5152	-0-	-84	-0-	5152 3	Y	-0-
03		5797 X	5713	-0-	-84	-0-	5713 3	Y	-0-
04		5730 X	5598	-0-	-132	-0-	5598 3	Y	-0-

KELLEY (ELLENBURGER)		//CONT.//		48523 100	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: EDWARDS							
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC		//CONT.//		385842												
CANYON RANCH		WELL #:		501EH	RRCID ->	157234	COMPL. DATE	12/09/1996	TOTAL DEPTH	8477	PERF. 7019 -	7430				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
11	6930 X	6686	-0-	-244	-0-	6686	3			N	-0-					-0-
12	7099 X	6460	-0-	-639	-0-	6460	3			N	-0-					-0-
01	6944 X	6821	-0-	-123	-0-	6796	3	25	9	N	23	23	8			-0-
02	6272 X	6140	-0-	-132	-0-	6140	3			N	-0-					-0-
03	6913 X	6747	-0-	-166	-0-	6747	3			N	-0-					-0-
04	6690 X	6486	-0-	-204	-0-	6486	3			N	-0-					-0-
CANYON RANCH		WELL #:		2132EH	RRCID ->	157987	COMPL. DATE	07/21/1996	TOTAL DEPTH	9520	PERF. 7438 -	9518				
11	1882 N	1882	-0-	-0-	-0-	1882	3			Y	-0-					-0-
12	1891 N	1771	-0-	-120	-0-	1771	3			Y	-0-					-0-
01	1829 N	1750	-0-	-79	-0-	1750	3			Y	-0-					-0-
02	1764 N	1294	-0-	-470	-0-	1294	3			Y	-0-					-0-
03	1767 N	1360	-0-	-407	-0-	1360	3			Y	-0-					-0-
04	1680 N	1392	-0-	-288	-0-	1392	3			Y	-0-					-0-
CANYON RANCH		WELL #:		2204EH	RRCID ->	160937	COMPL. DATE	06/25/2000	TOTAL DEPTH	10171	PERF. 7763 -	10171				
11	6630 X	5124	-0-	-1506	-0-	5124	3			Y	-0-					-0-
12	6262 X	5475	-0-	-787	-0-	5475	3			Y	-0-					-0-
01	5611 X	5430	-0-	-181	-0-	5410	3	20	9	Y	18	18	8			-0-
02	4788 X	4445	-0-	-343	-0-	4445	3			Y	-0-					-0-
03	5487 X	4702	-0-	-785	-0-	4702	3			Y	-0-					-0-
04	5310 X	4395	-0-	-915	-0-	4395	3			Y	-0-					-0-
CANYON RANCH		WELL #:		2133EH	RRCID ->	161879	COMPL. DATE	10/29/1996	TOTAL DEPTH	9902	PERF. 7080 -	9840				
11	2310 X	1777	-0-	-533	-0-	1777	3			Y	-0-					-0-
12	2108 X	1837	-0-	-271	-0-	1837	3			Y	-0-					-0-
01	2735 N	2735	-0-	-0-	-0-	2735	3			Y	-0-					-0-
02	2078 N	2078	-0-	-0-	-0-	2078	3			Y	-0-					-0-
03	1829 N	1756	-0-	-73	-0-	1756	3			Y	-0-					-0-
04	2310 N	2035	-0-	-275	-0-	2035	3			Y	-0-					-0-
CANYON RANCH		WELL #:		2141EH	RRCID ->	162269	COMPL. DATE	05/16/1997	TOTAL DEPTH	6772	PERF. 7070 -	8875				
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
CANYON RANCH		WELL #:		2161S	RRCID ->	162933	COMPL. DATE	08/19/1999	TOTAL DEPTH	7000	PERF. 6724 -	6798				
11	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
CANYON RANCH		WELL #:		1271SH	RRCID ->	163401	COMPL. DATE	09/05/1996	TOTAL DEPTH	9945	PERF. 6571 -	9945				
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KELLEY (ELLENBURGER)		//CONT.//		48523 100	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: EDWARDS			
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC		//CONT.//		385842								
CANYON RANCH		WELL #:		5012EH	RRCID ->	164741	COMPL. DATE	04/29/1998	TOTAL DEPTH	9189	PERF. 7050 -	8780
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE) (-)UNDERAGE	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * EOM BALANCE
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
CANYON RANCH		WELL #:		2121E	RRCID ->	164788	COMPL. DATE	04/28/1997	TOTAL DEPTH	7005	PERF. 6744 -	6827
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
MANN-MCDONALD		WELL #:		0051EH	RRCID ->	171894	COMPL. DATE	09/21/1998	TOTAL DEPTH	6677	PERF. 7084 -	9200
11	1470 X	1255	-0-	-215	-0-	1255	3		N	-0-		-0-
12	1519 X	1171	-0-	-348	-0-	1171	3		N	-0-		-0-
01	1584 X	1584	-0-	-0-	-0-	1584	3		N	-0-		-0-
02	1431 X	1431	-0-	-0-	-0-	1431	3		N	-0-		-0-
03	1576 X	1576	-0-	-0-	-0-	1576	3		N	-0-		-0-
04	1530 X	1512	-0-	-18	-0-	1512	3		N	-0-		-0-
CANYON RANCH		WELL #:		2142E	RRCID ->	196154	COMPL. DATE	02/13/2003	TOTAL DEPTH	7400	PERF. 6796 -	7334
11	1765 N	1765	-0-	-0-	-0-	1765	3		N	-0-		-0-
12	1891 N	1437	-0-	-454	-0-	1437	3		N	-0-		-0-
01	1922 N	1584	-0-	-338	-0-	1583	3	1 9	N	1	1 8	-0-
02	1652 N	1259	-0-	-393	-0-	1259	3		N	-0-		-0-
03	1431 N	1431	-0-	-0-	-0-	1431	3		N	-0-		-0-
04	1530 N	1413	-0-	-117	-0-	1413	3		N	-0-		-0-
CANYON RANCH		WELL #:		2122E	RRCID ->	196155	COMPL. DATE	04/05/2003	TOTAL DEPTH	7272	PERF. 6732 -	6814
11	1407 X	1407	-0-	-0-	-0-	1407	3		N	-0-		-0-
12	1473 X	1473	-0-	-0-	-0-	1473	3		N	-0-		-0-
01	1475 N	1475	-0-	-0-	-0-	1475	3		N	-0-		-0-
02	1342 N	1342	-0-	-0-	-0-	1342	3		N	-0-		-0-
03	1488 N	1479	-0-	-9	-0-	1479	3		N	-0-		-0-
04	1440 N	1434	-0-	-6	-0-	1434	3		N	-0-		-0-
CANYON RANCH		WELL #:		2102E	RRCID ->	196258	COMPL. DATE	06/06/2003	TOTAL DEPTH	7090	PERF. 6870 -	6904
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-
CANYON RANCH 213		WELL #:		11E	RRCID ->	199939	COMPL. DATE	11/09/2003	TOTAL DEPTH	7300	PERF. 6908 -	6965
11	90 N	54	-0-	-36	-0-	54	3		N	-0-		-0-
12	93 N	48	-0-	-45	-0-	48	3		N	-0-		-0-
01	62 N	41	-0-	-21	-0-	41	3		N	-0-		-0-
02	56 N	30	-0-	-26	-0-	30	3		N	-0-		-0-
03	62 N	30	-0-	-32	-0-	30	3		N	-0-		-0-
04	30 N	21	-0-	-9	-0-	21	3		N	-0-		-0-

KELLEY (ELLENBURGER)													
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC													
CANYON RANCH 212													
				//CONT.//	48523 100	NON-ASSOCIATED				CAPACITY			
				//CONT.//	385842					CNTY: EDWARDS			
				WELL #:	3E	RRCID ->	200451	COMPL. DATE	01/07/2004	TOTAL DEPTH	7135	PERF.	6746 - 6808
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
11	90 N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-		-0-
12	135 N	135	-0-	-0-	-0-	135	3			N	-0-		-0-
01	136 N	136	-0-	-0-	-0-	136	3			N	-0-		-0-
02	104 N	104	-0-	-0-	-0-	104	3			N	-0-		-0-
03	105 N	105	-0-	-0-	-0-	105	3			N	-0-		-0-
*04	104 N	104	-0-	-0-	-0-	104	3			N	-0-		-0-
CANYON RANCH													
				WELL #:	505E	RRCID ->	201818	COMPL. DATE	04/30/2004	TOTAL DEPTH	7018	PERF.	6767 - 6822
11	2280 X	2175	-0-	-105	-0-	2175	3			N	-0-		-0-
12	2356 X	2244	-0-	-112	-0-	2244	3			N	-0-		-0-
01	2762 X	2762	-0-	-0-	-0-	2761	3	1	9	N	1	1 8	-0-
02	2387 X	2387	-0-	-0-	-0-	2387	3			N	-0-		-0-
03	2556 X	2556	-0-	-0-	-0-	2556	3			N	-0-		-0-
04	2670 X	2407	-0-	-263	-0-	2407	3			N	-0-		-0-
UNIVERSITY 54-24													
				WELL #:	1	RRCID ->	243041	COMPL. DATE	08/29/2008	TOTAL DEPTH	8300	PERF.	8148 - 8190
11	1953 N	1953	-0-	-0-	-0-	1839	2	114	9	Y	104		294
12	2139 N	1905	-0-	-234	-0-	1803	2	102	9	Y	93	195 1	192
01	1873 N	1873	-0-	-0-	-0-	1756	2	117	9	Y	106	101 1	197
02	1820 N	1488	-0-	-332	-0-	1416	2	72	9	Y	65		262
03	1891 N	944	-0-	-947	-0-	880	2	64	9	Y	58	185 1	123
*04	1867 N	1867	-0-	-0-	-0-	1780	2	87	9	Y	79	12 8	202
MAYER RANCH 35													
				WELL #:	11	RRCID ->	243042	COMPL. DATE	09/17/2008	TOTAL DEPTH	8617	PERF.	8166 - 8512
11	420 N	320	-0-	-100	-0-	14	1	306	3	N	-0-		-0-
12	434 N	264	-0-	-170	-0-	12	1	252	3	N	-0-		-0-
01	403 N	247	-0-	-156	-0-	12	1	235	3	N	-0-		-0-
02	308 N	237	-0-	-71	-0-	13	1	224	3	N	-0-		-0-
03	279 N	220	-0-	-59	-0-	12	1	208	3	N	-0-		-0-
04	240 N	195	-0-	-45	-0-	10	1	185	3	N	-0-		-0-
MAYER RANCH 40													
				WELL #:	11	RRCID ->	243708	COMPL. DATE	11/06/2008	TOTAL DEPTH	8618	PERF.	8388 - 8518
11	2463 N	2463	-0-	-0-	-0-	105	1	2358	3	N	-0-		-0-
12	2349 N	2349	-0-	-0-	-0-	103	1	2246	3	N	-0-		-0-
01	2387 N	2197	-0-	-190	-0-	107	1	2090	3	N	-0-		-0-
02	2296 N	2003	-0-	-293	-0-	106	1	1897	3	N	-0-		-0-
03	2356 N	2130	-0-	-226	-0-	114	1	2016	3	N	-0-		-0-
04	2130 N	2130	-0-	-0-	-0-	111	1	2019	3	N	-0-		-0-
POWELL 3													
				WELL #:	2	RRCID ->	244252	COMPL. DATE	11/07/2008	TOTAL DEPTH	8388	PERF.	7426 - 8270
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
UNIVERSITY 54 17													
				WELL #:	5	RRCID ->	244258	COMPL. DATE	10/26/2008	TOTAL DEPTH	8365	PERF.	7284 - 8244
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-

KELLEY (ELLENBURGER)													CNTY: EDWARDS	
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC														
SIMMONS 72.5														
WELL #: 5														
RRCID -> 251220														
COMPL. DATE 12/28/2008														
TOTAL DEPTH 8140														
PERF. 6246 - 8014														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS * AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT CODE	* EOM BALANCE		
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-		
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-		
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-		
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-		
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-		
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-		
MAYER, EDWIN S. JR. N														
WELL #: 14														
RRCID -> 251673														
COMPL. DATE 02/14/2009														
TOTAL DEPTH 8550														
PERF. 8252 - 8350														
11	2085 X	2085	-0-	-0-	-0-	116	1	1965 3	N	4	4 8	-0-		
12	2542 X	2000	-0-	-542	-0-	117	1	1879 3	N	4	4 8	-0-		
01	2542 X	1807	-0-	-735	-0-	109	1	1694 3	N	4	4 8	-0-		
02	2296 X	1595	-0-	-701	-0-	101	1	1492 3	N	2	2 8	-0-		
03	2170 X	1642	-0-	-528	-0-	100	1	1542 3	N	-0-		-0-		
04	2100 X	1930	-0-	-170	-0-	102	1	1828 3	N	-0-		-0-		
CHILDRESS 15														
WELL #: 3														
RRCID -> 251718														
COMPL. DATE 01/29/2009														
TOTAL DEPTH 8751														
PERF. 8560 - 8580														
11	1261 N	1261	-0-	-0-	-0-	61	1	1169 2	Y	28	24 1	12		
12	682 N	623	-0-	-59	-0-	31	1	577 2	Y	14	21 1	5		
01	1023 N	603	-0-	-420	-0-	23	1	567 2	Y	12	12 1	5		
02	1176 N	532	-0-	-644	-0-	22	1	498 2	Y	11	10 1	6		
03	620 N	348	-0-	-272	-0-	15	1	325 2	Y	7	10 1	3		
04	570 N	124	-0-	-446	-0-	5	1	116 2	Y	3	5 1	1		
MAYER RANCH 35														
WELL #: 13														
RRCID -> 252909														
COMPL. DATE 12/22/2008														
TOTAL DEPTH 8445														
PERF. 7384 - 8386														
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-		
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-		
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-		
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-		
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-		
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-		
WARD 127														
WELL #: 20														
RRCID -> 253296														
COMPL. DATE 03/09/2009														
TOTAL DEPTH 8460														
PERF. 5510 - 8012														
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-		
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-		
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-		
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-		
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-		
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-		
MAYER RANCH 40														
WELL #: 9														
RRCID -> 255154														
COMPL. DATE 12/05/2009														
TOTAL DEPTH 8550														
PERF. 7220 - 8470														
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-		
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-		
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-		
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-		
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-		
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-		

KELLEY (ELLENBURGER)													CNTY: EDWARDS			
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 48523 100																
MAYER RANCH 40																
WELL #: 10																
RRCID -> 255155																
COMPL. DATE 12/20/2009																
TOTAL DEPTH 8601																
PERF. 7256 - 8454																
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
MAYER RANCH 41																
WELL #: 4																
RRCID -> 255250																
COMPL. DATE 12/21/2009																
TOTAL DEPTH 8700																
PERF. 7296 - 8648																
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
MAYER RANCH 41																
WELL #: 3																
RRCID -> 255293																
COMPL. DATE 12/04/2009																
TOTAL DEPTH 8625																
PERF. 7272 - 8542																
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
MAYER RANCH 40																
WELL #: 8																
RRCID -> 257561																
COMPL. DATE 12/31/2009																
TOTAL DEPTH 8458																
PERF. 8090 - 8338																
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
HILL-ROUSSELOT "B"																
WELL #: 4																
RRCID -> 257853																
COMPL. DATE 05/15/2010																
TOTAL DEPTH 8812																
PERF. 7278 - 8680																
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
MAYER EDWIN S JR 27																
WELL #: 4																
RRCID -> 258378																
COMPL. DATE 08/11/2010																
TOTAL DEPTH 8553																
PERF. 8200 - 8394																
11	14790 X	11499	-0-	-3291	-0-	488	1	11011	3	N		-0-				-0-
12	14663 X	11395	-0-	-3268	-0-	496	1	10899	3	N		-0-				-0-
01	13578 X	11360	-0-	-2218	-0-	539	1	10821	3	N		-0-				-0-
02	11956 X	9799	-0-	-2157	-0-	511	1	9288	3	N		-0-				-0-
03	12462 X	10404	-0-	-2058	-0-	542	1	9862	3	N		-0-				-0-
04	11490 X	9620	-0-	-1870	-0-	501	1	9119	3	N		-0-				-0-
JONES RANCH																
WELL #: 1869																
RRCID -> 258453																
COMPL. DATE 05/04/2010																
TOTAL DEPTH 8197																
PERF. 6664 - 8162																
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-

KELLEY (ELLENBURGER)														
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 48523 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: EDWARDS														
MAYER, EDWIN S. JR. "E" //CONT.// 385842														
WELL #: 13 RRCID -> 258467 COMPL. DATE 05/13/2010 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7070 - 8296														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-								-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-								-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-								-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-								-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-								-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-								-0-
NICKS, GERALD 5														
WELL #: 12 RRCID -> 258472 COMPL. DATE 03/25/2010 TOTAL DEPTH 8738 PERF. 7286 - 8568														
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-								-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-								-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-								-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-								-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-								-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-								-0-
NICKS, GERALD 5														
WELL #: 13 RRCID -> 258476 COMPL. DATE 05/13/2010 TOTAL DEPTH 8668 PERF. 7244 - 8490														
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-								-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-								-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-								-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-								-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-								-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-								-0-
DIEBITSCH 70														
WELL #: 19 RRCID -> 258497 COMPL. DATE 06/28/2010 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 6412 - 7964														
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-								-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-								-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-								-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-								-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-								-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-								-0-
MAYER, EDWIN S. JR. 27														
WELL #: 3 RRCID -> 258501 COMPL. DATE 06/23/2010 TOTAL DEPTH 8594 PERF. 7026 - 8354														
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-								-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-								-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-								-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-								-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-								-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-								-0-
MAYER, EDWIN S. JR. 27														
WELL #: 2 RRCID -> 258569 COMPL. DATE 06/25/2010 TOTAL DEPTH 8760 PERF. 7366 - 8278														
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-								-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-								-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-								-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-								-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-								-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-								-0-
MARIGLIANO														
WELL #: 1604 RRCID -> 260093 COMPL. DATE 10/01/2010 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 7356 - 8290														
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-								-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-								-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-								-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-								-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-								-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-								-0-

KELLEY (ELLENBURGER)		//CONT.//		48523 100	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: EDWARDS		
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC		//CONT.//		385842							
REYNOLDS 25		WELL #:		1	RRCID -> 261831		COMPL. DATE 03/21/2011		TOTAL DEPTH 8000		PERF. 6918 - 7804
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (-) UNDERAGE	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* EOM BALANCE
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

UNIVERSITY 54 21		WELL #:		2	RRCID -> 262328		COMPL. DATE 04/01/2011		TOTAL DEPTH 8019		PERF. 7900 - 7958
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

SHANNON 52		WELL #:		24	RRCID -> 262417		COMPL. DATE 06/17/2010		TOTAL DEPTH 8150		PERF. 6466 - 8100
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

MAYER RANCH 40		WELL #:		13	RRCID -> 265902		COMPL. DATE 09/24/2011		TOTAL DEPTH 8599		PERF. 7380 - 8482
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

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
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

KIEFER, CHESTER		WELL #:		10	RRCID -> 127763		COMPL. DATE 11/24/1987		TOTAL DEPTH 1130		PERF. 556 - 560
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

KIEFER RANCH (TAYLOR)		//CONT.//		49174 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: ZAVALA			
REGENCY ENERGY, INC.		//CONT.//		698761							
KIEFER, CHESTER		WELL #:		8A	RRCID -> 128794	COMPL. DATE 11/28/1987	TOTAL DEPTH 1310	PERF. 1137	-	1145	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
KINCAID-WINN (GEORGETOWN)				49367 190	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: MAVERICK			
NEWFIELD EXPLORATION COMPANY				606617							
KINCAID		WELL #:		1199	RRCID -> 167637	COMPL. DATE 06/30/1997	TOTAL DEPTH 6763	PERF. 3804	-	6763	
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		18
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		18
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		18
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		18
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		18
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		18
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	
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
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	
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
GLAU, J.		WELL #:		1	RRCID -> 130170	COMPL. DATE 01/15/1989	TOTAL DEPTH 16020	PERF.15864	-	15924	
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	528			N	NO RPT		-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	528			N	NO RPT		-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	528			N	NO RPT		-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	528			N	NO RPT		-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	528			N	NO RPT		-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	528			N	NO RPT		-0-
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	
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

LA JOLLA RANCH E. (SLIGO)				50834 500	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: MCMULLEN			
UMMA RESOURCES, LLC				875670						
WHEELER, CLIFTON				WELL #: 1	RRCID -> 107743	COMPL. DATE 05/30/1983	TOTAL DEPTH 17570	PERF. 16513	-	16603
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
LA PRYOR, SE (SAN MIGUEL ELAINE)				50935 510	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: ZAVALA			
LYNCH, WILBUR WALDO, ESTATE OF				515668						
NELSON, A. N.				WELL #: 1	RRCID -> 085493	COMPL. DATE 09/22/1979	TOTAL DEPTH 3470	PERF. 3401	-	3410
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
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
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
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
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
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		
11	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

LACKLAND (HOSSTON) GEOTHERMAL				51175 500	NON-ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: BEXAR					
U.S. GOVT. USAF ATC LACKLAND AFB				875413										
LACKLAND AFB				WELL #: 1	RRCID -> 110903	COMPL. DATE 11/15/1983	TOTAL DEPTH 4110	PERF. 3772 - 3972						
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
11	GEOTHERM	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	GEOTHERM	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	GEOTHERM	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	GEOTHERM	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	GEOTHERM	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	GEOTHERM	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
LONDON, 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						
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
LANGTRY (CANYON)				51989 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: VAL VERDE					
NEWFIELD EXPLORATION COMPANY				606617										
WHITEHEAD "A"				WELL #: 7901	RRCID -> 178324	COMPL. DATE 01/04/2000	TOTAL DEPTH 11430	PERF.10942 - 11430						
11	450 X	312	-0-	-138	-0-	33 1	279 2	N	-0-	-0-				
12	434 X	272	-0-	-162	-0-	27 1	245 2	N	-0-	-0-				
01	372 X	228	-0-	-144	-0-	21 1	207 2	N	-0-	-0-				
02	308 X	192	-0-	-116	-0-	18 1	174 2	N	-0-	-0-				
03	310 X	239	-0-	-71	-0-	22 1	217 2	N	-0-	-0-				
04	300 X	202	-0-	-98	-0-	16 1	186 2	N	-0-	-0-				
WHITEHEAD "B"				WELL #: 7801	RRCID -> 182825	COMPL. DATE 07/20/2000	TOTAL DEPTH 11400	PERF.11057 - 11178						
11	960 X	397	-0-	-563	-0-	42 1	355 2	N	-0-	-0-				
12	992 X	815	-0-	-177	-0-	80 1	735 2	N	-0-	-0-				
01	961 X	768	-0-	-193	-0-	70 1	698 2	N	-0-	-0-				
02	812 X	675	-0-	-137	-0-	63 1	612 2	N	-0-	-0-				
03	806 X	716	-0-	-90	-0-	66 1	650 2	N	-0-	-0-				
04	780 X	632	-0-	-148	-0-	49 1	583 2	N	-0-	-0-				
WHITEHEAD "B"				WELL #: 6702R	RRCID -> 183458	COMPL. DATE 01/23/2001	TOTAL DEPTH 12138	PERF.11080 - 11236						
11	360 X	185	-0-	-175	-0-	20 1	165 2	N	-0-	-0-				
12	372 X	85	-0-	-287	-0-	8 1	77 2	N	-0-	-0-				
01	372 X	89	-0-	-283	-0-	8 1	81 2	N	-0-	-0-				
02	252 X	68	-0-	-184	-0-	6 1	62 2	N	-0-	-0-				
03	279 X	64	-0-	-215	-0-	6 1	58 2	N	-0-	-0-				
04	180 X	51	-0-	-129	-0-	4 1	47 2	N	-0-	-0-				
WHITEHEAD "B"				WELL #: 7803	RRCID -> 184012	COMPL. DATE 05/09/2001	TOTAL DEPTH 12006	PERF.11040 - 11126						
11	4925 X	4925	-0-	-0-	-0-	523 1	4402 2	N	-0-	-0-				
12	5125 X	5125	-0-	-0-	-0-	505 1	4620 2	N	-0-	-0-				
01	4898 X	4497	-0-	-401	-0-	408 1	4089 2	N	-0-	-0-				
02	4592 X	4026	-0-	-566	-0-	378 1	3648 2	N	-0-	-0-				
03	5115 X	4447	-0-	-668	-0-	411 1	4036 2	N	-0-	-0-				
04	4950 X	3808	-0-	-1142	-0-	297 1	3511 2	N	-0-	-0-				

LANGTRY (CANYON)		//CONT.//		51989 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: VAL VERDE		
NEWFIELD EXPLORATION COMPANY		//CONT.//		606617							
WHITEHEAD "C"		WELL #:		7703	RRCID -> 185115		COMPL. DATE 09/03/2003		TOTAL DEPTH 11800		PERF.11387 - 11464
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	BALANCE
11		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
12		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
01		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
02		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
03		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
04		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
WHITEHEAD "A"		WELL #:		7902	RRCID -> 185116		COMPL. DATE 07/05/2001		TOTAL DEPTH 11843		PERF.10988 - 11033
11		6 X	-0-	-0-	-6	-0-					-0-
12		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
01		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
02		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
03		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
04		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
WHITEHEAD "B"		WELL #:		7805	RRCID -> 185130		COMPL. DATE 08/16/2001		TOTAL DEPTH 11900		PERF.11081 - 11437
11		3600 X	3008	-0-	-592	-0-	319 1	2689 2	N	-0-	-0-
12		4061 X	1850	-0-	-2211	-0-	182 1	1668 2	N	-0-	-0-
01		4061 X	583	-0-	-3478	-0-	53 1	530 2	N	-0-	-0-
02		3668 X	1260	-0-	-2408	-0-	118 1	1142 2	N	-0-	-0-
03		3943 X	3943	-0-	-0-	-0-	364 1	3579 2	N	-0-	-0-
*04		3823 X	3823	-0-	-0-	-0-	298 1	3525 2	N	-0-	-0-
WHITEHEAD "B"		WELL #:		7804	RRCID -> 185136		COMPL. DATE 04/21/2001		TOTAL DEPTH 11750		PERF.10994 - 11074
11		3870 X	3241	-0-	-629	-0-	344 1	2897 2	N	-0-	-0-
12		3999 X	3558	-0-	-441	-0-	350 1	3208 2	N	-0-	-0-
01		3999 X	3798	-0-	-201	-0-	345 1	3453 2	N	-0-	-0-
02		3556 X	3355	-0-	-201	-0-	315 1	3040 2	N	-0-	-0-
03		3937 X	3663	-0-	-274	-0-	338 1	3325 2	N	-0-	-0-
04		3690 X	3617	-0-	-73	-0-	282 1	3335 2	N	-0-	-0-
LEONARD G.U. 37-1		WELL #:		1	RRCID -> 185981		COMPL. DATE 09/10/2001		TOTAL DEPTH 11715		PERF.11154 - 11546
11		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
12		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
01		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
02		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
03		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
WHITEHEAD "B"		WELL #:		7806	RRCID -> 188158		COMPL. DATE 02/09/2002		TOTAL DEPTH 11961		PERF.11268 - 11835
11		570 X	526	-0-	-44	-0-	56 1	470 2	N	-0-	-0-
12		559 X	559	-0-	-0-	-0-	55 1	504 2	N	-0-	-0-
01		587 X	587	-0-	-0-	-0-	53 1	534 2	N	-0-	-0-
02		565 X	565	-0-	-0-	-0-	53 1	512 2	N	-0-	-0-
03		617 X	617	-0-	-0-	-0-	57 1	560 2	N	-0-	-0-
04		570 X	524	-0-	-46	-0-	41 1	483 2	N	-0-	-0-
LEONARD G.U. 37-1		WELL #:		2	RRCID -> 194614		COMPL. DATE 02/13/2003		TOTAL DEPTH 11762		PERF.11256 - 11374
11		1350 X	874	-0-	-476	-0-	93 1	781 2	N	-0-	-0-
12		1493 X	1493	-0-	-0-	-0-	147 1	1346 2	N	-0-	-0-
01		1809 X	1809	-0-	-0-	-0-	164 1	1645 2	N	-0-	-0-
02		1465 X	1465	-0-	-0-	-0-	138 1	1327 2	N	-0-	-0-
03		1588 X	1588	-0-	-0-	-0-	147 1	1441 2	N	-0-	-0-
04		1740 X	1600	-0-	-140	-0-	125 1	1475 2	N	-0-	-0-

LANGTRY (CANYON)													CNTY: VAL VERDE	
NEWFIELD EXPLORATION COMPANY														
WHITEHEAD "A"														
//CONT.// 51989 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY														
//CONT.// 606617														
WELL #: 7904 RRCID -> 196261 COMPL. DATE 05/18/2003 TOTAL DEPTH 11903 PERF.11232 - 11259														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
11	930 X	875	-0-	-55	-0-	93	1	782	2	N	-0-			-0-
12	961 X	853	-0-	-108	-0-	84	1	769	2	N	-0-			-0-
01	961 X	844	-0-	-117	-0-	77	1	767	2	N	-0-			-0-
02	868 X	763	-0-	-105	-0-	72	1	691	2	N	-0-			-0-
03	899 X	897	-0-	-2	-0-	83	1	814	2	N	-0-			-0-
*04	936 X	936	-0-	-0-	-0-	73	1	863	2	N	-0-			-0-
WHITEHEAD "A"														
WELL #: 7905 RRCID -> 196262 COMPL. DATE 06/18/2003 TOTAL DEPTH 11910 PERF.11361 - 11381														
11	5310 X	5167	-0-	-143	-0-	548	1	4619	2	N	-0-			-0-
12	5487 X	5296	-0-	-191	-0-	522	1	4774	2	N	-0-			-0-
01	5394 X	4926	-0-	-468	-0-	447	1	4479	2	N	-0-			-0-
02	4816 X	4643	-0-	-173	-0-	436	1	4207	2	N	-0-			-0-
03	5332 X	5152	-0-	-180	-0-	476	1	4676	2	N	-0-			-0-
04	5160 X	5073	-0-	-87	-0-	395	1	4678	2	N	-0-			-0-
WHITEHEAD "A"														
WELL #: 7907 RRCID -> 206804 COMPL. DATE 12/03/2004 TOTAL DEPTH 12200 PERF.11496 - 11748														
11	627 N	627	-0-	-0-	-0-	67	1	560	2	N	-0-			-0-
12	696 N	696	-0-	-0-	-0-	69	1	627	2	N	-0-			-0-
01	613 N	613	-0-	-0-	-0-	56	1	557	2	N	-0-			-0-
02	588 N	413	-0-	-175	-0-	39	1	374	2	N	-0-			-0-
03	682 N	508	-0-	-174	-0-	47	1	461	2	N	-0-			-0-
04	600 N	555	-0-	-45	-0-	43	1	512	2	N	-0-			-0-
RIO-TEX, INC. LEONARD														
712930 WELL #: 4201 RRCID -> 189622 COMPL. DATE 06/25/2002 TOTAL DEPTH 11969 PERF.11073 - 11132														
11	1200 X	749	-0-	-451	-0-	79	1	670	2	N	-0-			-0-
12	1240 X	783	-0-	-457	-0-	77	1	706	2	N	-0-			-0-
01	868 X	527	-0-	-341	-0-	48	1	479	2	N	-0-			-0-
02	784 X	467	-0-	-317	-0-	44	1	423	2	N	-0-			-0-
03	775 X	712	-0-	-63	-0-	66	1	646	2	N	-0-			-0-
04	750 X	556	-0-	-194	-0-	43	1	513	2	N	-0-			-0-
LEONARD														
WELL #: 4203 RRCID -> 193206 COMPL. DATE 02/02/2003 TOTAL DEPTH 11940 PERF.11414 - 11522														
11	3630 X	3623	-0-	-7	-0-	383	1	3240	2	N	-0-			-0-
12	3596 X	3318	-0-	-278	-0-	325	1	2992	2	N	1	1 8		-0-
01	3670 X	3670	-0-	-0-	-0-	333	1	3336	2	N	1	1 8		-0-
02	3388 X	3191	-0-	-197	-0-	2891	1	300	2	N	-0-			-0-
03	3751 X	2590	-0-	-1161	-0-	239	1	2351	2	N	-0-			-0-
04	3630 X	3339	-0-	-291	-0-	260	1	3078	2	N	1	1 8		-0-
LEONA (ELAINE)														
53245 500 ASSOCIATED 49B CNTY: ZAVALA														
WELDON CORPORATION														
FOLEY, NORMENT														
WELL #: 1 RRCID -> 080118 COMPL. DATE 12/16/1978 TOTAL DEPTH 3350 PERF. 3184 - 3187														
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

LEONA (ELAINE)		//CONT.//		53245 500	ASSOCIATED		49B		CNTY: ZAVALA			
WELDON CORPORATION		//CONT.//		907339								
FOLEY, NORMENT		WELL #:		6	RRCID -> 095266		COMPL. DATE 09/04/1981		TOTAL DEPTH	3350	PERF. 3152 -	3158
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE) (-)UNDERAGE	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* EOM	BALANCE
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
FOLEY		WELL #:		1X	RRCID -> 189065		COMPL. DATE 03/15/2002		TOTAL DEPTH	3235	PERF. 3140 -	3142
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-
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
11	442	N	442	-0-	-0-	-0-	105 2	9	335 2	Y	2	64
12	470	N	470	-0-	-0-	-0-	181 6	2	227 2	Y	56	120
01	86	N	86	-0-	-0-	-0-	28 3	2	26 2	Y	29	149
02	103	N	103	-0-	-0-	-0-	24 1	2	61 2	Y	16	165
03	489	N	489	-0-	-0-	-0-	234 1	2	243 2	Y	11	18
*04	294	N	294	-0-	-0-	-0-	160 1	2	105 2	Y	26	44
WEST, G. W.		WELL #:		3	RRCID -> 224497		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH	4153	PERF. N/A	
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
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
11	802	N	802	-0-	-0-	-0-	261 1	2	541 2	Y	-0-	-0-
12	806	N	706	-0-	-100	-0-	223 1	2	483 2	Y	-0-	-0-
01	789	N	789	-0-	-0-	-0-	243 1	2	546 2	Y	-0-	-0-
02	617	N	617	-0-	-0-	-0-	195 1	2	422 2	Y	-0-	-0-
03	713	N	710	-0-	-3	-0-	268 1	2	442 2	Y	-0-	-0-
04	750	N	680	-0-	-70	-0-	269 1	2	411 2	Y	-0-	-0-
PERRY		WELL #:		1	RRCID -> 115103		COMPL. DATE 09/24/1984		TOTAL DEPTH	4500	PERF. 3504 -	3520
11	1499	N	1499	-0-	-0-	-0-	488 1	2	1011 2	Y	-0-	-0-
12	1149	N	1149	-0-	-0-	-0-	363 1	2	786 2	Y	-0-	-0-
01	1238	N	1238	-0-	-0-	-0-	381 1	2	857 2	Y	-0-	-0-
02	1312	N	1312	-0-	-0-	-0-	415 1	2	897 2	Y	-0-	-0-
03	1147	N	1122	-0-	-25	-0-	424 1	2	698 2	Y	-0-	-0-
04	1200	N	1188	-0-	-12	-0-	471 1	2	717 2	Y	-0-	-0-

LEONA RIVER (ESCONDIDO D-1)										53264 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAVALA			
CRIMSON EXPLORATION OPER., INC.										190005									
HESTER										WELL #: 1		RRCID -> 115918		COMPL. DATE 01/24/1985		TOTAL DEPTH 3650 PERF. 3496 - 3511			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	*	C M	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	*	EOM BALANCE	
11	812 N	812	-0-	-0-	-0-			265 1		547 2	Y	-0-						-0-	
12	682 N	547	-0-	-135	-0-			173 1		374 2	Y	-0-						-0-	
01	693 N	693	-0-	-0-	-0-			213 1		480 2	Y	-0-						-0-	
02	601 N	601	-0-	-0-	-0-			190 1		411 2	Y	-0-						-0-	
03	630 N	630	-0-	-0-	-0-			238 1		392 2	Y	-0-						-0-	
04	660 N	575	-0-	-85	-0-			228 1		347 2	Y	-0-						-0-	
WEST, G. W.										WELL #: 8		RRCID -> 120088		COMPL. DATE 02/03/1986		TOTAL DEPTH 3682 PERF. 3502 - 3520			
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-	
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-	
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-	
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-	
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-	
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-	
WEST, G. W.										WELL #: 9		RRCID -> 121309		COMPL. DATE 04/25/1986		TOTAL DEPTH 3700 PERF. 3526 - 3546			
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT						-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT						-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT						-0-	
02	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT						-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT						-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT						-0-	
SHAWNEE OPERATING COMPANY										772560									
JACOBS										WELL #: 1		RRCID -> 148045		COMPL. DATE 06/01/1986		TOTAL DEPTH 3650 PERF. 3523 - 3530			
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-	
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-	
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-	
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-	
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-	
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-	
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			
11	1830 N	1596	-0-	-234	-0-			520 1		1076 2	N	-0-						-0-	
12	1953 N	1042	-0-	-911	-0-			329 1		713 2	N	-0-						-0-	
01	1674 N	1642	-0-	-32	-0-			506 1		1136 2	N	-0-						-0-	
02	1484 N	1199	-0-	-285	-0-			379 1		820 2	N	-0-						-0-	
03	1086 N	1086	-0-	-0-	-0-			410 1		676 2	N	-0-						-0-	
04	1590 N	700	-0-	-890	-0-			277 1		423 2	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			
11	256 N	256	-0-	-0-	-0-			61 1		195 2	Y	-0-						-0-	
12	228 N	228	-0-	-0-	-0-			101 1		127 2	Y	-0-						-0-	
01	52 N	52	-0-	-0-	-0-			27 1		25 2	Y	-0-						-0-	
02	176 N	176	-0-	-0-	-0-			49 1		127 2	Y	-0-						-0-	
03	274 N	274	-0-	-0-	-0-			135 1		139 2	Y	-0-						-0-	
*04	186 N	186	-0-	-0-	-0-			112 1		74 2	Y	-0-						-0-	

LETA (SAN MIGUEL)		53390 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAVALA	
BHEC CORPORATION		040794							
FROST NATIONAL BANK		WELL #: 4		RRCID -> 150992		COMPL. DATE 08/22/1994		TOTAL DEPTH 6990 PERF. 5265 - 5275	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				403
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				403
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				403
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				403
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			NO RPT	403
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			NO RPT	403
PLUGGED AND ABANDONED 04/01/2011 - PLUGGED 3/21/2011									

MATADOR PRODUCTION COMPANY		532993		RRCID -> 053713		COMPL. DATE 05/21/1972		TOTAL DEPTH 5680 PERF. N/A	
GLASSCOCK, LETA J.		WELL #: 1							
11	600 N	572	-0-	-28	-0-	572 2	Y	-0-	5
12	639 N	639	-0-	-0-	-0-	639 2	Y	-0-	5
01	682 N	567	-0-	-115	-0-	567 2	Y	-0-	5
02	599 N	599	-0-	-0-	-0-	599 2	Y	-0-	5
03	677 N	677	-0-	-0-	-0-	677 2	Y	-0-	5
*04	546 N	546	-0-	-0-	-0-	546 2	Y	-0-	5

GLASSCOCK, LETA J.		WELL #: 2		RRCID -> 053714		COMPL. DATE 10/05/1971		TOTAL DEPTH 5725 PERF. N/A	
11	810 N	717	-0-	-93	-0-	717 2	Y	-0-	5
12	671 N	671	-0-	-0-	-0-	671 2	Y	-0-	5
01	713 N	608	-0-	-105	-0-	608 2	Y	-0-	5
02	644 N	626	-0-	-18	-0-	626 2	Y	-0-	5
03	682 N	641	-0-	-41	-0-	641 2	Y	-0-	5
*04	966 N	966	-0-	-0-	-0-	966 2	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	
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	11
12	DELQ PR	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	11
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	11
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	11
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	11
04	0 N	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	
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

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	
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

LITTLE NEW YORK BEDFORD OIL & GAS, INC. SCOTT UNIT				54037 001 061600 WELL #: 2	ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: GONZALES			
				RRCID -> 175877	COMPL. DATE 01/11/2000	TOTAL DEPTH 2046	PERF. 1676	-	1680	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
11	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-	
12	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-	
01	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-	
02	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-	
03	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-	
04	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-	
DIAMOND M DRLG & EXPL CO. B.M.G. PARR				216913 WELL #: 2	ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: MCMULLEN			
				RRCID -> 134339	COMPL. DATE 03/21/1990	TOTAL DEPTH 2595	PERF. 2468	-	2470	
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-	
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-	
LIZARD CREEK (PETTUS) CIMAREX ENERGY CO. OF COLORADO BAKER "8"				54199 300 153429 WELL #: 3	ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: MCMULLEN			
				RRCID -> 157186	COMPL. DATE 01/17/1996	TOTAL DEPTH 3500	PERF. 3209	-	3215	
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-	
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-	
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-	
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-	
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-	
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-	
LOMA ALTA (COLE 1750) DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. ATKINSON, J. W. -A-				54475 075 216378 WELL #: 6	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: MCMULLEN			
				RRCID -> 151627	COMPL. DATE 10/13/1999	TOTAL DEPTH 4200	PERF. 1950	-	1970	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-	
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-	
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-	
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-	
LOMA ALTA (WILCOX) CANNAN, MORRIS HAGIST RANCH -F-				54475 166 129030 WELL #: 1	ASSOCIATED	49B	CNTY: MCMULLEN			
				RRCID -> 000363	COMPL. DATE 08/05/1954	TOTAL DEPTH 7581	PERF. 6796	-	6826	
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-	
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-	
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-	
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-	
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-	
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-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									
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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									
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
HAGIST RANCH -F-		WELL #: 1T		RRCID -> 127274	COMPL. DATE 03/09/1988	TOTAL DEPTH 7581	PERF. 6965 - 6975									
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
HAGIST		WELL #: 1C		RRCID -> 152420	COMPL. DATE 11/00/1989	TOTAL DEPTH 7455	PERF. 6952 - 7370									
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
LOMA ALTA (3500)		54475 664		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: MCMULLEN								
BRITANCO, L.L.C.		093620														
HAGIST RANCH		WELL #: 1S		RRCID -> 101936	COMPL. DATE 09/08/1982	TOTAL DEPTH 3934	PERF. 3533 - 3548									
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-
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									
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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						
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
LOMA ALTA (4070)				54475 890	ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: MCMULLEN							
BRITANCO, L.L.C.				093620												
HAGIST RANCH				WELL #: 2	RRCID -> 127036	COMPL. DATE 03/16/1988	TOTAL DEPTH 4200	PERF. 4037	-	4043						
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-
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								
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	691					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	691					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	691					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	691					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	691					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	691					N	NO RPT					-0-
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						
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
LOS CUATROS (JAMES LIME)				54948 200	ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MAVERICK							
PEACOCK O & G PROPERTIES, LTD.				646870												
RADICKE-WIPFF				WELL #: 1046	RRCID -> 180315	COMPL. DATE 08/29/2000	TOTAL DEPTH 5502	PERF. 5310	-	5349						
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
04	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	8	7			-0-
PLUGGED AND ABANDONED 04/16/2013 - PLUGGED 4/16/2013																

06/13/2013
OIL AND GAS DIVISION

RAILROAD COMMISSION OF TEXAS
*** APRIL 2013 ***
GAS PRODUCTION LEDGER

DIST. 01

PAGE: 638

LOS CUATROS (JAMES LIME) RIO GRAND EXPLORATION, LLC LAS VEGAS RANCH				//CONT.// 712691	54948 200	ASSOCIATED	CAPACITY					CNTY: MAVERICK					
				WELL #:	3	RRCID -> 173161	COMPL. DATE	04/09/1998	TOTAL DEPTH	6436	PERF.	6190	-	6262			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
11	368 N	368	-0-	-0-	-0-		16	1	351	2	N	1					30
12	327 N	327	-0-	-0-	-0-		16	1	310	2	N	1					31
01	246 N	246	-0-	-0-	-0-		16	1	229	2	N	1					32
02	376 N	376	-0-	-0-	-0-		16	1	359	2	N	1					33
*03	390 N	390	-0-	-0-	-0-		16	1	373	2	N	1					34
04	240 N	NO RPT	-0-	-240	-0-		1	9			N	NO RPT					34
TIDAL PETROLEUM, INC. MADERNO				859240	WELL #:	1	RRCID -> 256035	COMPL. DATE	04/01/2010	TOTAL DEPTH	6850	PERF.	6496	-	6754		
11	1500 X	1321	-0-	-179	-0-		1321	2			N	-0-					-0-
12	1550 X	1431	-0-	-119	-0-		1431	2			N	-0-					-0-
01	1550 X	-0-	-0-	-1550	-0-						N	-0-					-0-
02	1400 X	-0-	-0-	-1400	-0-						N	-0-					-0-
03	1519 X	-0-	-0-	-1519	-0-						N	-0-					-0-
04	1380 X	-0-	-0-	-1380	-0-						N	-0-					-0-
XOG OPERATING LLC CPL				945921	WELL #:	1	RRCID -> 147923	COMPL. DATE	05/19/1993	TOTAL DEPTH	6863	PERF.	6525	-	6575		
11	108 N	108	-0-	-0-	-0-		108	2			N	-0-					-0-
12	93 N	92	-0-	-1	-0-		92	2			N	-0-					-0-
01	93 N	45	-0-	-48	-0-		45	2			N	-0-					-0-
02	112 N	37	-0-	-75	-0-		37	2			N	-0-					-0-
03	121 N	121	-0-	-0-	-0-		121	2			N	-0-					-0-
*04	156 N	156	-0-	-0-	-0-		156	2			N	-0-					-0-
LOS CUATROS (LOWER CRETACEOUS) HORIZON ENERGY BURR RANCH -7-				54948 300	400068	NON-ASSOCIATED	CAPACITY					CNTY: MAVERICK					
				WELL #:	1A	RRCID -> 077334	COMPL. DATE	11/01/1977	TOTAL DEPTH	7072	PERF.	6340	-	6923			
11	2010 N	1921	-0-	-89	-0-		1899	2	22	9	N	20					240
12	2170 N	2103	-0-	-67	-0-		2072	2	31	9	N	28	190	1			78
01	2177 N	2177	-0-	-0-	-0-		2103	2	74	9	N	67					145
02	1792 N	1777	-0-	-15	-0-		1775	2	2	9	N	2					147
03	2143 N	2143	-0-	-0-	-0-		2091	2	52	9	N	47					194
04	2100 N	1875	-0-	-225	-0-		1861	2	14	9	N	13	172	1			35
BURR ESTATE				WELL #:	1	RRCID -> 077342	COMPL. DATE	04/30/1978	TOTAL DEPTH	7475	PERF.	6592	-	6959			
11	1020 N	986	-0-	-34	-0-		980	2	6	9	N	5					118
12	1054 N	907	-0-	-147	-0-		907	2			N	-0-					118
01	1023 N	999	-0-	-24	-0-		999	2			N	-0-					118
02	930 N	930	-0-	-0-	-0-		930	2			N	-0-					118
03	1034 N	1034	-0-	-0-	-0-		1034	2			N	-0-					118
*04	979 N	979	-0-	-0-	-0-		979	2			N	-0-					118

LOS CUATROS (LOWER CRETACEOUS) //CONT.// 54948 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MAVERICK														
NEWFIELD EXPLORATION COMPANY TAYLOR WELL #: 1321 RRCID -> 213165 COMPL. DATE 04/26/2004 TOTAL DEPTH 22400 PERF. 7274 - 7320														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
11	180 N	169	-0-	-11	-0-	36	1	133	3	N	-0-	2 1		30
12	248 N	127	-0-	-121	-0-	26	1	100	3	N	1	1 1		30
						1	9							
01	155 N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-			30
02	168 N	-0-	-0-	-168	-0-					N	-0-	1 1		29
03	124 N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-			29
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			29

BURR "D" WELL #: 1H RRCID -> 252815 COMPL. DATE 08/02/2007 TOTAL DEPTH 8046 PERF. 6933 - 7973														
11	7140 X	6800	-0-	-340	-0-	6785	3	15	9	N	14	9 1		69
12	7378 X	6812	-0-	-566	-0-	6789	3	23	9	N	21	6 1		84
01	7254 X	6911	-0-	-343	-0-	6876	3	35	9	N	32	7 1		109
02	6524 X	6314	-0-	-210	-0-	6249	3	65	9	N	59	9 1		159
03	7099 X	6862	-0-	-237	-0-	6837	3	25	9	N	23	168 1		14
04	6810 X	6677	-0-	-133	-0-	6632	3	45	9	N	41	14 1		41

QUATRO OIL AND GAS, INC. MAVERICK COUNTY 684588 WELL #: 2 RRCID -> 076701 COMPL. DATE 02/24/1978 TOTAL DEPTH 7281 PERF. 6492 - 6714														
11	9000 X	8951	-0-	-49	-0-	8906	2	45	9	N	41			108
12	9920 X	9186	-0-	-734	-0-	9145	2	41	9	N	37			145
01	9889 X	8077	-0-	-1812	-0-	8030	2	47	9	N	43			188
02	8932 X	8257	-0-	-675	-0-	8194	2	63	9	N	57	168 1		77
03	9765 X	9080	-0-	-685	-0-	9039	2	41	9	N	37			114
04	8940 X	NO RPT	-0-	-8940	-0-					N	NO RPT			114

QUEMADO ENERGY, L.L.C. TAYLOR-CARSON TURNEY UNIT 684599 WELL #: 1 RRCID -> 081977 COMPL. DATE 03/20/1979 TOTAL DEPTH 7001 PERF. 6196 - 7001														
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

RIO GRAND EXPLORATION, LLC LAS VEGAS RANCH 712691 WELL #: 1 RRCID -> 082178 COMPL. DATE 05/05/1979 TOTAL DEPTH 6422 PERF. 5809 - 6132														
11	2936 X	2936	-0-	-0-	-0-	128	1	2807	2	Y	1			38
						1	9							
12	2611 X	2611	-0-	-0-	-0-	128	1	2482	2	Y	1			39
						1	9							
01	2139 X	1958	-0-	-181	-0-	128	1	1829	2	Y	1			40
						1	9							
02	3005 X	3005	-0-	-0-	-0-	128	1	2876	2	Y	1			41
						1	9							
*03	3109 X	3109	-0-	-0-	-0-	128	1	2980	2	Y	1			42
						1	9							
04	2940 X	NO RPT	-0-	-2940	-0-					Y	NO RPT			42

COOPER WELL #: 1 RRCID -> 083063 COMPL. DATE 06/06/1979 TOTAL DEPTH 6909 PERF. 5935 - 6909														
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

LOS CUATROS (LOWER CRETACEOUS) //CONT.// 54948 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MAVERICK												
RIO GRAND EXPLORATION, LLC //CONT.// 712691												
LAS VEGAS RANCH WELL #: 2 RRCID -> 142592 COMPL. DATE 06/17/1992 TOTAL DEPTH 6295 PERF. 5974 - 5984												
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	BALANCE
11	368 N	368	-0-	-0-	-0-	16 1	351 2	Y	1			30
12	327 N	327	-0-	-0-	-0-	16 1	310 2	Y	1			31
01	246 N	246	-0-	-0-	-0-	16 1	229 2	Y	1			32
02	376 N	376	-0-	-0-	-0-	16 1	359 2	Y	1			33
*03	390 N	390	-0-	-0-	-0-	16 1	373 2	Y	1			34
04	240 N	NO RPT	-0-	-240	-0-	1 9		Y	NO RPT			34
XOG OPERATING LLC 945921												
MAVERICK COUNTY WELL #: 3 RRCID -> 075783 COMPL. DATE 02/24/1978 TOTAL DEPTH 6995 PERF. 6198 - 6689												
11	252 N	252	-0-	-0-	-0-	252 2		N	-0-			-0-
12	214 N	214	-0-	-0-	-0-	214 2		N	-0-			-0-
01	124 N	45	-0-	-79	-0-	45 2		N	-0-			-0-
02	224 N	62	-0-	-162	-0-	62 2		N	-0-			-0-
03	217 N	211	-0-	-6	-0-	211 2		N	-0-			-0-
*04	156 N	156	-0-	-0-	-0-	156 2		N	-0-			-0-
MAVERICK COUNTY WELL #: 5 RRCID -> 075785 COMPL. DATE 05/15/2000 TOTAL DEPTH 7210 PERF. 6508 - 7763												
11	108 N	108	-0-	-0-	-0-	108 2		N	-0-			-0-
12	155 N	92	-0-	-63	-0-	92 2		N	-0-			-0-
01	124 N	45	-0-	-79	-0-	45 2		N	-0-			-0-
02	112 N	50	-0-	-62	-0-	50 2		N	-0-			-0-
03	121 N	121	-0-	-0-	-0-	121 2		N	-0-			-0-
*04	156 N	156	-0-	-0-	-0-	156 2		N	-0-			-0-
TURNERY-WINN EXPLORATION CO., INC WELL #: 1 RRCID -> 076702 COMPL. DATE 03/24/1978 TOTAL DEPTH 7508 PERF. 6404 - 7464												
11	180 N	144	-0-	-36	-0-	144 2		N	-0-			-0-
12	186 N	122	-0-	-64	-0-	122 2		N	-0-			-0-
01	186 N	78	-0-	-108	-0-	78 2		N	-0-			-0-
02	140 N	50	-0-	-90	-0-	50 2		N	-0-			-0-
03	241 N	241	-0-	-0-	-0-	241 2		N	-0-			-0-
*04	187 N	187	-0-	-0-	-0-	187 2		N	-0-			-0-
TURNERY-WINN EXPLORATION CO., INC WELL #: 2 RRCID -> 078778 COMPL. DATE 08/18/1978 TOTAL DEPTH 7550 PERF. 6357 - 6794												
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
TURNERY-WINN EXPLORATION CO., INC WELL #: 4 RRCID -> 079021 COMPL. DATE 09/02/1978 TOTAL DEPTH 6676 PERF. 5950 - 6676												
11	252 N	252	-0-	-0-	-0-	252 2		N	-0-			-0-
12	214 N	214	-0-	-0-	-0-	214 2		N	-0-			-0-
01	186 N	123	-0-	-63	-0-	123 2		N	-0-			-0-
02	224 N	111	-0-	-113	-0-	111 2		N	-0-			-0-
03	217 N	211	-0-	-6	-0-	211 2		N	-0-			-0-
*04	249 N	249	-0-	-0-	-0-	249 2		N	-0-			-0-

LOS CUATROS (LOWER CRETACEOUS) //CONT.// 54948 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MAVERICK													
XOG OPERATING LLC //CONT.// 945921													
TURNER-WINN EXPLORATION CO., INC WELL #: 3 RRCID -> 079445 COMPL. DATE 10/20/1978 TOTAL DEPTH 6705 PERF. 6678 - 6822													
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE) (-)UNDERAGE	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
04	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													
11	108	N	108	-0-	-0-	-0-	108	2		N	-0-		-0-
12	186	N	92	-0-	-94	-0-	92	2		N	-0-		-0-
01	186	N	45	-0-	-141	-0-	45	2		N	-0-		-0-
02	112	N	50	-0-	-62	-0-	50	2		N	-0-		-0-
03	151	N	151	-0-	-0-	-0-	151	2		N	-0-		-0-
*04	156	N	156	-0-	-0-	-0-	156	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													
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
04	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													
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
04	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													
11	990	N	324	-0-	-666	-0-	324	2		N	-0-		-0-
12	275	N	275	-0-	-0-	-0-	275	2		N	-0-		-0-
01	186	N	122	-0-	-64	-0-	122	2		N	-0-		-0-
02	308	N	161	-0-	-147	-0-	161	2		N	-0-		-0-
03	301	N	301	-0-	-0-	-0-	301	2		N	-0-		-0-
*04	280	N	280	-0-	-0-	-0-	280	2		N	-0-		-0-
LEDDY WELL #: 1 RRCID -> 171076 COMPL. DATE 05/10/2000 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6805 - 8020													
11	108	N	108	-0-	-0-	-0-	108	2		N	-0-		-0-
12	93	N	92	-0-	-1	-0-	92	2		N	-0-		-0-
01	93	N	33	-0-	-60	-0-	33	2		N	-0-		-0-
02	112	N	50	-0-	-62	-0-	50	2		N	-0-		-0-
03	93	N	-0-	-0-	-93	-0-				N	-0-		-0-
*04	124	N	124	-0-	-0-	-0-	124	2		N	-0-		-0-

LOUIE HERRING (OLMOS)				55116 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: DIMMIT			
BLUESTAR ENERGY, INC.				076847							
FITZSIMONS, H. A.				WELL #: 1	RRCID -> 064677	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	3850	PERF. 2817 -	2853
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	120 1		67
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			67
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			67
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			67
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			67
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			67
FITZSIMONS				WELL #: 3	RRCID -> 165203	COMPL. DATE 07/18/1997		TOTAL DEPTH	3950	PERF. 2854 -	2860
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
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	
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
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	
11	420 N	393	-0-	-27	-0-	393 2	Y	-0-			-0-
12	465 N	344	-0-	-121	-0-	344 2	Y	-0-			-0-
01	434 N	301	-0-	-133	-0-	301 2	Y	-0-			-0-
02	364 N	277	-0-	-87	-0-	277 2	Y	-0-			-0-
03	356 N	356	-0-	-0-	-0-	356 2	Y	-0-			-0-
*04	384 N	384	-0-	-0-	-0-	384 2	Y	-0-			-0-
TABOR W. H.				WELL #: 63	RRCID -> 074319	COMPL. DATE 09/19/1977		TOTAL DEPTH	2040	PERF. N/A	
11	171 N	171	-0-	-0-	-0-	171 2	Y	-0-			-0-
12	152 N	152	-0-	-0-	-0-	152 2	Y	-0-			-0-
01	139 N	139	-0-	-0-	-0-	139 2	Y	-0-			-0-
02	132 N	132	-0-	-0-	-0-	132 2	Y	-0-			-0-
03	93 N	81	-0-	-12	-0-	81 2	Y	-0-			-0-
*04	153 N	153	-0-	-0-	-0-	153 2	Y	-0-			-0-
TABOR W. H.				WELL #: 62	RRCID -> 074320	COMPL. DATE 08/25/1977		TOTAL DEPTH	2060	PERF. N/A	
11	90 N	36	-0-	-54	-0-	36 2	Y	-0-			-0-
12	93 N	68	-0-	-25	-0-	68 2	Y	-0-			-0-
01	93 N	90	-0-	-3	-0-	90 2	Y	-0-			-0-
02	98 N	98	-0-	-0-	-0-	98 2	Y	-0-			-0-
03	99 N	99	-0-	-0-	-0-	99 2	Y	-0-			-0-
*04	105 N	105	-0-	-0-	-0-	105 2	Y	-0-			-0-

LULING-BRANYON (1700)		//CONT.//		55679 666	ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GUADALUPE				
TEXAS PETROLEUM INVESTMENT CO.		//CONT.//		847710									
TABOR W. H.		WELL #:		64	RRCID -> 074321		COMPL. DATE 09/26/1977		TOTAL DEPTH 2100		PERF. N/A		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
11	90 N	87	-0-	-3	-0-	87	2		Y	-0-			-0-
12	93 N	84	-0-	-9	-0-	84	2		Y	-0-			-0-
01	62 N	50	-0-	-12	-0-	50	2		Y	-0-			-0-
02	84 N	48	-0-	-36	-0-	48	2		Y	-0-			-0-
03	93 N	34	-0-	-59	-0-	34	2		Y	-0-			-0-
*04	63 N	63	-0-	-0-	-0-	63	2		Y	-0-			-0-
MERCER, MATTIE		WELL #:		15	RRCID -> 074323		COMPL. DATE 08/17/1977		TOTAL DEPTH 2145		PERF. N/A		
11	60 N	42	-0-	-18	-0-	42	2		Y	-0-			-0-
12	59 N	59	-0-	-0-	-0-	59	2		Y	-0-			-0-
01	62 N	56	-0-	-6	-0-	56	2		Y	-0-			-0-
02	50 N	50	-0-	-0-	-0-	50	2		Y	-0-			-0-
03	62 N	40	-0-	-22	-0-	40	2		Y	-0-			-0-
04	60 N	48	-0-	-12	-0-	48	2		Y	-0-			-0-
DORSET-TILLER		WELL #:		16	RRCID -> 082179		COMPL. DATE 03/06/1979		TOTAL DEPTH 2065		PERF. 1785 - 1887		
11	150 N	135	-0-	-15	-0-	135	2		Y	-0-			-0-
12	139 N	139	-0-	-0-	-0-	139	2		Y	-0-			-0-
01	124 N	121	-0-	-3	-0-	121	2		Y	-0-			-0-
02	140 N	115	-0-	-25	-0-	115	2		Y	-0-			-0-
03	124 N	112	-0-	-12	-0-	112	2		Y	-0-			-0-
*04	132 N	132	-0-	-0-	-0-	132	2		Y	-0-			-0-
MCKEAN, A. J. & J. M.		WELL #:		29	RRCID -> 178403		COMPL. DATE 03/01/1979		TOTAL DEPTH 2211		PERF. N/A		
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
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		
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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		
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

LYLES RANCH (OLMOS)		//CONT.//		55960 700	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAVALA			
WILLIAMSON OPERATING CO.				925911								
LYLES, LORA		WELL #:		10	RRCID -> 084885		COMPL. DATE 10/27/1979		TOTAL DEPTH 715		PERF. 626 - 634	
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
LYLES, LORA		WELL #:		11	RRCID -> 084886		COMPL. DATE 10/27/1979		TOTAL DEPTH 777		PERF. 595 - 604	
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
LYSSY (2100 STRINGER)				56025 700	ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: WILSON			
TEXSTAR DRILLING, INC.				850904								
KOTARA, ET AL		WELL #:		1	RRCID -> 163130		COMPL. DATE 02/13/1996		TOTAL DEPTH 2200		PERF. 1972 - 1974	
11	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
RECLASSIFIED TO OIL DIST. 01 LEASE 16178 02/01/2011												
LYSSY RANCH (OLMOS-ESCONDIDO)				56032 500	NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: LA SALLE			
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.				499978								
LYSSY		WELL #:		1683	RRCID -> 066912		COMPL. DATE 02/25/2000		TOTAL DEPTH 8050		PERF. 7712 - 7726	
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
LYSSY "B"		WELL #:		2	RRCID -> 185417		COMPL. DATE 03/16/2001		TOTAL DEPTH 8300		PERF. 6317 - 7718	
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
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	
11	158	N	158	-0-	-0-	-0-	30	1	128	2	N	-0-
12	187	N	187	-0-	-0-	-0-	60	1	127	2	N	-0-
01	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-
02	140	N	-0-	-0-	-140	-0-					N	-0-
03	155	N	70	-0-	-85	-0-	31	1	39	2	N	-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT

M.F. JAKE LAWLESS (GEORGETOWN) //CONT.// 56157 190 NON-ASSOCIATED CAPACITY												CNTY: MAVERICK			
ASHTOLA EXPLORATION COMPANY, INC.//CONT.// 035060															
ALKEK WELL #: 8												RRCID -> 143920	COMPL. DATE 11/20/1992	TOTAL DEPTH 2636	PERF. 2542 - 2636
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE	
11	230 N	230	-0-	-0-	-0-		44 1		186 2	N	-0-			-0-	
12	203 N	203	-0-	-0-	-0-		65 1		138 2	N	-0-			-0-	
01	217 N	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-			-0-	
02	196 N	-0-	-0-	-196	-0-					N	-0-			-0-	
03	217 N	94	-0-	-123	-0-		42 1		52 2	N	-0-			-0-	
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
ALKEK WELL #: 10												RRCID -> 146888	COMPL. DATE 09/10/1993	TOTAL DEPTH 2852	PERF. 2639 - 2852
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
JOHNSTON UNIT WELL #: 15												RRCID -> 192739	COMPL. DATE 01/08/2003	TOTAL DEPTH N/A	PERF. 2346 - 3400
11	1410 X	391	-0-	-1019	-0-		74 1		317 2	N	-0-			-0-	
12	1488 X	502	-0-	-986	-0-		161 1		341 2	N	-0-			-0-	
01	1488 X	849	-0-	-639	-0-		344 1		505 2	N	-0-			-0-	
02	1344 X	788	-0-	-556	-0-		462 1		326 2	N	-0-			-0-	
03	1271 X	834	-0-	-437	-0-		375 1		459 2	N	-0-			-0-	
04	810 X	NO RPT	-0-	-810	-0-					N	NO RPT			-0-	
JOHNSTON UNIT WELL #: 18												RRCID -> 195515	COMPL. DATE 05/06/2003	TOTAL DEPTH N/A	PERF. 2461 - 2919
11	60 X	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-			-0-	
12	62 X	35	-0-	-27	-0-		11 1		24 2	N	-0-			-0-	
01	62 X	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-			-0-	
02	56 X	-0-	-0-	-56	-0-					N	-0-			-0-	
03	31 X	26	-0-	-5	-0-		12 1		14 2	N	-0-			-0-	
04	30 X	NO RPT	-0-	-30	-0-					N	NO RPT			-0-	
ALKEK WELL #: 16												RRCID -> 197031	COMPL. DATE 08/21/2003	TOTAL DEPTH N/A	PERF. 2385 - 5264
11	60 X	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-			-0-	
12	46 X	46	-0-	-0-	-0-		15 1		31 2	N	-0-			-0-	
01	31 X	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-			-0-	
02	28 X	-0-	-0-	-28	-0-					N	-0-			-0-	
03	31 X	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-			-0-	
04	30 X	NO RPT	-0-	-30	-0-					N	NO RPT			-0-	
ESPADA OPERATING LLC 254277 BANDERA ALKEK WELL #: 2307												RRCID -> 243338	COMPL. DATE 02/18/2008	TOTAL DEPTH 2544	PERF. 2404 - 3313
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	

M.F. JAKE LAWLESS (GEORGETOWN) //CONT.// 56157 190 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: MAVERICK				
NEWFIELD EXPLORATION COMPANY 606617														
ALKEK WELL #: 1232 RRCID -> 172804 COMPL. DATE 11/24/1998 TOTAL DEPTH 5285 PERF. 2406 - 2479														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
BURR WELL #: 149 RRCID -> 185833 COMPL. DATE 08/15/2001 TOTAL DEPTH 2620 PERF. 2461 - 2561														
11	60 N	2	-0-	-58	-0-	2	2			N	-0-			-0-
12	62 N	2	-0-	-60	-0-	1	1	1	2	N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	2 N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-			-0-
03	2 N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
BURR WELL #: 1048 RRCID -> 187458 COMPL. DATE 05/09/2001 TOTAL DEPTH 2641 PERF. 2460 - 2550														
11	11 N	6	-0-	-5	-0-	1	1	4	2	N	1	3	1	1
12	11 N	10	-0-	-1	-0-	1	9			N	-0-			1
01	31 N	-0-	-0-	-31	-0-	3	1	7	2	N	-0-			1
02	6 N	-0-	-0-	-6	-0-					N	-0-	1	1	-0-
03	10 N	-0-	-0-	-10	-0-					N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
BURR WELL #: 531 RRCID -> 194225 COMPL. DATE 12/17/2002 TOTAL DEPTH 2800 PERF. 2521 - 2800														
11	60 N	7	-0-	-53	-0-	1	1	4	2	N	2	4	1	1
12	62 N	44	-0-	-18	-0-	2	9			N	-0-			1
01	93 N	-0-	-0-	-93	-0-	14	1	30	2	N	-0-			1
02	7 N	-0-	-0-	-7	-0-					N	-0-	1	1	-0-
03	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
BURR WELL #: 6031 RRCID -> 195834 COMPL. DATE 06/07/2003 TOTAL DEPTH 3435 PERF. 2601 - 3661														
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
BURR WELL #: 2017 RRCID -> 202115 COMPL. DATE 03/09/2003 TOTAL DEPTH 3632 PERF. 2672 - 3632														
11	330 N	119	-0-	-211	-0-	22	1	94	2	N	3	12	1	38
12	279 N	144	-0-	-135	-0-	3	9			N	-0-			38
01	341 N	-0-	-0-	-341	-0-	46	1	98	2	N	-0-			38
02	112 N	-0-	-0-	-112	-0-					N	-0-	4	1	34
03	155 N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-			34
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			34

MAGUELLITOS (5900)			56794 485		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: LA SALLE		
FIRST UNITED OIL & GAS CORP.			269053								
WITHERS			WELL #:		RRCID -> 114864		COMPL. DATE 11/17/1984		TOTAL DEPTH 6648 PERF. 5904 - 5913		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		138
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		138
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		138
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		138
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		138
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		138
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 #:		RRCID -> 066876		COMPL. DATE 02/09/1976		TOTAL DEPTH 7030 PERF. N/A		
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
MARTIN RANCH (EDWARDS)			57786 300		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: LA SALLE		
CHALLENGER OIL			142330								
GLUECK, REBECCA			WELL #:		RRCID -> 097302		COMPL. DATE 04/27/1981		TOTAL DEPTH 11005 PERF. 9282 - 9310		
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
MARY ANNA (SAN MIGUEL-A)			57879 500		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: ZAVALA		
TERRA ENERGY			843153								
SEARCY			WELL #:		RRCID -> 106614		COMPL. DATE 07/09/1983		TOTAL DEPTH 2481 PERF. 2298 - 2302		
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
MARY ANNA (SAN MIGUEL-D)			57879 530		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: ZAVALA		
TERRA ENERGY			843153								
SEARCY			WELL #:		RRCID -> 106617		COMPL. DATE 07/09/1983		TOTAL DEPTH 2481 PERF. 2392 - 2396		
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

MASSIE (STRAWN)												
CHEVRON MIDCONTINENT, L.P.												
WAYNE WEST RANCH "A"												
WELL #: 1 RRCID -> 099806 COMPL. DATE 04/04/1982 TOTAL DEPTH 11637 PERF.11102 - 11140												
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
11	10980 X	10880	-0-	-100	-0-	10880	3			N	-0-	-0-
12	11346 X	10116	-0-	-1230	-0-	10116	3			N	-0-	-0-
01	10664 X	9895	-0-	-769	-0-	9895	3			N	-0-	-0-
02	10164 X	8829	-0-	-1335	-0-	8829	3			N	-0-	-0-
03	11253 X	10816	-0-	-437	-0-	10816	3			N	-0-	-0-
04	10890 X	9971	-0-	-919	-0-	9971	3			N	-0-	-0-
MARLEY, JESS												
WELL #: 1 RRCID -> 101428 COMPL. DATE 08/01/1982 TOTAL DEPTH 11530 PERF.11063 - 11334												
11	2224 N	2224	-0-	-0-	-0-	2224	3			N	-0-	-0-
12	2325 N	2196	-0-	-129	-0-	2196	3			N	-0-	-0-
01	2232 N	2216	-0-	-16	-0-	2216	3			N	-0-	-0-
02	2072 N	1948	-0-	-124	-0-	1948	3			N	-0-	-0-
03	2201 N	2139	-0-	-62	-0-	2139	3			N	-0-	-0-
04	2130 N	2019	-0-	-111	-0-	2019	3			N	-0-	-0-
ACTON, PAMELA												
WELL #: 1 RRCID -> 102248 COMPL. DATE 09/23/1982 TOTAL DEPTH 11600 PERF.11209 - 11522												
11	3000 X	2841	-0-	-159	-0-	2841	3			N	-0-	-0-
12	3100 X	2835	-0-	-265	-0-	2835	3			N	-0-	-0-
01	3286 X	2909	-0-	-377	-0-	2909	3			N	-0-	-0-
02	2884 X	2636	-0-	-248	-0-	2636	3			N	-0-	-0-
03	2976 X	2860	-0-	-116	-0-	2860	3			N	-0-	-0-
04	2850 X	2822	-0-	-28	-0-	2822	3			N	-0-	-0-
WAYNE WEST RANCH "A"												
WELL #: 2 RRCID -> 102697 COMPL. DATE 10/23/1982 TOTAL DEPTH 11662 PERF.11262 - 11490												
11	2051 N	2051	-0-	-0-	-0-	2051	3			N	-0-	-0-
12	1842 N	1842	-0-	-0-	-0-	1842	3			N	-0-	-0-
01	1953 N	1896	-0-	-57	-0-	1896	3			N	-0-	-0-
02	1904 N	1731	-0-	-173	-0-	1731	3			N	-0-	-0-
03	1837 N	1837	-0-	-0-	-0-	1837	3			N	-0-	-0-
*04	1840 N	1840	-0-	-0-	-0-	1840	3			N	-0-	-0-
WAYNE WEST RANCH "B"												
WELL #: 1 RRCID -> 103165 COMPL. DATE 12/06/1982 TOTAL DEPTH 11340 PERF.10955 - 11231												
11	6750 X	3391	-0-	-3359	-0-	3391	3			N	-0-	-0-
12	6975 X	1026	-0-	-5949	-0-	1026	3			N	-0-	-0-
01	8153 X	3247	-0-	-4906	-0-	3247	3			N	-0-	-0-
02	5432 X	2967	-0-	-2465	-0-	2967	3			N	-0-	-0-
03	4464 X	2932	-0-	-1532	-0-	2932	3			N	-0-	-0-
04	3390 X	1785	-0-	-1605	-0-	1785	3			N	-0-	-0-
ACTON, PAMELA												
WELL #: 2 RRCID -> 103401 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11510 PERF.11101 - 11173												
11	2436 N	2436	-0-	-0-	-0-	2436	3			N	-0-	-0-
12	2586 N	2586	-0-	-0-	-0-	2586	3			N	-0-	-0-
01	2739 N	2739	-0-	-0-	-0-	2739	3			N	-0-	-0-
02	2240 N	2075	-0-	-165	-0-	2075	3			N	-0-	-0-
03	2480 N	2177	-0-	-303	-0-	2177	3			N	-0-	-0-
04	2400 N	2052	-0-	-348	-0-	2052	3			N	-0-	-0-
WAYNE WEST RANCH "A"												
WELL #: 3 RRCID -> 103785 COMPL. DATE 01/19/1983 TOTAL DEPTH 11300 PERF.10892 - 11008												
11	3150 X	2721	-0-	-429	-0-	2721	3			N	-0-	-0-
12	3255 X	2830	-0-	-425	-0-	2830	3			N	-0-	-0-
01	3224 X	3125	-0-	-99	-0-	3125	3			N	-0-	-0-
02	2912 X	2824	-0-	-88	-0-	2824	3			N	-0-	-0-
03	3162 X	3117	-0-	-45	-0-	3117	3			N	-0-	-0-
04	3030 X	2864	-0-	-166	-0-	2864	3			N	-0-	-0-

MASSIE (STRAWN)													CNTY: VAL VERDE	
CHEVRON MIDCONTINENT, L.P.														
WAYNE WEST RANCH "B"														
WELL #: 2														
RRCID -> 104730														
COMPL. DATE 03/02/1983														
TOTAL DEPTH 11842														
PERF.11259 - 11546														
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
11		2257 N	2257	-0-	-0-	-0-	2257	3		N	-0-		-0-	
12		2263 N	2248	-0-	-15	-0-	2248	3		N	-0-		-0-	
01		2418 N	2188	-0-	-230	-0-	2188	3		N	-0-		-0-	
02		2100 N	1919	-0-	-181	-0-	1919	3		N	-0-		-0-	
03		2263 N	2067	-0-	-196	-0-	2067	3		N	-0-		-0-	
04		2130 N	1945	-0-	-185	-0-	1945	3		N	-0-		-0-	
WAYNE WEST RANCH "B"														
WELL #: 3														
RRCID -> 105972														
COMPL. DATE 05/09/1983														
TOTAL DEPTH 12044														
PERF.11246 - 11486														
11		2520 N	2421	-0-	-99	-0-	2421	3		N	-0-		-0-	
12		2697 N	2268	-0-	-429	-0-	2268	3		N	-0-		-0-	
01		2604 N	2450	-0-	-154	-0-	2450	3		N	-0-		-0-	
02		2268 N	2130	-0-	-138	-0-	2130	3		N	-0-		-0-	
03		2270 N	2270	-0-	-0-	-0-	2270	3		N	-0-		-0-	
04		2370 N	2101	-0-	-269	-0-	2101	3		N	-0-		-0-	
ACTON, PAMELA														
WELL #: 3														
RRCID -> 106432														
COMPL. DATE 03/30/1983														
TOTAL DEPTH 11822														
PERF.11313 - 11756														
11		3810 X	2929	-0-	-881	-0-	2929	3		N	-0-		-0-	
12		3937 X	3386	-0-	-551	-0-	3386	3		N	-0-		-0-	
01		3937 X	3600	-0-	-337	-0-	3600	3		N	-0-		-0-	
02		3556 X	2967	-0-	-589	-0-	2967	3		N	-0-		-0-	
03		3717 X	3717	-0-	-0-	-0-	3717	3		N	-0-		-0-	
04		3480 X	2635	-0-	-845	-0-	2635	3		N	-0-		-0-	
WAYNE WEST RANCH "B"														
WELL #: 5														
RRCID -> 107525														
COMPL. DATE 09/14/1983														
TOTAL DEPTH 12269														
PERF.11566 - 11734														
11		1260 N	1181	-0-	-79	-0-	1181	3		N	-0-		-0-	
12		1160 N	1160	-0-	-0-	-0-	1160	3		N	-0-		-0-	
01		1271 N	1001	-0-	-270	-0-	1001	3		N	-0-		-0-	
02		1092 N	907	-0-	-185	-0-	907	3		N	-0-		-0-	
03		1147 N	1018	-0-	-129	-0-	1018	3		N	-0-		-0-	
*04		967 N	967	-0-	-0-	-0-	967	3		N	-0-		-0-	
WAYNE WEST RANCH "B"														
WELL #: 6														
RRCID -> 110717														
COMPL. DATE 02/08/1995														
TOTAL DEPTH 12083														
PERF.11472 - 11598														
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
01		3 N	-0-	-0-	-0-	-0-	3	3		N	-0-		-0-	
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
04		3 N	-0-	-0-	-3	-0-				N	-0-		-0-	
WAYNE WEST RANCH "A"														
WELL #: 4														
RRCID -> 148510														
COMPL. DATE 03/20/1994														
TOTAL DEPTH 11500														
PERF.11130 - 11230														
11		600 N	579	-0-	-21	-0-	579	3		N	-0-		-0-	
12		651 N	587	-0-	-64	-0-	587	3		N	-0-		-0-	
01		620 N	589	-0-	-31	-0-	589	3		N	-0-		-0-	
02		534 N	534	-0-	-0-	-0-	534	3		N	-0-		-0-	
03		595 N	595	-0-	-0-	-0-	595	3		N	-0-		-0-	
04		570 N	566	-0-	-4	-0-	566	3		N	-0-		-0-	
WAYNE WEST RANCH "A"														
WELL #: 5														
RRCID -> 149282														
COMPL. DATE 04/19/1994														
TOTAL DEPTH 11350														
PERF.10942 - 11070														
11		4472 X	4472	-0-	-0-	-0-	4472	3		N	-0-		-0-	
12		4557 X	3221	-0-	-1336	-0-	3221	3		N	-0-		-0-	
01		4495 X	3857	-0-	-638	-0-	3857	3		N	-0-		-0-	
02		4172 X	3942	-0-	-230	-0-	3942	3		N	-0-		-0-	
03		4619 X	4168	-0-	-451	-0-	4168	3		N	-0-		-0-	
04		4470 X	4166	-0-	-304	-0-	4166	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 #:		7	RRCID -> 150571		COMPL. DATE 07/18/1994		TOTAL DEPTH 11595		PERF.11270 - 11513
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
11		1761 N	1761	-0-	-0-	-0-	1761 3		N	-0-	-0-
12		1787 N	1787	-0-	-0-	-0-	1787 3		N	-0-	-0-
01		1922 N	1759	-0-	-163	-0-	1759 3		N	-0-	-0-
02		1652 N	1536	-0-	-116	-0-	1536 3		N	-0-	-0-
03		1798 N	1761	-0-	-37	-0-	1761 3		N	-0-	-0-
*04		1713 N	1713	-0-	-0-	-0-	1713 3		N	-0-	-0-
MARLEY, JESS "B"		WELL #:		1	RRCID -> 151313		COMPL. DATE 08/22/1994		TOTAL DEPTH 11300		PERF.11042 - 11230
11		630 N	622	-0-	-8	-0-	622 3		N	-0-	-0-
12		682 N	660	-0-	-22	-0-	660 3		N	-0-	-0-
01		651 N	635	-0-	-16	-0-	635 3		N	-0-	-0-
02		588 N	554	-0-	-34	-0-	554 3		N	-0-	-0-
03		651 N	598	-0-	-53	-0-	598 3		N	-0-	-0-
04		600 N	572	-0-	-28	-0-	572 3		N	-0-	-0-
WAYNE WEST RANCH "B"		WELL #:		4	RRCID -> 152991		COMPL. DATE 01/15/1995		TOTAL DEPTH 11473		PERF.11300 - 11473
11		4582 X	4582	-0-	-0-	-0-	4582 3		N	-0-	-0-
12		3906 X	3763	-0-	-143	-0-	3763 3		N	-0-	-0-
01		3472 X	3185	-0-	-287	-0-	3185 3		N	-0-	-0-
02		3136 X	2806	-0-	-330	-0-	2806 3		N	-0-	-0-
03		3472 X	3119	-0-	-353	-0-	3119 3		N	-0-	-0-
04		3360 X	3056	-0-	-304	-0-	3056 3		N	-0-	-0-
WAYNE WEST RANCH "A"		WELL #:		6	RRCID -> 153127		COMPL. DATE 01/26/1995		TOTAL DEPTH 11616		PERF.11393 - 11616
11		6090 X	5775	-0-	-315	-0-	5775 3		N	-0-	-0-
12		6293 X	5487	-0-	-806	-0-	5487 3		N	-0-	-0-
01		6107 X	5786	-0-	-321	-0-	5786 3		N	-0-	-0-
02		5516 X	4891	-0-	-625	-0-	4891 3		N	-0-	-0-
03		5983 X	5839	-0-	-144	-0-	5839 3		N	-0-	-0-
04		5790 X	5444	-0-	-346	-0-	5444 3		N	-0-	-0-
ACTON, PAMELA		WELL #:		5	RRCID -> 153541		COMPL. DATE 02/10/1995		TOTAL DEPTH 11590		PERF.11270 - 11590
11		3180 X	2173	-0-	-1007	-0-	2173 3		N	-0-	-0-
12		2945 X	2109	-0-	-836	-0-	2109 3		N	-0-	-0-
01		2666 X	1983	-0-	-683	-0-	1983 3		N	-0-	-0-
02		2268 X	1663	-0-	-605	-0-	1663 3		N	-0-	-0-
03		2108 N	1781	-0-	-327	-0-	1781 3		N	-0-	-0-
04		1920 N	1668	-0-	-252	-0-	1668 3		N	-0-	-0-
WAYNE WEST RANCH "A"		WELL #:		2A	RRCID -> 157218		COMPL. DATE 02/06/1996		TOTAL DEPTH 11540		PERF.11250 - 11540
11		7410 X	6901	-0-	-509	-0-	6901 3		N	-0-	-0-
12		7657 X	6729	-0-	-928	-0-	6729 3		N	-0-	-0-
01		7223 X	7156	-0-	-67	-0-	7156 3		N	-0-	-0-
02		6524 X	6188	-0-	-336	-0-	6188 3		N	-0-	-0-
03		7130 X	6775	-0-	-355	-0-	6775 3		N	-0-	-0-
04		6930 X	6496	-0-	-434	-0-	6496 3		N	-0-	-0-
ACTON, PAMELA		WELL #:		6	RRCID -> 157575		COMPL. DATE 01/12/1996		TOTAL DEPTH 11590		PERF.11295 - 11590
11		2087 N	2087	-0-	-0-	-0-	2087 3		N	-0-	-0-
12		2294 N	2274	-0-	-20	-0-	2274 3		N	-0-	-0-
01		2232 N	2194	-0-	-38	-0-	2194 3		N	-0-	-0-
02		1969 N	1969	-0-	-0-	-0-	1969 3		N	-0-	-0-
03		2263 N	2261	-0-	-2	-0-	2261 3		N	-0-	-0-
*04		2143 N	2143	-0-	-0-	-0-	2143 3		N	-0-	-0-

MASSIE (STRAWN)		//CONT.//		58112 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: VAL VERDE			
CHEVRON MIDCONTINENT, L.P.		//CONT.//		147862								
ACTON, PAMELA		WELL #:		7	RRCID -> 157893		COMPL. DATE 02/22/1996		TOTAL DEPTH 11498		PERF.11202 - 11498	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * EOM BALANCE
11	3990 X	3745	-0-	-245	-0-	3745	3		N	-0-		-0-
12	4278 X	3773	-0-	-505	-0-	3773	3		N	-0-		-0-
01	4278 X	4140	-0-	-138	-0-	4140	3		N	-0-		-0-
02	3864 X	3642	-0-	-222	-0-	3642	3		N	-0-		-0-
03	4123 X	4074	-0-	-49	-0-	4074	3		N	-0-		-0-
04	4020 X	3983	-0-	-37	-0-	3983	3		N	-0-		-0-
WAYNE WEST RANCH "B"				WELL #:	8	RRCID -> 159575		COMPL. DATE 07/22/1996		TOTAL DEPTH 11460		PERF.11260 - 11437
11	4140 X	3972	-0-	-168	-0-	3972	3		N	-0-		-0-
12	4278 X	3974	-0-	-304	-0-	3974	3		N	-0-		-0-
01	4090 X	4090	-0-	-0-	-0-	4090	3		N	-0-		-0-
02	3640 X	3591	-0-	-49	-0-	3591	3		N	-0-		-0-
03	4030 X	4001	-0-	-29	-0-	4001	3		N	-0-		-0-
04	3900 X	3860	-0-	-40	-0-	3860	3		N	-0-		-0-
MARLEY, JESS "B"				WELL #:	2RH	RRCID -> 160077		COMPL. DATE 06/27/1997		TOTAL DEPTH 13155		PERF.11649 - 13155
11	2115 N	2115	-0-	-0-	-0-	2115	3		N	-0-		-0-
12	2329 N	2329	-0-	-0-	-0-	2329	3		N	-0-		-0-
01	2367 N	2367	-0-	-0-	-0-	2367	3		N	-0-		-0-
02	2074 N	2074	-0-	-0-	-0-	2074	3		N	-0-		-0-
03	2325 N	2103	-0-	-222	-0-	2103	3		N	-0-		-0-
04	2280 N	1938	-0-	-342	-0-	1938	3		N	-0-		-0-
WEST, WAYNE RANCH "B"				WELL #:	10	RRCID -> 165571		COMPL. DATE 11/15/1997		TOTAL DEPTH 11637		PERF.11384 - 11637
11	2990 X	2990	-0-	-0-	-0-	2990	3		N	-0-		-0-
12	3045 X	3045	-0-	-0-	-0-	3045	3		N	-0-		-0-
01	3162 X	2993	-0-	-169	-0-	2993	3		N	-0-		-0-
02	2856 X	2757	-0-	-99	-0-	2757	3		N	-0-		-0-
03	3162 X	2991	-0-	-171	-0-	2991	3		N	-0-		-0-
04	3000 X	2876	-0-	-124	-0-	2876	3		N	-0-		-0-
WEST, WAYNE RANCH "A"				WELL #:	8	RRCID -> 166926		COMPL. DATE 12/18/1997		TOTAL DEPTH 11400		PERF.11025 - 11392
11	4251 X	4251	-0-	-0-	-0-	4251	3		N	-0-		-0-
12	5266 X	5266	-0-	-0-	-0-	5266	3		N	-0-		-0-
01	5183 X	5183	-0-	-0-	-0-	5183	3		N	-0-		-0-
02	4488 X	4488	-0-	-0-	-0-	4488	3		N	-0-		-0-
03	4975 X	4975	-0-	-0-	-0-	4975	3		N	-0-		-0-
*04	4745 X	4745	-0-	-0-	-0-	4745	3		N	-0-		-0-
WEST, WAYNE RANCH "B"				WELL #:	9	RRCID -> 166943		COMPL. DATE 12/17/1997		TOTAL DEPTH 11375		PERF.11050 - 11375
11	8100 X	7878	-0-	-222	-0-	7878	3		N	-0-		-0-
12	8277 X	8089	-0-	-188	-0-	8089	3		N	-0-		-0-
01	8277 X	8221	-0-	-56	-0-	8221	3		N	-0-		-0-
02	7476 X	7214	-0-	-262	-0-	7214	3		N	-0-		-0-
03	8153 X	8077	-0-	-76	-0-	8077	3		N	-0-		-0-
04	7950 X	7756	-0-	-194	-0-	7756	3		N	-0-		-0-
MARLEY '68'				WELL #:	1H	RRCID -> 166947		COMPL. DATE 11/13/1997		TOTAL DEPTH 14086		PERF.11365 - 14086
11	2910 X	2871	-0-	-39	-0-	2871	3		N	-0-		-0-
12	3007 X	2981	-0-	-26	-0-	2981	3		N	-0-		-0-
01	2945 X	2945	-0-	-0-	-0-	2945	3		N	-0-		-0-
02	2734 X	2734	-0-	-0-	-0-	2734	3		N	-0-		-0-
03	2976 X	2934	-0-	-42	-0-	2934	3		N	-0-		-0-
04	2880 X	2839	-0-	-41	-0-	2839	3		N	-0-		-0-

MASSIE (STRAWN)		//CONT.//		58112 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: VAL VERDE		
CHEVRON MIDCONTINENT, L.P.		//CONT.//		147862							
ACTON, PAMELA		WELL #:		9	RRCID -> 167956		COMPL. DATE 02/23/1998		TOTAL DEPTH 11737		PERF.11357 - 11737
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
11		1347 N	1347	-0-	-0-	-0-	1347 3		N	-0-	-0-
12		1294 N	1294	-0-	-0-	-0-	1294 3		N	-0-	-0-
01		1395 N	1328	-0-	-67	-0-	1328 3		N	-0-	-0-
02		1260 N	1202	-0-	-58	-0-	1202 3		N	-0-	-0-
03		1302 N	1226	-0-	-76	-0-	1226 3		N	-0-	-0-
*04		1312 N	1312	-0-	-0-	-0-	1312 3		N	-0-	-0-
WEST, WAYNE RANCH "A"		WELL #:		7	RRCID -> 168119		COMPL. DATE 05/04/1998		TOTAL DEPTH 12742		PERF.10871 - 11200
11		4020 X	3682	-0-	-338	-0-	3682 3		N	-0-	-0-
12		4185 X	3455	-0-	-730	-0-	3455 3		N	-0-	-0-
01		4185 X	3767	-0-	-418	-0-	3767 3		N	-0-	-0-
02		3780 X	3200	-0-	-580	-0-	3200 3		N	-0-	-0-
03		3968 X	3771	-0-	-197	-0-	3771 3		N	-0-	-0-
04		3690 X	3572	-0-	-118	-0-	3572 3		N	-0-	-0-
ACTON, PAMELA		WELL #:		10H	RRCID -> 169789		COMPL. DATE 05/06/1998		TOTAL DEPTH 13457		PERF.11366 - 13457
11		276 N	276	-0-	-0-	-0-	276 3		N	-0-	-0-
12		294 N	294	-0-	-0-	-0-	294 3		N	-0-	-0-
01		300 N	300	-0-	-0-	-0-	300 3		N	-0-	-0-
02		266 N	266	-0-	-0-	-0-	266 3		N	-0-	-0-
03		287 N	287	-0-	-0-	-0-	287 3		N	-0-	-0-
04		300 N	277	-0-	-23	-0-	277 3		N	-0-	-0-
WEST, WAYNE RANCH "A"		WELL #:		9	RRCID -> 172839		COMPL. DATE 04/23/1999		TOTAL DEPTH 11348		PERF.11001 - 11348
11		3330 X	3043	-0-	-287	-0-	3043 3		N	-0-	-0-
12		3790 X	3790	-0-	-0-	-0-	3790 3		N	-0-	-0-
01		3766 X	3766	-0-	-0-	-0-	3766 3		N	-0-	-0-
02		3275 X	3275	-0-	-0-	-0-	3275 3		N	-0-	-0-
03		3627 X	3579	-0-	-48	-0-	3579 3		N	-0-	-0-
04		3510 X	3473	-0-	-37	-0-	3473 3		N	-0-	-0-
WAYNE WEST RANCH "AB"		WELL #:		1	RRCID -> 172891		COMPL. DATE 04/01/1999		TOTAL DEPTH 11400		PERF.10950 - 11400
11		7500 X	6435	-0-	-1065	-0-	6435 3		N	-0-	-0-
12		7750 X	6930	-0-	-820	-0-	6930 3		N	-0-	-0-
01		7562 X	7562	-0-	-0-	-0-	7562 3		N	-0-	-0-
02		6561 X	6561	-0-	-0-	-0-	6561 3		N	-0-	-0-
03		7462 X	7462	-0-	-0-	-0-	7462 3		N	-0-	-0-
04		7320 X	7111	-0-	-209	-0-	7111 3		N	-0-	-0-
MARLEY, JESS		WELL #:		4	RRCID -> 173846		COMPL. DATE 05/05/1999		TOTAL DEPTH 11240		PERF.10873 - 11240
11		3030 X	2774	-0-	-256	-0-	2774 3		N	-0-	-0-
12		3131 X	2495	-0-	-636	-0-	2495 3		N	-0-	-0-
01		3007 X	2925	-0-	-82	-0-	2925 3		N	-0-	-0-
02		2716 X	2532	-0-	-184	-0-	2532 3		N	-0-	-0-
03		3007 X	2908	-0-	-99	-0-	2908 3		N	-0-	-0-
04		2820 X	2607	-0-	-213	-0-	2607 3		N	-0-	-0-
MARLEY, JESS		WELL #:		3	RRCID -> 173849		COMPL. DATE 05/17/1999		TOTAL DEPTH 10995		PERF.10995 - 11275
11		1320 N	1135	-0-	-185	-0-	1135 3		N	-0-	-0-
12		1302 N	1068	-0-	-234	-0-	1068 3		N	-0-	-0-
01		1333 N	1173	-0-	-160	-0-	1173 3		N	-0-	-0-
02		1131 N	1131	-0-	-0-	-0-	1131 3		N	-0-	-0-
03		1261 N	1261	-0-	-0-	-0-	1261 3		N	-0-	-0-
*04		1235 N	1235	-0-	-0-	-0-	1235 3		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. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS AMT	*	*	DISPOSITIONS AMT	C	COND	*	*	DISPOSITIONS AMT	*	*	EOM	
											CODE			CODE	M	PROD			CODE			BALANCE	
11		5430 X	4970	-0-	-460	-0-		4970	2		N	-0-				-0-						-0-	
12		5611 X	5092	-0-	-519	-0-		5092	2		N	-0-				-0-						-0-	
01		5622 X	5622	-0-	-0-	-0-		5622	2		N	-0-				-0-						-0-	
02		5012 X	4732	-0-	-280	-0-		4732	2		N	-0-				-0-						-0-	
03		5208 X	4665	-0-	-543	-0-		4665	2		N	-0-				-0-						-0-	
04		5430 X	5034	-0-	-396	-0-		5034	2		N	-0-				-0-						-0-	
WEST B						WELL #:			1			RRCID -> 093366			COMPL. DATE 02/02/1991			TOTAL DEPTH 12856			PERF.11051 - 11171		
11		4650 X	4243	-0-	-407	-0-		4243	2		N	-0-				-0-						-0-	
12		4805 X	4245	-0-	-560	-0-		4245	2		N	-0-				-0-						-0-	
01		4774 X	4472	-0-	-302	-0-		4472	2		N	-0-				-0-						-0-	
02		4312 X	4087	-0-	-225	-0-		4087	2		N	-0-				-0-						-0-	
03		4511 X	4511	-0-	-0-	-0-		4511	2		N	-0-				-0-						-0-	
*04		4330 X	4330	-0-	-0-	-0-		4330	2		N	-0-				-0-						-0-	
WEST "C"						WELL #:			1			RRCID -> 098923			COMPL. DATE 07/30/1997			TOTAL DEPTH 12998			PERF.11199 - 11484		
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-						-0-	
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-						-0-	
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-						-0-	
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-						-0-	
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-						-0-	
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-						-0-	
WEST -D-						WELL #:			1			RRCID -> 099210			COMPL. DATE 07/14/1990			TOTAL DEPTH 11556			PERF.11139 - 11340		
11		3150 X	2817	-0-	-333	-0-		2817	2		N	-0-				-0-						-0-	
12		3255 X	2743	-0-	-512	-0-		2743	2		N	-0-				-0-						-0-	
01		3110 X	3110	-0-	-0-	-0-		3110	2		N	-0-				-0-						-0-	
02		2906 X	2906	-0-	-0-	-0-		2906	2		N	-0-				-0-						-0-	
03		3109 X	3109	-0-	-0-	-0-		3109	2		N	-0-				-0-						-0-	
*04		2954 X	2954	-0-	-0-	-0-		2954	2		N	-0-				-0-						-0-	
WEST -D-						WELL #:			2			RRCID -> 102469			COMPL. DATE N/A			TOTAL DEPTH 11700			PERF.11364 - 11525		
11		1137 N	1137	-0-	-0-	-0-		1137	2		N	-0-				-0-						-0-	
12		1426 N	1076	-0-	-350	-0-		1076	2		N	-0-				-0-						-0-	
01		1302 N	1231	-0-	-71	-0-		1231	2		N	-0-				-0-						-0-	
02		1083 N	1083	-0-	-0-	-0-		1083	2		N	-0-				-0-						-0-	
03		1420 N	1420	-0-	-0-	-0-		1420	2		N	-0-				-0-						-0-	
*04		1268 N	1268	-0-	-0-	-0-		1268	2		N	-0-				-0-						-0-	
WEST "C"						WELL #:			2			RRCID -> 103543			COMPL. DATE 02/28/1991			TOTAL DEPTH 11450			PERF.11086 - 11240		
11		4350 X	4136	-0-	-214	-0-		4136	2		N	-0-				-0-						-0-	
12		4526 X	4245	-0-	-281	-0-		4245	2		N	-0-				-0-						-0-	
01		4526 X	4493	-0-	-33	-0-		4493	2		N	-0-				-0-						-0-	
02		4088 X	3964	-0-	-124	-0-		3964	2		N	-0-				-0-						-0-	
03		4309 X	4170	-0-	-139	-0-		4170	2		N	-0-				-0-						-0-	
04		4350 X	4178	-0-	-172	-0-		4178	2		N	-0-				-0-						-0-	
WEST -A-						WELL #:			2			RRCID -> 104731			COMPL. DATE 01/10/1983			TOTAL DEPTH 11617			PERF.11294 - 11550		
11		366 N	366	-0-	-0-	-0-		366	2		N	-0-				-0-						-0-	
12		558 N	350	-0-	-208	-0-		350	2		N	-0-				-0-						-0-	
01		465 N	370	-0-	-95	-0-		370	2		N	-0-				-0-						-0-	
02		336 N	315	-0-	-21	-0-		315	2		N	-0-				-0-						-0-	
03		341 N	340	-0-	-1	-0-		340	2		N	-0-				-0-						-0-	
04		360 N	291	-0-	-69	-0-		291	2		N	-0-				-0-						-0-	

MASSIE (STRAWN)			//CONT.//			58112 500	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: VAL VERDE					
OXY USA WTP LP			//CONT.//			630555												
WEST "C"			WELL #:			4	RRCID -> 149238			COMPL. DATE 04/22/1994			TOTAL DEPTH 11555 PERF.11188 - 11410					
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	*	AMT	DISPOSITIONS CODE	*	AMT	C CODE	COND PROD	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	AMT CODE	EOM BALANCE
11		4530 X	4492	-0-	-38	-0-		4492	2			N	-0-					-0-
12		4681 X	4536	-0-	-145	-0-		4536	2			N	-0-					-0-
01		4619 X	4384	-0-	-235	-0-		4384	2			N	-0-					-0-
02		4200 X	4141	-0-	-59	-0-		4141	2			N	-0-					-0-
03		4733 X	4733	-0-	-0-	-0-		4733	2			N	-0-					-0-
04		4500 X	4364	-0-	-136	-0-		4364	2			N	-0-					-0-

WEST "C"			WELL #:			3	RRCID -> 149598			COMPL. DATE 05/24/1994			TOTAL DEPTH 11615 PERF.11264 - 11458					
11		2054 N	2054	-0-	-0-	-0-		2054	2			N	-0-					-0-
12		2089 N	2089	-0-	-0-	-0-		2089	2			N	-0-					-0-
01		2135 N	2135	-0-	-0-	-0-		2135	2			N	-0-					-0-
02		1904 N	1887	-0-	-17	-0-		1887	2			N	-0-					-0-
03		2077 N	2000	-0-	-77	-0-		2000	2			N	-0-					-0-
04		2070 N	1806	-0-	-264	-0-		1806	2			N	-0-					-0-

WEST -D-			WELL #:			3	RRCID -> 150232			COMPL. DATE 06/17/1994			TOTAL DEPTH 11610 PERF.11298 - 11520					
11		1812 N	1812	-0-	-0-	-0-		1812	2			N	-0-					-0-
12		1788 N	1788	-0-	-0-	-0-		1788	2			N	-0-					-0-
01		1972 N	1972	-0-	-0-	-0-		1972	2			N	-0-					-0-
02		1690 N	1690	-0-	-0-	-0-		1690	2			N	-0-					-0-
03		1798 N	1755	-0-	-43	-0-		1755	2			N	-0-					-0-
04		1920 N	1656	-0-	-264	-0-		1656	2			N	-0-					-0-

WEST B			WELL #:			2	RRCID -> 160123			COMPL. DATE 08/23/1996			TOTAL DEPTH 11750 PERF.11134 - 11378					
11		1020 N	700	-0-	-320	-0-		700	2			N	-0-					-0-
12		1178 N	674	-0-	-504	-0-		674	2			N	-0-					-0-
01		1071 N	1071	-0-	-0-	-0-		1071	2			N	-0-					-0-
02		1157 N	1157	-0-	-0-	-0-		1157	2			N	-0-					-0-
03		1104 N	1104	-0-	-0-	-0-		1104	2			N	-0-					-0-
*04		1150 N	1150	-0-	-0-	-0-		1150	2			N	-0-					-0-

WEST "C"			WELL #:			5	RRCID -> 168638			COMPL. DATE 05/31/1998			TOTAL DEPTH 11648 PERF.11069 - 11271					
11		2010 N	1846	-0-	-164	-0-		1846	2			N	-0-					-0-
12		2201 N	2097	-0-	-104	-0-		2097	2			N	-0-					-0-
01		2172 N	2172	-0-	-0-	-0-		2172	2			N	-0-					-0-
02		1891 N	1891	-0-	-0-	-0-		1891	2			N	-0-					-0-
03		2108 N	1808	-0-	-300	-0-		1808	2			N	-0-					-0-
*04		2260 N	2260	-0-	-0-	-0-		2260	2			N	-0-					-0-

WEST "C"			WELL #:			6	RRCID -> 168700			COMPL. DATE 05/13/1998			TOTAL DEPTH 11692 PERF.11260 - 11428					
11		1740 N	1621	-0-	-119	-0-		1621	2			N	-0-					-0-
12		1643 N	1617	-0-	-26	-0-		1617	2			N	-0-					-0-
01		1953 N	1147	-0-	-806	-0-		1147	2			N	-0-					-0-
02		1512 N	745	-0-	-767	-0-		745	2			N	-0-					-0-
03		1933 N	1933	-0-	-0-	-0-		1933	2			N	-0-					-0-
*04		1864 N	1864	-0-	-0-	-0-		1864	2			N	-0-					-0-

WEST "C"			WELL #:			7	RRCID -> 178470			COMPL. DATE 08/05/2000			TOTAL DEPTH 11515 PERF.11258 - 11515					
11		1898 N	1898	-0-	-0-	-0-		1898	2			N	-0-					-0-
12		2511 N	1952	-0-	-559	-0-		1952	2			N	-0-					-0-
01		2022 N	2022	-0-	-0-	-0-		2022	2			N	-0-					-0-
02		1813 N	1813	-0-	-0-	-0-		1813	2			N	-0-					-0-
03		1953 N	1928	-0-	-25	-0-		1928	2			N	-0-					-0-
04		1950 N	1734	-0-	-216	-0-		1734	2			N	-0-					-0-

MASSIE (STRAWN)		//CONT.//		58112 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: VAL VERDE	
OXY USA WTP LP		//CONT.//		630555						
WEST -D-		WELL #:		4	RRCID -> 178471		COMPL. DATE 07/24/2000		TOTAL DEPTH 11464 PERF.11073 - 11464	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	3990 X	3831	-0-	-159	-0-	3831	2	N	-0-	-0-
12	4123 X	3912	-0-	-211	-0-	3912	2	N	-0-	-0-
01	4123 X	3986	-0-	-137	-0-	3986	2	N	-0-	-0-
02	3724 X	3615	-0-	-109	-0-	3615	2	N	-0-	-0-
03	3968 X	3777	-0-	-191	-0-	3777	2	N	-0-	-0-
04	3870 X	3482	-0-	-388	-0-	3482	2	N	-0-	-0-
WEST "C"		WELL #:		8	RRCID -> 178919		COMPL. DATE 09/02/2000		TOTAL DEPTH 11465 PERF.11160 - 11465	
11	2370 N	2370	-0-	-0-	-0-	2370	2	N	-0-	-0-
12	2455 N	2455	-0-	-0-	-0-	2455	2	N	-0-	-0-
01	2418 N	2022	-0-	-396	-0-	2022	2	N	-0-	-0-
02	2286 N	2286	-0-	-0-	-0-	2286	2	N	-0-	-0-
03	2484 N	2484	-0-	-0-	-0-	2484	2	N	-0-	-0-
*04	2309 N	2309	-0-	-0-	-0-	2309	2	N	-0-	-0-
WEST B		WELL #:		3	RRCID -> 179191		COMPL. DATE 09/22/2000		TOTAL DEPTH 11400 PERF.11138 - 11400	
11	4650 X	4412	-0-	-238	-0-	4412	2	N	-0-	-0-
12	4805 X	4538	-0-	-267	-0-	4538	2	N	-0-	-0-
01	4805 X	4230	-0-	-575	-0-	4230	2	N	-0-	-0-
02	4340 X	3704	-0-	-636	-0-	3704	2	N	-0-	-0-
03	4557 X	3605	-0-	-952	-0-	3605	2	N	-0-	-0-
04	4410 X	3335	-0-	-1075	-0-	3335	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	
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
PETRO GRANDE BILL COLE 15		WELL #:		1	RRCID -> 256645		COMPL. DATE 07/27/2010		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A	
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
RANGE PRODUCTION COMPANY		691703								
COLE, B. J.		WELL #:		1	RRCID -> 146211		COMPL. DATE 08/01/1993		TOTAL DEPTH 11500 PERF.11174 - 11404	
11	5578 X	5578	-0-	-0-	-0-	5578	2	N	-0-	-0-
12	5518 X	-0-	-0-	-5518	-0-			N	-0-	-0-
01	6363 X	6363	-0-	-0-	-0-	6363	2	N	-0-	-0-
02	5641 X	5641	-0-	-0-	-0-	5641	2	N	-0-	-0-
03	6059 X	6059	-0-	-0-	-0-	6059	2	N	-0-	-0-
*04	5798 X	5798	-0-	-0-	-0-	5798	2	N	-0-	-0-

MASSIE (STRAWN)		//CONT.//		58112 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: VAL VERDE		
RANGE PRODUCTION COMPANY		//CONT.//		691703							
WEST "E"		WELL #:		1	RRCID -> 152294		COMPL. DATE 10/01/1994		TOTAL DEPTH 11900 PERF.11348 - 11548		
M	ALLOW CODE	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
11	1980 N	1866	-0-	-114	-0-	1866	2		N	-0-	-0-
12	2387 N	-0-	-0-	-2387	-0-				N	-0-	-0-
01	2095 N	2095	-0-	-0-	-0-	2095	2		N	-0-	-0-
02	1789 N	1789	-0-	-0-	-0-	1789	2		N	-0-	-0-
03	1950 N	1950	-0-	-0-	-0-	1950	2		N	-0-	-0-
04	2040 N	1897	-0-	-143	-0-	1897	2		N	-0-	-0-
COLE, B.J.		WELL #:		3	RRCID -> 214673		COMPL. DATE 11/10/2005		TOTAL DEPTH 11720 PERF.11578 - 11680		
11	240 N	136	-0-	-104	-0-	136	2		N	-0-	-0-
12	248 N	-0-	-0-	-248	-0-				N	-0-	-0-
01	760 N	760	-0-	-0-	-0-	760	2		N	-0-	-0-
02	344 N	344	-0-	-0-	-0-	344	2		N	-0-	-0-
03	316 N	316	-0-	-0-	-0-	316	2		N	-0-	-0-
04	750 N	255	-0-	-495	-0-	255	2		N	-0-	-0-
MAYA (S.M.D.)		58584 375		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: ZAVALA			
SOJOURNER DRILLING CORPORATION		800750									
PICKENS-COFFIELD		WELL #:		1	RRCID -> 183534		COMPL. DATE 04/17/2001		TOTAL DEPTH 2315 PERF. 2088 - 2112		
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
MAYFIELD RANCH (ELLENBURGER)		58670 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: EDWARDS			
BROWER OIL & GAS CO., INC.		097494									
MAYFIELD "A"		WELL #:		1	RRCID -> 224626		COMPL. DATE 07/26/2006		TOTAL DEPTH 10080 PERF. 8980 - 9012		
11	480 X	395	-0-	-85	-0-	395	2		N	-0-	-0-
12	496 X	419	-0-	-77	-0-	419	2		N	-0-	-0-
01	434 X	241	-0-	-193	-0-	241	2		N	-0-	-0-
*02	560 X	560	-0-	-0-	-0-	560	2		N	-0-	-0-
03	434 X	300	-0-	-134	-0-	300	2		N	-0-	-0-
04	420 X	NO RPT	-0-	-420	-0-				N	NO RPT	-0-
MAYFIELD "E"		WELL #:		1	RRCID -> 224889		COMPL. DATE 12/27/2006		TOTAL DEPTH 9045 PERF. 8700 - 8800		
11	300 X	253	-0-	-47	-0-	253	2		N	-0-	-0-
12	310 X	267	-0-	-43	-0-	267	2		N	-0-	-0-
01	279 X	154	-0-	-125	-0-	154	2		N	-0-	-0-
*02	358 X	358	-0-	-0-	-0-	358	2		N	-0-	-0-
03	279 X	191	-0-	-88	-0-	191	2		N	-0-	-0-
04	270 X	NO RPT	-0-	-270	-0-				N	NO RPT	-0-
MAYFIELD "206"		WELL #:		1H	RRCID -> 230353		COMPL. DATE 02/07/2007		TOTAL DEPTH 8768 PERF. 9016 - 11410		
11	300 X	240	-0-	-60	-0-	240	2		N	-0-	-0-
12	310 X	253	-0-	-57	-0-	253	2		N	-0-	-0-
01	465 X	146	-0-	-319	-0-	146	2		N	-0-	-0-
02	420 X	340	-0-	-80	-0-	340	2		N	-0-	-0-
03	248 X	181	-0-	-67	-0-	181	2		N	-0-	-0-
04	240 X	NO RPT	-0-	-240	-0-				N	NO RPT	-0-

MAYFIELD RANCH (ELLENBURGER)		//CONT.//		58670 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: EDWARDS		
BROWER OIL & GAS CO., INC.		//CONT.//		097494							
MAYFIELD "A"		WELL #:		2H	RRCID ->	231908	COMPL. DATE	04/12/2007	TOTAL DEPTH	9376	PERF. 9786 - 11733
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* EOM	BALANCE
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
<hr/>											
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
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
<hr/>											
SCHMIDT, CHESTER R.		WELL #:		1AA	RRCID ->	149195	COMPL. DATE	05/17/1994	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
<hr/>											
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
11	2640 X	1998	-0-	-642	-0-	1998 2		N	-0-		130
12	2728 X	2243	-0-	-485	-0-	2243 2		N	-0-		130
01	2542 X	2252	-0-	-290	-0-	2252 2		N	-0-		130
02	1988 X	1773	-0-	-215	-0-	1773 2		N	-0-		130
03	2232 X	2209	-0-	-23	-0-	2209 2		N	-0-		130
04	2190 X	NO RPT	-0-	-2190	-0-			N	NO RPT		130
<hr/>											
CRISTINA		WELL #:		1	RRCID ->	185270	COMPL. DATE	03/01/2000	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 4280 - 5321
11	1642 X	1642	-0-	-0-	-0-	1642 2		N	-0-		81
12	1550 X	1211	-0-	-339	-0-	1211 2		N	-0-		81
01	1550 X	1082	-0-	-468	-0-	1082 2		N	-0-		81
02	1540 X	1225	-0-	-315	-0-	1225 2		N	-0-		81
03	1705 X	1192	-0-	-513	-0-	1192 2		N	-0-		81
04	1650 X	NO RPT	-0-	-1650	-0-			N	NO RPT		81
<hr/>											
WIESE - GIBSON UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	191072	COMPL. DATE	07/25/2002	TOTAL DEPTH	4600	PERF. 4346 - 4376
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

06/13/2013
OIL AND GAS DIVISION

RAILROAD COMMISSION OF TEXAS
*** APRIL 2013 ***
GAS PRODUCTION LEDGER

DIST. 01

PAGE: 658

MILANO, EAST (BUDA)			//CONT.//		61344 500	ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: ROBERTSON					
ARBOL RESOURCES, INC.			//CONT.//		028726												
BURNITT, PAULINE D.			WELL #:		3	RRCID -> 191127		COMPL. DATE 08/16/2002		TOTAL DEPTH		4553 PERF. 4302 -		4340			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
11	1710 X	1614	-0-	-96	-0-		1614	2			N	-0-					-0-
12	1705 X	1462	-0-	-243	-0-		1462	2			N	-0-					-0-
01	1643 X	1291	-0-	-352	-0-		1291	2			N	-0-					-0-
02	1512 X	911	-0-	-601	-0-		911	2			N	-0-					-0-
03	1674 X	1224	-0-	-450	-0-		1224	2			N	-0-					-0-
04	1620 X	NO RPT	-0-	-1620	-0-						N	NO RPT					-0-

EXPLORATION TECHNIQUES INC. BLACKBURN HUFF				257042 WELL #:	1	RRCID -> 186571	COMPL. DATE 08/21/2011	TOTAL DEPTH	5960	PERF. 5960 -	5974			
11	SHUT IN	4072	-0-	4072	51505	834 69	1 9	3169	2	N	63	181	1	54
12	SHUT IN	4649	-0-	4649	56154	1060 54	1 9	3535	2	N	49			103
01	SHUT IN	4310	-0-	4310	60464	949 65	1 9	3296	2	N	59			162
02	SHUT IN	4225	-0-	4225	64689	856 58	1 9	3311	2	N	53	185	1	30
03	SHUT IN	3540	-0-	3540	68229	1021 57	1 9	2462	2	N	52			82
04	SHUT IN	3307	-0-	3307	71536	934 53	1 9	2320	2	N	48			130

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
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-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
11 DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
12 DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
01 DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
02 DOMESTIC	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
03 DOMESTIC	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
04 DOMESTIC	-0-	-0-	-0-	-0-	N	1		

[illegible]

MCMILLAN HOG FARM		WELL #:	3	RRCID -> 135818	COMPL. DATE 08/28/1990	TOTAL DEPTH	850	PERF.	772 -	786
11	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
PLUGGED AND ABANDONED			11/16/2012 - WELL PLUGGED 11/16/12							

MINERVA-ROCKDALE		//CONT.//		61858 001	ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: MILAM		
SCHNEIDER, ERNEST				754180							
WENZEL, BENNIE -A-		WELL #:		2	RRCID -> 147012	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	650	PERF. N/A	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
11	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
STEDMAN OIL & GAS CO.				816730							
PRATT, S. C. "B"		WELL #:		2	RRCID -> 091648	COMPL. DATE	01/16/1981	TOTAL DEPTH	1306	PERF. 982 -	992
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
STEDMAN, S. C. "B"		WELL #:		1	RRCID -> 091649	COMPL. DATE	01/17/1981	TOTAL DEPTH	1420	PERF. 944 -	966
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
TEJAS EXPLORATION INC.				841275							
BEATHARD, EARL		WELL #:		3	RRCID -> 112485	COMPL. DATE	02/20/1984	TOTAL DEPTH	1415	PERF. 1298 -	1320
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
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	
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
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
11	4890 X	3631	-0-	-1259	-0-	30 1	3601 2	N	-0-		16
12	5053 X	3365	-0-	-1688	-0-	30 1	3335 2	N	-0-		16
01	5053 X	2210	-0-	-2843	-0-	30 1	2180 2	N	-0-		16
02	3388 X	2163	-0-	-1225	-0-	30 1	2133 2	N	-0-		16
03	3751 X	113	-0-	-3638	-0-	30 1	83 2	N	-0-		16
04	3630 X	-0-	-0-	-3630	-0-			N	-0-		16

MULA PASTURE (EDWARDS LIME)		//CONT.//	63672 250	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MCMULLEN		
CHAPARRAL ENERGY, L.L.C.			144535							
SOUTH TEXAS SYNDICATE		WELL #:	1	RRCID -> 057857		COMPL. DATE 11/24/1973		TOTAL DEPTH 10650 PERF. N/A		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
11	2013	N	2013	-0-	-0-	-0-	2013 2			-0-
12	2009	N	2009	-0-	-0-	-0-	2009 2			-0-
01	1323	N	1323	-0-	-0-	-0-	1323 2			-0-
02	1876	N	986	-0-	-890	-0-	986 2			-0-
03	2015	N	1146	-0-	-869	-0-	1146 2			-0-
*04	1837	N	1837	-0-	-0-	-0-	1837 2			-0-
MULE CREEK (OLMOS)			63735 500	NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: MAVERICK		
NEWFIELD MAVERICK BASIN LLC			606623							
CHITTIM "B"		WELL #:	1607 N	RRCID -> 209840		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 2485 PERF. 2339 - 2340		
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
RALSTON OIL & GAS COMPANY			689275							
HALSELL -B-		WELL #:	1	RRCID -> 061022		COMPL. DATE 01/30/1974		TOTAL DEPTH 4700 PERF. N/A		
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
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		
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
04	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		
11	2236	X	2236	-0-	-0-	-0-	2236 2			-0-
12	2408	X	2408	-0-	-0-	-0-	2408 2			-0-
01	2413	X	2413	-0-	-0-	-0-	2413 2			-0-
02	2100	X	1983	-0-	-117	-0-	1983 2			-0-
03	2418	X	2304	-0-	-114	-0-	2304 2			-0-
04	2340	X	1058	-0-	-1282	-0-	1058 2			-0-
MILBY		WELL #:	4	RRCID -> 141578		COMPL. DATE 04/23/1992		TOTAL DEPTH 2236 PERF. 2100 - 2114		
11	1204	N	1204	-0-	-0-	-0-	1204 2			-0-
12	1298	N	1298	-0-	-0-	-0-	1298 2			-0-
01	1283	N	1283	-0-	-0-	-0-	1283 2			-0-
02	1120	N	1114	-0-	-6	-0-	1114 2			-0-
03	1240	N	1117	-0-	-123	-0-	1117 2			-0-
*04	807	N	807	-0-	-0-	-0-	807 2			-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	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
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	
11	1380 X	1380	-0-	-0-	-0-	1380	2		N	-0-		-0-
12	1488 X	1444	-0-	-44	-0-	1444	2		N	-0-		-0-
01	1488 X	-0-	-0-	-1488	-0-				N	-0-		-0-
02	1344 X	-0-	-0-	-1344	-0-				N	-0-		-0-
03	1457 X	522	-0-	-935	-0-	522	3		N	-0-		-0-
04	1410 X	902	-0-	-508	-0-	902	3		N	-0-		-0-
MILLS TRUST "19"			WELL #: 1		RRCID -> 196157		COMPL. DATE 06/19/2003		TOTAL DEPTH 4350		PERF. 3590 - 3966	
11	630 X	281	-0-	-349	-0-	281	2		N	-0-		-0-
12	651 X	294	-0-	-357	-0-	294	2		N	-0-		-0-
01	516 X	516	-0-	-0-	-0-	516	3		N	-0-		-0-
02	446 X	446	-0-	-0-	-0-	446	3		N	-0-		-0-
03	351 X	351	-0-	-0-	-0-	351	3		N	-0-		-0-
04	510 X	474	-0-	-36	-0-	474	3		N	-0-		-0-
BUNGER "30"			WELL #: 1		RRCID -> 196271		COMPL. DATE 06/07/2003		TOTAL DEPTH 4192		PERF. 4004 - 4109	
11	1491 N	1491	-0-	-0-	-0-	1491	2		N	-0-		-0-
12	1612 N	1574	-0-	-38	-0-	1574	2		N	-0-		-0-
01	1488 N	458	-0-	-1030	-0-	458	3		N	-0-		-0-
02	1400 N	397	-0-	-1003	-0-	397	3		N	-0-		-0-
03	1581 N	313	-0-	-1268	-0-	313	3		N	-0-		-0-
04	450 N	430	-0-	-20	-0-	430	3		N	-0-		-0-
BUNGER "30"			WELL #: 2		RRCID -> 196272		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 4275		PERF. 2866 - 3700	
11	2730 X	2637	-0-	-93	-0-	2637	2		N	-0-		-0-
12	2926 X	2926	-0-	-0-	-0-	2926	2		N	-0-		-0-
01	2604 X	2165	-0-	-439	-0-	2165	3		N	-0-		-0-
02	2464 X	2100	-0-	-364	-0-	2100	3		N	-0-		-0-
03	2914 X	1417	-0-	-1497	-0-	1417	3		N	-0-		-0-
04	2820 X	2172	-0-	-648	-0-	2172	3		N	-0-		-0-
BUNGER "30"			WELL #: 4		RRCID -> 202546		COMPL. DATE 05/19/2004		TOTAL DEPTH 4506		PERF. 4254 - 4274	
11	540 X	402	-0-	-138	-0-	402	2		N	-0-		-0-
12	527 X	422	-0-	-105	-0-	422	2		N	-0-		-0-
01	617 X	617	-0-	-0-	-0-	617	3		N	-0-		-0-
02	549 X	549	-0-	-0-	-0-	549	3		N	-0-		-0-
03	434 X	200	-0-	-234	-0-	200	3		N	-0-		-0-
04	600 X	344	-0-	-256	-0-	344	3		N	-0-		-0-

PANDALE (CANYON SAND)										//CONT.// 68804 300										CAPACITY										CNTY: VAL VERDE																													
LEGACY RESERVES OPERATING LP										//CONT.// 495445										NON-ASSOCIATED																																							
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																																	
11		1860 N	1399	-0-	-461	-0-	-0-	-0-			1399	2			N		-0-									-0-																																	
12		1462 N	1462	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			1462	2			N		-0-									-0-																																	
01		1540 N	1540	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			1540	3			N		-0-									-0-																																	
02		1316 N	1308	-0-	-8	-0-	-0-	-0-			1308	3			N		-0-									-0-																																	
03		1457 N	1067	-0-	-390	-0-	-0-	-0-			1067	3			N		-0-									-0-																																	
*04		1463 N	1463	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			1463	3			N		-0-									-0-																																	
MILLS TRUST "19"										WELL #: 7										RRCID -> 203272										COMPL. DATE 02/08/2004										TOTAL DEPTH 4700										PERF. 3528 - 3840									
11		49 N	49	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			49	2			N		-0-									-0-																																	
12		62 N	51	-0-	-11	-0-	-0-	-0-			51	2			N		-0-									-0-																																	
01		62 N	29	-0-	-33	-0-	-0-	-0-			29	3			N		-0-									-0-																																	
02		56 N	25	-0-	-31	-0-	-0-	-0-			25	3			N		-0-									-0-																																	
03		62 N	19	-0-	-43	-0-	-0-	-0-			19	3			N		-0-									-0-																																	
04		30 N	-0-	-0-	-30	-0-	-0-	-0-							N		-0-									-0-																																	
MILLS TRUST "19"										WELL #: 6										RRCID -> 203274										COMPL. DATE N/A										TOTAL DEPTH 4436										PERF. 3192 - 4170									
11		99 N	99	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			99	2			N		-0-									-0-																																	
12		103 N	103	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			103	2			N		-0-									-0-																																	
01		93 N	57	-0-	-36	-0-	-0-	-0-			57	3			N		-0-									-0-																																	
02		84 N	49	-0-	-35	-0-	-0-	-0-			49	3			N		-0-									-0-																																	
03		93 N	39	-0-	-54	-0-	-0-	-0-			39	3			N		-0-									-0-																																	
04		60 N	43	-0-	-17	-0-	-0-	-0-			43	3			N		-0-									-0-																																	
MILLS TRUST "19"										WELL #: 2										RRCID -> 203296										COMPL. DATE 08/27/2004										TOTAL DEPTH 4500										PERF. 3091 - 4125									
11		267 N	267	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			267	2			N		-0-									-0-																																	
12		279 N	279	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			279	2			N		-0-									-0-																																	
01		279 N	86	-0-	-193	-0-	-0-	-0-			86	3			N		-0-									-0-																																	
02		252 N	74	-0-	-178	-0-	-0-	-0-			74	3			N		-0-									-0-																																	
03		279 N	58	-0-	-221	-0-	-0-	-0-			58	3			N		-0-									-0-																																	
04		90 N	86	-0-	-4	-0-	-0-	-0-			86	3			N		-0-									-0-																																	
BUNGER "30"										WELL #: 3										RRCID -> 206705										COMPL. DATE 09/02/2004										TOTAL DEPTH 4500										PERF. N/A									
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N		-0-									-0-																																	
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N		-0-									-0-																																	
01		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N		-0-									-0-																																	
02		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N		-0-									-0-																																	
03		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N		-0-									-0-																																	
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N		-0-									-0-																																	
BUNGER "30"										WELL #: 8										RRCID -> 207226										COMPL. DATE 01/14/2005										TOTAL DEPTH 4835										PERF. 3444 - 4260									
11		40 X	40	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			40	2			N		-0-									-0-																																	
12		43 X	43	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			43	2			N		-0-									-0-																																	
01		31 X	25	-0-	-6	-0-	-0-	-0-			25	3			N		-0-									-0-																																	
02		28 X	25	-0-	-3	-0-	-0-	-0-			25	3			N		-0-									-0-																																	
03		31 X	16	-0-	-15	-0-	-0-	-0-			16	3			N		-0-									-0-																																	
04		30 X	-0-	-0-	-30	-0-	-0-	-0-							N		-0-									-0-																																	
BUNGER "30"										WELL #: 9										RRCID -> 207616										COMPL. DATE 02/10/2005										TOTAL DEPTH 4780										PERF. 3172 - 4538									
11		750 X	93	-0-	-657	-0-	-0-	-0-			93	2			N		-0-									-0-																																	
12		775 X	97	-0-	-678	-0-	-0-	-0-			97	2			N		-0-									-0-																																	
01		1140 X	1140	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			1140	3			N		-0-									-0-																																	
02		1013 X	1013	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			1013	3			N		-0-									-0-																																	
03		369 X	369	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			369	3			N		-0-									-0-																																	
04		1110 X	644	-0-	-466	-0-	-0-	-0-			644	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	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * EOM BALANCE
11	360 X	102	-0-	-258	-0-	102	2		N	-0-		-0-
12	341 X	106	-0-	-235	-0-	106	2		N	-0-		-0-
01	248 X	229	-0-	-19	-0-	229	3		N	-0-		-0-
02	198 X	198	-0-	-0-	-0-	198	3		N	-0-		-0-
03	156 X	156	-0-	-0-	-0-	156	3		N	-0-		-0-
*04	215 X	215	-0-	-0-	-0-	215	3		N	-0-		-0-
MILLS TRUST "126"		WELL #:		3	RRCID ->	209207	COMPL. DATE	05/11/2005	TOTAL DEPTH	4800	PERF.	3216 - 4214
11	390 X	145	-0-	-245	-0-	145	2		N	-0-		-0-
12	403 X	152	-0-	-251	-0-	152	2		N	-0-		-0-
01	456 X	456	-0-	-0-	-0-	456	3		N	-0-		-0-
02	395 X	395	-0-	-0-	-0-	395	3		N	-0-		-0-
03	310 X	310	-0-	-0-	-0-	310	3		N	-0-		-0-
04	1500 X	387	-0-	-1113	-0-	387	3		N	-0-		-0-
BUNGER "30"		WELL #:		6	RRCID ->	209211	COMPL. DATE	05/01/2004	TOTAL DEPTH	4800	PERF.	3609 - 4305
11	3000 X	1437	-0-	-1563	-0-	1437	2		N	-0-		-0-
12	3100 X	1515	-0-	-1585	-0-	1515	2		N	-0-		-0-
01	2046 X	2016	-0-	-30	-0-	2016	3		N	-0-		-0-
02	2050 X	2050	-0-	-0-	-0-	2050	3		N	-0-		-0-
03	1519 X	1512	-0-	-7	-0-	1512	3		N	-0-		-0-
*04	2373 X	2373	-0-	-0-	-0-	2373	3		N	-0-		-0-
MILLS TRUST "19"		WELL #:		10	RRCID ->	209736	COMPL. DATE	02/12/2005	TOTAL DEPTH	4510	PERF.	4050 - 4320
11	330 N	236	-0-	-94	-0-	236	2		N	-0-		-0-
12	248 N	245	-0-	-3	-0-	245	2		N	-0-		-0-
01	430 N	430	-0-	-0-	-0-	430	3		N	-0-		-0-
02	372 N	372	-0-	-0-	-0-	372	3		N	-0-		-0-
03	293 N	293	-0-	-0-	-0-	293	3		N	-0-		-0-
04	420 N	345	-0-	-75	-0-	345	3		N	-0-		-0-
BUNGER "30"		WELL #:		7	RRCID ->	209799	COMPL. DATE	02/01/2005	TOTAL DEPTH	4800	PERF.	3166 - 4458
11	600 X	95	-0-	-505	-0-	95	2		N	-0-		-0-
12	558 X	98	-0-	-460	-0-	98	2		N	-0-		-0-
01	617 X	617	-0-	-0-	-0-	617	3		N	-0-		-0-
02	549 X	549	-0-	-0-	-0-	549	3		N	-0-		-0-
03	200 X	200	-0-	-0-	-0-	200	3		N	-0-		-0-
04	600 X	344	-0-	-256	-0-	344	3		N	-0-		-0-
MILLS TRUST "19"		WELL #:		5	RRCID ->	211333	COMPL. DATE	10/04/2005	TOTAL DEPTH	4790	PERF.	3258 - 3954
11	420 X	151	-0-	-269	-0-	151	2		N	-0-		-0-
12	434 X	157	-0-	-277	-0-	157	2		N	-0-		-0-
01	344 X	344	-0-	-0-	-0-	344	3		N	-0-		-0-
02	298 X	298	-0-	-0-	-0-	298	3		N	-0-		-0-
03	234 X	234	-0-	-0-	-0-	234	3		N	-0-		-0-
04	330 X	301	-0-	-29	-0-	301	3		N	-0-		-0-
BUNGER "30"		WELL #:		10	RRCID ->	212106	COMPL. DATE	09/14/2005	TOTAL DEPTH	4725	PERF.	3886 - 4407
11	126 N	126	-0-	-0-	-0-	126	2		N	-0-		-0-
12	133 N	133	-0-	-0-	-0-	133	2		N	-0-		-0-
01	124 N	47	-0-	-77	-0-	47	3		N	-0-		-0-
02	112 N	42	-0-	-70	-0-	42	3		N	-0-		-0-
03	124 N	15	-0-	-109	-0-	15	3		N	-0-		-0-
04	60 N	-0-	-0-	-60	-0-				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	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
11	540 X	292	-0-	-248	-0-	292 2		N	-0-		-0-
12	558 X	304	-0-	-254	-0-	304 2		N	-0-		-0-
01	488 X	488	-0-	-0-	-0-	488 3		N	-0-		-0-
02	397 X	397	-0-	-0-	-0-	397 3		N	-0-		-0-
03	314 X	314	-0-	-0-	-0-	314 3		N	-0-		-0-
04	480 X	387	-0-	-93	-0-	387 3		N	-0-		-0-
BUNGER "30"		WELL #:		11	RRCID ->	213038	COMPL. DATE	09/02/2005	TOTAL DEPTH	4713	PERF. 3892 - 4544
11	232 N	232	-0-	-0-	-0-	232 2		N	-0-		-0-
12	248 N	244	-0-	-4	-0-	244 2		N	-0-		-0-
01	248 N	143	-0-	-105	-0-	143 3		N	-0-		-0-
02	224 N	127	-0-	-97	-0-	127 3		N	-0-		-0-
03	248 N	46	-0-	-202	-0-	46 3		N	-0-		-0-
04	150 N	85	-0-	-65	-0-	85 3		N	-0-		-0-
THOMAS OIL AND GAS INC.		852145									
MILLS -129-		WELL #:		1	RRCID ->	066927	COMPL. DATE	12/28/1975	TOTAL DEPTH	4027	PERF. 2574 - 2878
11	401 N	401	-0-	-0-	-0-	401 2		N	-0-		-0-
12	388 N	388	-0-	-0-	-0-	388 2		N	-0-		-0-
01	388 N	388	-0-	-0-	-0-	388 2		N	-0-		-0-
02	364 N	346	-0-	-18	-0-	346 2		N	-0-		-0-
03	403 N	238	-0-	-165	-0-	238 2		N	-0-		-0-
04	390 N	327	-0-	-63	-0-	327 2		N	-0-		-0-
MILLS -128-		WELL #:		1	RRCID ->	071142	COMPL. DATE	10/12/1976	TOTAL DEPTH	17511	PERF. N/A
11	216 N	216	-0-	-0-	-0-	216 2		N	-0-		-0-
12	209 N	209	-0-	-0-	-0-	209 2		N	-0-		-0-
01	209 N	209	-0-	-0-	-0-	209 2		N	-0-		-0-
02	196 N	186	-0-	-10	-0-	186 2		N	-0-		-0-
03	217 N	128	-0-	-89	-0-	128 2		N	-0-		-0-
04	210 N	176	-0-	-34	-0-	176 2		N	-0-		-0-
PEACH CREEK (AUSTIN CHALK)		69882 500			ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: GONZALES		
DIAMOND M DRLG & EXPL CO.		216913									
TUCH UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	220501	COMPL. DATE	12/04/2005	TOTAL DEPTH	7620	PERF. 7364 - 7611
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	34868			N	NO RPT		-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	34868			N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	34868			N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	34868			N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	34868			N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	34868			N	NO RPT		-0-
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
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

PEARSALL (AUSTIN CHALK)		//CONT.//		69981 125	ASSOCIATED	49B	CNTY: FRIO			
RILEY EXPLORATION, LLC				712156						
INTERCOASTAL FARMS UNIT		WELL #:		1	RRCID -> 173827	COMPL. DATE 09/21/1990	TOTAL DEPTH 6764	PERF. N/A		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		122
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		122
*01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	1 1	122
*02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		122
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		122
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		122
TEXAS AMERICAN RESOURCES COMPANY				844344						
SUGAR RANCH UNIT		WELL #:		1	RRCID -> 154932	COMPL. DATE 10/01/2004	TOTAL DEPTH 9155	PERF. 6215 -	9528	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
LASITER-WOOD ET AL UNIT		WELL #:		1	RRCID -> 257597	COMPL. DATE 11/06/2008	TOTAL DEPTH 9330	PERF. 6032 -	9330	
11	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
12	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
04	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
BAGGETT UNIT		WELL #:		2	RRCID -> 257600	COMPL. DATE 10/26/2007	TOTAL DEPTH 8318	PERF. 6224 -	6573	
11	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
12	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
04	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-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	
11	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		16
12	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		16
01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		16
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		16
03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		16
04	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	
11	90 #	-0-	-0-	-90	-0-		N	1		195
12	72 R	72	-0-	-0-	-0-	7 1	N	1		196
						1 9				
01	283 R	283	-0-	-0-	-0-	38 1	N	18		214
						20 9				
*02	245 R	245	-0-	-0-	-0-	31 1	N	-0-	1 1	213
03	128 R	128	-0-	-0-	-0-	14 1	N	-0-	113 1	100
04	300 #	-0-	-0-	-300	-0-		N	40		140

PEARSALL (BUDA LIME)		//CONT.//		69981 250	ASSOCIATED	49B	CNTY: FRIO			
JENEX PETROLEUM CORPORATION				431135						
ALLERKAMP		WELL #:		2	RRCID -> 111685	COMPL. DATE 10/09/1983	TOTAL DEPTH 6073	PERF. 5691	-	5780
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		NO RPT			-0-
ALLERKAMP, ERNEST E.		WELL #:		3	RRCID -> 114490	COMPL. DATE 11/01/1984	TOTAL DEPTH 5800	PERF. 5716	-	5788
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		NO RPT			-0-
PEARSALL (SAN MIGUEL)				69981 700	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: FRIO			
BASIC ENERGY SERVICES, L.P.				054313						
PEARSALL SWD		WELL #:		1	RRCID -> 266209	COMPL. DATE 12/03/2011	TOTAL DEPTH 4661	PERF. 4330	-	4360
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		NO RPT			-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		NO RPT			-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		NO RPT			-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		NO RPT			-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		NO RPT			-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		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
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		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
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		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
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					27
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					27
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					27
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					27
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					27
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		NO RPT			27

PENA CREEK (GEORGETOWN)				//CONT.//		70411 210	NON-ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: DIMMIT				
CMR ENERGY, L.P.				//CONT.//		120636													
COMANCHE RANCH				WELL #:		1012H	RRCID ->		205604	COMPL. DATE		07/26/2004	TOTAL DEPTH		4508	PERF. 4468 - 6775			
M	ALLOW	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM
O	CODE	PROD	GAS LIFT (L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
HAMILTON, CLAY						348557													
HAMILTON				WELL #:		171 H	RRCID ->		251336	COMPL. DATE		10/01/2010	TOTAL DEPTH		6168	PERF. 6127 - 7844			
11	10 X	10	-0-	-0-	-0-	-0-	10	2				N	-0-					-0-	
12	10 X	10	-0-	-0-	-0-	-0-	10	2				N	-0-					-0-	
01	10 X	5	-0-	-5	-0-	-0-	5	2				N	-0-					-0-	
02	10 X	10	-0-	-0-	-0-	-0-	10	2				N	-0-					-0-	
03	10 X	5	-0-	-5	-0-	-0-	5	2				N	-0-					-0-	
04	10 X	-0-	-0-	-10	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
HIGH SIERRA WATER-EAGLE FORD,LLC						385649													
PENA CREEK SWD				WELL #:		1	RRCID ->		265229	COMPL. DATE		04/01/2012	TOTAL DEPTH		8352	PERF. 7439 - 8352			
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
NEWFIELD EXPLORATION COMPANY						606617													
COVERT, F. M.				WELL #:		1690H	RRCID ->		200654	COMPL. DATE		02/08/2004	TOTAL DEPTH		5875	PERF. 5785 - 7306			
11	2070 N	1935	-0-	-135	-0-	-0-	94	1	1725	3	N	105	167	1				288	
							116	9											
12	2077 N	1951	-0-	-126	-0-	-0-	101	1	1750	3	N	91	1	1				378	
							100	9											
01	1860 N	1602	-0-	-258	-0-	-0-	77	1	1477	3	N	44	186	1				236	
							48	9											
02	1820 N	1796	-0-	-24	-0-	-0-	98	1	1628	3	N	64	1	1				299	
							70	9											
03	1953 N	1936	-0-	-17	-0-	-0-	94	1	1736	3	N	96	172	1				223	
							106	9											
*04	1935 N	1935	-0-	-0-	-0-	-0-	93	1	1734	3	N	98	3	1				318	
							108	9											
KOTHMAN				WELL #:		1673H	RRCID ->		200741	COMPL. DATE		11/23/2003	TOTAL DEPTH		6037	PERF. 5903 - 6983			
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					103	
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					103	
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					103	
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					103	
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					103	
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					103	

PENA CREEK (GEORGETOWN)		//CONT.// 70411 210		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DIMMIT						
NEWFIELD EXPLORATION COMPANY		//CONT.// 606617												
MYERS		WELL #: 1684H		RRCID -> 200961		COMPL. DATE 02/26/2004		TOTAL DEPTH 5831 PERF. 5787 - 7037						
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
11	1140 N	1067	-0-	-73	-0-	55 4	1 9	1008 3	N	4	1 1			177
12	1033 N	1033	-0-	-0-	-0-	56 6	1 9	971 3	N	5	1 1			181
01	930 N	744	-0-	-186	-0-	37 1	1 9	706 3	N	1	9 1			173
02	1117 N	1117	-0-	-0-	-0-	63 2	1 9	1052 3	N	2	1 1			174
03	1023 N	810	-0-	-213	-0-	42 2	1 9	766 3	N	2	1 1			175
*04	879 N	879	-0-	-0-	-0-	44 6	1 9	829 3	N	5	2 1			178
VIVIAN, G. W.				WELL #: 1687H		RRCID -> 201742		COMPL. DATE 10/10/2003		TOTAL DEPTH 5935		PERF. 5820 - 6673		
11	5040 X	4572	-0-	-468	-0-	234 59	1 9	4279 3	N	54	5 1			247
12	5208 X	4356	-0-	-852	-0-	233 76	1 9	4047 3	N	69	183 1			133
01	5208 X	3680	-0-	-1528	-0-	182 20	1 9	3478 3	N	18	40 1			111
02	4416 X	4416	-0-	-0-	-0-	250 17	1 9	4149 3	N	15	5 1			121
03	4712 X	4098	-0-	-614	-0-	210 19	1 9	3869 3	N	17	5 1			133
04	4560 X	3881	-0-	-679	-0-	195 51	1 9	3635 3	N	46	8 1			171
KOTHMAN				WELL #: 1675H		RRCID -> 202114		COMPL. DATE 03/28/2004		TOTAL DEPTH 6028		PERF. 5951 - 7425		
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
KOTHMAN				WELL #: 1691H		RRCID -> 202947		COMPL. DATE 03/26/2004		TOTAL DEPTH 5971		PERF. 5862 - 6909		
11	5378 X	5378	-0-	-0-	-0-	277 26	1 9	5075 3	N	24	5 1			193
12	5161 X	5161	-0-	-0-	-0-	279 25	1 9	4857 3	N	23	164 1			52
01	4991 X	4918	-0-	-73	-0-	244 11	1 9	4663 3	N	10	44 1			18
02	5012 X	4925	-0-	-87	-0-	279 9	1 9	4637 3	N	8	6 1			20
03	5549 X	5390	-0-	-159	-0-	275 46	1 9	5069 3	N	42	6 1			56
04	5370 X	5228	-0-	-142	-0-	264 40	1 9	4924 3	N	36	10 1			82
COMANCHE RANCH				WELL #: W102H		RRCID -> 205342		COMPL. DATE 10/05/2004		TOTAL DEPTH 4659		PERF. 4600 - 6600		
11	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
12	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
01	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
02	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
03	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
04	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-

PENA CREEK (GEORGETOWN)		//CONT.//		70411 210	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DIMMIT					
NEWFIELD EXPLORATION COMPANY		//CONT.//		606617										
CAGE RANCH 118H UNIT		WELL #:		1	RRCID -> 205344		COMPL. DATE 07/08/2004		TOTAL DEPTH 5073 PERF. N/A					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

COMANCHE RANCH		WELL #:		1106H	RRCID -> 206267		COMPL. DATE 08/27/2004		TOTAL DEPTH 4686 PERF. N/A					
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

COMANCHE RANCH		WELL #:		1015H	RRCID -> 207293		COMPL. DATE 09/21/2004		TOTAL DEPTH 5028 PERF. 5000 - 6600					
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

COMANCHE RANCH		WELL #:		1091H	RRCID -> 208308		COMPL. DATE 07/11/2004		TOTAL DEPTH 5055 PERF. 4990 - 7197					
11	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

KOTHMAN		WELL #:		2691 H	RRCID -> 210715		COMPL. DATE 03/24/2005		TOTAL DEPTH 5943 PERF. 5922 - 6932					
11	1530 N	1285	-0-	-245	-0-	66 1	1211 3	N	7	2 1				129
12	1488 N	1151	-0-	-337	-0-	8 9	1081 3	N	7	1 1				135
01	1364 N	968	-0-	-396	-0-	62 1	917 3	N	3	11 1				127
02	1204 N	1069	-0-	-135	-0-	8 9	1005 3	N	4	1 1				130
03	1147 N	1133	-0-	-14	-0-	48 1	1068 3	N	6	1 1				135
*04	1140 N	1140	-0-	-0-	-0-	3 9	1075 3	N	6	2 1				139
						60 1								
						4 9								
						58 1								
						7 9								
						58 1								
						7 9								

PENA CREEK (GEORGETOWN) //CONT.// 70411 210 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: DIMMIT			
NEWFIELD EXPLORATION COMPANY //CONT.// 606617													
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	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS * AMT CODE	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
11	1170 N	1112	-0-	-58	-0-	57	1	1051 3	N	4	1 1		111
12	1077 N	1077	-0-	-0-	-0-	4	9	1013 3	N	5	1 1		115
01	1136 N	1136	-0-	-0-	-0-	58	1	1078 3	N	2	10 1		107
02	1097 N	1097	-0-	-0-	-0-	6	9	1033 3	N	2	1 1		108
03	1170 N	1170	-0-	-0-	-0-	56	1	1107 3	N	3	1 1		110
*04	1144 N	1144	-0-	-0-	-0-	2	9	1079 3	N	6	2 1		114
						62	1						
						2	9						
						60	1						
						3	9						
						58	1						
						7	9						

KOTHMAN WELL #: 1629H RRCID -> 212844 COMPL. DATE 03/01/2008 TOTAL DEPTH 6070 PERF. 5874 - 7189													
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	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													
11	3330 X	2090	-0-	-1240	-0-	108	1	1974 3	N	7	2 1		177
12	3441 X	1881	-0-	-1560	-0-	8	9	1770 3	N	8	1 1		184
01	2449 X	1407	-0-	-1042	-0-	102	1	1334 3	N	3	18 1		169
02	1960 X	1931	-0-	-29	-0-	70	1	1816 3	N	5	2 1		172
03	2170 X	1608	-0-	-562	-0-	3	9	1519 3	N	5	2 1		175
04	2100 X	2091	-0-	-9	-0-	109	1	1973 3	N	11	3 1		183
						6	9						
						83	1						
						6	9						
						106	1						
						12	9						

O'MEARA WELL #: 1679 RRCID -> 216216 COMPL. DATE 02/18/2004 TOTAL DEPTH 5898 PERF. 5824 - 7246													
11	1050 X	686	-0-	-364	-0-	35	1	648 3	N	3	1 1		75
12	961 X	654	-0-	-307	-0-	3	9	617 3	N	2			77
01	837 X	655	-0-	-182	-0-	35	1	621 3	N	1	6 1		72
02	756 X	742	-0-	-14	-0-	2	9	698 3	N	2	1 1		73
03	713 X	661	-0-	-52	-0-	33	1	625 3	N	2	1 1		74
04	690 X	669	-0-	-21	-0-	1	9	632 3	N	3	1 1		76
						42	1						
						2	9						
						34	1						
						2	9						
						34	1						
						3	9						

PAGE: 671

PENA CREEK (GEORGETOWN)				//CONT.//	70411 210	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: DIMMIT						
NEWFIELD EXPLORATION COMPANY				//CONT.//	606617													
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	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
11	540	N	500	-0-	-40	-0-		26 1	471 3	N		3		1 1				117
12	496	N	481	-0-	-15	-0-		3 9	453 3	N		2						119
01	496	N	481	-0-	-15	-0-		26 1	457 3	N		-0-		4 1				115
02	484	N	484	-0-	-0-	-0-		27 1	456 3	N		1		1 1				115
03	504	N	504	-0-	-0-	-0-		1 9	476 3	N		2		1 1				116
*04	506	N	506	-0-	-0-	-0-		26 1	477 3	N		3		1 1				118
								3 9										
KOTHMAN				WELL #:	1674H	RRCID ->	223793	COMPL. DATE	09/21/2006	TOTAL DEPTH	6023	PERF.	6616 -	7610				
11	810	N	737	-0-	-73	-0-		38 1	696 3	N		3		1 1				40
12	744	N	735	-0-	-9	-0-		3 9	692 3	N		3						43
01	771	N	771	-0-	-0-	-0-		40 1	731 3	N		2		7 1				38
02	700	N	695	-0-	-5	-0-		2 9	655 3	N		1		1 1				38
03	763	N	763	-0-	-0-	-0-		39 1	721 3	N		3		1 1				40
04	750	N	747	-0-	-3	-0-		1 9	706 3	N		3		1 1				42
								3 9										
WEBB, F. J.				WELL #:	1	RRCID ->	228815	COMPL. DATE	02/05/2006	TOTAL DEPTH	6972	PERF.	5901 -	6524				
11	1080	X	895	-0-	-185	-0-		46 1	846 3	N		3		1 1				71
12	1054	X	837	-0-	-217	-0-		3 9	788 3	N		4		1 1				74
01	961	X	843	-0-	-118	-0-		45 1	799 3	N		2		8 1				68
02	868	X	811	-0-	-57	-0-		42 1	764 3	N		1		1 1				68
03	930	X	844	-0-	-86	-0-		2 9	798 3	N		3		1 1				70
04	900	X	857	-0-	-43	-0-		46 1	808 3	N		5		2 1				73
								1 9										
BRISCOE-MCKNIGHT				WELL #:	1597H	RRCID ->	256854	COMPL. DATE	03/06/2010	TOTAL DEPTH	6189	PERF.	6206 -	8683				
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N		NO RPT						-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N		NO RPT						-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N		NO RPT						-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N		NO RPT						-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N		NO RPT						-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N		NO RPT						-0-
CAGE RANCH				WELL #:	418H	RRCID ->	256884	COMPL. DATE	03/24/2010	TOTAL DEPTH	5039	PERF.	4980 -	7377				
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N		-0-						-0-
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N		-0-						-0-
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N		-0-						-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N		-0-						-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N		-0-						-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N		-0-						-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					
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
ENERGYQUEST II, LLC			252020														
KOTHMAN, I.O.K.			WELL #:	25	RRCID ->	088334	COMPL. DATE	04/30/1980	TOTAL DEPTH	3350	PERF.	2226 - 2231					
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
KOTHMAN, I. O. K.			WELL #:	1	RRCID ->	124152	COMPL. DATE	09/29/1987	TOTAL DEPTH	3429	PERF.	2625 - 2750					
11	WATR	SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	WATR	SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	WATR	SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	WATR	SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	WATR	SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	WATR	SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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					
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
MEYERS, J. S. ET AL			WELL #:	304	RRCID ->	126378	COMPL. DATE	09/26/1982	TOTAL DEPTH	2673	PERF.	2141 - 2602					
11	WATR	SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	WATR	SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	WATR	SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	WATR	SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	WATR	SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	WATR	SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
WEBB, J.A.			WELL #:	15	RRCID ->	152975	COMPL. DATE	08/19/1994	TOTAL DEPTH	3420	PERF.	2222 - 2540					
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PENA CREEK (PEARSALL)			70411 360	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MAVERICK		
SHELL WESTERN E&P			774719							
NUNLEY			WELL #: 6901	RRCID -> 243036		COMPL. DATE 12/21/2007		TOTAL DEPTH 9350 PERF. 8684 - 8792		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
PENDENCIA (ESCONDIDO)			70453 333	NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: DIMMIT		
ALLEN, J. D. DRILLING CO., INC.			013831							
HALSELL RANCH -26-			WELL #: 1	RRCID -> 070270		COMPL. DATE 01/05/1977		TOTAL DEPTH 2000 PERF. N/A		
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
CMR ENERGY, L.P.			120636							
HALSELL			WELL #: 2	RRCID -> 164615		COMPL. DATE 03/05/1997		TOTAL DEPTH 2426 PERF. 1127 - 1133		
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
COMANCHE			WELL #: 1019	RRCID -> 186003		COMPL. DATE 11/12/2001		TOTAL DEPTH 2949 PERF. 1108 - 1116		
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
COMANCHE RANCH			WELL #: 3046	RRCID -> 207227		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 1300 PERF. 802 - 830		
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
COMANCHE RANCH			WELL #: 2663	RRCID -> 207442		COMPL. DATE 10/30/2003		TOTAL DEPTH 1300 PERF. 904 - 908		
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-

PENDENCIA (ESCONDIDO)		//CONT.//		70453 333	NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: DIMMIT						
CMR ENERGY, L.P.		//CONT.//		120636											
COMANCHE RANCH		WELL #:		1034D	RRCID ->	213267	COMPL. DATE	08/21/2003	TOTAL DEPTH	1950	PERF.	112 -	132		
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
COMANCHE RANCH		WELL #:		5046	RRCID ->	220721	COMPL. DATE	08/03/2006	TOTAL DEPTH	902	PERF.	785 -	792		
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
L-X EXPLORATION, INC.		480402													
HALSELL RANCH -30-		WELL #:		1	RRCID ->	069794	COMPL. DATE	12/31/1976	TOTAL DEPTH	1568	PERF.	N/A			
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
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		
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
L-X EXPLORATION, INC.		480402													
HALSELL RANCH -26-		WELL #:		1	RRCID ->	069796	COMPL. DATE	12/05/1976	TOTAL DEPTH	1965	PERF.	N/A			
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
PILGRIM (AUSTIN CHALK)		71486 100		ASSOCIATED		49B		CNTY: GONZALES							
GULF COAST ACQUISITIONS CO. L.C.		337752													
BOOTHE, F. W.		WELL #:		2	RRCID ->	264523	COMPL. DATE	03/21/2012	TOTAL DEPTH	8640	PERF.	4710 -	4830		
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-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
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-) UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				200
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				200
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				200
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				200
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				200
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				200
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
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
PILOSA, EAST (2ND SAN MIGUEL)		71520 500		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: ZAVALA	
REDROCK EXPLORATION, INC		697048							
PERLITZ-WRANGLER		WELL #:	2	RRCID ->	209362	COMPL. DATE	03/07/2005	TOTAL DEPTH	2896 PERF. 2532 - 2538
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
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
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
PLUMLY, E. E.		WELL #:	2	RRCID ->	087935	COMPL. DATE	02/01/1980	TOTAL DEPTH	2652 PERF. 2208 - 2218
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
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
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-

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						
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
11	14B DENY	-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-
PRICKLY PEAR (GLEN ROSE)				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						
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49
PALOMA "B"				WELL #: 2112	RRCID -> 157623	COMPL. DATE 01/12/1996	TOTAL DEPTH	5800	PERF. 5590 -	5610						
11	570 X	472	-0-	-98	-0-	99 1	363 3	N	9	4 1						81
12	589 X	420	-0-	-169	-0-	10 9	330 3	N	3	2 1						82
01	558 X	-0-	-0-	-558	-0-	87 1		N	-0-	1 1						81
02	504 X	-0-	-0-	-504	-0-	3 9		N	1	1 1						81
03	558 X	-0-	-0-	-558	-0-			N	-0-	1 1						80
04	480 X	-0-	-0-	-480	-0-			N	1	1 1						80
PALOMA "D"				WELL #: 1106	RRCID -> 163198	COMPL. DATE 05/29/1997	TOTAL DEPTH	5962	PERF. 5384 -	5406						
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
PALOMA "E"				WELL #: 2083	RRCID -> 165865	COMPL. DATE 11/30/1997	TOTAL DEPTH	5450	PERF. 5202 -	5240						
11	2770 X	2770	-0-	-0-	-0-	114 1	2614 3	N	38							150
12	2635 X	2595	-0-	-40	-0-	42 9	2452 3	N	23							173
01	2635 X	1506	-0-	-1129	-0-	118 1	982 3	N	62	60 1						175
02	2380 X	1378	-0-	-1002	-0-	25 9	1128 3	N	16	174 1						17
03	2635 X	1806	-0-	-829	-0-	456 1	1498 3	N	31							48
04	2550 X	1818	-0-	-732	-0-	68 9	1522 3	N	22							70
						18 9										
						232 1										
						274 1										
						34 9										
						272 1										
						24 9										

PRICKLY PEAR (GLEN ROSE)		//CONT.//		73107 175		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MAVERICK					
NEWFIELD EXPLORATION COMPANY		//CONT.//		606617											
PALOMA "E"		WELL #:		1066		RRCID -> 167517		COMPL. DATE 03/27/1998		TOTAL DEPTH		5325 PERF. 5120 -		5150	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* *	EOM
O			GAS LIFT(L)			AMT		CODE	AMT	CODE	M		AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
11	120 N	59	-0-	-61	-0-			2 1	57 3		N	-0-			21
12	124 N	71	-0-	-53	-0-			3 1	67 3		N	1			22
								1 9							
01	93 N	-0-	-0-	-93	-0-						N	-0-	1 1		21
02	56 N	-0-	-0-	-56	-0-						N	-0-			21
03	62 N	-0-	-0-	-62	-0-						N	-0-			21
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			21
BARCLAY		WELL #:		7202		RRCID -> 167928		COMPL. DATE 04/15/1998		TOTAL DEPTH		5360 PERF. 5190 -		5230	
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
PALOMA "E"		WELL #:		1090		RRCID -> 169209		COMPL. DATE 07/18/1998		TOTAL DEPTH		5707 PERF. 5235 -		5262	
11	2931 X	2931	-0-	-0-	-0-	122	1	2800	3		N	8			21
						9	9								
12	2908 X	2908	-0-	-0-	-0-	132	1	2740	3		N	33	24 8		30
						36	9								
01	2604 X	-0-	-0-	-2604	-0-						N	-0-	30 1		-0-
02	2744 X	-0-	-0-	-2744	-0-						N	-0-			-0-
03	3038 X	-0-	-0-	-3038	-0-						N	-0-			-0-
04	2940 X	-0-	-0-	-2940	-0-						N	-0-			-0-
PALOMA "E"		WELL #:		2066		RRCID -> 169995		COMPL. DATE 09/06/1998		TOTAL DEPTH		5600 PERF. 5100 -		5130	
11	219 X	219	-0-	-0-	-0-	9	1	210	3		N	-0-			44
12	248 X	231	-0-	-17	-0-	11	1	220	3		N	-0-			44
01	248 X	-0-	-0-	-248	-0-						N	-0-			44
02	224 X	-0-	-0-	-224	-0-						N	-0-			44
03	217 X	-0-	-0-	-217	-0-						N	-0-			44
04	210 X	-0-	-0-	-210	-0-						N	-0-			44
PALOMA "E"		WELL #:		4051		RRCID -> 170672		COMPL. DATE 09/26/1998		TOTAL DEPTH		5300 PERF. 4838 -		4854	
11	15 N	-0-	-0-	-15	-0-						N	-0-			-0-
12	6 N	-0-	-0-	-6	-0-						N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
PALOMA "E"		WELL #:		1065		RRCID -> 171269		COMPL. DATE 11/17/1998		TOTAL DEPTH		5750 PERF. 5180 -		5204	
11	540 N	537	-0-	-3	-0-	22	1	513	3		N	2			45
						2	9								
12	527 N	485	-0-	-42	-0-	22	1	461	3		N	2			47
						2	9								
01	558 N	-0-	-0-	-558	-0-						N	-0-	9 1		38
02	504 N	-0-	-0-	-504	-0-						N	-0-			38
03	496 N	-0-	-0-	-496	-0-						N	-0-			38
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			38

PRICKLY PEAR (GLEN ROSE)		//CONT.//		73107 175		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MAVERICK			
NEWFIELD EXPLORATION COMPANY		//CONT.//		606617									
PALOMA "E"				WELL #: 1064		RRCID -> 171270		COMPL. DATE 12/02/1998		TOTAL DEPTH 5667		PERF. 5189 - 5220	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
11	360 N	306	-0-	-54	-0-		13 1	293 3	N	-0-			58
12	403 N	288	-0-	-115	-0-		13 1	274 3	N	1			59
							1 9						
01	341 N	-0-	-0-	-341	-0-				N	-0-	5 1		54
02	280 N	-0-	-0-	-280	-0-				N	-0-			54
03	279 N	-0-	-0-	-279	-0-				N	-0-			54
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			54
PALOMA "E"				WELL #: 2052		RRCID -> 171271		COMPL. DATE 12/19/1998		TOTAL DEPTH 5200		PERF. 5002 - 5022	
11	1392 X	1392	-0-	-0-	-0-		58 1	1331 3	N	3			20
							3 9						
12	1395 X	1027	-0-	-368	-0-		47 1	967 3	N	12			32
							13 9						
01	1395 X	-0-	-0-	-1395	-0-				N	-0-			32
02	1288 X	-0-	-0-	-1288	-0-				N	-0-			32
03	1426 X	-0-	-0-	-1426	-0-				N	-0-			32
04	1380 X	-0-	-0-	-1380	-0-				N	-0-			32
PALOMA "E"				WELL #: 1052		RRCID -> 174426		COMPL. DATE 07/09/1999		TOTAL DEPTH 5202		PERF. 4973 - 5004	
11	274 N	274	-0-	-0-	-0-		11 1	262 3	N	1			3
							1 9						
12	310 N	257	-0-	-53	-0-		12 1	245 3	N	-0-			3
01	279 N	-0-	-0-	-279	-0-				N	-0-	3 1		-0-
02	252 N	-0-	-0-	-252	-0-				N	-0-			-0-
03	248 N	-0-	-0-	-248	-0-				N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
PALOMA "E"				WELL #: 483		RRCID -> 175222		COMPL. DATE 12/02/1999		TOTAL DEPTH 5461		PERF. 5252 - 5274	
11	180 X	140	-0-	-40	-0-		6 1	134 3	N	-0-			2
12	186 X	118	-0-	-68	-0-		5 1	112 3	N	1			3
							1 9						
01	186 X	-0-	-0-	-186	-0-				N	-0-	3 1		-0-
02	168 X	-0-	-0-	-168	-0-				N	-0-			-0-
03	155 X	-0-	-0-	-155	-0-				N	-0-			-0-
04	150 X	-0-	-0-	-150	-0-				N	-0-			-0-
PALOMA "E"				WELL #: 383		RRCID -> 178556		COMPL. DATE 06/30/2000		TOTAL DEPTH 5450		PERF. 5232 - 5246	
11	510 X	507	-0-	-3	-0-		21 1	485 3	N	1			5
							1 9						
12	837 X	334	-0-	-503	-0-		15 1	318 3	N	1			6
							1 9						
01	837 X	-0-	-0-	-837	-0-				N	-0-	6 1		-0-
02	756 X	-0-	-0-	-756	-0-				N	-0-			-0-
03	527 X	-0-	-0-	-527	-0-				N	-0-			-0-
04	510 X	-0-	-0-	-510	-0-				N	-0-			-0-

PRICKLY PEAR (GLEN ROSE)		//CONT.//		73107 175		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MAVERICK					
NEWFIELD EXPLORATION COMPANY		//CONT.//		606617											
PALOMA "E"		WELL #:		1091		RRCID -> 180810		COMPL. DATE 12/21/2000		TOTAL DEPTH		5500 PERF. 5318 -		5338	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE		
11	1380 X	814	-0-	-566	-0-	34 2 9	1 1	778 3	N	2			97		
12	1550 X	591	-0-	-959	-0-	27 2 9	1 1	562 3	N	2			99		
01	1550 X	163	-0-	-1387	-0-	50 4 9	1 1	109 3	N	4	22 1		81		
02	1400 X	275	-0-	-1125	-0-	47 1	1	228 3	N	-0-			81		
03	1085 X	276	-0-	-809	-0-	43 1	1	233 3	N	-0-			81		
04	810 X	193	-0-	-617	-0-	29 1	1	164 3	N	-0-			81		
PALOMA "E"		WELL #:		153		RRCID -> 181892		COMPL. DATE 03/31/2001		TOTAL DEPTH		5300 PERF. 5088 -		5130	
11	30 N	6	-0-	-24	-0-	6 3			N	-0-			171		
12	8 N	-0-	-0-	-8	-0-				N	-0-			171		
01	6 N	-0-	-0-	-6	-0-				N	-0-	2 1		169		
02	6 N	-0-	-0-	-6	-0-				N	-0-			169		
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			169		
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			169		
BRISCOE-SANER		WELL #:		2047		RRCID -> 186238		COMPL. DATE 11/02/2001		TOTAL DEPTH		5264 PERF. 5078 -		5092	
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			77		
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			77		
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			77		
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			77		
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			77		
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			77		
BRISCOE-SANER		WELL #:		1046		RRCID -> 188396		COMPL. DATE 04/06/2002		TOTAL DEPTH		5191 PERF. 5000 -		5016	
11	300 X	85	-0-	-215	-0-	16 1	69 2		N	-0-			39		
12	310 X	90	-0-	-220	-0-	29 1	61 2		N	-0-			39		
01	217 X	-0-	-0-	-217	-0-				N	-0-			39		
02	196 X	-0-	-0-	-196	-0-				N	-0-			39		
03	217 X	-0-	-0-	-217	-0-				N	-0-			39		
04	90 X	-0-	-0-	-90	-0-				N	-0-			39		
PALOMA "E"		WELL #:		182		RRCID -> 189064		COMPL. DATE 05/22/2002		TOTAL DEPTH		5200 PERF. 4833 -		5043	
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-		
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-		
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-		
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-		
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-		
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-		
PALOMA "E"		WELL #:		1054		RRCID -> 210841		COMPL. DATE 06/30/2004		TOTAL DEPTH		5428 PERF. 5360 -		5395	
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-		
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-		
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-		
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-		
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-		
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-		

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	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
04	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
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
04	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
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
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
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
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	
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
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
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-

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	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	* AMT	DISPOSITIONS CODE	*	* AMT	C M	COND PROD	*	* DISPOSITIONS AMT	* * CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
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 10/25/1957		TOTAL DEPTH N/A		PERF. 7672 - 7688			
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
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			
11	2460 X	1630	-0-	-830	-0-	196	1	1434	2	Y	-0-					200
12	2542 X	1617	-0-	-925	-0-	208	1	1396	2	Y	12					212
						13	9									
01	1977 X	1977	-0-	-0-	-0-	250	1	1707	2	Y	18					230
						20	9									
02	3384 X	3384	-0-	-0-	-0-	424	1	2906	2	Y	49					279
						54	9									
03	2487 X	2487	-0-	-0-	-0-	312	1	2108	2	Y	61	193	1			147
						67	9									
*04	2089 X	2089	-0-	-0-	-0-	276	1	1813	2	Y	-0-					147
LINDHOLM, R. G.				WELL #:		1	RRCID -> 112584		COMPL. DATE 06/04/1984		TOTAL DEPTH 10800		PERF.10517 - 10553			
11	5580 X	5459	-0-	-121	-0-	653	1	4775	2	Y	28					160
						31	9									
12	5676 X	5676	-0-	-0-	-0-	734	1	4920	2	Y	20					180
						22	9									
01	5931 X	5931	-0-	-0-	-0-	753	1	5134	2	Y	40					220
						44	9									
02	5314 X	5314	-0-	-0-	-0-	675	1	4631	2	Y	7					227
						8	9									
03	6218 X	6218	-0-	-0-	-0-	799	1	5395	2	Y	22					249
						24	9									
04	5730 X	5659	-0-	-71	-0-	744	1	4882	2	Y	30	195	1			84
						33	9									
RHODE, D. W. 26				WELL #:		1	RRCID -> 115105		COMPL. DATE 01/04/1985		TOTAL DEPTH 10851		PERF.10506 - 10556			
11	7320 X	5791	-0-	-1529	-0-	688	1	5031	2	Y	65	59	1			58
						72	9									
12	8305 X	8305	-0-	-0-	-0-	1058	1	7092	2	Y	141	87	1			112
						155	9									
01	7991 X	7991	-0-	-0-	-0-	1006	1	6861	2	Y	113	138	1			87
						124	9									
02	3264 X	3264	-0-	-0-	-0-	415	1	2849	2	Y	-0-	22	1			65
03	8434 X	8434	-0-	-0-	-0-	1058	1	7147	2	Y	208	189	1			84
						229	9									
04	7200 X	6315	-0-	-885	-0-	826	1	5423	2	Y	60	81	1			63
						66	9									

RHODE (10,600 WILCOX) COLUMBUS ENERGY, LLC RHODE, D. W. 26															//CONT.// 76198 950 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN //CONT.// 169313 WELL #: 2 RRCID -> 119199 COMPL. DATE 10/12/1985 TOTAL DEPTH 10788 PERF.10518 - 10580														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE												
11	6570 X	5590		-0-	-980	-0-	663 78 9	1	4849	2	Y	71	57	1			56												
12	7835 X	7835		-0-	-0-	-0-	998 145 9	1	6692	2	Y	132	82	1			106												
01	6969 X	6969		-0-	-0-	-0-	878 99 9	1	5992	2	Y	90	120	1			76												
02	7747 X	7747		-0-	-0-	-0-	970 130 9	1	6647	2	Y	118	52	1			142												
03	5247 X	5247		-0-	-0-	-0-	672 35 9	1	4540	2	Y	32	120	1			54												
*04	4983 X	4983		-0-	-0-	-0-	650 66 9	1	4267	2	Y	60	64	1			50												
RHODE, D. W. 26															WELL #: 3 RRCID -> 119564 COMPL. DATE 12/07/1985 TOTAL DEPTH 10730 PERF.10519 - 10564														
11	7120 X	7120		-0-	-0-	-0-	856 7 9	1	6257	2	Y	6	74	1			-0-												
12	2976 X	-0-	-0-	-0-	-2976	-0-					Y	-0-					-0-												
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-												
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-												
03	9331 X	-0-	-0-	-0-	-9331	-0-					Y	-0-					-0-												
04	7110 X	-0-	-0-	-0-	-7110	-0-					Y	-0-					-0-												
RHODE, D. W. 26															WELL #: 4 RRCID -> 119903 COMPL. DATE 03/11/2003 TOTAL DEPTH 10700 PERF.10395 - 10461														
11	8760 X	7741		-0-	-1019	-0-	918 113 9	1	6710	2	Y	103	79	1			77												
12	8773 X	6501		-0-	-2272	-0-	833 87 9	1	5581	2	Y	79	68	1			88												
01	6838 X	6838		-0-	-0-	-0-	860 114 9	1	5864	2	Y	104	118	1			74												
02	6819 X	6819		-0-	-0-	-0-	854 107 9	1	5858	2	Y	97	46	1			125												
03	8066 X	8066		-0-	-0-	-0-	1021 153 9	1	6892	2	Y	139	183	1			81												
04	7740 X	6975		-0-	-765	-0-	911 85 9	1	5979	2	Y	77	89	1			69												
LINDHOLM C S GAS UNIT															WELL #: 4 RRCID -> 134358 COMPL. DATE 04/16/1990 TOTAL DEPTH 10910 PERF.10554 - 10652														
11	5376 X	5376		-0-	-0-	-0-	647	1	4729	2	Y	-0-					75												
12	5425 X	5201		-0-	-224	-0-	675	1	4526	2	Y	-0-					75												
01	5635 X	5635		-0-	-0-	-0-	720 1 9	1	4914	2	Y	1					76												
02	4884 X	4884		-0-	-0-	-0-	622	1	4262	2	Y	-0-					76												
03	5430 X	5430		-0-	-0-	-0-	700 6 9	1	4724	2	Y	5					81												
*04	5225 X	5225		-0-	-0-	-0-	691	1	4534	2	Y	-0-					81												

RHODE (10,600 WILCOX)		//CONT.//		76198 950	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: MCMULLEN			
COLUMBUS ENERGY, LLC		//CONT.//		169313										
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	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
11	4590 X	4345	-0-	-245	-0-	523	1	3822	2	Y	-0-			54
12	4743 X	4544	-0-	-199	-0-	590	1	3954	2	Y	-0-			54
01	4200 X	4200	-0-	-0-	-0-	537	1	3663	2	Y	-0-			54
02	4801 X	4801	-0-	-0-	-0-	611	1	4190	2	Y	-0-			54
03	4650 X	3606	-0-	-1044	-0-	465	1	3141	2	Y	-0-			54
*04	5259 X	5259	-0-	-0-	-0-	692	1	4543	2	Y	22			76
						24	9							

LINDHOLM C S GAS UNIT				WELL #:	7	RRCID ->	144622	COMPL.	DATE	01/29/1993	TOTAL	DEPTH	11100	PERF.	10644	-	10750
11	1298	N	1298	-0-	-0-	-0-	156	1	1142	2	Y	-0-					26
12	1519	N	1219	-0-	-300	-0-	158	1	1061	2	Y	-0-					26
01	1317	N	1317	-0-	-0-	-0-	168	1	1149	2	Y	-0-					26
02	1256	N	1256	-0-	-0-	-0-	160	1	1096	2	Y	-0-					26
03	1338	N	1338	-0-	-0-	-0-	173	1	1165	2	Y	-0-					26
*04	1287	N	1287	-0-	-0-	-0-	170	1	1117	2	Y	-0-					26

LINDHOLM, C. S. GAS UNIT				WELL #:	6	RRCID -> 144901	COMPL. DATE	12/21/1992	TOTAL DEPTH	11000	PERF.10554 - 10654		
11	6330	X	5703	-0-	-627	-0-	686	1	5017	2	Y	-0-	81
12	6541	X	5739	-0-	-802	-0-	745	1	4994	2	Y	-0-	81
01	6492	X	6492	-0-	-0-	-0-	829	1	5655	2	Y	7	88
							8	9					
02	5719	X	5719	-0-	-0-	-0-	728	1	4991	2	Y	-0-	88
03	6300	X	6300	-0-	-0-	-0-	812	1	5481	2	Y	6	94
							7	9					
04	6270	X	5891	-0-	-379	-0-	779	1	5112	2	Y	-0-	94

RHODE, D. W. 26				WELL #:	5	RRCID -> 213903	COMPL. DATE 01/12/2006				TOTAL DEPTH 10658				PERF.10462 - 10500	
11	11250	X	9828	-0-	-1422	-0-	1167 132 9	1	8529	2	Y	120	101	1		98
12	11315	X	9958	-0-	-1357	-0-	1273 155 9	1	8530	2	Y	141	104	1		135
01	9838	X	9838	-0-	-0-	-0-	1238 156 9	1	8444	2	Y	142	170	1		107
02	8598	X	8598	-0-	-0-	-0-	1079 120 9	1	7399	2	Y	109	58	1		158
03	10912	X	9857	-0-	-1055	-0-	1248 182 9	1	8427	2	Y	165	223	1		100
*04	10135	X	10135	-0-	-0-	-0-	1321 143 9	1	8671	2	Y	130	129	1		101

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			
11	4945	4945	-0-	-0-	-0-	4788	2	157	9	N	143	146	1	75
12	5215	5215	-0-	-0-	-0-	5084	2	131	9	N	119	147	1	47
01	5105	5105	-0-	-0-	-0-	4940	2	165	9	N	150	144	1	53
02	4600	4600	-0-	-0-	-0-	4462	2	138	9	N	125			178
03	4600	4864	-0-	264	264	4723	2	141	9	N	128	144	1	162
*04	4608	4608	-0-	-0-	264	4441	2	167	9	N	152	147	1	167

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	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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						
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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						
11	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
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						
11	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
RHODE, D. W. -9- -A-				WELL #: 2 F	RRCID -> 000407	COMPL. DATE 05/20/1957	TOTAL DEPTH 11500	PERF. 7350	-	7356						
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
RHODE, D. W. -11-				WELL #: 1	RRCID -> 000408	COMPL. DATE 07/08/1957	TOTAL DEPTH 7800	PERF. 7288	-	7320						
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
RHODE, D. W. -9- WELL #: 3 U RRCID -> 074919 COMPL. DATE 10/25/1977 TOTAL DEPTH 8472 PERF. 0 - 7318													
11	6060 X	5412	-0-	-648	-0-	775	1	4637	2	Y	-0-		-0-
12	6262 X	4233	-0-	-2029	-0-	688	1	3545	2	Y	-0-		-0-
01	6262 X	4256	-0-	-2006	-0-	753	1	3503	2	Y	-0-		-0-
02	5488 X	4698	-0-	-790	-0-	806	1	3892	2	Y	-0-		-0-
03	6076 X	5769	-0-	-307	-0-	961	1	4808	2	Y	-0-		-0-
04	5400 X	4928	-0-	-472	-0-	776	1	4152	2	Y	-0-		-0-
RHODE, D. W. -9- -A- WELL #: 5 C RRCID -> 090998 COMPL. DATE 10/03/1980 TOTAL DEPTH 7643 PERF. 7285 - 7295													
11	1110 N	948	-0-	-162	-0-	133	1	793	2	Y	20	89 1	15
						22	9						
12	1178 N	-0-	-0-	-1178	-0-					Y	-0-		15
01	930 N	-0-	-0-	-930	-0-					Y	-0-		15
02	896 N	-0-	-0-	-896	-0-					Y	-0-		15
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		15
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	14 1	1
RHODE, D. W. 9 WELL #: 8T RRCID -> 147962 COMPL. DATE 10/14/1993 TOTAL DEPTH 7815 PERF. 7293 - 7298													
11	1020 N	946	-0-	-74	-0-	130	1	776	2	Y	36	105 1	27
						40	9						
12	1054 N	759	-0-	-295	-0-	113	1	583	2	Y	57		84
						63	9						
01	1085 N	574	-0-	-511	-0-	90	1	418	2	Y	60		144
						66	9						
02	896 N	-0-	-0-	-896	-0-					Y	-0-		144
03	744 N	484	-0-	-260	-0-	75	1	376	2	Y	30		174
						33	9						
*04	1153 N	1153	-0-	-0-	-0-	169	1	905	2	Y	72	170 1	76
						79	9						
COLUMBUS ENERGY, LLC 169313													
RHODE, D. W. -18- WELL #: 3 RRCID -> 000411 COMPL. DATE 02/22/2008 TOTAL DEPTH 7702 PERF. 1878 - 1888													
11	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
12	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
01	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
02	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
03	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
04	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-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		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
RHODE, D. W. -18-			WELL #: 4 T		RRCID -> 000420		COMPL. DATE 03/25/1958		TOTAL DEPTH 7805 PERF. 7568 - 7574		
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
RHODE, D. W. -9- -A-			WELL #: 5 T		RRCID -> 091080		COMPL. DATE 10/03/1980		TOTAL DEPTH 7643 PERF. 7522 - 7542		
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
RHODE, D. W. -9-			WELL #: 3 L		RRCID -> 095833		COMPL. DATE 08/25/1981		TOTAL DEPTH 8472 PERF. 7540 - 7555		
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
HURD ENTERPRISES, LTD.			419886								
RHODE RANCH			WELL #: 2201		RRCID -> 263300		COMPL. DATE 01/24/2011		TOTAL DEPTH 11300 PERF. 7604 - 7620		
11	3810 #	3288	-0-	-522	-0-	3223	2	65	9	N	109
12	3751 #	3346	-0-	-405	-0-	3282	2	64	9	N	167
01	4136	4136	-0-	-0-	-0-	4051	2	85	9	N	106
02	4136 #	3366	-0-	-770	-0-	3304	2	62	9	N	162
03	4136 #	3398	-0-	-738	-0-	3345	2	53	9	N	75
04	3870	3125	-0-	-745	-0-	3078	2	47	9	N	118
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		
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

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				
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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				
11	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
RHODE RANCH, SOUTH (1600)				76216 830	NON-ASSOCIATED	EXEMPT				CNTY: MCMULLEN			
HURD ENTERPRISES, LTD.				419886									
RHODE RANCH				WELL #: 1101	RRCID -> 266612	COMPL. DATE 11/24/2011	TOTAL DEPTH 2200		PERF. 1648 - 1651				
11	0 W	3223	-0-	3223	45859	3223 2			N	-0-			-0-
12	0 W	3059	-0-	3059	48918	3059 2			N	-0-			-0-
01	0 W	3216	-0-	3216	52134	3216 2			N	-0-			-0-
02	0 W	3002	-0-	3002	55136	3002 2			N	-0-			-0-
03	0 W	3577	-0-	3577	58713	3577 2			N	-0-			-0-
04	0 W	3369	-0-	3369	62082	3369 2			N	-0-			-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				
11	2970 #	1879	-0-	-1091	-0-	494 1	1385 2	N		-0-			22
12	3354 R	3354	-0-	-0-	-0-	993 1	2361 2	N		-0-			22
01	3809 R	3809	-0-	-0-	-0-	1351 1	2458 2	N		-0-			22
02	3742 R	3742	-0-	-0-	-0-	1017 1	2725 2	N		-0-			22
03	4143 R	4143	-0-	-0-	-0-	761 1	3382 2	N		-0-			22
*04	4233 R	4233	-0-	-0-	-0-	1002 1	3231 2	N		-0-			22
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				
11	709 N	709	-0-	-0-	-0-	182 1	510 2	N		15			232
12	1007 N	1007	-0-	-0-	-0-	282 1	670 2	N		50	170 1		112
01	814 N	814	-0-	-0-	-0-	275 1	500 2	N		35			147
02	1075 N	1075	-0-	-0-	-0-	285 1	762 2	N		25			172
03	1084 N	1084	-0-	-0-	-0-	191 1	849 2	N		40			212
*04	897 N	897	-0-	-0-	-0-	207 1	668 2	N		20			232
						22 9							

RHODE RANCH, W. (HOUSE 9100) COLUMBUS ENERGY, LLC RHODE, D. W. -19-													76219 400 169313		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MCMULLEN			
													WELL #: 1 U		RRCID -> 122106		COMPL. DATE 08/24/1986		TOTAL DEPTH 9353		PERF. 8936 - 8946	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE					
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-					
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-					
01	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-					
02	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-					
03	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-					
04	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-					
RHODE, D. W. -19-													WELL #: 2		RRCID -> 150011		COMPL. DATE 06/09/1994		TOTAL DEPTH 9400		PERF. 8926 - 8950	
11	7140 X	5704	-0-	-1436	-0-	-0-	684	1	4999	2	Y	19					204					
							21	9														
12	6207 X	6207	-0-	-0-	-0-	-0-	804	1	5385	2	Y	16					220					
							18	9														
01	7099 X	7099	-0-	-0-	-0-	-0-	904	1	6165	2	Y	27					247					
							30	9														
02	6328 X	6328	-0-	-0-	-0-	-0-	801	1	5490	2	Y	34					281					
							37	9														
03	6942 X	6942	-0-	-0-	-0-	-0-	890	1	6010	2	Y	38	195	1			124					
							42	9														
04	6870 X	6019	-0-	-851	-0-	-0-	793	1	5204	2	Y	20					144					
							22	9														
LINDHOLM 86													WELL #: 1		RRCID -> 150609		COMPL. DATE 08/17/1985		TOTAL DEPTH 11650		PERF. N/A	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-					
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-					
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-					
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-					
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-					
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-					
RHODE, D. W. 26													WELL #: 4		RRCID -> 157932		COMPL. DATE 03/08/1996		TOTAL DEPTH 10700		PERF. 9171 - 9181	
11	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-					
12	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-					
01	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-					
02	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-					
03	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-					
04	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-					
RHODE, D. W. -25-													WELL #: 2		RRCID -> 221483		COMPL. DATE 10/02/2006		TOTAL DEPTH 10780		PERF. 9136 - 9148	
11	2751 N	2751	-0-	-0-	-0-	-0-	329	1	2407	2	N	14					95					
							15	9														
12	2790 N	2684	-0-	-106	-0-	-0-	345	1	2314	2	N	23					118					
							25	9														
01	2790 N	2272	-0-	-518	-0-	-0-	287	1	1957	2	N	25					143					
							28	9														
02	2520 N	2144	-0-	-376	-0-	-0-	270	1	1854	2	N	18					161					
							20	9														
03	2697 N	2117	-0-	-580	-0-	-0-	270	1	1823	2	N	22	158	1			25					
							24	9														
04	2190 N	2147	-0-	-43	-0-	-0-	280	1	1834	2	N	30					55					
							33	9														

OIL AND GAS DIVISION

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	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS CODE	*	*	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-						Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-						Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-						Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-						Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-						Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-						Y	-0-			-0-
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	
11	660 X	582	-0-	-78		-0-		70	1	512	2	N	-0-			147
12	713 X	560	-0-	-153		-0-		73	1	487	2	N	-0-			147
01	713 X	557	-0-	-156		-0-		71	1	486	2	N	-0-			147
02	644 X	495	-0-	-149		-0-		63	1	432	2	N	-0-			147
03	651 X	560	-0-	-91		-0-		72	1	488	2	N	-0-			147
*04	632 X	632	-0-	-0-		-0-		84	1	548	2	N	-0-			147
LINDHOLM 86-1				WELL #:	2		RRCID ->	220976	COMPL. DATE	09/19/2006	TOTAL DEPTH	10130	PERF.	9330 -	9372	
11	1860 N	1725	-0-	-135		-0-		207	1	1516	2	N	2			117
								2	9							
12	1891 N	1765	-0-	-126		-0-		229	1	1536	2	N	-0-			117
01	1736 N	1734	-0-	-2		-0-		222	1	1512	2	N	-0-			117
02	1629 N	1629	-0-	-0-		-0-		206	1	1414	2	N	8			125
								9	9							
03	1810 N	1810	-0-	-0-		-0-		233	1	1573	2	N	4			129
								4	9							
04	1680 N	1678	-0-	-2		-0-		221	1	1450	2	N	6			135
								7	9							
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	
11	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-		-0-						N	-0-			-0-
12	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-		-0-						N	-0-			-0-
01	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-		-0-						N	-0-			-0-
02	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-		-0-						N	-0-			-0-
03	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-		-0-						N	-0-			-0-
04	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-		-0-						N	-0-			-0-
UMMA RESOURCES, LLC				875670												
WHEELER, CLIFTON ET AL				WELL #:	3		RRCID ->	165025	COMPL. DATE	06/03/1996	TOTAL DEPTH	9400	PERF.	8838 -	8858	
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		1300						N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		1300						N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		1300						N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		1300						N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		1300						N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		1300						N	NO RPT			-0-

RHODE RANCH, W. (1ST MASSIVE)				76219 750	NON-ASSOCIATED				ONE WELL				CNTY: MCMULLEN			
HURD ENTERPRISES, LTD.				419886												
RHODE RANCH				WELL #: 1301	RRCID -> 261631	COMPL. DATE 11/26/2010	TOTAL DEPTH 9811	PERF. 8154	-	8166						
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE		
11	16200	10046	-0-	-6154	-0-	9914 2	132 9	N	120		179 1			38		
12	16740	10966	-0-	-5774	-0-	10711 2	255 9	N	232		174 1			96		
01	11478 R	11478	-0-	-0-	-0-	11182 2	296 9	N	269		179 1			186		
02	11141 R	11141	-0-	-0-	-0-	10937 2	204 9	N	185		178 1			193		
03	10857 R	10857	-0-	-0-	-0-	10661 2	196 9	N	178		175 1			196		
04	11100 #	9482	-0-	-1618	-0-	9261 2	221 9	N	201		360 1			37		
RHODE RANCH				WELL #: 7701	RRCID -> 263279	COMPL. DATE 05/26/2011	TOTAL DEPTH 8500	PERF. 5415	-	8428						
11	36690 #	25840	-0-	-10850	-0-	25484 2	356 9	N	324		357 1			176		
12	36487 #	20730	-0-	-15757	-0-	20408 2	322 9	N	293		185 1			284		
01	23788 R	23788	-0-	-0-	-0-	23450 2	338 9	N	307		357 1			234		
02	18577 R	18577	-0-	-0-	-0-	18324 2	253 9	N	230		305 1			159		
03	23574 R	23574	-0-	-0-	-0-	23213 2	361 9	N	328		294 1			193		
04	25830 #	23925	-0-	-1905	-0-	23626 2	299 9	N	272		317 1			148		
RHODE RANCH				WELL #: 1302	RRCID -> 264546	COMPL. DATE 06/14/2011	TOTAL DEPTH 8500	PERF. 8160	-	8174						
11	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					89		
12	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					89		
01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					89		
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					89		
03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					89		
04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					89		
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						
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-		
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-		
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-		
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-		
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-		
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-		
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						
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					17		
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					17		
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					17		
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					17		
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					17		
04	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						
11	1980 N	784	-0-	-1196	-0-	54 1	730 2	N	-0-					11		
12	1674 N	590	-0-	-1084	-0-	42 1	548 2	N	-0-					11		
01	837 N	347	-0-	-490	-0-	24 1	323 2	N	-0-					11		
02	728 N	-0-	-0-	-728	-0-			N	-0-					11		
03	818 N	818	-0-	-0-	-0-	58 1	760 2	N	-0-					11		
*04	1430 N	1430	-0-	-0-	-0-	103 1	1327 2	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	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
11	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
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		
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
RIVER RUN (OLMOS)				77026 260	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: LA SALLE			
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.				499978						
ALEXANDER 450				WELL #: 1	RRCID -> 202786	COMPL. DATE 02/16/2004	TOTAL DEPTH 8770	PERF. 8501 - 8541		
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
ROBLE SOLO (CANYON)				77456 075	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: VAL VERDE			
MCGUFFIN, JOE JR.				549892						
LONE OAK				WELL #: 1	RRCID -> 182824	COMPL. DATE 08/30/1999	TOTAL DEPTH 13702	PERF.13164 - 13222		
11	102 N	102	-0-	-0-	-0-	102 2	N	-0-		-0-
12	62 N	3	-0-	-59	-0-	3 2	N	-0-		-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
02	84 N	-0-	-0-	-84	-0-		N	-0-		-0-
03	77 N	77	-0-	-0-	-0-	77 2	N	-0-		-0-
04	0 N	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		
11	237 N	237	-0-	-0-	-0-	237 2	N	-0-		-0-
12	248 N	12	-0-	-236	-0-	12 2	N	-0-		-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
02	224 N	-0-	-0-	-224	-0-		N	-0-		-0-
03	345 N	345	-0-	-0-	-0-	345 2	N	-0-		-0-
04	0 N	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		
11	44 N	44	-0-	-0-	-0-	44 2	N	-0-		-0-
12	31 N	2	-0-	-29	-0-	2 2	N	-0-		-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
02	28 N	-0-	-0-	-28	-0-		N	-0-		-0-
03	55 N	55	-0-	-0-	-0-	55 2	N	-0-		-0-
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

ROBLE SOLO (CANYON)		//CONT.//		77456 075	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: VAL VERDE		
MCGUFFIN, JOE JR.		//CONT.//		549892							
LONE OAK		WELL #:		4R	RRCID ->	187462	COMPL. DATE	01/02/2002	TOTAL DEPTH	12998	PERF.12910 - 12941
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C COND	EOM BALANCE
11	81 N	81	-0-	-0-	-0-	81	2			N -0-	-0-
12	62 N	4	-0-	-58	-0-	4	2			N -0-	-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N -0-	-0-
02	84 N	-0-	-0-	-84	-0-					N -0-	-0-
03	101 N	101	-0-	-0-	-0-	101	2			N -0-	-0-
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N NO RPT	-0-
ROCA RICA (TAYLOR OLMOS)				77535 500	NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: MCMULLEN		
BLUESTONE NATURAL RESOURCES, LLC				076855							
NUECES		WELL #:		1	RRCID ->	227532	COMPL. DATE	10/17/2006	TOTAL DEPTH	12010	PERF.10240 - 10468
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N -0-	39
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N -0-	39
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N -0-	39
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N -0-	39
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N -0-	39
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N -0-	39
ROCHELLE (OLMOS 1800)				77552 725	NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: ZAVALA		
GILLEY, SAM D.				306100							
DECLLENE		WELL #:		1 C	RRCID ->	115152	COMPL. DATE	10/01/1984	TOTAL DEPTH	2662	PERF. 1853 - 1855
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N NO RPT	-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N NO RPT	-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N NO RPT	-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N NO RPT	-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N NO RPT	-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N NO RPT	-0-
ROCHELLE, WEST (BRACERO)				77552 900	NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: ZAVALA		
GILLEY, SAM D.				306100							
DECLLENE		WELL #:		1 T	RRCID ->	113359	COMPL. DATE	10/01/1984	TOTAL DEPTH	2662	PERF. 2194 - 2196
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N NO RPT	-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N NO RPT	-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N NO RPT	-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N NO RPT	-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N NO RPT	-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N NO RPT	-0-
ROCKSPRINGS, W. (CANYON)				77755 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: EDWARDS		
EOG RESOURCES, INC.				253162							
HABY		WELL #:		140	RRCID ->	143085	COMPL. DATE	08/05/1991	TOTAL DEPTH	4450	PERF. 3772 - 3792
11	169 N	169	-0-	-0-	-0-	169	2			N -0-	-0-
12	97 N	97	-0-	-0-	-0-	97	2			N -0-	-0-
01	124 N	105	-0-	-19	-0-	105	2			N -0-	-0-
02	168 N	-0-	-0-	-168	-0-					N -0-	-0-
03	93 N	-0-	-0-	-93	-0-					N -0-	-0-
*04	370 N	370	-0-	-0-	-0-	370	2			N -0-	-0-
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC				385842							
HOPKINS, C. D. -A-		WELL #:		1	RRCID ->	072157	COMPL. DATE	02/13/1977	TOTAL DEPTH	8197	PERF. N/A
11	240 N	170	-0-	-70	-0-	19	1	151	2	Y -0-	-0-
12	248 N	117	-0-	-131	-0-	14	1	103	2	Y -0-	-0-
01	217 N	48	-0-	-169	-0-	6	1	42	2	Y -0-	-0-
02	168 N	54	-0-	-114	-0-	6	1	48	2	Y -0-	-0-
03	124 N	15	-0-	-109	-0-	2	1	13	2	Y -0-	-0-
04	60 N	1	-0-	-59	-0-	1	2			Y -0-	-0-

ROCKSPRINGS, W. (CANYON) //CONT.// 77755 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: EDWARDS												
HILLIN, T. A. 388787												
STEWART WELL #: 1 RRCID -> 167503 COMPL. DATE 03/19/1998 TOTAL DEPTH 6075 PERF. 2665 - 5434												
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
11	1800 X	1625	-0-	-175	-0-	1625	2			N	-0-	-0-
12	1860 X	1614	-0-	-246	-0-	1614	2			N	-0-	-0-
01	1860 X	1589	-0-	-271	-0-	1589	2			N	-0-	-0-
02	1624 X	1434	-0-	-190	-0-	1434	2			N	-0-	-0-
03	1705 X	1650	-0-	-55	-0-	1650	2			N	-0-	-0-
04	1620 X	1507	-0-	-113	-0-	1507	2			N	-0-	-0-
DEEL WELL #: 2 RRCID -> 249373 COMPL. DATE 03/05/2009 TOTAL DEPTH 6031 PERF. 2924 - 2934												
11	2250 X	2032	-0-	-218	-0-	2032	2			N	-0-	-0-
12	2325 X	1936	-0-	-389	-0-	1936	2			N	-0-	-0-
01	2325 X	1919	-0-	-406	-0-	1919	2			N	-0-	-0-
02	1988 X	1761	-0-	-227	-0-	1761	2			N	-0-	-0-
03	2170 X	1885	-0-	-285	-0-	1885	2			N	-0-	-0-
04	2040 X	1418	-0-	-622	-0-	1418	2			N	-0-	-0-
RIO BRAVO EXPL. & PROD. CO. 712398												
DEEL WELL #: 150 RRCID -> 143686 COMPL. DATE 10/08/1992 TOTAL DEPTH 5543 PERF. 3672 - 3757												
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
SAGA PETROLEUM LLC OF COLORADO 743213												
GLASSCOCK WELL #: 1901 RRCID -> 138324 COMPL. DATE 03/25/1991 TOTAL DEPTH 4275 PERF. 2383 - 2427												
11	186 N	186	-0-	-0-	-0-	186	2			N	-0-	-0-
12	217 N	177	-0-	-40	-0-	177	2			N	-0-	-0-
01	217 N	132	-0-	-85	-0-	132	2			N	-0-	-0-
02	168 N	119	-0-	-49	-0-	119	2			N	-0-	-0-
03	186 N	161	-0-	-25	-0-	161	2			N	-0-	-0-
*04	128 N	128	-0-	-0-	-0-	128	2			N	-0-	-0-
GLASSCOCK WELL #: 1701 RRCID -> 138596 COMPL. DATE 05/14/1991 TOTAL DEPTH 4300 PERF. 2762 - 3845												
11	14B DENY	-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-
GLASSCOCK WELL #: 401 RRCID -> 138602 COMPL. DATE 04/30/1991 TOTAL DEPTH 4500 PERF. 2465 - 2477												
11	421 N	421	-0-	-0-	-0-	421	2			N	-0-	-0-
12	403 N	367	-0-	-36	-0-	367	2			N	-0-	-0-
01	434 N	286	-0-	-148	-0-	286	2			N	-0-	-0-
02	392 N	145	-0-	-247	-0-	145	2			N	-0-	-0-
03	372 N	311	-0-	-61	-0-	311	2			N	-0-	-0-
*04	332 N	332	-0-	-0-	-0-	332	2			N	-0-	-0-

ROCKSPRINGS, W. (CANYON)		//CONT.//		77755 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: EDWARDS		
SAGA PETROLEUM LLC OF COLORADO		//CONT.//		743213							
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) (-)UNDERAGE	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* EOM BALANCE
11		T. A.	-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-
DISMUKES		WELL #:		5502	RRCID -> 138608		COMPL. DATE 05/26/1991		TOTAL DEPTH 4013		PERF. 3670 - 3882
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
SWEETEN		WELL #:		2801	RRCID -> 139206		COMPL. DATE 07/30/1991		TOTAL DEPTH 4010		PERF. 2748 - 2761
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
DISMUKES		WELL #:		1101	RRCID -> 139210		COMPL. DATE 08/03/1991		TOTAL DEPTH 4300		PERF. 3117 - 3158
11		14B DENY	-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-
DISMUKES		WELL #:		1901A	RRCID -> 139211		COMPL. DATE 08/01/1991		TOTAL DEPTH 4300		PERF. 3776 - 3786
11		14B DENY	-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-
DISMUKES		WELL #:		5501	RRCID -> 139630		COMPL. DATE 09/15/1991		TOTAL DEPTH 4011		PERF. 3656 - 3890
11		390 N	382	-0-	-8	-0-	382	2	N	-0-	-0-
12		403 N	400	-0-	-3	-0-	400	2	N	-0-	-0-
01		403 N	393	-0-	-10	-0-	393	2	N	-0-	-0-
02		364 N	354	-0-	-10	-0-	354	2	N	-0-	-0-
03		403 N	390	-0-	-13	-0-	390	2	N	-0-	-0-
04		390 N	375	-0-	-15	-0-	375	2	N	-0-	-0-
DISMUKES		WELL #:		5602	RRCID -> 139631		COMPL. DATE 09/27/1991		TOTAL DEPTH 4300		PERF. 3683 - 3713
11		14B DENY	-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-

ROCKSPRINGS, W. (CANYON)										CAPACITY		CNTY: EDWARDS							
SAGA PETROLEUM LLC OF COLORADO										NON-ASSOCIATED									
GLASSCOCK										WELL #: 501		RRCID -> 139870		COMPL. DATE 05/05/1991		TOTAL DEPTH 4010		PERF. 2970 - 3041	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM BALANCE
11		1230 N	1169	-0-	-61	-0-			1169 2			N	-0-						-0-
12		1271 N	1131	-0-	-140	-0-			1131 2			N	-0-						-0-
01		1023 N	800	-0-	-223	-0-			800 2			N	-0-						-0-
02		1092 N	642	-0-	-450	-0-			642 2			N	-0-						-0-
03		1116 N	753	-0-	-363	-0-			753 2			N	-0-						-0-
04		780 N	729	-0-	-51	-0-			729 2			N	-0-						-0-
DISMUKES																			
WELL #: 5601																			
RRCID -> 139988																			
COMPL. DATE 10/10/1991																			
TOTAL DEPTH 4503																			
PERF. 3746 - 3760																			
11		60 N	28	-0-	-32	-0-			28 2			N	-0-						-0-
12		62 N	5	-0-	-57	-0-			5 2			N	-0-						-0-
01		31 N	21	-0-	-10	-0-			21 2			N	-0-						-0-
02		29 N	29	-0-	-0-	-0-			29 2			N	-0-						-0-
03		40 N	40	-0-	-0-	-0-			40 2			N	-0-						-0-
*04		31 N	31	-0-	-0-	-0-			31 2			N	-0-						-0-
FREEMAN																			
WELL #: 5402																			
RRCID -> 139991																			
COMPL. DATE 09/10/1991																			
TOTAL DEPTH 4100																			
PERF. 3847 - 3962																			
11		60 N	-0-	-0-	-60	-0-						N	-0-						-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
GLASSCOCK																			
WELL #: 1																			
RRCID -> 141321																			
COMPL. DATE 03/12/1992																			
TOTAL DEPTH 4102																			
PERF. 2456 - 2485																			
11		1590 X	1349	-0-	-241	-0-			1349 2			N	-0-						-0-
12		1612 X	1390	-0-	-222	-0-			1390 2			N	-0-						-0-
01		1581 X	1371	-0-	-210	-0-			1371 2			N	-0-						-0-
02		1400 X	1275	-0-	-125	-0-			1275 2			N	-0-						-0-
03		1488 X	373	-0-	-1115	-0-			373 2			N	-0-						-0-
04		1350 X	-0-	-0-	-1350	-0-						N	-0-						-0-
GLASSCOCK																			
WELL #: 2																			
RRCID -> 142611																			
COMPL. DATE 08/24/1992																			
TOTAL DEPTH 4154																			
PERF. 2455 - 2502																			
11		390 N	388	-0-	-2	-0-			388 2			N	-0-						-0-
12		404 N	404	-0-	-0-	-0-			404 2			N	-0-						-0-
01		413 N	413	-0-	-0-	-0-			413 2			N	-0-						-0-
02		373 N	373	-0-	-0-	-0-			373 2			N	-0-						-0-
03		450 N	450	-0-	-0-	-0-			450 2			N	-0-						-0-
*04		422 N	422	-0-	-0-	-0-			422 2			N	-0-						-0-
GLASSCOCK "19"																			
WELL #: 2																			
RRCID -> 169384																			
COMPL. DATE 12/12/1997																			
TOTAL DEPTH 3585																			
PERF. 2412 - 2420																			
11		1140 X	1021	-0-	-119	-0-			1021 2			N	-0-						-0-
12		1178 X	983	-0-	-195	-0-			983 2			N	-0-						-0-
01		1147 X	1061	-0-	-86	-0-			1061 2			N	-0-						-0-
02		1036 X	989	-0-	-47	-0-			989 2			N	-0-						-0-
03		1085 X	1010	-0-	-75	-0-			1010 2			N	-0-						-0-
*04		1042 X	1042	-0-	-0-	-0-			1042 2			N	-0-						-0-
GLASSCOCK 18																			
WELL #: 13																			
RRCID -> 233813																			
COMPL. DATE 08/15/2006																			
TOTAL DEPTH 4200																			
PERF. 2365 - 2402																			
11		243 N	243	-0-	-0-	-0-			243 2			N	-0-						-0-
12		213 N	213	-0-	-0-	-0-			213 2			N	-0-						-0-
01		216 N	216	-0-	-0-	-0-			216 2			N	-0-						-0-
02		198 N	198	-0-	-0-	-0-			198 2			N	-0-						-0-
03		242 N	242	-0-	-0-	-0-			242 2			N	-0-						-0-
*04		259 N	259	-0-	-0-	-0-			259 2			N	-0-						-0-

ROCKSPRINGS, W. (CANYON)				//CONT.//	77755 500	NON-ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: EDWARDS				
SAGA PETROLEUM LLC OF COLORADO				//CONT.//	743213													
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	*	AMT	DISPOSITIONS CODE	*	AMT	CODE	C M	COND PROD	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	AMT CODE	EOM BALANCE
11	240 N	217	-0-	-23	-0-		217	2				N	-0-					-0-
12	217 N	205	-0-	-12	-0-		205	2				N	-0-					-0-
01	217 N	205	-0-	-12	-0-		205	2				N	-0-					-0-
02	196 N	161	-0-	-35	-0-		161	2				N	-0-					-0-
03	223 N	223	-0-	-0-	-0-		223	2				N	-0-					-0-
04	210 N	204	-0-	-6	-0-		204	2				N	-0-					-0-
GLASSCOCK 26				WELL #:	1	RRCID -> 243045		COMPL. DATE 05/01/2006		TOTAL DEPTH 4200		PERF. 2510 - 3082						
11	249 N	249	-0-	-0-	-0-		249	2				N	-0-					-0-
12	248 N	241	-0-	-7	-0-		241	2				N	-0-					-0-
01	248 N	188	-0-	-60	-0-		188	2				N	-0-					-0-
02	224 N	168	-0-	-56	-0-		168	2				N	-0-					-0-
03	248 N	220	-0-	-28	-0-		220	2				N	-0-					-0-
*04	216 N	216	-0-	-0-	-0-		216	2				N	-0-					-0-
THOMPSON, J. CLEO HABY				WELL #:	855610 148	RRCID -> 142265		COMPL. DATE 08/12/1992		TOTAL DEPTH 4500		PERF. 3830 - 3850						
11	930 X	898	-0-	-32	-0-		898	2				N	-0-					-0-
12	899 X	860	-0-	-39	-0-		860	2				N	-0-					-0-
01	899 X	861	-0-	-38	-0-		861	2				N	-0-					-0-
02	840 X	375	-0-	-465	-0-		375	2				N	-0-					-0-
03	1116 X	1116	-0-	-0-	-0-		1116	2				N	-0-					-0-
04	900 X	740	-0-	-160	-0-		740	2				N	-0-					-0-
HABY				WELL #:	248	RRCID -> 143161		COMPL. DATE 10/20/1992		TOTAL DEPTH 4482		PERF. 2555 - 2579						
11	238 N	238	-0-	-0-	-0-		238	2				N	-0-					-0-
12	247 N	247	-0-	-0-	-0-		247	2				N	-0-					-0-
01	310 N	310	-0-	-0-	-0-		310	2				N	-0-					-0-
02	224 N	-0-	-0-	-224	-0-							N	-0-					-0-
03	248 N	-0-	-0-	-248	-0-							N	-0-					-0-
04	300 N	-0-	-0-	-300	-0-							N	-0-					-0-
HABY				WELL #:	240	RRCID -> 143499		COMPL. DATE 11/15/1992		TOTAL DEPTH 4377		PERF. 3696 - 3780						
11	502 N	502	-0-	-0-	-0-		502	2				N	-0-					-0-
12	605 N	605	-0-	-0-	-0-		605	2				N	-0-					-0-
01	606 N	606	-0-	-0-	-0-		606	2				N	-0-					-0-
02	476 N	375	-0-	-101	-0-		375	2				N	-0-					-0-
03	620 N	372	-0-	-248	-0-		372	2				N	-0-					-0-
04	600 N	370	-0-	-230	-0-		370	2				N	-0-					-0-
WHITWORTH				WELL #:	135	RRCID -> 146679		COMPL. DATE 09/25/1995		TOTAL DEPTH 4500		PERF. 3254 - 3471						
11	330 N	326	-0-	-4	-0-		326	2				N	-0-					-0-
12	356 N	356	-0-	-0-	-0-		356	2				N	-0-					-0-
01	341 N	320	-0-	-21	-0-		320	2				N	-0-					-0-
02	750 N	750	-0-	-0-	-0-		750	2				N	-0-					-0-
03	372 N	372	-0-	-0-	-0-		372	2				N	-0-					-0-
*04	370 N	370	-0-	-0-	-0-		370	2				N	-0-					-0-

ROCKSPRINGS, W. (CANYON)		//CONT.// 77755 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: EDWARDS						
THOMPSON, J. CLEO		//CONT.// 855610												
HABY		WELL #: 348		RRCID -> 160869		COMPL. DATE 10/28/1996		TOTAL DEPTH 4504 PERF. 3404 - 3808						
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
11	600 N	491	-0-	-109	-0-	491	2			N	-0-			-0-
12	591 N	591	-0-	-0-	-0-	591	2			N	-0-			-0-
01	683 N	683	-0-	-0-	-0-	683	2			N	-0-			-0-
02	750 N	750	-0-	-0-	-0-	750	2			N	-0-			-0-
03	589 N	372	-0-	-217	-0-	372	2			N	-0-			-0-
*04	740 N	740	-0-	-0-	-0-	740	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		
11	270 X	100	-0-	-170	-0-	100	2			N	-0-			-0-
12	310 X	55	-0-	-255	-0-	55	2			N	-0-			-0-
01	334 X	334	-0-	-0-	-0-	334	2			N	-0-			-0-
02	382 X	382	-0-	-0-	-0-	382	2			N	-0-			-0-
03	335 X	335	-0-	-0-	-0-	335	2			N	-0-			-0-
*04	346 X	346	-0-	-0-	-0-	346	2			N	-0-			-0-
EPPERSON, WILLIAM				WELL #: 4702		RRCID -> 129110		COMPL. DATE 05/20/1988		TOTAL DEPTH 4500		PERF. 2532 - 2653		
11	432 N	432	-0-	-0-	-0-	432	2			N	-0-			-0-
12	437 N	437	-0-	-0-	-0-	437	2			N	-0-			-0-
01	403 N	389	-0-	-14	-0-	389	2			N	-0-			-0-
02	392 N	318	-0-	-74	-0-	318	2			N	-0-			-0-
03	494 N	494	-0-	-0-	-0-	494	2			N	-0-			-0-
*04	433 N	433	-0-	-0-	-0-	433	2			N	-0-			-0-
EPPERSON, WILLIAM				WELL #: 4703		RRCID -> 129111		COMPL. DATE 05/20/1988		TOTAL DEPTH 4500		PERF. 2609 - 2644		
11	300 X	288	-0-	-12	-0-	288	2			N	-0-			-0-
12	310 X	291	-0-	-19	-0-	291	2			N	-0-			-0-
01	279 X	260	-0-	-19	-0-	260	2			N	-0-			-0-
02	280 X	212	-0-	-68	-0-	212	2			N	-0-			-0-
03	330 X	330	-0-	-0-	-0-	330	2			N	-0-			-0-
04	300 X	289	-0-	-11	-0-	289	2			N	-0-			-0-
STEWART "47"				WELL #: 1		RRCID -> 139153		COMPL. DATE 05/24/1991		TOTAL DEPTH 4295		PERF. 2530 - 2568		
11	810 N	686	-0-	-124	-0-	686	2			N	-0-			-0-
12	698 N	698	-0-	-0-	-0-	698	2			N	-0-			-0-
01	713 N	600	-0-	-113	-0-	600	2			N	-0-			-0-
02	644 N	577	-0-	-67	-0-	577	2			N	-0-			-0-
03	713 N	611	-0-	-102	-0-	611	2			N	-0-			-0-
*04	645 N	645	-0-	-0-	-0-	645	2			N	-0-			-0-
CLOUDT "55"				WELL #: 1		RRCID -> 143501		COMPL. DATE 12/07/1992		TOTAL DEPTH 4005		PERF. 3736 - 3907		
11	660 N	565	-0-	-95	-0-	565	2			N	-0-			-0-
12	744 N	593	-0-	-151	-0-	593	2			N	-0-			-0-
01	1076 N	1076	-0-	-0-	-0-	1076	2			N	-0-			-0-
02	1453 N	1453	-0-	-0-	-0-	1453	2			N	-0-			-0-
03	705 N	705	-0-	-0-	-0-	705	2			N	-0-			-0-
04	1050 N	810	-0-	-240	-0-	810	2			N	-0-			-0-

ROCKSPRINGS, W. (CANYON)		//CONT.//		77755 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: EDWARDS	
3-M ENERGY CORPORATION		//CONT.//		953706						
EPPERSON "47"		WELL #:		1	RRCID -> 144749		COMPL. DATE 02/26/1993		TOTAL DEPTH 4000 PERF. 3672 - 3722	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
11	30 N	-0-	-0-	-30	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
ROCKY CREEK (GEORGETOWN)		77759 375		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DIMMIT		
BELLWOS OPERATING CO., L. C.		063857								
OWEN		WELL #:		1	RRCID -> 262141		COMPL. DATE 05/19/2011		TOTAL DEPTH 7165 PERF. 2660 - 2740	
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
CMR ENERGY, L.P.		120636								
COMANCHE RANCH		WELL #:		1604H	RRCID -> 201491		COMPL. DATE 02/24/2004		TOTAL DEPTH 7685 PERF. 5860 - 7685	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					56
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					56
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					56
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					56
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					56
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					56
GENESIS WELL SERVICE		300210								
REYES GAS UNIT		WELL #:		2	RRCID -> 227961		COMPL. DATE 03/08/2005		TOTAL DEPTH 6427 PERF. 6213 - 8393	
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
12	217 X	-0-	-0-	-217	-0-					-0-
01	217 X	-0-	-0-	-217	-0-					-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
HOLLEY OIL COMPANY, LLC		393200								
WILLIAMS		WELL #:		1	RRCID -> 173715		COMPL. DATE 01/18/1999		TOTAL DEPTH 6700 PERF. 6260 - 9850	
11	771 X	771	-0-	-0-	-0-	771 2				-0-
12	1903 X	1903	-0-	-0-	-0-	1903 2				-0-
01	1663 X	1663	-0-	-0-	-0-	1663 2				-0-
02	728 X	-0-	-0-	-728	-0-					-0-
03	1891 X	58	-0-	-1833	-0-	58 2				-0-
04	1830 X	-0-	-0-	-1830	-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	
11	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
12	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
01	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
02	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
03	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
04	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-

ROCKY CREEK, EAST (2-B SAND)				77760 600	ASSOCIATED	ONE WELL				CNTY: DIMMIT			
HAMILTON, J. R.				348610									
KOTHMANN-BARNARD				WELL #:	5	RRCID -> 107741	COMPL. DATE 08/24/1983	TOTAL DEPTH 2910	PERF. 2170	-	2174		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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				
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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 8515	PERF. N/A				
11	7235 X	7235	-0-	-0-	-0-	1097 1	5998 2	N	127				172
						140 9							
12	5005 X	5005	-0-	-0-	-0-	766 1	4239 2	N	-0-				172
01	3136 X	3136	-0-	-0-	-0-	410 1	2726 2	N	-0-	78 1			94
02	3824 X	3824	-0-	-0-	-0-	543 1	3184 2	N	88	92 1			90
						97 9							
03	4898 X	1124	-0-	-3774	-0-	26 1	1098 2	N	-0-	36 1			54
04	4740 X	2580	-0-	-2160	-0-	163 1	2336 2	N	74				128
						81 9							
NEW WORLD ENERGY				606120									
DELANE UNIT				WELL #:	1	RRCID -> 000438	COMPL. DATE 06/04/1958	TOTAL DEPTH 7648	PERF. 7500	-	7598		
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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		
11	1379 X	1379	-0-	-0-	-0-	1370 2	9 9	N	8				162
12	1570 X	1570	-0-	-0-	-0-	1550 2	20 9	N	18				180
01	1854 X	1854	-0-	-0-	-0-	1830 2	24 9	N	22	169 1			33
02	1652 X	1507	-0-	-145	-0-	1490 2	17 9	N	15				48
03	1829 X	1541	-0-	-288	-0-	1530 2	11 9	N	10				58
*04	1795 X	1795	-0-	-0-	-0-	1785 2	10 9	N	9				67
GOUGER GAS UNIT NO. 5 O/A				WELL #:	1	RRCID -> 000439	COMPL. DATE 03/07/1958	TOTAL DEPTH N/A	PERF. 7450	-	7570		
11	1530 X	989	-0-	-541	-0-	862 2	127 9	N	115	173 1			70
12	1213 X	1213	-0-	-0-	-0-	1030 2	183 9	N	166	176 1			60
01	1302 X	826	-0-	-476	-0-	570 2	256 9	N	233	168 1			125
02	1176 X	930	-0-	-246	-0-	820 2	110 9	N	100				225
03	1302 X	1242	-0-	-60	-0-	1100 2	142 9	N	129	335 1			19
04	1170 X	1124	-0-	-46	-0-	920 2	204 9	N	185	181 1			23

ROOS (WILCOX 7500)		//CONT.//		78139 142	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MCMULLEN		
PEARL, BILL H. PRODUCTIONS, INC.		//CONT.//		647284							
GOUGER GAS UNIT NO. 6 O/A		WELL #:		1	RRCID -> 000440		COMPL. DATE 12/05/1958		TOTAL DEPTH 7750		PERF. 7512 - 7576
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
11	90 N	90	-0-	-0-	-0-	90 2		N	-0-		68
12	93 N	70	-0-	-23	-0-	70 2		N	-0-		68
01	124 N	105	-0-	-19	-0-	105 2		N	-0-		68
02	160 N	160	-0-	-0-	-0-	160 2		N	-0-		68
03	120 N	120	-0-	-0-	-0-	120 2		N	-0-		68
*04	190 N	190	-0-	-0-	-0-	190 2		N	-0-		68
ROOS GAS UNIT NO. 1		WELL #:		1	RRCID -> 000445		COMPL. DATE 07/17/1958		TOTAL DEPTH 7800		PERF. 7605 - 7630
11	720 X	650	-0-	-70	-0-	650 2		N	-0-		-0-
12	744 X	391	-0-	-353	-0-	391 2		N	-0-		-0-
01	630 X	630	-0-	-0-	-0-	630 2		N	-0-		-0-
02	504 X	400	-0-	-104	-0-	400 2		N	-0-		-0-
03	682 X	221	-0-	-461	-0-	221 2		N	-0-		-0-
04	660 X	456	-0-	-204	-0-	456 2		N	-0-		-0-
PHANTOM OIL & GAS		661328									
ROOS, R. C.		WELL #:		1	RRCID -> 000442		COMPL. DATE 02/04/1957		TOTAL DEPTH N/A		PERF. 7473 - 7550
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
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
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
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
11	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-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
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		80
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		80
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		80
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		80
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		80
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		80

RUDASILL (ELLENBERGER)			78835 500	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: EDWARDS		
CHI OPERATING, INC.			148123					
RUDASILL			WELL #: 1	RRCID -> 141512	COMPL. DATE 03/02/1991	TOTAL DEPTH 10264	PERF. 9637	- 9732
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
11	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
12	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
01	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
02	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
03	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
04	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
SACATOSA (OLMOS)			79451 625	ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: MAVERICK		
CMR ENERGY, L.P.			120636					
HALSELL, EWING FOUNDATION			WELL #: 9201	RRCID -> 117576	COMPL. DATE 02/12/1985	TOTAL DEPTH 1913	PERF. 1300	- 1310
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
CONOCOPHILLIPS COMPANY			172232					
CHITTIM, N. J.			WELL #: 6427	RRCID -> 189537	COMPL. DATE 05/24/2002	TOTAL DEPTH 1667	PERF. 1117	- 1152
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
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
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
SAINT THIRTEEN (OLMOS NO. 1)			79733 495	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: DIMMIT		
BIRCH, J. M.			071336					
O'MEARA			WELL #: 1	RRCID -> 130521	COMPL. DATE 03/01/1989	TOTAL DEPTH 3650	PERF. 3594	- 3599
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-

SAINT THIRTEEN (OLMOS NO. 1)		//CONT.//		79733 495		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: DIMMIT					
CARRIZO EXPLORATION, INC.				135319											
VOTAW		WELL #:		5		RRCID -> 126714		COMPL. DATE 10/27/1987		TOTAL DEPTH 3789		PERF. 3540 - 3550			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	DISPOSITIONS	*	C	COND PROD	*	DISPOSITIONS	*	EOM BALANCE
							AMT	CODE	AMT	CODE	M		AMT	CODE	
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-
BOWMAN		WELL #:		G 2		RRCID -> 232089		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 4000		PERF. 3780 - 3800	
11		T. A.	-0-	-0-	-0-	120					Y	-0-			-0-
12		T. A.	-0-	-0-	-0-	120					Y	-0-			-0-
01		T. A.	-0-	-0-	-0-	120					Y	-0-			-0-
02		T. A.	-0-	-0-	-0-	120					Y	-0-			-0-
03		T. A.	-0-	-0-	-0-	120					Y	-0-			-0-
04		T. A.	-0-	-0-	-0-	120					Y	-0-			-0-
L & J EXPLORATION, LLC				479852											
BOWMAN		WELL #:		R107		RRCID -> 253303		COMPL. DATE 11/12/2007		TOTAL DEPTH 4000		PERF. 3714 - 3722			
11		459 N	459	-0-	-0-	-0-	459	2			N	-0-			-0-
12		496 N	370	-0-	-126	-0-	370	2			N	-0-			-0-
01		403 N	299	-0-	-104	-0-	299	2			N	-0-			-0-
02		420 N	289	-0-	-131	-0-	289	2			N	-0-			-0-
03		381 N	381	-0-	-0-	-0-	381	2			N	-0-			-0-
*04		400 N	400	-0-	-0-	-0-	400	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			
11		2460 #	2133	-0-	-327	-0-	2133	2			N	-0-			43
12		3100 #	2416	-0-	-684	-0-	2372	2	44	9	N	40			83
01		3100 #	1874	-0-	-1226	-0-	1874	2			N	-0-			83
02		2800 #	2082	-0-	-718	-0-	2082	2			N	-0-			83
03		2480 #	2085	-0-	-395	-0-	2085	2			N	-0-			83
*04		2407 R	2407	-0-	-0-	-0-	2407	2			N	-0-			83
BOWMAN		WELL #:		107		RRCID -> 261829		COMPL. DATE 11/20/2010		TOTAL DEPTH 4200		PERF. 4028 - 4030			
11		2357 N	2357	-0-	-0-	-0-	776	2	1581	9	N	1437	1201	1	436
12		1570 N	1570	-0-	-0-	-0-	461	2	1109	9	N	1008	1001	1	443
01		1452 N	1452	-0-	-0-	-0-	394	2	1058	9	N	962	1189	1	216
02		991 N	991	-0-	-0-	-0-	340	2	651	9	N	592	334	1	474
03		2173 N	2173	-0-	-0-	-0-	728	2	1445	9	N	1314	1242	1	546
*04		3000 N	3170	-0-	170	170	1145	2	2025	9	N	1841	1618	1	769
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			
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-

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

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
11	3662	3662	-0-	-0-	-0-		209	1	3445	2	N	7		227
12	2511	1740	-0-	-771	-0-		89	129	1	1602	2	N	8	235
01	2511	408	-0-	-2103	-0-		99	7	1	400	2	N	1	236
02	2268	1341	-0-	-927	-0-		115	1	1217	2	N	8		244
03	2511	525	-0-	-1986	-0-		9	31	1	484	2	N	9	253
04	2430	374	-0-	-2056	-0-		109	17	1	349	2	N	7	260
							8		9					

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
11	2730 #	17	-0-	-2713	-0-		15	2	2	9	Y	2		3
12	3746 R	3746	-0-	-0-	-0-		3669	2	77	9	Y	70		1
01	5455	5455	-0-	-0-	-0-		5422	2	33	9	Y	30	72 1	5
02	4216 R	4216	-0-	-0-	-0-		4186	2	30	9	Y	27	19 1	13
03	4380 R	4380	-0-	-0-	-0-		4355	2	25	9	Y	23	23 1	13
04	5100	3018	-0-	-2082	-0-		3001	2	17	9	Y	15	14 1	14

SAN MIGUEL CREEK (EDWARDS LIME)			80300 135			NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: MCMULLEN		
AURORA RESOURCES CORPORATION			036931											
PEELER			WELL #:			2	RRCID ->	181493	COMPL. DATE	03/31/2000	TOTAL DEPTH	10900	PERF.10736 -	10760
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-
03	308 N	308	-0-	-0-	-0-		21	1	287	3	N	-0-		-0-
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-

ENERQUEST OPERATING L.L.C.			252058			NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: MCMULLEN		
WHEELER, CLIFTON			WELL #:			3	RRCID ->	000455	COMPL. DATE	06/14/1962	TOTAL DEPTH	10435	PERF.10320 -	10360
11	11580 X	2759	-0-	-8821	-0-		2704	2	55	9	Y	50	37 1	37
12	15240 X	15240	-0-	-0-	-0-		14920	2	320	9	Y	291	320 1	8
01	8804 X	6780	-0-	-2024	-0-		6648	2	132	9	Y	120	118 1	10
02	10186 X	10186	-0-	-0-	-0-		9997	2	189	9	Y	172	150 1	32
03	11935 X	5410	-0-	-6525	-0-		5300	2	110	9	Y	100	115 1	17
04	11550 X	10175	-0-	-1375	-0-		9957	2	218	9	Y	198	182 1	33

SAN MIGUEL CREEK (EDWARDS LIME) //CONT.// 80300 135 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN																
ENERQUEST OPERATING L.L.C. //CONT.// 252058																
GUBBELS WELL #: 7 RRCID -> 042427 COMPL. DATE 07/08/1967 TOTAL DEPTH 11010 PERF. 9871 - 10248																
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
11	9084 X	9084	-0-	-0-	-0-	8945	2	139	9	Y	126	92	1			35
12	13101 X	13101	-0-	-0-	-0-	12835	2	266	9	Y	242	270	1			7
01	27624 X	27624	-0-	-0-	-0-	27202	2	422	9	Y	384	381	1			10
02	21625 X	21625	-0-	-0-	-0-	21294	2	331	9	Y	301	266	1			45
03	19738 X	19738	-0-	-0-	-0-	19459	2	279	9	Y	254	297	1			2
04	26730 X	14751	-0-	-11979	-0-	14513	2	238	9	Y	216	199	1			19

WHEELER, CLIFTON WELL #: 8 RRCID -> 053576 COMPL. DATE 10/06/1972 TOTAL DEPTH 10438 PERF. N/A																
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					18
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					18
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					18
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					18
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					18
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					18

WHEELER, CLIFTON WELL #: 9 RRCID -> 065792 COMPL. DATE 07/10/2006 TOTAL DEPTH 10390 PERF. 9440 - 9462																
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GUBBELS WELL #: 35 RRCID -> 234773 COMPL. DATE 11/14/2007 TOTAL DEPTH 9497 PERF. 9470 - 9497																
11	10530 X	4006	-0-	-6524	-0-	3973	2	33	9	Y	30	22	1			9
12	19102 X	19102	-0-	-0-	-0-	19013	2	89	9	Y	81	90	1			-0-
01	9691 X	9691	-0-	-0-	-0-	9611	2	80	9	Y	73	71	1			2
02	4017 X	4017	-0-	-0-	-0-	3975	2	42	9	Y	38	33	1			7
03	19096 X	4855	-0-	-14241	-0-	4831	2	24	9	Y	22	26	1			3
04	18480 X	13313	-0-	-5167	-0-	13255	2	58	9	Y	53	49	1			7

GUBBELS WELL #: 46 RRCID -> 242029 COMPL. DATE 08/28/2008 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 9470 - 9600																
11	31020 X	108	-0-	-30912	-0-	91	2	17	9	Y	15	11	1			5
12	23932 X	233	-0-	-23699	-0-	233	2			Y	-0-					5
01	34292 X	34292	-0-	-0-	-0-	33768	2	524	9	Y	476	467	1			14
02	29345 X	29345	-0-	-0-	-0-	28915	2	430	9	Y	391	340	1			65
03	23520 X	23520	-0-	-0-	-0-	23200	2	320	9	Y	291	335	1			21
04	27000 X	26520	-0-	-480	-0-	26115	2	405	9	Y	368	339	1			50

GUBBELS WELL #: 49 RRCID -> 261830 COMPL. DATE 08/02/2011 TOTAL DEPTH 10020 PERF. 9783 - 9794																
11	17760 X	9997	-0-	-7763	-0-	9663	2	334	9	Y	304	222	1			100
12	17415 X	17415	-0-	-0-	-0-	16806	2	609	9	Y	554	610	1			44
01	14473 X	14473	-0-	-0-	-0-	13931	2	542	9	Y	493	484	1			53
02	13080 X	13080	-0-	-0-	-0-	12650	2	430	9	Y	391	340	1			104
03	17422 X	11280	-0-	-6142	-0-	10960	2	320	9	Y	291	335	1			60
04	16860 X	12203	-0-	-4657	-0-	11804	2	399	9	Y	363	335	1			88

SANER RANCH (SAN MIGUEL) NEWFIELD MAVERICK BASIN LLC CHITTIM			80714 500 606623	ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: MAVERICK		
WELL #: 1376			RRCID -> 244940	COMPL. DATE 12/17/2008	TOTAL DEPTH 2733	PERF. 2189	-	2204
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-

SPARTAN OPERATING COMPANY, INC. RAMBIE, ROBERT			807870	ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: MAVERICK		
WELL #: T 22T			RRCID -> 111168	COMPL. DATE 09/15/1997	TOTAL DEPTH 1860	PERF. 1740	-	1770
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	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-

SCHAFFER-BROWN (ANACACHO) REGENCY ENERGY, INC. N. N. H. UNIT			81404 200 698761	ASSOCIATED	49B	CNTY: MEDINA		
WELL #: 1			RRCID -> 132555	COMPL. DATE 04/02/1989	TOTAL DEPTH 1925	PERF. 1912	-	1922
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-

SERBA (ESCONDIDO) G/O INTERNATIONAL, INC. PRYOR RANCH -A-			82261 498 292230	NON-ASSOCIATED	SALVAGE	CNTY: ZAVALA		
WELL #: 1			RRCID -> 081136	COMPL. DATE 02/10/1979	TOTAL DEPTH 1497	PERF. 668	-	704
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-

PRYOR RANCH -A-			WELL #: 2	RRCID -> 081137	COMPL. DATE 05/01/1977	TOTAL DEPTH 986	PERF. 718	- 756
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-

PRYOR RANCH -A-			WELL #: 3	RRCID -> 081138	COMPL. DATE 03/08/1978	TOTAL DEPTH 1145	PERF. 836	- 840
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-

SERBA (ESCONDIDO)				//CONT.//	82261 498	NON-ASSOCIATED				SALVAGE				CNTY: ZAVALA			
G/O INTERNATIONAL, INC.				//CONT.//	292230												
PRYOR RANCH -A-				WELL #:	4	RRCID -> 081139		COMPL. DATE 08/15/1978		TOTAL DEPTH		1116	PERF.	830 -	834		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	*	* AMT	DISPOSITIONS CODE	*	* AMT	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE		
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-		
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-		
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-		
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-		
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-		
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-		
PRYOR RANCH -B-				WELL #:	1	RRCID -> 081140		COMPL. DATE 04/15/1978		TOTAL DEPTH		908	PERF.	739 -	755		
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-		
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-		
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-		
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-		
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-		
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-		
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		
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-		
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-		
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-		
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-		
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-		
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-		
XOG OPERATING LLC					945921												
MAVERICK COUNTY WATER BOARD				WELL #:	1	RRCID -> 075507		COMPL. DATE 01/07/1978		TOTAL DEPTH		7025	PERF.	6347 -	6885		
11	1438 N	1438	-0-	-0-	-0-	1438	2				N	-0-			-0-		
12	1488 N	1222	-0-	-266	-0-	1222	2				N	-0-			-0-		
01	1488 N	535	-0-	-953	-0-	535	2				N	-0-			-0-		
02	1344 N	619	-0-	-725	-0-	619	2				N	-0-			-0-		
03	1506 N	1506	-0-	-0-	-0-	1506	2				N	-0-			-0-		
*04	1649 N	1649	-0-	-0-	-0-	1649	2				N	-0-			-0-		
SIMPSON-MANN (CANYON)					83704 300	NON-ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: VAL VERDE			
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC					385842												
DANIEL, M. K.				WELL #:	11	RRCID -> 169424		COMPL. DATE 05/21/1998		TOTAL DEPTH		6200	PERF.	4424 -	5806		
11	469 N	469	-0-	-0-	-0-	469	2				N	-0-			-0-		
12	496 N	477	-0-	-19	-0-	477	2				N	-0-			-0-		
01	496 N	475	-0-	-21	-0-	475	2				N	-0-			-0-		
02	448 N	428	-0-	-20	-0-	428	2				N	-0-			-0-		
03	473 N	473	-0-	-0-	-0-	473	2				N	-0-			-0-		
*04	460 N	460	-0-	-0-	-0-	460	2				N	-0-			-0-		
OCCIDENTAL PERMIAN LTD.					617544												
BLACK, HALLIE "3"				WELL #:	2	RRCID -> 169573		COMPL. DATE 07/06/1998		TOTAL DEPTH		6205	PERF.	5455 -	5924		
11	233 N	233	-0-	-0-	-0-	233	2				N	-0-			-0-		
12	248 N	237	-0-	-11	-0-	237	2				N	-0-			-0-		
01	248 N	234	-0-	-14	-0-	234	2				N	-0-			-0-		
02	225 N	225	-0-	-0-	-0-	225	2				N	-0-			-0-		
03	275 N	275	-0-	-0-	-0-	275	2				N	-0-			-0-		
*04	265 N	265	-0-	-0-	-0-	265	2				N	-0-			-0-		

SIMPSON-MANN (CANYON)													
OCCIDENTAL PERMIAN LTD.													
BLACK, HALLIE "3"													
WELL #: 1 RRCID -> 169579 COMPL. DATE 07/04/1998 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 4930 - 5948													
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
11	1200	X	1098	-0-	-102	-0-	1098	2		N	-0-		-0-
12	1240	X	1065	-0-	-175	-0-	1065	2		N	-0-		-0-
01	1187	X	1187	-0-	-0-	-0-	1187	2		N	-0-		-0-
02	1064	X	1031	-0-	-33	-0-	1031	2		N	-0-		-0-
03	1147	X	1096	-0-	-51	-0-	1096	2		N	-0-		-0-
*04	1141	X	1141	-0-	-0-	-0-	1141	2		N	-0-		-0-
DANIEL, M. K. "113" WELL #: 2 RRCID -> 169581 COMPL. DATE 06/28/1998 TOTAL DEPTH 6203 PERF. 5227 - 5890													
11	1770	X	1590	-0-	-180	-0-	1590	2		N	-0-		-0-
12	1736	X	1679	-0-	-57	-0-	1679	2		N	-0-		-0-
01	1736	X	1682	-0-	-54	-0-	1682	2		N	-0-		-0-
02	1568	X	1456	-0-	-112	-0-	1456	2		N	-0-		-0-
03	1705	X	1601	-0-	-104	-0-	1601	2		N	-0-		-0-
04	1620	X	1573	-0-	-47	-0-	1573	2		N	-0-		-0-
DANIEL, M. K. "113" WELL #: 1 RRCID -> 169721 COMPL. DATE 06/26/1998 TOTAL DEPTH 6203 PERF. 5194 - 5778													
11	1350	X	1165	-0-	-185	-0-	1165	2		N	-0-		-0-
12	1395	X	1245	-0-	-150	-0-	1245	2		N	-0-		-0-
01	1395	X	1348	-0-	-47	-0-	1348	2		N	-0-		-0-
02	1260	X	1187	-0-	-73	-0-	1187	2		N	-0-		-0-
03	1395	X	1101	-0-	-294	-0-	1101	2		N	-0-		-0-
04	1290	X	1152	-0-	-138	-0-	1152	2		N	-0-		-0-
DANIEL, M. K. "112" WELL #: 1 RRCID -> 169722 COMPL. DATE 08/08/1998 TOTAL DEPTH 6205 PERF. 5182 - 6006													
11	322	X	322	-0-	-0-	-0-	322	2		N	-0-		-0-
12	387	X	387	-0-	-0-	-0-	387	2		N	-0-		-0-
01	406	X	406	-0-	-0-	-0-	406	2		N	-0-		-0-
02	308	X	306	-0-	-2	-0-	306	2		N	-0-		-0-
03	372	X	204	-0-	-168	-0-	204	2		N	-0-		-0-
04	390	X	207	-0-	-183	-0-	207	2		N	-0-		-0-
DANIEL, M. K. "112" WELL #: 2 RRCID -> 169723 COMPL. DATE 07/13/1998 TOTAL DEPTH 6206 PERF. 5178 - 5941													
11	1260	X	1005	-0-	-255	-0-	1005	2		N	-0-		-0-
12	1302	X	1054	-0-	-248	-0-	1054	2		N	-0-		-0-
01	1085	X	1033	-0-	-52	-0-	1033	2		N	-0-		-0-
02	980	X	904	-0-	-76	-0-	904	2		N	-0-		-0-
03	1085	X	935	-0-	-150	-0-	935	2		N	-0-		-0-
04	1020	X	882	-0-	-138	-0-	882	2		N	-0-		-0-
DANIEL, M. K. "112" WELL #: 3 RRCID -> 169724 COMPL. DATE 07/20/1998 TOTAL DEPTH 6208 PERF. 5170 - 6000													
11	1200	X	1197	-0-	-3	-0-	1197	2		N	-0-		-0-
12	1240	X	1150	-0-	-90	-0-	1150	2		N	-0-		-0-
01	1236	X	1236	-0-	-0-	-0-	1236	2		N	-0-		-0-
02	1258	X	1258	-0-	-0-	-0-	1258	2		N	-0-		-0-
03	1240	X	1237	-0-	-3	-0-	1237	2		N	-0-		-0-
*04	1302	X	1302	-0-	-0-	-0-	1302	2		N	-0-		-0-
BLACK, HALLIE "3" WELL #: 3 RRCID -> 169725 COMPL. DATE 08/01/1998 TOTAL DEPTH 6210 PERF. 5252 - 5969													
11	510	X	416	-0-	-94	-0-	416	2		N	-0-		-0-
12	527	X	415	-0-	-112	-0-	415	2		N	-0-		-0-
01	465	X	442	-0-	-23	-0-	442	2		N	-0-		-0-
02	420	X	406	-0-	-14	-0-	406	2		N	-0-		-0-
03	434	X	404	-0-	-30	-0-	404	2		N	-0-		-0-
04	420	X	389	-0-	-31	-0-	389	2		N	-0-		-0-

SIMPSON-MANN (CANYON)		//CONT.//		83704 300	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: VAL VERDE			
OCCIDENTAL PERMIAN LTD.		//CONT.//		617544								
DANIEL, M. K. "110"		WELL #:		3	RRCID -> 171141		COMPL. DATE 12/01/1998		TOTAL DEPTH	5720	PERF. 4730	- 5280
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
11		340 N	340	-0-	-0-	-0-	340 2		N	-0-		-0-
12		372 N	333	-0-	-39	-0-	333 2		N	-0-		-0-
01		316 N	316	-0-	-0-	-0-	316 2		N	-0-		-0-
02		308 N	278	-0-	-30	-0-	278 2		N	-0-		-0-
03		341 N	296	-0-	-45	-0-	296 2		N	-0-		-0-
*04		355 N	355	-0-	-0-	-0-	355 2		N	-0-		-0-
DANIEL, M. K. "112"		WELL #:		4	RRCID -> 171293		COMPL. DATE 10/31/1998		TOTAL DEPTH	6215	PERF. 5168	- 5972
11		2340 X	1636	-0-	-704	-0-	1626 2	10 9	N	9		119
12		2418 X	1779	-0-	-639	-0-	1777 2	2 9	N	2		121
01		1860 X	1704	-0-	-156	-0-	1704 2		N	-0-		121
02		1680 X	1545	-0-	-135	-0-	1530 2	15 9	N	14		135
03		1860 X	1678	-0-	-182	-0-	1671 2	7 9	N	6		141
04		1710 X	1643	-0-	-67	-0-	1636 2	7 9	N	6		147
DANIEL, M. K. "109"		WELL #:		3	RRCID -> 171429		COMPL. DATE 11/13/1998		TOTAL DEPTH	5713	PERF. 4644	- 5195
11		570 X	471	-0-	-99	-0-	471 2		N	-0-		-0-
12		589 X	550	-0-	-39	-0-	550 2		N	-0-		-0-
01		527 X	432	-0-	-95	-0-	432 2		N	-0-		-0-
02		496 X	496	-0-	-0-	-0-	496 2		N	-0-		-0-
03		558 X	494	-0-	-64	-0-	494 2		N	-0-		-0-
04		540 X	446	-0-	-94	-0-	446 2		N	-0-		-0-
DANIEL, M. K. "109"		WELL #:		4	RRCID -> 171430		COMPL. DATE 11/15/1998		TOTAL DEPTH	5914	PERF. 4691	- 5275
11		390 X	359	-0-	-31	-0-	359 2		N	-0-		-0-
12		403 X	378	-0-	-25	-0-	378 2		N	-0-		-0-
01		403 X	349	-0-	-54	-0-	349 2		N	-0-		-0-
02		364 X	319	-0-	-45	-0-	319 2		N	-0-		-0-
03		403 X	336	-0-	-67	-0-	336 2		N	-0-		-0-
04		360 X	318	-0-	-42	-0-	318 2		N	-0-		-0-
DANIEL, M. K. 111 "A"		WELL #:		5	RRCID -> 171456		COMPL. DATE 11/24/1998		TOTAL DEPTH	5615	PERF. 4140	- 4843
11		840 X	647	-0-	-193	-0-	647 2		N	-0-		-0-
12		868 X	626	-0-	-242	-0-	626 2		N	-0-		-0-
01		744 X	657	-0-	-87	-0-	657 2		N	-0-		-0-
02		672 X	199	-0-	-473	-0-	199 2		N	-0-		-0-
03		744 X	605	-0-	-139	-0-	605 2		N	-0-		-0-
*04		741 X	741	-0-	-0-	-0-	741 2		N	-0-		-0-
DANIEL, M. K. "110"		WELL #:		2	RRCID -> 171457		COMPL. DATE 11/19/1998		TOTAL DEPTH	5711	PERF. 4409	- 4835
11		840 X	708	-0-	-132	-0-	708 2		N	-0-		-0-
12		837 X	690	-0-	-147	-0-	690 2		N	-0-		-0-
01		775 X	648	-0-	-127	-0-	648 2		N	-0-		-0-
02		700 X	544	-0-	-156	-0-	544 2		N	-0-		-0-
03		744 X	660	-0-	-84	-0-	660 2		N	-0-		-0-
04		720 X	600	-0-	-120	-0-	600 2		N	-0-		-0-
DANIEL, M. K. "113"		WELL #:		3	RRCID -> 171458		COMPL. DATE 10/21/1998		TOTAL DEPTH	6215	PERF. 5121	- 5939
11		1530 X	1006	-0-	-524	-0-	1006 2		N	-0-		-0-
12		1581 X	1037	-0-	-544	-0-	1037 2		N	-0-		-0-
01		1240 X	1011	-0-	-229	-0-	1011 2		N	-0-		-0-
02		1120 X	963	-0-	-157	-0-	963 2		N	-0-		-0-
03		1182 X	1182	-0-	-0-	-0-	1182 2		N	-0-		-0-
*04		1183 X	1183	-0-	-0-	-0-	1183 2		N	-0-		-0-

SIMPSON-MANN (CANYON)		//CONT.//		83704 300	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: VAL VERDE					
OCCIDENTAL PERMIAN LTD.		//CONT.//		617544										
DANIEL, M. K. 111 "A"		WELL #:		6	RRCID -> 171459		COMPL. DATE 12/04/1998		TOTAL DEPTH	5624	PERF. 4790	-	4803	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
11	300 X	172	-0-	-128	-0-	172	2			N	-0-			-0-
12	310 X	239	-0-	-71	-0-	239	2			N	-0-			-0-
01	279 X	253	-0-	-26	-0-	253	2			N	-0-			-0-
02	249 X	249	-0-	-0-	-0-	249	2			N	-0-			-0-
03	257 X	257	-0-	-0-	-0-	257	2			N	-0-			-0-
*04	243 X	243	-0-	-0-	-0-	243	2			N	-0-			-0-
BLACK, HALLIE "9"		WELL #:		1	RRCID -> 171471		COMPL. DATE 01/29/1999		TOTAL DEPTH	6216	PERF. 5118	-	5596	
11	331 N	331	-0-	-0-	-0-	331	2			N	-0-			-0-
12	332 N	332	-0-	-0-	-0-	332	2			N	-0-			-0-
01	424 N	424	-0-	-0-	-0-	424	2			N	-0-			-0-
02	312 N	312	-0-	-0-	-0-	312	2			N	-0-			-0-
03	360 N	360	-0-	-0-	-0-	360	2			N	-0-			-0-
04	420 N	346	-0-	-74	-0-	346	2			N	-0-			-0-
DANIEL, M. K. 112 "A"		WELL #:		6	RRCID -> 171472		COMPL. DATE 10/26/1998		TOTAL DEPTH	6225	PERF. 4851	-	5887	
11	1920 X	1578	-0-	-342	-0-	1578	2			N	-0-			-0-
12	1984 X	1599	-0-	-385	-0-	1599	2			N	-0-			-0-
01	1705 X	1528	-0-	-177	-0-	1528	2			N	-0-			-0-
02	1540 X	1372	-0-	-168	-0-	1372	2			N	-0-			-0-
03	1674 X	1020	-0-	-654	-0-	1020	2			N	-0-			-0-
04	1590 X	766	-0-	-824	-0-	766	2			N	-0-			-0-
DANIEL, M. K. 112 "A"		WELL #:		8	RRCID -> 171474		COMPL. DATE 12/10/1998		TOTAL DEPTH	5605	PERF. 4868	-	4878	
11	115 X	115	-0-	-0-	-0-	115	2			N	-0-			-0-
12	72 X	72	-0-	-0-	-0-	72	2			N	-0-			-0-
01	87 X	87	-0-	-0-	-0-	87	2			N	-0-			-0-
02	127 X	127	-0-	-0-	-0-	127	2			N	-0-			-0-
03	124 X	104	-0-	-20	-0-	104	2			N	-0-			-0-
04	120 X	98	-0-	-22	-0-	98	2			N	-0-			-0-
BLACK, HALLIE "9"		WELL #:		3	RRCID -> 173556		COMPL. DATE 04/17/1999		TOTAL DEPTH	5815	PERF. 5490	-	5500	
11	780 X	643	-0-	-137	-0-	643	2			N	-0-			-0-
12	806 X	624	-0-	-182	-0-	624	2			N	-0-			-0-
01	837 X	837	-0-	-0-	-0-	837	2			N	-0-			-0-
02	624 X	624	-0-	-0-	-0-	624	2			N	-0-			-0-
03	738 X	738	-0-	-0-	-0-	738	2			N	-0-			-0-
04	810 X	578	-0-	-232	-0-	578	2			N	-0-			-0-
DANIEL, M. K. "112" UNIT		WELL #:		5	RRCID -> 174167		COMPL. DATE 07/14/1999		TOTAL DEPTH	6145	PERF. 5200	-	5623	
11	450 X	327	-0-	-123	-0-	327	2			N	-0-			30
12	465 X	354	-0-	-111	-0-	354	2			N	-0-			30
01	372 X	338	-0-	-34	-0-	338	2			N	-0-			30
02	313 X	313	-0-	-0-	-0-	311	2		2 9	N	2			32
03	341 X	334	-0-	-7	-0-	332	2		2 9	N	2			34
04	330 X	328	-0-	-2	-0-	328	2			N	-0-			34
M. K. DANIEL 111A		WELL #:		2	RRCID -> 174866		COMPL. DATE 10/17/1999		TOTAL DEPTH	6128	PERF. 5248	-	5426	
11	2370 X	1921	-0-	-449	-0-	1921	2			N	-0-			-0-
12	2449 X	1924	-0-	-525	-0-	1924	2			N	-0-			-0-
01	2294 X	2042	-0-	-252	-0-	2042	2			N	-0-			-0-
02	2072 X	1676	-0-	-396	-0-	1676	2			N	-0-			-0-
03	2294 X	1615	-0-	-679	-0-	1615	2			N	-0-			-0-
04	1980 X	1769	-0-	-211	-0-	1769	2			N	-0-			-0-

SIMPSON-MANN (CANYON)		//CONT.//		83704 300	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: VAL VERDE			
OCCIDENTAL PERMIAN LTD.		//CONT.//		617544								
DANIEL, M. K. "113"		WELL #:		5	RRCID -> 175780		COMPL. DATE 01/22/2000		TOTAL DEPTH 6003		PERF. 4787 - 5382	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
11	870 X	714	-0-	-156	-0-	714 2		N	-0-			-0-
12	899 X	722	-0-	-177	-0-	722 2		N	-0-			-0-
01	775 X	704	-0-	-71	-0-	704 2		N	-0-			-0-
02	700 X	625	-0-	-75	-0-	625 2		N	-0-			-0-
03	775 X	683	-0-	-92	-0-	683 2		N	-0-			-0-
04	720 X	663	-0-	-57	-0-	663 2		N	-0-			-0-

DANIEL, M. K. "113"		WELL #:		6	RRCID -> 177892		COMPL. DATE 05/03/2000		TOTAL DEPTH 6018		PERF. 4830 - 5556	
11	720 X	641	-0-	-79	-0-	641 2		N	-0-			-0-
12	744 X	642	-0-	-102	-0-	642 2		N	-0-			-0-
01	713 X	625	-0-	-88	-0-	625 2		N	-0-			-0-
02	644 X	563	-0-	-81	-0-	563 2		N	-0-			-0-
03	713 X	625	-0-	-88	-0-	625 2		N	-0-			-0-
04	630 X	607	-0-	-23	-0-	607 2		N	-0-			-0-

DANIEL, M. K. "113"		WELL #:		7	RRCID -> 179954		COMPL. DATE 09/21/2000		TOTAL DEPTH 6200		PERF. 5167 - 5882	
11	1230 X	1075	-0-	-155	-0-	1075 2		N	-0-			-0-
12	1271 X	1090	-0-	-181	-0-	1090 2		N	-0-			-0-
01	1147 X	1070	-0-	-77	-0-	1070 2		N	-0-			-0-
02	1036 X	947	-0-	-89	-0-	947 2		N	-0-			-0-
03	1147 X	1005	-0-	-142	-0-	1005 2		N	-0-			-0-
04	1080 X	987	-0-	-93	-0-	987 2		N	-0-			-0-

BLACK, HALLIE "3A"		WELL #:		5	RRCID -> 179955		COMPL. DATE 09/16/2000		TOTAL DEPTH 6202		PERF. 4628 - 5693	
11	1050 X	771	-0-	-279	-0-	771 2		N	-0-			-0-
12	1085 X	768	-0-	-317	-0-	768 2		N	-0-			-0-
01	806 X	764	-0-	-42	-0-	764 2		N	-0-			-0-
02	728 X	637	-0-	-91	-0-	637 2		N	-0-			-0-
03	806 X	284	-0-	-522	-0-	284 2		N	-0-			-0-
04	780 X	130	-0-	-650	-0-	130 2		N	-0-			-0-

BLACK, HALLIE "3A"		WELL #:		6	RRCID -> 179956		COMPL. DATE 03/03/2001		TOTAL DEPTH 6225		PERF. 4628 - 4986	
11	420 X	385	-0-	-35	-0-	385 2		N	-0-			-0-
12	434 X	391	-0-	-43	-0-	391 2		N	-0-			-0-
01	403 X	382	-0-	-21	-0-	382 2		N	-0-			-0-
02	364 X	339	-0-	-25	-0-	339 2		N	-0-			-0-
03	451 X	451	-0-	-0-	-0-	451 2		N	-0-			-0-
*04	433 X	433	-0-	-0-	-0-	433 2		N	-0-			-0-

DANIEL, M. K. 111 "A"		WELL #:		3	RRCID -> 179961		COMPL. DATE 09/22/2000		TOTAL DEPTH 6210		PERF. 4881 - 6040	
11	120 N	99	-0-	-21	-0-	99 2		N	-0-			-0-
12	111 N	111	-0-	-0-	-0-	111 2		N	-0-			-0-
01	124 N	119	-0-	-5	-0-	119 2		N	-0-			-0-
02	109 N	109	-0-	-0-	-0-	109 2		N	-0-			-0-
03	124 N	118	-0-	-6	-0-	118 2		N	-0-			-0-
04	120 N	119	-0-	-1	-0-	119 2		N	-0-			-0-

DANIEL, M. K. "113"		WELL #:		4	RRCID -> 180061		COMPL. DATE 11/16/2000		TOTAL DEPTH 6190		PERF. 5178 - 5540	
11	570 X	423	-0-	-147	-0-	423 2		N	-0-			-0-
12	589 X	454	-0-	-135	-0-	454 2		N	-0-			-0-
01	620 X	455	-0-	-165	-0-	455 2		N	-0-			-0-
02	560 X	421	-0-	-139	-0-	421 2		N	-0-			-0-
03	620 X	393	-0-	-227	-0-	393 2		N	-0-			-0-
*04	700 X	700	-0-	-0-	-0-	700 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 #:		5	RRCID -> 180062		COMPL. DATE 11/17/2000		TOTAL DEPTH 6225		PERF. 5206 - 5542	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
11	540 X	425	-0-	-115	-0-	425	2		N	-0-		-0-
12	558 X	539	-0-	-19	-0-	539	2		N	-0-		-0-
01	589 X	407	-0-	-182	-0-	407	2		N	-0-		-0-
02	541 X	541	-0-	-0-	-0-	541	2		N	-0-		-0-
03	589 X	568	-0-	-21	-0-	568	2		N	-0-		-0-
04	510 X	449	-0-	-61	-0-	449	2		N	-0-		-0-
DANIEL, M. K. 112 "A"		WELL #:		7	RRCID -> 180819		COMPL. DATE 03/03/2001		TOTAL DEPTH 6221		PERF. 5092 - 5248	
11	478 N	478	-0-	-0-	-0-	478	2		N	-0-		-0-
12	527 N	485	-0-	-42	-0-	485	2		N	-0-		-0-
01	496 N	478	-0-	-18	-0-	478	2		N	-0-		-0-
02	448 N	434	-0-	-14	-0-	434	2		N	-0-		-0-
03	496 N	470	-0-	-26	-0-	470	2		N	-0-		-0-
*04	454 N	454	-0-	-0-	-0-	454	2		N	-0-		-0-
DANIELS, M. K. III A		WELL #:		4	RRCID -> 181359		COMPL. DATE 12/12/2000		TOTAL DEPTH 6250		PERF. 5150 - 5616	
11	300 X	277	-0-	-23	-0-	277	2		N	-0-		-0-
12	310 X	283	-0-	-27	-0-	283	2		N	-0-		-0-
01	310 X	280	-0-	-30	-0-	280	2		N	-0-		-0-
02	280 X	254	-0-	-26	-0-	254	2		N	-0-		-0-
03	280 X	280	-0-	-0-	-0-	280	2		N	-0-		-0-
*04	277 X	277	-0-	-0-	-0-	277	2		N	-0-		-0-
DANIEL, M. K. 111 "A"		WELL #:		8	RRCID -> 181360		COMPL. DATE 12/12/2000		TOTAL DEPTH 6200		PERF. 5141 - 5605	
11	420 N	280	-0-	-140	-0-	280	2		N	-0-		-0-
12	539 N	539	-0-	-0-	-0-	539	2		N	-0-		-0-
01	465 N	303	-0-	-162	-0-	303	2		N	-0-		-0-
02	648 N	648	-0-	-0-	-0-	648	2		N	-0-		-0-
03	527 N	472	-0-	-55	-0-	472	2		N	-0-		-0-
*04	559 N	559	-0-	-0-	-0-	559	2		N	-0-		-0-
M. K. DANIEL IIIA		WELL #:		7	RRCID -> 181363		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 6025		PERF. 5122 - 5896	
11	614 N	614	-0-	-0-	-0-	614	2		N	-0-		-0-
12	682 N	625	-0-	-57	-0-	625	2		N	-0-		-0-
01	651 N	607	-0-	-44	-0-	607	2		N	-0-		-0-
02	560 N	544	-0-	-16	-0-	544	2		N	-0-		-0-
03	620 N	592	-0-	-28	-0-	592	2		N	-0-		-0-
04	600 N	567	-0-	-33	-0-	567	2		N	-0-		-0-
DANIELS, M. K. 112A		WELL #:		10	RRCID -> 181590		COMPL. DATE 02/06/2001		TOTAL DEPTH 6032		PERF. 5090 - 5642	
11	600 X	582	-0-	-18	-0-	582	2		N	-0-		-0-
12	620 X	604	-0-	-16	-0-	604	2		N	-0-		-0-
01	590 X	590	-0-	-0-	-0-	590	2		N	-0-		-0-
02	585 X	585	-0-	-0-	-0-	585	2		N	-0-		-0-
03	633 X	633	-0-	-0-	-0-	633	2		N	-0-		-0-
*04	727 X	727	-0-	-0-	-0-	727	2		N	-0-		-0-
DANIEL, M. K. "109"		WELL #:		6	RRCID -> 181891		COMPL. DATE 02/02/2001		TOTAL DEPTH 6025		PERF. 4664 - 5408	
11	2040 X	1869	-0-	-171	-0-	1869	2		N	-0-		-0-
12	2108 X	1981	-0-	-127	-0-	1981	2		N	-0-		-0-
01	2046 X	1878	-0-	-168	-0-	1878	2		N	-0-		-0-
02	1848 X	1691	-0-	-157	-0-	1691	2		N	-0-		-0-
03	2046 X	1809	-0-	-237	-0-	1809	2		N	-0-		-0-
04	1920 X	1869	-0-	-51	-0-	1869	2		N	-0-		-0-

SIMPSON-MANN (CANYON)				//CONT.//		83704 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: VAL VERDE				
OCCIDENTAL PERMIAN LTD.				//CONT.//		617544										
DANIEL, M. K. "110"				WELL #:		6		RRCID -> 181939		COMPL. DATE 02/12/2001		TOTAL DEPTH 6010		PERF. 5168 - 5490		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	* AMT	DISPOSITIONS CODE	*	* AMT	C CODE	COND PROD	* * AMT	DISPOSITIONS CODE	* * AMT	EOM BALANCE
11	330 X	305	-0-	-25	-0-			305 2			N	-0-				-0-
12	341 X	321	-0-	-20	-0-			321 2			N	-0-				-0-
01	341 X	322	-0-	-19	-0-			322 2			N	-0-				-0-
02	321 X	321	-0-	-0-	-0-			321 2			N	-0-				-0-
03	341 X	277	-0-	-64	-0-			277 2			N	-0-				-0-
04	300 X	284	-0-	-16	-0-			284 2			N	-0-				-0-

DANIEL, M. K.				WELL #:		701		RRCID -> 182709		COMPL. DATE 04/05/2001		TOTAL DEPTH 6016		PERF. 4776 - 5816		
11	750 X	601	-0-	-149	-0-			601 2			N	-0-				-0-
12	775 X	573	-0-	-202	-0-			573 2			N	-0-				-0-
01	775 X	754	-0-	-21	-0-			754 2			N	-0-				-0-
02	649 X	649	-0-	-0-	-0-			649 2			N	-0-				-0-
03	827 X	827	-0-	-0-	-0-			827 2			N	-0-				-0-
04	720 X	610	-0-	-110	-0-			610 2			N	-0-				-0-

BLACK, HALLIE 3				WELL #:		5		RRCID -> 182710		COMPL. DATE 04/12/2001		TOTAL DEPTH 6040		PERF. 4974 - 5890		
11	780 X	693	-0-	-87	-0-			693 2			N	-0-				-0-
12	806 X	711	-0-	-95	-0-			711 2			N	-0-				-0-
01	761 X	761	-0-	-0-	-0-			761 2			N	-0-				-0-
02	672 X	654	-0-	-18	-0-			654 2			N	-0-				-0-
03	744 X	702	-0-	-42	-0-			702 2			N	-0-				-0-
04	750 X	691	-0-	-59	-0-			691 2			N	-0-				-0-

DANIEL, M. K.				WELL #:		702		RRCID -> 182712		COMPL. DATE 04/14/2001		TOTAL DEPTH 6050		PERF. 5154 - 5882		
11	240 X	228	-0-	-12	-0-			228 2			N	-0-				-0-
12	279 X	214	-0-	-65	-0-			214 2			N	-0-				-0-
01	279 X	195	-0-	-84	-0-			195 2			N	-0-				-0-
02	252 X	183	-0-	-69	-0-			183 2			N	-0-				-0-
03	248 X	243	-0-	-5	-0-			243 2			N	-0-				-0-
04	240 X	198	-0-	-42	-0-			198 2			N	-0-				-0-

DANIEL, M. K.				WELL #:		704		RRCID -> 183015		COMPL. DATE 05/09/2001		TOTAL DEPTH 6085		PERF. 4720 - 5624		
11	2748 X	2748	-0-	-0-	-0-			2748 2			N	-0-				-0-
12	2849 X	2849	-0-	-0-	-0-			2849 2			N	-0-				-0-
01	2878 X	2878	-0-	-0-	-0-			2878 2			N	-0-				-0-
02	2576 X	2511	-0-	-65	-0-			2511 2			N	-0-				-0-
03	2866 X	2866	-0-	-0-	-0-			2866 2			N	-0-				-0-
*04	2873 X	2873	-0-	-0-	-0-			2873 2			N	-0-				-0-

DANIEL, M. K.				WELL #:		705		RRCID -> 183585		COMPL. DATE 05/21/2001		TOTAL DEPTH 6050		PERF. 4544 - 5700		
11	200 X	200	-0-	-0-	-0-			200 2			N	-0-				-0-
12	192 X	192	-0-	-0-	-0-			192 2			N	-0-				-0-
01	186 X	159	-0-	-27	-0-			159 2			N	-0-				-0-
02	196 X	113	-0-	-83	-0-			113 2			N	-0-				-0-
03	217 X	123	-0-	-94	-0-			123 2			N	-0-				-0-
04	210 X	98	-0-	-112	-0-			98 2			N	-0-				-0-

BLACK, HALLIE 3				WELL #:		4		RRCID -> 183934		COMPL. DATE 05/17/2001		TOTAL DEPTH 6050		PERF. 5232 - 5968		
11	1020 X	956	-0-	-64	-0-			956 2			N	-0-				-0-
12	1054 X	941	-0-	-113	-0-			941 2			N	-0-				-0-
01	992 X	978	-0-	-14	-0-			978 2			N	-0-				-0-
02	945 X	945	-0-	-0-	-0-			945 2			N	-0-				-0-
03	992 X	967	-0-	-25	-0-			967 2			N	-0-				-0-
04	960 X	788	-0-	-172	-0-			788 2			N	-0-				-0-

SIMPSON-MANN (CANYON)		//CONT.//		83704 300	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: VAL VERDE			
OCCIDENTAL PERMIAN LTD.		//CONT.//		617544								
DANIEL, M. K.		WELL #:		602	RRCID -> 183937		COMPL. DATE 04/10/2001		TOTAL DEPTH	6030	PERF. 4734 -	5756
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE	
11	692 N	692	-0-	-0-	-0-	692	2	N	-0-		-0-	
12	775 N	703	-0-	-72	-0-	703	2	N	-0-		-0-	
01	744 N	695	-0-	-49	-0-	695	2	N	-0-		-0-	
02	644 N	618	-0-	-26	-0-	618	2	N	-0-		-0-	
03	713 N	659	-0-	-54	-0-	659	2	N	-0-		-0-	
04	660 N	638	-0-	-22	-0-	638	2	N	-0-		-0-	

DANIEL, M. K. 112A		WELL #:		9A	RRCID -> 184788		COMPL. DATE 06/04/2001		TOTAL DEPTH	6095	PERF. 5192 -	6020
11	862 X	862	-0-	-0-	-0-	862	2	N	-0-		-0-	
12	868 X	824	-0-	-44	-0-	824	2	N	-0-		-0-	
01	899 X	831	-0-	-68	-0-	831	2	N	-0-		-0-	
02	814 X	814	-0-	-0-	-0-	814	2	N	-0-		-0-	
03	899 X	798	-0-	-101	-0-	798	2	N	-0-		-0-	
04	870 X	786	-0-	-84	-0-	786	2	N	-0-		-0-	

DANIEL, M. K.		WELL #:		601	RRCID -> 184934		COMPL. DATE 05/14/2001		TOTAL DEPTH	6061	PERF. 4776 -	5824
11	660 X	580	-0-	-80	-0-	580	2	N	-0-		-0-	
12	682 X	614	-0-	-68	-0-	614	2	N	-0-		-0-	
01	620 X	609	-0-	-11	-0-	609	2	N	-0-		-0-	
02	560 X	541	-0-	-19	-0-	541	2	N	-0-		-0-	
03	620 X	587	-0-	-33	-0-	587	2	N	-0-		-0-	
04	600 X	560	-0-	-40	-0-	560	2	N	-0-		-0-	

DANIEL, M. K. 109		WELL #:		7	RRCID -> 185010		COMPL. DATE 06/09/2001		TOTAL DEPTH	6065	PERF. 5080 -	5788
11	360 X	290	-0-	-70	-0-	290	2	N	-0-		-0-	
12	372 X	307	-0-	-65	-0-	307	2	N	-0-		-0-	
01	310 X	286	-0-	-24	-0-	286	2	N	-0-		-0-	
02	280 X	253	-0-	-27	-0-	253	2	N	-0-		-0-	
03	310 X	271	-0-	-39	-0-	271	2	N	-0-		-0-	
04	300 X	254	-0-	-46	-0-	254	2	N	-0-		-0-	

DANIEL, M. K. 110		WELL #:		8	RRCID -> 185014		COMPL. DATE 08/10/2001		TOTAL DEPTH	5261	PERF. 4440 -	5062
11	3480 X	2643	-0-	-837	-0-	2643	2	N	-0-		-0-	
12	3596 X	3004	-0-	-592	-0-	3004	2	N	-0-		-0-	
01	3193 X	2833	-0-	-360	-0-	2833	2	N	-0-		-0-	
02	2884 X	2598	-0-	-286	-0-	2598	2	N	-0-		-0-	
03	3193 X	2674	-0-	-519	-0-	2674	2	N	-0-		-0-	
04	2910 X	2704	-0-	-206	-0-	2704	2	N	-0-		-0-	

DANIEL, M. K.		WELL #:		706	RRCID -> 185015		COMPL. DATE 07/07/2001		TOTAL DEPTH	6084	PERF. 4590 -	5666
11	1050 X	953	-0-	-97	-0-	953	2	N	-0-		-0-	
12	1085 X	1000	-0-	-85	-0-	1000	2	N	-0-		-0-	
01	1023 X	969	-0-	-54	-0-	969	2	N	-0-		-0-	
02	924 X	837	-0-	-87	-0-	837	2	N	-0-		-0-	
03	1023 X	898	-0-	-125	-0-	898	2	N	-0-		-0-	
04	960 X	866	-0-	-94	-0-	866	2	N	-0-		-0-	

DANIEL, M. K.		WELL #:		703	RRCID -> 185017		COMPL. DATE 07/07/2001		TOTAL DEPTH	6080	PERF. 4580 -	5894
11	1590 X	1354	-0-	-236	-0-	1354	2	N	-0-		-0-	
12	1643 X	1401	-0-	-242	-0-	1401	2	N	-0-		-0-	
01	1426 X	1354	-0-	-72	-0-	1354	2	N	-0-		-0-	
02	1288 X	1273	-0-	-15	-0-	1273	2	N	-0-		-0-	
03	1395 X	1386	-0-	-9	-0-	1386	2	N	-0-		-0-	
*04	1387 X	1387	-0-	-0-	-0-	1387	2	N	-0-		-0-	

SIMPSON-MANN (CANYON)				//CONT.//		83704 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: VAL VERDE				
OCCIDENTAL PERMIAN LTD.				//CONT.//		617544										
BLACK, HALLIE 108				WELL #:		5		RRCID -> 185018		COMPL. DATE 07/15/2001		TOTAL DEPTH 5850		PERF. 4187 - 4986		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT	(I) MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS AMT	*	*	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT	* * DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE
11	1050 X	1013	-0-	-37	-0-				1013 2			N	-0-			-0-
12	1085 X	1043	-0-	-42	-0-				1043 2			N	-0-			-0-
01	1054 X	1003	-0-	-51	-0-				1003 2			N	-0-			-0-
02	952 X	938	-0-	-14	-0-				938 2			N	-0-			-0-
03	1054 X	901	-0-	-153	-0-				901 2			N	-0-			-0-
04	1020 X	949	-0-	-71	-0-				949 2			N	-0-			-0-
DANIEL, M. K.				WELL #:		609		RRCID -> 185993		COMPL. DATE 08/26/2001		TOTAL DEPTH 6160		PERF. 4634 - 5806		
11	2430 X	2096	-0-	-334	-0-				2096 2			N	-0-			-0-
12	2511 X	2056	-0-	-455	-0-				2056 2			N	-0-			-0-
01	2244 X	2244	-0-	-0-	-0-				2244 2			N	-0-			-0-
02	2016 X	2009	-0-	-7	-0-				2009 2			N	-0-			-0-
03	2272 X	2272	-0-	-0-	-0-				2272 2			N	-0-			-0-
*04	2197 X	2197	-0-	-0-	-0-				2197 2			N	-0-			-0-
DANIEL, M. K.				WELL #:		610		RRCID -> 185994		COMPL. DATE 09/27/2001		TOTAL DEPTH 6180		PERF. 5265 - 5672		
11	607 X	607	-0-	-0-	-0-				607 2			N	-0-			-0-
12	713 X	251	-0-	-462	-0-				251 2			N	-0-			-0-
01	1178 X	236	-0-	-942	-0-				236 2			N	-0-			-0-
02	1064 X	182	-0-	-882	-0-				182 2			N	-0-			-0-
03	1178 X	201	-0-	-977	-0-				201 2			N	-0-			-0-
04	600 X	187	-0-	-413	-0-				187 2			N	-0-			-0-
BLACK, HALLIE "3A"				WELL #:		7		RRCID -> 185995		COMPL. DATE 09/28/2001		TOTAL DEPTH 6160		PERF. 4835 - 5700		
11	750 X	674	-0-	-76	-0-				674 2			N	-0-			-0-
12	775 X	676	-0-	-99	-0-				676 2			N	-0-			-0-
01	713 X	670	-0-	-43	-0-				670 2			N	-0-			-0-
02	644 X	600	-0-	-44	-0-				600 2			N	-0-			-0-
03	713 X	670	-0-	-43	-0-				670 2			N	-0-			-0-
04	660 X	642	-0-	-18	-0-				642 2			N	-0-			-0-
BLACK, HALLIE "3A"				WELL #:		9		RRCID -> 225026		COMPL. DATE 11/01/2006		TOTAL DEPTH 6100		PERF. 5010 - 5957		
11	1380 X	1370	-0-	-10	-0-				1370 2			N	-0-			-0-
12	1519 X	1341	-0-	-178	-0-				1341 2			N	-0-			-0-
01	1519 X	1173	-0-	-346	-0-				1173 2			N	-0-			-0-
02	1372 X	1069	-0-	-303	-0-				1069 2			N	-0-			-0-
03	1426 X	1148	-0-	-278	-0-				1148 2			N	-0-			-0-
04	1380 X	1126	-0-	-254	-0-				1126 2			N	-0-			-0-
BLACK, HALLIE "3A"				WELL #:		8		RRCID -> 225149		COMPL. DATE 10/27/2006		TOTAL DEPTH 6100		PERF. 5008 - 5932		
11	2370 X	2136	-0-	-234	-0-				2136 2			N	-0-			-0-
12	2449 X	2207	-0-	-242	-0-				2207 2			N	-0-			-0-
01	2263 X	2165	-0-	-98	-0-				2165 2			N	-0-			-0-
02	2101 X	2101	-0-	-0-	-0-				2101 2			N	-0-			-0-
03	2239 X	2239	-0-	-0-	-0-				2239 2			N	-0-			-0-
04	2130 X	2115	-0-	-15	-0-				2115 2			N	-0-			-0-
DANIEL, M. K.				WELL #:		710		RRCID -> 243566		COMPL. DATE 09/07/2008		TOTAL DEPTH 6150		PERF. 4678 - 5660		
11	60 N	26	-0-	-34	-0-				26 2			N	-0-			-0-
12	93 N	35	-0-	-58	-0-				35 2			N	-0-			-0-
01	52 N	52	-0-	-0-	-0-				52 2			N	-0-			-0-
02	83 N	83	-0-	-0-	-0-				83 2			N	-0-			-0-
03	57 N	57	-0-	-0-	-0-				57 2			N	-0-			-0-
04	60 N	5	-0-	-55	-0-				5 2			N	-0-			-0-

SIMPSON-MANN (CANYON)		//CONT.//		83704 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: VAL VERDE				
OCCIDENTAL PERMIAN LTD.		//CONT.//		617544										
DANIEL, M. K.		WELL #:		709		RRCID -> 243836		COMPL. DATE 09/22/2008		TOTAL DEPTH 6150		PERF. 4659 -		0
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
11	2820 X	1918	-0-	-902	-0-	1918	2		N	-0-			-0-	
12	2914 X	2000	-0-	-914	-0-	2000	2		N	-0-			-0-	
01	2170 X	1877	-0-	-293	-0-	1877	2		N	-0-			-0-	
02	1960 X	1867	-0-	-93	-0-	1867	2		N	-0-			-0-	
03	2015 X	1944	-0-	-71	-0-	1944	2		N	-0-			-0-	
04	1950 X	1847	-0-	-103	-0-	1847	2		N	-0-			-0-	

HALLIE BLACK "3A"		WELL #:		12		RRCID -> 244944		COMPL. DATE 10/28/2008		TOTAL DEPTH 6129		PERF. 4980 - 5708		
11	4500 X	3992	-0-	-508	-0-	3992	2		N	-0-			-0-	
12	4650 X	4097	-0-	-553	-0-	4097	2		N	-0-			-0-	
01	4526 X	3970	-0-	-556	-0-	3970	2		N	-0-			-0-	
02	4088 X	3508	-0-	-580	-0-	3508	2		N	-0-			-0-	
03	4340 X	3590	-0-	-750	-0-	3590	2		N	-0-			-0-	
04	3990 X	3528	-0-	-462	-0-	3528	2		N	-0-			-0-	

DANIEL, M. K.		WELL #:		711		RRCID -> 245148		COMPL. DATE 10/20/2008		TOTAL DEPTH 6135		PERF. 4495 - 5605		
11	630 X	422	-0-	-208	-0-	422	2		N	-0-			-0-	
12	651 X	534	-0-	-117	-0-	534	2		N	-0-			-0-	
01	669 X	669	-0-	-0-	-0-	669	2		N	-0-			-0-	
02	549 X	549	-0-	-0-	-0-	549	2		N	-0-			-0-	
03	531 X	531	-0-	-0-	-0-	531	2		N	-0-			-0-	
04	660 X	413	-0-	-247	-0-	413	2		N	-0-			-0-	

DANIEL, M. K.		WELL #:		712		RRCID -> 245149		COMPL. DATE 10/20/2008		TOTAL DEPTH 6150		PERF. 4694 - 5622		
11	720 X	549	-0-	-171	-0-	549	2		N	-0-			-0-	
12	744 X	601	-0-	-143	-0-	601	2		N	-0-			-0-	
01	620 X	597	-0-	-23	-0-	597	2		N	-0-			-0-	
02	568 X	568	-0-	-0-	-0-	568	2		N	-0-			-0-	
03	589 X	585	-0-	-4	-0-	585	2		N	-0-			-0-	
04	570 X	516	-0-	-54	-0-	516	2		N	-0-			-0-	

DANIEL, M. K.		WELL #:		611		RRCID -> 247472		COMPL. DATE 11/06/2008		TOTAL DEPTH 5497		PERF. 4762 - 5438		
11	90 N	5	-0-	-85	-0-	5	2		N	-0-			-0-	
12	62 N	9	-0-	-53	-0-	9	2		N	-0-			-0-	
01	17 N	17	-0-	-0-	-0-	17	2		N	-0-			-0-	
02	5 N	1	-0-	-4	-0-	1	2		N	-0-			-0-	
03	57 N	57	-0-	-0-	-0-	57	2		N	-0-			-0-	
04	30 N	15	-0-	-15	-0-	15	2		N	-0-			-0-	

BLACK, HALLIE "4A"		WELL #:		405		RRCID -> 247475		COMPL. DATE 11/26/2008		TOTAL DEPTH 6095		PERF. 4888 - 5894		
11	1760 N	1760	-0-	-0-	-0-	1760	2		N	-0-			-0-	
12	2105 N	2105	-0-	-0-	-0-	2105	2		N	-0-			-0-	
01	1824 N	1824	-0-	-0-	-0-	1824	2		N	-0-			-0-	
02	1260 N	1148	-0-	-112	-0-	1148	2		N	-0-			-0-	
03	1395 N	1346	-0-	-49	-0-	1346	2		N	-0-			-0-	
04	1350 N	1197	-0-	-153	-0-	1197	2		N	-0-			-0-	

BLACK, HALLIE "3B"		WELL #:		2		RRCID -> 247477		COMPL. DATE 11/03/2008		TOTAL DEPTH 6140		PERF. 4947 - 5976		
11	1539 N	1539	-0-	-0-	-0-	1539	2		N	-0-			-0-	
12	1705 N	1418	-0-	-287	-0-	1418	2		N	-0-			-0-	
01	1767 N	1426	-0-	-341	-0-	1426	2		N	-0-			-0-	
02	1428 N	1334	-0-	-94	-0-	1334	2		N	-0-			-0-	
03	1563 N	1563	-0-	-0-	-0-	1563	2		N	-0-			-0-	
04	1380 N	1357	-0-	-23	-0-	1357	2		N	-0-			-0-	

SIMPSON-MANN (CANYON)		//CONT.//		83704 300	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: VAL VERDE		
OCCIDENTAL PERMIAN LTD.		//CONT.//		617544							
HALLIE BLACK 4B		WELL #:		402	RRCID -> 247478		COMPL. DATE 11/16/2008		TOTAL DEPTH 6132		PERF. 5050 - 5776
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
11	660 X	426	-0-	-234	-0-	426 2		N	-0-		-0-
12	682 X	431	-0-	-251	-0-	431 2		N	-0-		-0-
01	651 X	471	-0-	-180	-0-	471 2		N	-0-		-0-
02	588 X	401	-0-	-187	-0-	401 2		N	-0-		-0-
03	558 X	481	-0-	-77	-0-	481 2		N	-0-		-0-
04	450 X	403	-0-	-47	-0-	403 2		N	-0-		-0-
DANIEL, M. K.		WELL #:		613	RRCID -> 248115		COMPL. DATE 10/20/2008		TOTAL DEPTH 6144		PERF. 4716 - 5624
11	1794 N	1794	-0-	-0-	-0-	1794 2		N	-0-		-0-
12	1891 N	1487	-0-	-404	-0-	1487 2		N	-0-		-0-
01	1984 N	1274	-0-	-710	-0-	1274 2		N	-0-		-0-
02	1680 N	1045	-0-	-635	-0-	1045 2		N	-0-		-0-
03	1515 N	1515	-0-	-0-	-0-	1515 2		N	-0-		-0-
*04	1830 N	1830	-0-	-0-	-0-	1830 2		N	-0-		-0-
BLACK, HALLIE 4A		WELL #:		406	RRCID -> 248884		COMPL. DATE 11/20/2008		TOTAL DEPTH 6103		PERF. 4934 - 5728
11	5850 X	4891	-0-	-959	-0-	4891 2		N	-0-		-0-
12	6045 X	4752	-0-	-1293	-0-	4752 2		N	-0-		-0-
01	5704 X	4494	-0-	-1210	-0-	4494 2		N	-0-		-0-
02	5152 X	4707	-0-	-445	-0-	4707 2		N	-0-		-0-
03	5518 X	4580	-0-	-938	-0-	4580 2		N	-0-		-0-
*04	5098 X	5098	-0-	-0-	-0-	5098 2		N	-0-		-0-
DANIEL, M. K.		WELL #:		708	RRCID -> 249914		COMPL. DATE 09/07/2008		TOTAL DEPTH 6100		PERF. 4570 - 5839
11	2023 N	2023	-0-	-0-	-0-	2023 2		N	-0-		-0-
12	2232 N	2039	-0-	-193	-0-	2039 2		N	-0-		-0-
01	2170 N	2016	-0-	-154	-0-	2016 2		N	-0-		-0-
02	1876 N	1819	-0-	-57	-0-	1819 2		N	-0-		-0-
03	2131 N	2131	-0-	-0-	-0-	2131 2		N	-0-		-0-
04	1950 N	1910	-0-	-40	-0-	1910 2		N	-0-		-0-
HALLIE BLACK 3A		WELL #:		11	RRCID -> 250893		COMPL. DATE 01/15/2009		TOTAL DEPTH 6140		PERF. 4803 - 5922
11	210 N	88	-0-	-122	-0-	88 2		N	-0-		-0-
12	279 N	98	-0-	-181	-0-	98 2		N	-0-		-0-
01	327 N	327	-0-	-0-	-0-	327 2		N	-0-		-0-
02	397 N	397	-0-	-0-	-0-	397 2		N	-0-		-0-
03	436 N	436	-0-	-0-	-0-	436 2		N	-0-		-0-
04	330 N	311	-0-	-19	-0-	311 2		N	-0-		-0-
HALLIE BLACK 4B		WELL #:		403	RRCID -> 251565		COMPL. DATE 03/09/2009		TOTAL DEPTH 6150		PERF. 5230 - 5955
11	997 N	997	-0-	-0-	-0-	997 2		N	-0-		-0-
12	1116 N	860	-0-	-256	-0-	860 2		N	-0-		-0-
01	1333 N	984	-0-	-349	-0-	984 2		N	-0-		-0-
02	1433 N	1433	-0-	-0-	-0-	1433 2		N	-0-		-0-
03	1231 N	1231	-0-	-0-	-0-	1231 2		N	-0-		-0-
*04	1265 N	1265	-0-	-0-	-0-	1265 2		N	-0-		-0-
DANIEL, M. K.		WELL #:		707	RRCID -> 251644		COMPL. DATE 03/23/2009		TOTAL DEPTH 6107		PERF. 4814 - 5659
11	812 N	812	-0-	-0-	-0-	812 2		N	-0-		-0-
12	899 N	783	-0-	-116	-0-	783 2		N	-0-		-0-
01	775 N	561	-0-	-214	-0-	561 2		N	-0-		-0-
02	756 N	593	-0-	-163	-0-	593 2		N	-0-		-0-
03	775 N	652	-0-	-123	-0-	652 2		N	-0-		-0-
*04	835 N	835	-0-	-0-	-0-	835 2		N	-0-		-0-

SIMPSON-MANN (CANYON)		//CONT.//		83704 300	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: VAL VERDE			
OCCIDENTAL PERMIAN LTD.		//CONT.//		617544								
DANIEL, M. K.		WELL #:		713	RRCID -> 251656		COMPL. DATE 03/24/2009		TOTAL DEPTH 6140		PERF. 4636 - 5813	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE) (-)	CUMU UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
11	2700 X	2459	-0-	-241	-0-	2459 2		N	-0-			-0-
12	2790 X	2576	-0-	-214	-0-	2576 2		N	-0-			-0-
01	2790 X	2491	-0-	-299	-0-	2491 2		N	-0-			-0-
02	2520 X	2262	-0-	-258	-0-	2262 2		N	-0-			-0-
03	2728 X	2213	-0-	-515	-0-	2213 2		N	-0-			-0-
04	2400 N	2345	-0-	-55	-0-	2345 2		N	-0-			-0-
HALLIE BLACK 4B		WELL #:		404	RRCID -> 251657		COMPL. DATE 03/06/2009		TOTAL DEPTH 6049		PERF. 5000 - 5915	
11	1755 N	1755	-0-	-0-	-0-	1755 2		N	-0-			-0-
12	2046 N	1776	-0-	-270	-0-	1776 2		N	-0-			-0-
01	1922 N	1739	-0-	-183	-0-	1739 2		N	-0-			-0-
02	1837 N	1837	-0-	-0-	-0-	1837 2		N	-0-			-0-
03	1913 N	1913	-0-	-0-	-0-	1913 2		N	-0-			-0-
*04	1838 N	1838	-0-	-0-	-0-	1838 2		N	-0-			-0-
M. K. DANIEL 111A		WELL #:		10	RRCID -> 251677		COMPL. DATE 03/20/2009		TOTAL DEPTH 6110		PERF. 4754 - 5510	
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
BLACK, HALLIE "3A"		WELL #:		10	RRCID -> 251764		COMPL. DATE 12/19/2007		TOTAL DEPTH 6050		PERF. 4534 - 5886	
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
DANIEL, M. K.		WELL #:		612	RRCID -> 256034		COMPL. DATE 01/19/2009		TOTAL DEPTH 6140		PERF. 4914 - 5858	
11	1500 N	82	-0-	-1418	-0-	82 2		N	-0-			-0-
12	302 N	302	-0-	-0-	-0-	302 2		N	-0-			-0-
01	337 N	337	-0-	-0-	-0-	337 2		N	-0-			-0-
02	997 N	997	-0-	-0-	-0-	997 2		N	-0-			-0-
03	310 N	287	-0-	-23	-0-	287 2		N	-0-			-0-
*04	891 N	891	-0-	-0-	-0-	891 2		N	-0-			-0-
OZTX OIL & GAS, L.L.C.		630575										
MYRTLE MITCHELL 7 UNIT		WELL #:		1	RRCID -> 160346		COMPL. DATE 07/15/1995		TOTAL DEPTH 5678		PERF. 5082 - 5138	
11	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SIMPSON-MANN (CANYON)			//CONT.//		83704 300	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: VAL VERDE				
OZTX OIL & GAS, L.L.C.			//CONT.//		630575									
MITCHELL 10			WELL #:		1	RRCID -> 160348		COMPL. DATE 07/01/1995		TOTAL DEPTH 6122		PERF. 5064 - 5096		
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
11	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
OXY USA INC.					630591									
MALONE "11"			WELL #:		1	RRCID -> 118863		COMPL. DATE 07/12/1985		TOTAL DEPTH 6003		PERF. 4198 - 5321		
11	1 N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
MALONE "12"			WELL #:		1	RRCID -> 118864		COMPL. DATE 07/12/1985		TOTAL DEPTH 6500		PERF. 4231 - 5185		
11	30 N	28	-0-	-2	-0-	28	2			N	-0-			-0-
12	31 N	31	-0-	-0-	-0-	31	2			N	-0-			-0-
01	33 N	33	-0-	-0-	-0-	33	2			N	-0-			-0-
02	33 N	33	-0-	-0-	-0-	33	2			N	-0-			-0-
03	31 N	25	-0-	-6	-0-	25	2			N	-0-			-0-
04	30 N	29	-0-	-1	-0-	29	2			N	-0-			-0-
MALONE			WELL #:		1	RRCID -> 201547		COMPL. DATE 12/18/2003		TOTAL DEPTH 5160		PERF. 4771 - 4860		
11	770 N	770	-0-	-0-	-0-	770	2			N	-0-			-0-
12	834 N	834	-0-	-0-	-0-	834	2			N	-0-			-0-
01	798 N	798	-0-	-0-	-0-	798	2			N	-0-			-0-
02	755 N	755	-0-	-0-	-0-	755	2			N	-0-			-0-
03	837 N	684	-0-	-153	-0-	684	2			N	-0-			-0-
04	780 N	775	-0-	-5	-0-	775	2			N	-0-			-0-
BUNGER "5"			WELL #:		2	RRCID -> 202985		COMPL. DATE 06/01/2004		TOTAL DEPTH 4516		PERF. 4083 - 4446		
11	709 N	709	-0-	-0-	-0-	709	2			Y	-0-			-0-
12	713 N	700	-0-	-13	-0-	700	2			Y	-0-			-0-
01	624 N	624	-0-	-0-	-0-	624	2			Y	-0-			-0-
02	617 N	617	-0-	-0-	-0-	617	2			Y	-0-			-0-
03	434 N	430	-0-	-4	-0-	430	2			Y	-0-			-0-
*04	788 N	788	-0-	-0-	-0-	788	2			Y	-0-			-0-
MALONE "13"			WELL #:		2	RRCID -> 203271		COMPL. DATE 06/21/2004		TOTAL DEPTH 5318		PERF. 4174 - 4184		
11	600 X	549	-0-	-51	-0-	549	2			N	-0-			-0-
12	775 X	557	-0-	-218	-0-	557	2			N	-0-			-0-
01	775 X	563	-0-	-212	-0-	563	2			N	-0-			-0-
02	700 X	500	-0-	-200	-0-	500	2			N	-0-			-0-
03	589 X	453	-0-	-136	-0-	453	2			N	-0-			-0-
04	540 X	518	-0-	-22	-0-	518	2			N	-0-			-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	*	* AMT	DISPOSITIONS CODE	*	* CODE	C M	COND PROD	* * AMT CODE	DISPOSITIONS AMT CODE	* * EOM BALANCE
11	835 N	835	-0-	-0-	-0-		835	2			Y	-0-			-0-
12	651 N	651	-0-	-0-	-0-		651	2			Y	-0-			-0-
01	611 N	611	-0-	-0-	-0-		611	2			Y	-0-			-0-
02	616 N	588	-0-	-28	-0-		588	2			Y	-0-			-0-
03	651 N	421	-0-	-230	-0-		421	2			Y	-0-			-0-
*04	719 N	719	-0-	-0-	-0-		719	2			Y	-0-			-0-
BUNGER "5"		WELL #:		4		RRCID -> 209323		COMPL. DATE 04/07/2005		TOTAL DEPTH 5003		PERF. 4103 - 4534			
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
12	44 N	44	-0-	-0-	-0-		44	2			Y	-0-			-0-
01	12 N	12	-0-	-0-	-0-		12	2			Y	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
03	31 N	-0-	-0-	-31	-0-						Y	-0-			-0-
04	12 N	-0-	-0-	-12	-0-						Y	-0-			-0-
BUNGER "5"		WELL #:		5		RRCID -> 209357		COMPL. DATE 04/26/2005		TOTAL DEPTH 5000		PERF. 3825 - 4125			
11	2760 X	2389	-0-	-371	-0-		2389	2			Y	-0-			-0-
12	2852 X	2436	-0-	-416	-0-		2436	2			Y	-0-			-0-
01	2666 X	2506	-0-	-160	-0-		2506	2			Y	-0-			-0-
02	2408 X	2251	-0-	-157	-0-		2251	2			Y	-0-			-0-
03	2511 X	1492	-0-	-1019	-0-		1492	2			Y	-0-			-0-
04	2430 X	2291	-0-	-139	-0-		2291	2			Y	-0-			-0-
SILVER OIL & GAS INC.		781880													
TENNECO FEE		WELL #:		1		RRCID -> 113570		COMPL. DATE 09/01/1984		TOTAL DEPTH 16000		PERF. 4217 - 5664			
11	840 N	840	-0-	-0-	-0-		840	3			N	-0-			-0-
12	1116 N	841	-0-	-275	-0-		841	3			N	-0-			-0-
01	930 N	829	-0-	-101	-0-		829	3			N	-0-			-0-
02	784 N	712	-0-	-72	-0-		712	3			N	-0-			-0-
03	837 N	634	-0-	-203	-0-		634	3			N	-0-			-0-
04	810 N	800	-0-	-10	-0-		800	3			N	-0-			-0-
TENNECO FEE		WELL #:		2		RRCID -> 116047		COMPL. DATE 01/18/1985		TOTAL DEPTH 5900		PERF. 4607 - 5544			
11	462 N	462	-0-	-0-	-0-		462	3			N	-0-			-0-
12	496 N	464	-0-	-32	-0-		464	3			N	-0-			-0-
01	496 N	446	-0-	-50	-0-		446	3			N	-0-			-0-
02	421 N	421	-0-	-0-	-0-		421	3			N	-0-			-0-
03	465 N	438	-0-	-27	-0-		438	3			N	-0-			-0-
*04	452 N	452	-0-	-0-	-0-		452	3			N	-0-			-0-
MEADOWS "8"		WELL #:		1		RRCID -> 162619		COMPL. DATE 03/31/1997		TOTAL DEPTH 6200		PERF. 4632 - 5936			
11	390 X	350	-0-	-40	-0-		350	3			N	-0-			-0-
12	403 X	366	-0-	-37	-0-		366	3			N	-0-			-0-
01	403 X	371	-0-	-32	-0-		371	3			N	-0-			-0-
02	364 X	326	-0-	-38	-0-		326	3			N	-0-			-0-
03	403 X	263	-0-	-140	-0-		263	3			N	-0-			-0-
04	360 X	328	-0-	-32	-0-		328	3			N	-0-			-0-

SIMPSON-MANN (CANYON)		//CONT.//		83704 300	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: VAL VERDE					
SILVER OIL & GAS INC.		//CONT.//		781880										
DANIEL		WELL #:		801	RRCID -> 171314		COMPL. DATE 12/07/1997		TOTAL DEPTH	6138	PERF. 4215 - 5788			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
11	150 N	142	-0-	-8	-0-	142	3			N	-0-			-0-
12	155 N	144	-0-	-11	-0-	144	3			N	-0-			-0-
01	155 N	143	-0-	-12	-0-	143	3			N	-0-			-0-
02	140 N	130	-0-	-10	-0-	130	3			N	-0-			-0-
03	155 N	91	-0-	-64	-0-	91	3			N	-0-			-0-
*04	173 N	173	-0-	-0-	-0-	173	3			N	-0-			-0-
DANIEL, M. K. "8"														
		WELL #:		802	RRCID -> 188885		COMPL. DATE		N/A	TOTAL DEPTH	6150	PERF. 4772 - 5398		
11	540 X	461	-0-	-79	-0-	461	3			N	-0-			-0-
12	589 X	456	-0-	-133	-0-	456	3			N	-0-			-0-
01	589 X	392	-0-	-197	-0-	392	3			N	-0-			-0-
02	532 X	328	-0-	-204	-0-	328	3			N	-0-			-0-
03	589 X	213	-0-	-376	-0-	213	3			N	-0-			-0-
04	450 X	402	-0-	-48	-0-	402	3			N	-0-			-0-
DANIEL														
		WELL #:		803	RRCID -> 232377		COMPL. DATE 09/21/2005		TOTAL DEPTH	6040	PERF. 4732 - 5804			
11	600 N	474	-0-	-126	-0-	474	3			N	-0-			-0-
12	620 N	420	-0-	-200	-0-	420	3			N	-0-			-0-
01	713 N	400	-0-	-313	-0-	400	3			N	-0-			-0-
02	663 N	663	-0-	-0-	-0-	663	3			N	-0-			-0-
03	434 N	311	-0-	-123	-0-	311	3			N	-0-			-0-
*04	393 N	393	-0-	-0-	-0-	393	3			N	-0-			-0-
DANIEL														
		WELL #:		804	RRCID -> 232379		COMPL. DATE 09/21/2005		TOTAL DEPTH	6000	PERF. 4716 - 5756			
11	620 N	620	-0-	-0-	-0-	620	3			N	-0-			-0-
12	527 N	356	-0-	-171	-0-	356	3			N	-0-			-0-
01	620 N	274	-0-	-346	-0-	274	3			N	-0-			-0-
02	588 N	586	-0-	-2	-0-	586	3			N	-0-			-0-
03	341 N	334	-0-	-7	-0-	334	3			N	-0-			-0-
*04	607 N	607	-0-	-0-	-0-	607	3			N	-0-			-0-
DANIEL														
		WELL #:		805	RRCID -> 232380		COMPL. DATE 10/31/2006		TOTAL DEPTH	5997	PERF. 5245 - 5709			
11	570 N	535	-0-	-35	-0-	535	3			N	-0-			-0-
12	620 N	456	-0-	-164	-0-	456	3			N	-0-			-0-
01	651 N	460	-0-	-191	-0-	460	3			N	-0-			-0-
02	537 N	537	-0-	-0-	-0-	537	3			N	-0-			-0-
03	465 N	394	-0-	-71	-0-	394	3			N	-0-			-0-
04	450 N	432	-0-	-18	-0-	432	3			N	-0-			-0-
TENNECO FEE														
		WELL #:		903	RRCID -> 233668		COMPL. DATE 03/19/2001		TOTAL DEPTH	6030	PERF. 5336 - 5658			
11	1635 N	1635	-0-	-0-	-0-	1635	3			N	-0-			-0-
12	1767 N	1676	-0-	-91	-0-	1676	3			N	-0-			-0-
01	1705 N	1655	-0-	-50	-0-	1655	3			N	-0-			-0-
02	1540 N	1472	-0-	-68	-0-	1472	3			N	-0-			-0-
03	1674 N	1598	-0-	-76	-0-	1598	3			N	-0-			-0-
04	1590 N	1554	-0-	-36	-0-	1554	3			N	-0-			-0-
TENNECO FEE														
		WELL #:		904	RRCID -> 233669		COMPL. DATE 03/23/2001		TOTAL DEPTH	6000	PERF. 4710 - 5742			
11	713 N	713	-0-	-0-	-0-	713	3			N	-0-			-0-
12	835 N	835	-0-	-0-	-0-	835	3			N	-0-			-0-
01	884 N	884	-0-	-0-	-0-	884	3			N	-0-			-0-
02	737 N	737	-0-	-0-	-0-	737	3			N	-0-			-0-
03	837 N	739	-0-	-98	-0-	739	3			N	-0-			-0-
04	870 N	721	-0-	-149	-0-	721	3			N	-0-			-0-

SIMPSON-MANN (CANYON)												CNTY: VAL VERDE		
TEMA OIL AND GAS COMPANY														
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	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	1124 N	1124	-0-	-0-	-0-	23	1	1101	2	Y	-0-			-0-
12	1119 N	1119	-0-	-0-	-0-	24	1	1095	2	Y	-0-			-0-
01	1364 N	1062	-0-	-302	-0-	25	1	1037	2	Y	-0-			-0-
02	1036 N	885	-0-	-151	-0-	27	1	858	2	Y	-0-			-0-
03	1116 N	873	-0-	-243	-0-	23	1	850	2	Y	-0-			-0-
04	1020 N	776	-0-	-244	-0-	21	1	755	2	Y	-0-			-0-
DANIEL, M. K.												WELL #: 3 RRCID -> 159570 COMPL. DATE 07/03/1996 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5133 - 5853		
11	1015 N	1015	-0-	-0-	-0-	21	1	994	2	Y	-0-			-0-
12	954 N	954	-0-	-0-	-0-	21	1	933	2	Y	-0-			-0-
01	1086 N	1086	-0-	-0-	-0-	26	1	1060	2	Y	-0-			-0-
02	1142 N	1142	-0-	-0-	-0-	31	1	1111	2	Y	-0-			-0-
03	1127 N	1127	-0-	-0-	-0-	30	1	1097	2	Y	-0-			-0-
*04	992 N	992	-0-	-0-	-0-	27	1	965	2	Y	-0-			-0-
DANIEL, M. K.												WELL #: 4 RRCID -> 159573 COMPL. DATE 07/02/1996 TOTAL DEPTH 6350 PERF. 5183 - 5970		
11	1210 N	1210	-0-	-0-	-0-	25	1	1185	2	Y	-0-			-0-
12	1217 N	1217	-0-	-0-	-0-	26	1	1191	2	Y	-0-			-0-
01	1240 N	1215	-0-	-25	-0-	29	1	1186	2	Y	-0-			-0-
02	1470 N	1470	-0-	-0-	-0-	40	1	1430	2	Y	-0-			-0-
03	2255 N	2255	-0-	-0-	-0-	59	1	2196	2	Y	-0-			-0-
*04	1745 N	1745	-0-	-0-	-0-	48	1	1697	2	Y	-0-			-0-
DANIEL - STATE 2												WELL #: 1 RRCID -> 160490 COMPL. DATE 10/06/1996 TOTAL DEPTH 6125 PERF. 4848 - 5770		
11	840 N	420	-0-	-420	-0-	9	1	411	2	Y	-0-			-0-
12	961 N	818	-0-	-143	-0-	18	1	800	2	Y	-0-			-0-
01	865 N	865	-0-	-0-	-0-	21	1	844	2	Y	-0-			-0-
02	816 N	816	-0-	-0-	-0-	22	1	794	2	Y	-0-			-0-
03	905 N	905	-0-	-0-	-0-	24	1	881	2	Y	-0-			-0-
*04	1012 N	1012	-0-	-0-	-0-	28	1	984	2	Y	-0-			-0-
DANIEL-STATE 2												WELL #: 2 RRCID -> 160491 COMPL. DATE 10/05/1996 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 4874 - 5941		
11	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			Y	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	1 N	-0-	-0-	-1	-0-					Y	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
MEADOWS-STATE 10												WELL #: 1 RRCID -> 160610 COMPL. DATE 10/24/1996 TOTAL DEPTH 6070 PERF. 5434 - 5704		
11	814 N	814	-0-	-0-	-0-	17	1	797	2	Y	-0-			-0-
12	849 N	849	-0-	-0-	-0-	18	1	831	2	Y	-0-			-0-
01	868 N	848	-0-	-20	-0-	20	1	828	2	Y	-0-			-0-
02	756 N	712	-0-	-44	-0-	19	1	693	2	Y	-0-			-0-
03	837 N	713	-0-	-124	-0-	19	1	694	2	Y	-0-			-0-
04	810 N	730	-0-	-80	-0-	20	1	710	2	Y	-0-			-0-
MEADOWS-STATE 2												WELL #: 1 RRCID -> 160611 COMPL. DATE 10/24/1996 TOTAL DEPTH 6050 PERF. 4836 - 5903		
11	352 N	352	-0-	-0-	-0-	7	1	345	2	Y	-0-			-0-
12	465 N	405	-0-	-60	-0-	9	1	396	2	Y	-0-			-0-
01	496 N	369	-0-	-127	-0-	6	1	363	2	Y	-0-			-0-
02	336 N	112	-0-	-224	-0-	3	1	109	2	Y	-0-			-0-
03	403 N	198	-0-	-205	-0-	5	1	193	2	Y	-0-			-0-
04	360 N	196	-0-	-164	-0-	5	1	191	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	*	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
11		780 N	737	-0-	-43	-0-			15 1	722 2	Y		-0-			-0-
12		816 N	816	-0-	-0-	-0-			18 1	798 2	Y		-0-			-0-
01		837 N	836	-0-	-1	-0-			20 1	816 2	Y		-0-			-0-
02		787 N	787	-0-	-0-	-0-			21 1	766 2	Y		-0-			-0-
03		821 N	821	-0-	-0-	-0-			22 1	799 2	Y		-0-			-0-
04		810 N	794	-0-	-16	-0-			22 1	772 2	Y		-0-			-0-
DANIEL-STATE 2				WELL #:		3	RRCID -> 160853		COMPL. DATE 11/17/1996		TOTAL DEPTH 6050		PERF. 5116 - 5911			
11		918 N	918	-0-	-0-	-0-			19 1	899 2	Y		-0-			-0-
12		997 N	997	-0-	-0-	-0-			21 1	976 2	Y		-0-			-0-
01		981 N	981	-0-	-0-	-0-			23 1	958 2	Y		-0-			-0-
02		918 N	918	-0-	-0-	-0-			25 1	893 2	Y		-0-			-0-
03		922 N	922	-0-	-0-	-0-			24 1	898 2	Y		-0-			-0-
*04		871 N	871	-0-	-0-	-0-			24 1	847 2	Y		-0-			-0-
DANIEL, M. K.				WELL #:		6	RRCID -> 160866		COMPL. DATE 11/03/1996		TOTAL DEPTH 6200		PERF. 5292 - 5813			
11		1238 N	1238	-0-	-0-	-0-			25 1	1213 2	Y		-0-			-0-
12		1488 N	1292	-0-	-196	-0-			28 1	1264 2	Y		-0-			-0-
01		1426 N	1312	-0-	-114	-0-			31 1	1281 2	Y		-0-			-0-
02		1231 N	1231	-0-	-0-	-0-			33 1	1198 2	Y		-0-			-0-
03		1389 N	1389	-0-	-0-	-0-			36 1	1353 2	Y		-0-			-0-
*04		1278 N	1278	-0-	-0-	-0-			35 1	1243 2	Y		-0-			-0-
DANIEL, M. K.				WELL #:		7	RRCID -> 160868		COMPL. DATE 11/24/1996		TOTAL DEPTH 6150		PERF. 5050 - 5894			
11		1365 N	1365	-0-	-0-	-0-			28 1	1337 2	Y		-0-			-0-
12		1320 N	1320	-0-	-0-	-0-			28 1	1292 2	Y		-0-			-0-
01		1364 N	1289	-0-	-75	-0-			31 1	1258 2	Y		-0-			-0-
02		1288 N	1250	-0-	-38	-0-			34 1	1216 2	Y		-0-			-0-
03		1333 N	1291	-0-	-42	-0-			34 1	1257 2	Y		-0-			-0-
04		1260 N	1215	-0-	-45	-0-			33 1	1182 2	Y		-0-			-0-
DANIEL - STATE 2				WELL #:		4	RRCID -> 161126		COMPL. DATE 12/19/1996		TOTAL DEPTH 6050		PERF. 4850 - 5779			
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
DANIEL-STATE 2				WELL #:		5	RRCID -> 161128		COMPL. DATE 12/20/1996		TOTAL DEPTH 6150		PERF. 4844 - 5884			
11		1246 N	1246	-0-	-0-	-0-			25 1	1221 2	Y		-0-			-0-
12		1233 N	1233	-0-	-0-	-0-			27 1	1206 2	Y		-0-			-0-
01		1271 N	1177	-0-	-94	-0-			28 1	1149 2	Y		-0-			-0-
02		1148 N	997	-0-	-151	-0-			27 1	970 2	Y		-0-			-0-
03		1240 N	1075	-0-	-165	-0-			28 1	1047 2	Y		-0-			-0-
04		1140 N	943	-0-	-197	-0-			26 1	917 2	Y		-0-			-0-
DANIEL, M. K.				WELL #:		8	RRCID -> 161129		COMPL. DATE 12/13/1996		TOTAL DEPTH 6200		PERF. 4826 - 5798			
11		856 N	856	-0-	-0-	-0-			17 1	839 2	Y		-0-			-0-
12		837 N	732	-0-	-105	-0-			16 1	716 2	Y		-0-			-0-
01		930 N	701	-0-	-229	-0-			17 1	684 2	Y		-0-			-0-
02		812 N	680	-0-	-132	-0-			18 1	662 2	Y		-0-			-0-
03		731 N	731	-0-	-0-	-0-			19 1	712 2	Y		-0-			-0-
*04		714 N	714	-0-	-0-	-0-			20 1	694 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 INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
11	936 N	936	-0-	-0-	-0-	19 1	917 2	Y	-0-			-0-
12	806 N	780	-0-	-26	-0-	17 1	763 2	Y	-0-			-0-
01	812 N	812	-0-	-0-	-0-	19 1	793 2	Y	-0-			-0-
02	868 N	821	-0-	-47	-0-	22 1	799 2	Y	-0-			-0-
03	838 N	838	-0-	-0-	-0-	22 1	816 2	Y	-0-			-0-
04	780 N	740	-0-	-40	-0-	20 1	720 2	Y	-0-			-0-

MEADOWS-STATE 10		WELL #:		3	RRCID -> 161274		COMPL. DATE 01/12/1997		TOTAL DEPTH 6050		PERF. 4754 - 5767	
11	390 N	367	-0-	-23	-0-	7 1	360 2	Y	-0-			-0-
12	332 N	332	-0-	-0-	-0-	7 1	325 2	Y	-0-			-0-
01	465 N	7	-0-	-458	-0-	7 2		Y	-0-			-0-
02	336 N	198	-0-	-138	-0-	5 1	193 2	Y	-0-			-0-
03	341 N	271	-0-	-70	-0-	7 1	264 2	Y	-0-			-0-
*04	227 N	227	-0-	-0-	-0-	6 1	221 2	Y	-0-			-0-

MEADOWS-STATE 10		WELL #:		4	RRCID -> 161275		COMPL. DATE 12/21/1996		TOTAL DEPTH 5950		PERF. 4619 - 5646	
11	300 N	277	-0-	-23	-0-	6 1	271 2	Y	-0-			-0-
12	341 N	275	-0-	-66	-0-	6 1	269 2	Y	-0-			-0-
01	336 N	336	-0-	-0-	-0-	8 1	328 2	Y	-0-			-0-
02	315 N	315	-0-	-0-	-0-	9 1	306 2	Y	-0-			-0-
03	306 N	306	-0-	-0-	-0-	8 1	298 2	Y	-0-			-0-
04	330 N	265	-0-	-65	-0-	7 1	258 2	Y	-0-			-0-

MEADOWS-STATE 10		WELL #:		5	RRCID -> 161570		COMPL. DATE 01/31/1997		TOTAL DEPTH 6050		PERF. 5266 - 5783	
11	150 N	22	-0-	-128	-0-	22 2		Y	-0-			-0-
12	62 N	25	-0-	-37	-0-	1 1	24 2	Y	-0-			-0-
01	31 N	30	-0-	-1	-0-	1 1	29 2	Y	-0-			-0-
02	59 N	59	-0-	-0-	-0-	2 1	57 2	Y	-0-			-0-
03	280 N	280	-0-	-0-	-0-	7 1	273 2	Y	-0-			-0-
*04	271 N	271	-0-	-0-	-0-	7 1	264 2	Y	-0-			-0-

MEADOWS-STATE 10		WELL #:		6	RRCID -> 161633		COMPL. DATE 01/30/1997		TOTAL DEPTH 6050		PERF. 5136 - 5704	
11	240 N	215	-0-	-25	-0-	4 1	211 2	Y	-0-			-0-
12	232 N	232	-0-	-0-	-0-	5 1	227 2	Y	-0-			-0-
01	291 N	291	-0-	-0-	-0-	7 1	284 2	Y	-0-			-0-
02	252 N	252	-0-	-0-	-0-	7 1	245 2	Y	-0-			-0-
03	264 N	264	-0-	-0-	-0-	7 1	257 2	Y	-0-			-0-
04	270 N	216	-0-	-54	-0-	6 1	210 2	Y	-0-			-0-

DANIEL, M. K.		WELL #:		12	RRCID -> 162040		COMPL. DATE 02/26/1997		TOTAL DEPTH 6100		PERF. 4686 - 5574	
11	763 N	763	-0-	-0-	-0-	15 1	748 2	Y	-0-			-0-
12	727 N	727	-0-	-0-	-0-	16 1	711 2	Y	-0-			-0-
01	837 N	720	-0-	-117	-0-	17 1	703 2	Y	-0-			-0-
02	700 N	600	-0-	-100	-0-	16 1	584 2	Y	-0-			-0-
03	713 N	711	-0-	-2	-0-	19 1	692 2	Y	-0-			-0-
*04	725 N	725	-0-	-0-	-0-	20 1	705 2	Y	-0-			-0-

DANIEL, M. K.		WELL #:		14	RRCID -> 162042		COMPL. DATE 02/28/1997		TOTAL DEPTH 6150		PERF. 5111 - 5769	
11	900 N	852	-0-	-48	-0-	17 1	835 2	Y	-0-			-0-
12	1116 N	998	-0-	-118	-0-	21 1	977 2	Y	-0-			-0-
01	1085 N	1080	-0-	-5	-0-	26 1	1054 2	Y	-0-			-0-
02	1132 N	1132	-0-	-0-	-0-	31 1	1101 2	Y	-0-			-0-
03	1148 N	1148	-0-	-0-	-0-	30 1	1118 2	Y	-0-			-0-
04	1050 N	933	-0-	-117	-0-	26 1	907 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	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
11	224 N	224	-0-	-0-	-0-		5 1	218 2	N		1	1 8				-0-
12	248 N	228	-0-	-20	-0-		5 1	222 2	N		1	1 8				-0-
01	249 N	249	-0-	-0-	-0-		6 1	243 2	N		-0-					-0-
02	227 N	227	-0-	-0-	-0-		6 1	220 2	N		1	1 8				-0-
03	253 N	253	-0-	-0-	-0-		7 1	245 2	N		1	1 8				-0-
04	240 N	222	-0-	-18	-0-		6 1	216 2	N		-0-					-0-

DANIEL, M. K.				WELL #:	13	RRCID -> 163942		COMPL. DATE 07/12/1997		TOTAL DEPTH	6150	PERF. 5198	-	5812		
11	570 N	537	-0-	-33	-0-		11 1	526 2	N		-0-					-0-
12	744 N	744	-0-	-0-	-0-		16 1	728 2	N		-0-					-0-
01	589 N	569	-0-	-20	-0-		14 1	555 2	N		-0-					-0-
02	504 N	483	-0-	-21	-0-		13 1	470 2	N		-0-					-0-
03	744 N	526	-0-	-218	-0-		14 1	512 2	N		-0-					-0-
04	540 N	425	-0-	-115	-0-		12 1	413 2	N		-0-					-0-

DANIEL-STATE 2				WELL #:	6	RRCID -> 163946		COMPL. DATE 07/13/1997		TOTAL DEPTH	6250	PERF. 5498	-	5934		
11	1027 N	1027	-0-	-0-	-0-		21 1	1006 2	N		-0-					-0-
12	1037 N	1037	-0-	-0-	-0-		22 1	1015 2	N		-0-					-0-
01	1116 N	952	-0-	-164	-0-		23 1	929 2	N		-0-					-0-
02	952 N	911	-0-	-41	-0-		25 1	886 2	N		-0-					-0-
03	1023 N	585	-0-	-438	-0-		15 1	570 2	N		-0-					-0-
04	930 N	896	-0-	-34	-0-		25 1	871 2	N		-0-					-0-

DANIEL, M. K. "A"				WELL #:	3	RRCID -> 164285		COMPL. DATE 08/03/1997		TOTAL DEPTH	6800	PERF. 5432	-	6068		
11	919 N	919	-0-	-0-	-0-		19 1	900 2	N		-0-					-0-
12	909 N	909	-0-	-0-	-0-		20 1	889 2	N		-0-					-0-
01	956 N	956	-0-	-0-	-0-		23 1	933 2	N		-0-					-0-
02	868 N	733	-0-	-135	-0-		20 1	713 2	N		-0-					-0-
03	996 N	996	-0-	-0-	-0-		26 1	970 2	N		-0-					-0-
04	930 N	798	-0-	-132	-0-		22 1	776 2	N		-0-					-0-

DANIEL, M. K. "A"				WELL #:	2	RRCID -> 164287		COMPL. DATE 08/01/1997		TOTAL DEPTH	6300	PERF. 5336	-	6010		
11	1320 X	884	-0-	-436	-0-		18 1	866 2	N		-0-					-0-
12	1364 X	831	-0-	-533	-0-		18 1	813 2	N		-0-					-0-
01	1085 X	794	-0-	-291	-0-		19 1	775 2	N		-0-					-0-
02	980 X	686	-0-	-294	-0-		19 1	667 2	N		-0-					-0-
03	1085 X	953	-0-	-132	-0-		25 1	928 2	N		-0-					-0-
04	870 X	793	-0-	-77	-0-		22 1	771 2	N		-0-					-0-

DANIEL, M. K. "A"				WELL #:	1	RRCID -> 164288		COMPL. DATE 07/29/1997		TOTAL DEPTH	6320	PERF. 5223	-	6093		
11	307 N	307	-0-	-0-	-0-		6 1	301 2	N		-0-					-0-
12	392 N	392	-0-	-0-	-0-		8 1	384 2	N		-0-					-0-
01	403 N	331	-0-	-72	-0-		8 1	323 2	N		-0-					-0-
02	280 N	274	-0-	-6	-0-		7 1	266 2	N		1	1 8				-0-
03	403 N	345	-0-	-58	-0-		9 1	336 2	N		-0-					-0-
*04	399 N	399	-0-	-0-	-0-		11 1	388 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 #:		10	RRCID -> 164559		COMPL. DATE 08/29/1997		TOTAL DEPTH 6150		PERF. 4849 - 5713	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
11	609 N	609	-0-	-0-	-0-	12	1	597	2	N	-0-	-0-
12	631 N	631	-0-	-0-	-0-	14	1	617	2	N	-0-	-0-
01	558 N	496	-0-	-62	-0-	12	1	484	2	N	-0-	-0-
02	623 N	623	-0-	-0-	-0-	17	1	606	2	N	-0-	-0-
03	620 N	569	-0-	-51	-0-	15	1	554	2	N	-0-	-0-
*04	640 N	640	-0-	-0-	-0-	18	1	622	2	N	-0-	-0-

DANIEL, M. K. "A"		WELL #:		6	RRCID -> 164779		COMPL. DATE 09/13/1997		TOTAL DEPTH 6264		PERF. 5196 - 6153	
11	594 N	594	-0-	-0-	-0-	12	1	582	2	N	-0-	-0-
12	558 N	555	-0-	-3	-0-	12	1	543	2	N	-0-	-0-
01	558 N	534	-0-	-24	-0-	13	1	521	2	N	-0-	-0-
02	578 N	578	-0-	-0-	-0-	16	1	562	2	N	-0-	-0-
03	671 N	671	-0-	-0-	-0-	18	1	653	2	N	-0-	-0-
*04	596 N	596	-0-	-0-	-0-	16	1	580	2	N	-0-	-0-

DANIEL, M. K. "A"		WELL #:		4	RRCID -> 164780		COMPL. DATE 09/12/1997		TOTAL DEPTH 6290		PERF. 5192 - 6025	
11	1506 N	1506	-0-	-0-	-0-	31	1	1475	2	N	-0-	-0-
12	1678 N	1678	-0-	-0-	-0-	36	1	1642	2	N	-0-	-0-
01	1581 N	1479	-0-	-102	-0-	35	1	1444	2	N	-0-	-0-
02	1407 N	1407	-0-	-0-	-0-	38	1	1369	2	N	-0-	-0-
03	1674 N	1550	-0-	-124	-0-	41	1	1509	2	N	-0-	-0-
*04	1564 N	1564	-0-	-0-	-0-	43	1	1521	2	N	-0-	-0-

DANIEL, M. K.		WELL #:		15	RRCID -> 165205		COMPL. DATE 09/25/1997		TOTAL DEPTH 6160		PERF. 5215 - 5979	
11	834 N	834	-0-	-0-	-0-	17	1	817	2	N	-0-	-0-
12	799 N	799	-0-	-0-	-0-	17	1	782	2	N	-0-	-0-
01	837 N	614	-0-	-223	-0-	15	1	599	2	N	-0-	-0-
02	784 N	466	-0-	-318	-0-	13	1	453	2	N	-0-	-0-
03	806 N	564	-0-	-242	-0-	15	1	549	2	N	-0-	-0-
*04	688 N	688	-0-	-0-	-0-	19	1	669	2	N	-0-	-0-

DANIEL, M. K. A		WELL #:		15	RRCID -> 165402		COMPL. DATE 09/20/1997		TOTAL DEPTH 6180		PERF. 4943 - 6108	
11	1039 N	1039	-0-	-0-	-0-	21	1	1018	2	N	-0-	-0-
12	1101 N	1101	-0-	-0-	-0-	24	1	1077	2	N	-0-	-0-
01	1178 N	1091	-0-	-87	-0-	26	1	1065	2	N	-0-	-0-
02	1129 N	1129	-0-	-0-	-0-	31	1	1098	2	N	-0-	-0-
03	1074 N	1074	-0-	-0-	-0-	28	1	1046	2	N	-0-	-0-
*04	1097 N	1097	-0-	-0-	-0-	30	1	1067	2	N	-0-	-0-

DANIEL, M. K.		WELL #:		9	RRCID -> 165884		COMPL. DATE 08/27/1997		TOTAL DEPTH 6465		PERF. 5444 - 6375	
11	630 X	501	-0-	-129	-0-	10	1	491	2	N	-0-	-0-
12	651 X	547	-0-	-104	-0-	12	1	535	2	N	-0-	-0-
01	597 X	597	-0-	-0-	-0-	14	1	583	2	N	-0-	-0-
02	532 X	521	-0-	-11	-0-	14	1	507	2	N	-0-	-0-
03	1271 X	547	-0-	-724	-0-	14	1	533	2	N	-0-	-0-
04	570 X	551	-0-	-19	-0-	15	1	536	2	N	-0-	-0-

DANIEL, M. K.		WELL #:		24	RRCID -> 166177		COMPL. DATE 11/27/1997		TOTAL DEPTH 6359		PERF. 5368 - 6174	
11	720 X	587	-0-	-133	-0-	12	1	575	2	N	-0-	-0-
12	744 X	585	-0-	-159	-0-	13	1	572	2	N	-0-	-0-
01	682 X	585	-0-	-97	-0-	14	1	571	2	N	-0-	-0-
02	626 X	626	-0-	-0-	-0-	17	1	609	2	N	-0-	-0-
03	682 X	655	-0-	-27	-0-	17	1	638	2	N	-0-	-0-
*04	715 X	715	-0-	-0-	-0-	20	1	695	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 #:		22		RRCID -> 166554		COMPL. DATE 12/13/1997		TOTAL DEPTH 6434		PERF. 4975 - 6080					
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
11		383 N	383	-0-	-0-	-0-		8 1	375 2	N		-0-					-0-
12		465 N	381	-0-	-84	-0-		8 1	373 2	N		-0-					-0-
01		405 N	405	-0-	-0-	-0-		10 1	395 2	N		-0-					-0-
02		368 N	368	-0-	-0-	-0-		10 1	358 2	N		-0-					-0-
03		408 N	408	-0-	-0-	-0-		11 1	397 2	N		-0-					-0-
*04		395 N	395	-0-	-0-	-0-		11 1	384 2	N		-0-					-0-
MEADOWS		WELL #:		1101		RRCID -> 166557		COMPL. DATE 01/01/1998		TOTAL DEPTH 5960		PERF. 4739 - 5746					
11		935 X	935	-0-	-0-	-0-		19 1	916 2	N		-0-					-0-
12		481 X	481	-0-	-0-	-0-		10 1	471 2	N		-0-					-0-
01		1032 X	1032	-0-	-0-	-0-		25 1	1007 2	N		-0-					-0-
02		868 X	756	-0-	-112	-0-		21 1	735 2	N		-0-					-0-
03		961 X	828	-0-	-133	-0-		22 1	806 2	N		-0-					-0-
04		990 X	776	-0-	-214	-0-		21 1	755 2	N		-0-					-0-
DANIEL, M. K.		WELL #:		26		RRCID -> 166561		COMPL. DATE 01/08/1998		TOTAL DEPTH 6450		PERF. 5363 - 5606					
11		663 N	663	-0-	-0-	-0-		13 1	650 2	N		-0-					-0-
12		1023 N	641	-0-	-382	-0-		14 1	627 2	N		-0-					-0-
01		651 N	587	-0-	-64	-0-		14 1	573 2	N		-0-					-0-
02		633 N	633	-0-	-0-	-0-		17 1	616 2	N		-0-					-0-
03		651 N	621	-0-	-30	-0-		16 1	605 2	N		-0-					-0-
*04		620 N	620	-0-	-0-	-0-		17 1	603 2	N		-0-					-0-
MEADOWS		WELL #:		1172		RRCID -> 166706		COMPL. DATE 01/12/1998		TOTAL DEPTH 5600		PERF. 4109 - 4744					
11		274 N	274	-0-	-0-	-0-		6 1	267 2	N		1	1 8				-0-
12		310 N	295	-0-	-15	-0-		6 1	288 2	N		1	1 8				-0-
01		316 N	316	-0-	-0-	-0-		8 1	308 2	N		-0-					-0-
02		271 N	271	-0-	-0-	-0-		7 1	261 2	N		3	3 8				-0-
03		312 N	312	-0-	-0-	-0-		8 1	304 2	N		-0-					-0-
04		300 N	232	-0-	-68	-0-		6 1	226 2	N		-0-					-0-
DANIEL, M. K. A		WELL #:		9		RRCID -> 167019		COMPL. DATE 12/14/1997		TOTAL DEPTH 6350		PERF. 4728 - 6153					
11		931 N	931	-0-	-0-	-0-		19 1	912 2	N		-0-					-0-
12		939 N	939	-0-	-0-	-0-		20 1	919 2	N		-0-					-0-
01		1023 N	989	-0-	-34	-0-		24 1	965 2	N		-0-					-0-
02		868 N	793	-0-	-75	-0-		22 1	770 2	N		1	1 8				-0-
03		930 N	851	-0-	-79	-0-		22 1	829 2	N		-0-					-0-
04		960 N	839	-0-	-121	-0-		23 1	816 2	N		-0-					-0-
DANIEL, M. K. "A"		WELL #:		17		RRCID -> 168126		COMPL. DATE 10/18/1997		TOTAL DEPTH 6484		PERF. 5036 - 6102					
11		470 N	470	-0-	-0-	-0-		10 1	460 2	N		-0-					138
12		474 N	474	-0-	-0-	-0-		10 1	442 2	N		20					158
01		459 N	459	-0-	-0-	-0-		22 9									
02		421 N	421	-0-	-0-	-0-		11 1	429 2	N		17					175
03		450 N	450	-0-	-0-	-0-		19 9									
04		421 N	421	-0-	-0-	-0-		11 1	407 2	N		3					178
05		450 N	450	-0-	-0-	-0-		3 9									
06		450 N	450	-0-	-0-	-0-		11 1	411 2	N		25					203
07		373 N	373	-0-	-0-	-0-		28 9									
08		373 N	373	-0-	-0-	-0-		10 1	350 2	N		12					215
09								13 9									

SIMPSON-MANN (CANYON)		//CONT.//		83704 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: VAL VERDE				
TEMA OIL AND GAS COMPANY		//CONT.//		841329										
DANIEL, M. K. "A"		WELL #:		14		RRCID -> 168128		COMPL. DATE 04/20/1998		TOTAL DEPTH 6335		PERF. 5060 - 5190		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
11	660 X	376	-0-	-284	-0-		8 1	368 2	N		-0-			-0-
12	806 X	806	-0-	-0-	-0-		17 1	789 2	N		-0-			-0-
01	625 X	625	-0-	-0-	-0-		15 1	610 2	N		-0-			-0-
02	586 X	586	-0-	-0-	-0-		16 1	570 2	N		-0-			-0-
03	806 X	522	-0-	-284	-0-		14 1	508 2	N		-0-			-0-
04	780 X	485	-0-	-295	-0-		13 1	472 2	N		-0-			-0-
DANIEL, M. K.		WELL #:		23		RRCID -> 168280		COMPL. DATE 12/11/1997		TOTAL DEPTH 6433		PERF. 5076 - 6168		
11	191 N	191	-0-	-0-	-0-		4 1	187 2	N		-0-			-0-
12	186 N	179	-0-	-7	-0-		4 1	175 2	N		-0-			-0-
01	217 N	160	-0-	-57	-0-		4 1	156 2	N		-0-			-0-
02	197 N	197	-0-	-0-	-0-		5 1	192 2	N		-0-			-0-
03	186 N	178	-0-	-8	-0-		5 1	173 2	N		-0-			-0-
*04	179 N	179	-0-	-0-	-0-		5 1	174 2	N		-0-			-0-
MEADOWS		WELL #:		1181		RRCID -> 168658		COMPL. DATE 05/09/1998		TOTAL DEPTH 5500		PERF. 4360 - 5145		
11	1260 X	633	-0-	-627	-0-		13 1	620 2	N		-0-			-0-
12	1302 X	988	-0-	-314	-0-		21 1	967 2	N		-0-			-0-
01	1178 X	785	-0-	-393	-0-		19 1	766 2	N		-0-			-0-
02	1008 X	685	-0-	-323	-0-		19 1	666 2	N		-0-			-0-
03	1085 X	711	-0-	-374	-0-		19 1	692 2	N		-0-			-0-
*04	970 X	970	-0-	-0-	-0-		27 1	943 2	N		-0-			-0-
MEADOWS		WELL #:		1102		RRCID -> 169107		COMPL. DATE 05/03/1998		TOTAL DEPTH 5750		PERF. 5242 - 5591		
11	472 N	472	-0-	-0-	-0-		10 1	462 2	N		-0-			-0-
12	372 N	372	-0-	-0-	-0-		8 1	363 2	N		1	1 8		-0-
							1 9							
01	465 N	372	-0-	-93	-0-		9 1	363 2	N		-0-			-0-
02	448 N	332	-0-	-116	-0-		9 1	323 2	N		-0-			-0-
03	372 N	369	-0-	-3	-0-		10 1	359 2	N		-0-			-0-
04	360 N	339	-0-	-21	-0-		9 1	330 2	N		-0-			-0-
DANIEL, M. K.		WELL #:		21R		RRCID -> 169113		COMPL. DATE 01/12/1998		TOTAL DEPTH 6451		PERF. 5654 - 5825		
11	1320 N	1254	-0-	-66	-0-		25 1	1229 2	N		-0-			-0-
12	1333 N	1152	-0-	-181	-0-		25 1	1127 2	N		-0-			-0-
01	1333 N	1112	-0-	-221	-0-		27 1	1085 2	N		-0-			-0-
02	1176 N	1128	-0-	-48	-0-		31 1	1097 2	N		-0-			-0-
03	1154 N	1154	-0-	-0-	-0-		30 1	1124 2	N		-0-			-0-
*04	1177 N	1177	-0-	-0-	-0-		32 1	1145 2	N		-0-			-0-
MEADOWS		WELL #:		1183		RRCID -> 169832		COMPL. DATE 07/11/1998		TOTAL DEPTH 5350		PERF. 4412 - 4662		
11	1830 X	1398	-0-	-432	-0-		28 1	1370 2	N		-0-			-0-
12	1891 X	1412	-0-	-479	-0-		30 1	1382 2	N		-0-			-0-
01	1829 X	1285	-0-	-544	-0-		31 1	1254 2	N		-0-			-0-
02	1624 X	1317	-0-	-307	-0-		36 1	1281 2	N		-0-			-0-
03	1565 X	1565	-0-	-0-	-0-		41 1	1524 2	N		-0-			-0-
*04	1456 X	1456	-0-	-0-	-0-		40 1	1416 2	N		-0-			-0-

SIMPSON-MANN (CANYON)										CAPACITY		CNTY: VAL VERDE				
TEMA OIL AND GAS COMPANY																
DANIEL, M. K. "A"																
WELL #: 7																
RRCID -> 169922																
COMPL. DATE 08/12/1998																
TOTAL DEPTH 5550																
PERF. 4915 - 5243																
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE	
11	2010 X	1190	-0-	-820	-0-	24	1	1166	2	N	-0-				-0-	
12	2077 X	1669	-0-	-408	-0-	36	1	1633	2	N	-0-				-0-	
01	1598 X	1598	-0-	-0-	-0-	38	1	1560	2	N	-0-				-0-	
02	1834 X	1834	-0-	-0-	-0-	50	1	1784	2	N	-0-				-0-	
03	1674 X	1501	-0-	-173	-0-	39	1	1462	2	N	-0-				-0-	
04	1620 X	1426	-0-	-194	-0-	39	1	1387	2	N	-0-				-0-	
DANIEL, M. K.																
WELL #: 18																
RRCID -> 169923																
COMPL. DATE 08/17/1998																
TOTAL DEPTH 5750																
PERF. 4762 - 5468																
11	526 N	526	-0-	-0-	-0-	11	1	515	2	N	-0-				-0-	
12	651 N	574	-0-	-77	-0-	12	1	562	2	N	-0-				-0-	
01	527 N	449	-0-	-78	-0-	11	1	438	2	N	-0-				-0-	
02	504 N	459	-0-	-45	-0-	12	1	447	2	N	-0-				-0-	
03	589 N	465	-0-	-124	-0-	12	1	453	2	N	-0-				-0-	
*04	510 N	510	-0-	-0-	-0-	14	1	496	2	N	-0-				-0-	
DANIEL, M. K.																
WELL #: 25																
RRCID -> 169924																
COMPL. DATE 08/20/1998																
TOTAL DEPTH 5550																
PERF. 4924 - 4939																
11	570 X	465	-0-	-105	-0-	9	1	456	2	N	-0-				-0-	
12	589 X	491	-0-	-98	-0-	11	1	480	2	N	-0-				-0-	
01	620 X	460	-0-	-160	-0-	11	1	449	2	N	-0-				-0-	
02	560 X	435	-0-	-125	-0-	12	1	423	2	N	-0-				-0-	
03	620 X	448	-0-	-172	-0-	12	1	436	2	N	-0-				-0-	
*04	531 X	531	-0-	-0-	-0-	15	1	516	2	N	-0-				-0-	
DANIEL, M. K.																
WELL #: 16																
RRCID -> 169926																
COMPL. DATE 08/08/1998																
TOTAL DEPTH 5450																
PERF. 4947 - 5236																
11	900 X	819	-0-	-81	-0-	17	1	802	2	N	-0-				-0-	
12	930 X	913	-0-	-17	-0-	20	1	893	2	N	-0-				-0-	
01	930 X	612	-0-	-318	-0-	15	1	597	2	N	-0-				-0-	
02	840 X	560	-0-	-280	-0-	15	1	545	2	N	-0-				-0-	
03	930 X	746	-0-	-184	-0-	20	1	726	2	N	-0-				-0-	
04	870 X	715	-0-	-155	-0-	20	1	695	2	N	-0-				-0-	
DANIEL, M. K.																
WELL #: 27																
RRCID -> 169927																
COMPL. DATE 08/20/1998																
TOTAL DEPTH 5400																
PERF. 4297 - 4733																
11	476 N	476	-0-	-0-	-0-	10	1	466	2	N	-0-				-0-	
12	496 N	493	-0-	-3	-0-	11	1	482	2	N	-0-				-0-	
01	494 N	494	-0-	-0-	-0-	12	1	482	2	N	-0-				-0-	
02	448 N	370	-0-	-78	-0-	10	1	360	2	N	-0-				-0-	
03	496 N	484	-0-	-12	-0-	13	1	471	2	N	-0-				-0-	
04	480 N	417	-0-	-63	-0-	11	1	406	2	N	-0-				-0-	
DANIEL, M. K. "A"																
WELL #: 8																
RRCID -> 170647																
COMPL. DATE 08/28/1998																
TOTAL DEPTH 5550																
PERF. 4648 - 5309																
11	1320 X	679	-0-	-641	-0-	14	1	665	2	N	-0-				-0-	
12	1364 X	686	-0-	-678	-0-	15	1	671	2	N	-0-				-0-	
01	1023 X	648	-0-	-375	-0-	15	1	633	2	N	-0-				-0-	
02	924 X	744	-0-	-180	-0-	20	1	724	2	N	-0-				-0-	
03	752 X	752	-0-	-0-	-0-	20	1	732	2	N	-0-				-0-	
*04	719 X	719	-0-	-0-	-0-	20	1	699	2	N	-0-				-0-	
DANIEL, M. K. "A"																
WELL #: 19																
RRCID -> 170648																
COMPL. DATE 08/27/1998																
TOTAL DEPTH 5600																
PERF. 4808 - 5373																
11	1020 X	676	-0-	-344	-0-	14	1	662	2	N	-0-				-0-	
12	1054 X	214	-0-	-840	-0-	5	1	209	2	N	-0-				-0-	
01	992 X	531	-0-	-461	-0-	13	1	518	2	N	-0-				-0-	
02	896 X	450	-0-	-446	-0-	12	1	438	2	N	-0-				-0-	
03	775 X	605	-0-	-170	-0-	16	1	589	2	N	-0-				-0-	
04	690 X	346	-0-	-344	-0-	10	1	336	2	N	-0-				-0-	

06/13/2013
OIL AND GAS DIVISION

RAILROAD COMMISSION OF TEXAS
*** APRIL 2013 ***
GAS PRODUCTION LEDGER

DIST. 01

PAGE: 729

SIMPSON-MANN (CANYON)			//CONT.//			83704 300			NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: VAL VERDE			
TEMA OIL AND GAS COMPANY			//CONT.//			841329												
MEADOWS			WELL #: 1184			RRCID -> 171115			COMPL. DATE 10/02/1998			TOTAL DEPTH 5210			PERF. 4198 - 4955			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS CODE	*	*	C M	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	*	EOM BALANCE
11	570 N	284	-0-	-286	-0-			6 1		278 2	N	-0-						-0-
12	403 N	352	-0-	-51	-0-			8 1		344 2	N	-0-						-0-
01	589 N	420	-0-	-169	-0-			10 1		410 2	N	-0-						-0-
02	630 N	630	-0-	-0-	-0-			17 1		613 2	N	-0-						-0-
03	478 N	478	-0-	-0-	-0-			13 1		465 2	N	-0-						-0-
*04	526 N	526	-0-	-0-	-0-			14 1		512 2	N	-0-						-0-
MEADOWS			WELL #: 1186			RRCID -> 173132			COMPL. DATE 05/01/1999			TOTAL DEPTH 5272			PERF. 4588 - 4859			
11	350 N	350	-0-	-0-	-0-			7 1		343 2	N	-0-						-0-
12	386 N	386	-0-	-0-	-0-			8 1		378 2	N	-0-						-0-
01	376 N	376	-0-	-0-	-0-			9 1		367 2	N	-0-						-0-
02	348 N	348	-0-	-0-	-0-			9 1		339 2	N	-0-						-0-
03	372 N	155	-0-	-217	-0-			4 1		151 2	N	-0-						-0-
04	360 N	99	-0-	-261	-0-			3 1		96 2	N	-0-						-0-
DANIEL, M. K. "A"			WELL #: 21			RRCID -> 173133			COMPL. DATE 05/09/1999			TOTAL DEPTH 5800			PERF. 4683 - 5278			
11	364 N	364	-0-	-0-	-0-			7 1		357 2	N	-0-						-0-
12	358 N	358	-0-	-0-	-0-			8 1		350 2	N	-0-						-0-
01	350 N	350	-0-	-0-	-0-			8 1		342 2	N	-0-						-0-
02	341 N	341	-0-	-0-	-0-			9 1		332 2	N	-0-						-0-
03	372 N	303	-0-	-69	-0-			8 1		295 2	N	-0-						-0-
*04	427 N	427	-0-	-0-	-0-			12 1		415 2	N	-0-						-0-
MEADOWS			WELL #: 1103			RRCID -> 173134			COMPL. DATE 05/01/1999			TOTAL DEPTH 5750			PERF. 4460 - 5331			
11	510 X	384	-0-	-126	-0-			8 1		376 2	N	-0-						-0-
12	527 X	322	-0-	-205	-0-			7 1		315 2	N	-0-						-0-
01	496 X	383	-0-	-113	-0-			9 1		374 2	N	-0-						-0-
02	448 X	300	-0-	-148	-0-			8 1		292 2	N	-0-						-0-
03	496 X	272	-0-	-224	-0-			7 1		265 2	N	-0-						-0-
04	390 X	317	-0-	-73	-0-			9 1		308 2	N	-0-						-0-
DANIEL, M. K. "A"			WELL #: 20			RRCID -> 173135			COMPL. DATE 05/06/1999			TOTAL DEPTH 5570			PERF. 4782 - 5001			
11	1230 X	1205	-0-	-25	-0-			24 1		1181 2	N	-0-						-0-
12	1302 X	1184	-0-	-118	-0-			25 1		1159 2	N	-0-						-0-
01	1302 X	1215	-0-	-87	-0-			29 1		1186 2	N	-0-						-0-
02	1176 X	1024	-0-	-152	-0-			28 1		996 2	N	-0-						-0-
03	1302 X	1244	-0-	-58	-0-			33 1		1211 2	N	-0-						-0-
04	1200 X	946	-0-	-254	-0-			26 1		920 2	N	-0-						-0-
DANIEL, M. K.			WELL #: 17			RRCID -> 173136			COMPL. DATE 05/09/1999			TOTAL DEPTH 5800			PERF. 4952 - 5452			
11	1170 X	735	-0-	-435	-0-			15 1		720 2	N	-0-						-0-
12	1209 X	802	-0-	-407	-0-			17 1		785 2	N	-0-						-0-
01	1054 X	948	-0-	-106	-0-			23 1		925 2	N	-0-						-0-
02	1241 X	1241	-0-	-0-	-0-			34 1		1207 2	N	-0-						-0-
03	1262 X	1262	-0-	-0-	-0-			33 1		1229 2	N	-0-						-0-
*04	1137 X	1137	-0-	-0-	-0-			31 1		1106 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 #:		1104	RRCID -> 177153		COMPL. DATE 04/27/2000		TOTAL DEPTH 5500		PERF. 4608 - 5402	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	420 X	417	-0-	-3	-0-	8	1	409	2	N	-0-	-0-
12	395 X	395	-0-	-0-	-0-	8	1	386	2	N	1	-0-
						1	9					
01	558 X	544	-0-	-14	-0-	13	1	531	2	N	-0-	-0-
02	544 X	544	-0-	-0-	-0-	15	1	529	2	N	-0-	-0-
03	558 X	524	-0-	-34	-0-	14	1	510	2	N	-0-	-0-
*04	572 X	572	-0-	-0-	-0-	16	1	556	2	N	-0-	-0-

DANIEL, M. K. "A"		WELL #:		5	RRCID -> 177345		COMPL. DATE 04/29/2000		TOTAL DEPTH 6000		PERF. 4804 - 5412	
11	1560 X	63	-0-	-1497	-0-	1	1	62	2	N	-0-	-0-
12	1612 X	1095	-0-	-517	-0-	24	1	1071	2	N	-0-	-0-
01	1869 X	1869	-0-	-0-	-0-	45	1	1824	2	N	-0-	-0-
02	1492 X	1492	-0-	-0-	-0-	41	1	1451	2	N	-0-	-0-
03	2170 X	1583	-0-	-587	-0-	42	1	1541	2	N	-0-	-0-
04	1800 X	1575	-0-	-225	-0-	43	1	1532	2	N	-0-	-0-

DANIEL, M. K.		WELL #:		29	RRCID -> 177475		COMPL. DATE 04/21/2000		TOTAL DEPTH 5600		PERF. 4880 - 5330	
11	450 X	331	-0-	-119	-0-	7	1	324	2	N	-0-	-0-
12	465 X	308	-0-	-157	-0-	7	1	301	2	N	-0-	-0-
01	411 X	411	-0-	-0-	-0-	10	1	401	2	N	-0-	-0-
02	347 X	347	-0-	-0-	-0-	9	1	338	2	N	-0-	-0-
03	352 X	352	-0-	-0-	-0-	9	1	343	2	N	-0-	-0-
04	390 X	305	-0-	-85	-0-	8	1	297	2	N	-0-	-0-

MEADOWS		WELL #:		1174	RRCID -> 177476		COMPL. DATE 05/12/2000		TOTAL DEPTH 5550		PERF. 4150 - 4918	
11	1080 X	753	-0-	-327	-0-	15	1	738	2	N	-0-	-0-
12	1354 X	1354	-0-	-0-	-0-	29	1	1325	2	N	-0-	-0-
01	1069 X	1069	-0-	-0-	-0-	26	1	1043	2	N	-0-	-0-
02	1152 X	1152	-0-	-0-	-0-	31	1	1121	2	N	-0-	-0-
03	1364 X	1289	-0-	-75	-0-	34	1	1255	2	N	-0-	-0-
04	1320 X	1189	-0-	-131	-0-	33	1	1156	2	N	-0-	-0-

DANIEL, M. K.		WELL #:		30	RRCID -> 179023		COMPL. DATE 09/10/2000		TOTAL DEPTH 5750		PERF. 4728 - 5346	
11	700 X	700	-0-	-0-	-0-	14	1	686	2	N	-0-	-0-
12	713 X	390	-0-	-323	-0-	8	1	382	2	N	-0-	-0-
01	713 X	298	-0-	-415	-0-	7	1	291	2	N	-0-	-0-
02	644 X	499	-0-	-145	-0-	14	1	485	2	N	-0-	-0-
03	713 X	536	-0-	-177	-0-	14	1	522	2	N	-0-	-0-
04	690 X	515	-0-	-175	-0-	14	1	501	2	N	-0-	-0-

MEADOWS		WELL #:		1175	RRCID -> 179294		COMPL. DATE 09/26/2000		TOTAL DEPTH 5500		PERF. 4446 - 5226	
11	1020 X	903	-0-	-117	-0-	18	1	885	2	N	-0-	-0-
12	1054 X	893	-0-	-161	-0-	19	1	874	2	N	-0-	-0-
01	992 X	890	-0-	-102	-0-	21	1	869	2	N	-0-	-0-
02	896 X	792	-0-	-104	-0-	22	1	770	2	N	-0-	-0-
03	961 X	889	-0-	-72	-0-	23	1	866	2	N	-0-	-0-
04	900 X	850	-0-	-50	-0-	23	1	827	2	N	-0-	-0-

06/13/2013
OIL AND GAS DIVISION

RAILROAD COMMISSION OF TEXAS
*** APRIL 2013 ***
GAS PRODUCTION LEDGER

DIST. 01

PAGE: 731

SIMPSON-MANN (CANYON)			//CONT.// 83704 300			NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: VAL VERDE		
TEMA OIL AND GAS COMPANY			//CONT.// 841329											
DANIEL STATE "2"			WELL #: 7			RRCID -> 179614			COMPL. DATE 10/17/2000			TOTAL DEPTH 6150 PERF. 4894 - 5724		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS * AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * AMT	* * CODE	EOM BALANCE
11	1140 X	986	-0-	-154	-0-	20	1	966	2	N	-0-			-0-
12	1178 X	989	-0-	-189	-0-	21	1	968	2	N	-0-			-0-
01	1085 X	976	-0-	-109	-0-	23	1	953	2	N	-0-			-0-
02	980 X	884	-0-	-96	-0-	24	1	860	2	N	-0-			-0-
03	1054 X	943	-0-	-111	-0-	25	1	918	2	N	-0-			-0-
04	990 X	912	-0-	-78	-0-	25	1	887	2	N	-0-			-0-
DANIEL, M. K.			WELL #: 34			RRCID -> 181049			COMPL. DATE 01/19/2001			TOTAL DEPTH 5750 PERF. 4370 - 5038		
11	423 N	423	-0-	-0-	-0-	9	1	414	2	N	-0-			-0-
12	430 N	430	-0-	-0-	-0-	9	1	421	2	N	-0-			-0-
01	437 N	437	-0-	-0-	-0-	10	1	427	2	N	-0-			-0-
02	417 N	417	-0-	-0-	-0-	11	1	406	2	N	-0-			-0-
03	434 N	401	-0-	-33	-0-	11	1	390	2	N	-0-			-0-
04	420 N	386	-0-	-34	-0-	11	1	375	2	N	-0-			-0-
MEADOWS			WELL #: 1105			RRCID -> 181815			COMPL. DATE 02/16/2001			TOTAL DEPTH 5900 PERF. 4590 - 5648		
11	270 N	242	-0-	-28	-0-	5	1	237	2	N	-0-			-0-
12	341 N	233	-0-	-108	-0-	5	1	228	2	N	-0-			-0-
01	460 N	460	-0-	-0-	-0-	11	1	449	2	N	-0-			-0-
02	267 N	267	-0-	-0-	-0-	7	1	260	2	N	-0-			-0-
03	292 N	292	-0-	-0-	-0-	8	1	284	2	N	-0-			-0-
04	450 N	321	-0-	-129	-0-	9	1	312	2	N	-0-			-0-
DANIEL STATE 2			WELL #: 8			RRCID -> 181818			COMPL. DATE 02/15/2001			TOTAL DEPTH 6050 PERF. 4778 - 5792		
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-
DANIEL, M.K. "A"			WELL #: 23			RRCID -> 181924			COMPL. DATE 03/14/2001			TOTAL DEPTH 5600 PERF. 4820 - 5016		
11	120 N	120	-0-	-0-	-0-	2	1	118	2	N	-0-			-0-
12	186 N	170	-0-	-16	-0-	4	1	166	2	N	-0-			-0-
01	155 N	142	-0-	-13	-0-	3	1	139	2	N	-0-			-0-
02	118 N	118	-0-	-0-	-0-	3	1	115	2	N	-0-			-0-
03	155 N	133	-0-	-22	-0-	3	1	130	2	N	-0-			-0-
04	150 N	102	-0-	-48	-0-	3	1	99	2	N	-0-			-0-
DANIEL - STATE "2"			WELL #: 10			RRCID -> 182559			COMPL. DATE 03/14/2001			TOTAL DEPTH 6050 PERF. 5168 - 6288		
11	1260 X	891	-0-	-369	-0-	18	1	873	2	N	-0-			-0-
12	1302 X	1074	-0-	-228	-0-	23	1	1051	2	N	-0-			-0-
01	1085 X	1053	-0-	-32	-0-	25	1	1028	2	N	-0-			-0-
02	980 X	917	-0-	-63	-0-	25	1	892	2	N	-0-			-0-
03	1085 X	954	-0-	-131	-0-	25	1	929	2	N	-0-			-0-
04	1050 X	938	-0-	-112	-0-	26	1	912	2	N	-0-			-0-
DANIEL, M. K.			WELL #: 33			RRCID -> 182815			COMPL. DATE 05/10/2001			TOTAL DEPTH 5900 PERF. 4726 - 5615		
11	709 N	709	-0-	-0-	-0-	14	1	695	2	N	-0-			-0-
12	868 N	747	-0-	-121	-0-	16	1	731	2	N	-0-			-0-
01	806 N	802	-0-	-4	-0-	19	1	783	2	N	-0-			-0-
02	747 N	747	-0-	-0-	-0-	20	1	727	2	N	-0-			-0-
03	808 N	808	-0-	-0-	-0-	21	1	787	2	N	-0-			-0-
04	780 N	769	-0-	-11	-0-	21	1	748	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 #:		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	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
11	499 X	499	-0-	-0-	-0-		10 1	489 2	N		-0-			-0-
12	492 X	492	-0-	-0-	-0-		11 1	481 2	N		-0-			-0-
01	496 X	474	-0-	-22	-0-		11 1	463 2	N		-0-			-0-
02	476 X	409	-0-	-67	-0-		11 1	398 2	N		-0-			-0-
03	527 X	408	-0-	-119	-0-		11 1	397 2	N		-0-			-0-
04	510 X	372	-0-	-138	-0-		10 1	362 2	N		-0-			-0-

DANIEL, M. K. "A"		WELL #:		25		RRCID -> 182999		COMPL. DATE 05/19/2001		TOTAL DEPTH 5900		PERF. 4730 - 5615		
11	1500 X	1287	-0-	-213	-0-		26 1	1261 2	N		-0-			-0-
12	1550 X	1296	-0-	-254	-0-		28 1	1268 2	N		-0-			-0-
01	1550 X	1199	-0-	-351	-0-		29 1	1170 2	N		-0-			-0-
02	1400 X	1207	-0-	-193	-0-		33 1	1174 2	N		-0-			-0-
03	1457 X	1349	-0-	-108	-0-		35 1	1314 2	N		-0-			-0-
04	1290 X	1240	-0-	-50	-0-		34 1	1206 2	N		-0-			-0-

DANIEL, M. K. "A"		WELL #:		24		RRCID -> 183065		COMPL. DATE 03/13/2001		TOTAL DEPTH 5670		PERF. 4826 - 5429		
11	690 N	643	-0-	-47	-0-		13 1	630 2	N		-0-			-0-
12	806 N	613	-0-	-193	-0-		13 1	600 2	N		-0-			-0-
01	775 N	551	-0-	-224	-0-		13 1	538 2	N		-0-			-0-
02	617 N	617	-0-	-0-	-0-		17 1	600 2	N		-0-			-0-
03	620 N	604	-0-	-16	-0-		16 1	588 2	N		-0-			-0-
04	540 N	413	-0-	-127	-0-		11 1	402 2	N		-0-			-0-

MEADOWS		WELL #:		1176		RRCID -> 183915		COMPL. DATE 06/04/2001		TOTAL DEPTH 5750		PERF. 4460 - 5214		
11	960 X	923	-0-	-37	-0-		19 1	904 2	N		-0-			-0-
12	1530 X	1530	-0-	-0-	-0-		33 1	1497 2	N		-0-			-0-
01	1629 X	1629	-0-	-0-	-0-		39 1	1590 2	N		-0-			-0-
02	1622 X	1622	-0-	-0-	-0-		44 1	1578 2	N		-0-			-0-
03	1556 X	1556	-0-	-0-	-0-		41 1	1515 2	N		-0-			-0-
04	1590 X	1257	-0-	-333	-0-		35 1	1222 2	N		-0-			-0-

DANIEL, M. K. "A"		WELL #:		27		RRCID -> 184407		COMPL. DATE 04/11/2001		TOTAL DEPTH 6420		PERF. 5586 - 6068		
11	990 X	895	-0-	-95	-0-		18 1	877 2	N		-0-			-0-
12	1023 X	900	-0-	-123	-0-		19 1	881 2	N		-0-			-0-
01	1023 X	905	-0-	-118	-0-		22 1	883 2	N		-0-			-0-
02	924 X	796	-0-	-128	-0-		22 1	774 2	N		-0-			-0-
03	992 X	834	-0-	-158	-0-		22 1	812 2	N		-0-			-0-
04	900 X	838	-0-	-62	-0-		23 1	815 2	N		-0-			-0-

DANIEL, M. K.		WELL #:		32		RRCID -> 184776		COMPL. DATE 06/26/2001		TOTAL DEPTH 6025		PERF. 5372 - 6094		
11	1290 X	1160	-0-	-130	-0-		24 1	1136 2	N		-0-			-0-
12	1333 X	1208	-0-	-125	-0-		26 1	1182 2	N		-0-			-0-
01	1271 X	1173	-0-	-98	-0-		28 1	1145 2	N		-0-			-0-
02	1148 X	1017	-0-	-131	-0-		28 1	989 2	N		-0-			-0-
03	1209 X	1087	-0-	-122	-0-		29 1	1058 2	N		-0-			-0-
04	1170 X	1008	-0-	-162	-0-		28 1	980 2	N		-0-			-0-

SIMPSON-MANN (CANYON)												CNTY: VAL VERDE		
TEMA OIL AND GAS COMPANY														
DANIEL, M. K.														
WELL #: 39												RRCID -> 184777		
COMPL. DATE 07/24/2001												TOTAL DEPTH 5450		
CAPACITY												PERF. 4189 - 4927		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* C	COND	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM
O			LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		CODE	CODE	CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
11	1110 X	1042	-0-	-68	-0-		21 1	1021 2	N		-0-			-0-
12	1178 X	1005	-0-	-173	-0-		22 1	981 2	N		2	2 8		-0-
							2 9							
01	1178 X	1014	-0-	-164	-0-		24 1	990 2	N		-0-			-0-
02	1064 X	978	-0-	-86	-0-		27 1	951 2	N		-0-			-0-
03	1116 X	1059	-0-	-57	-0-		28 1	1031 2	N		-0-			-0-
04	1050 X	990	-0-	-60	-0-		27 1	963 2	N		-0-			-0-
DANIEL, M. K.												WELL #: 31		
												RRCID -> 184932		
												COMPL. DATE 07/24/2001		
												TOTAL DEPTH N/A		
												PERF. 4632 - 5567		
11	780 X	492	-0-	-288	-0-		10 1	482 2	N		-0-			-0-
12	682 X	497	-0-	-185	-0-		11 1	486 2	N		-0-			-0-
01	682 X	479	-0-	-203	-0-		11 1	468 2	N		-0-			-0-
02	647 X	647	-0-	-0-	-0-		18 1	629 2	N		-0-			-0-
03	738 X	738	-0-	-0-	-0-		19 1	719 2	N		-0-			-0-
*04	716 X	716	-0-	-0-	-0-		20 1	696 2	N		-0-			-0-
MEADOWS												WELL #: 1106		
												RRCID -> 185983		
												COMPL. DATE 10/09/2001		
												TOTAL DEPTH 5500		
												PERF. 4468 - 5025		
11	1350 X	922	-0-	-428	-0-		19 1	903 2	N		-0-			-0-
12	1395 X	852	-0-	-543	-0-		18 1	834 2	N		-0-			-0-
01	1147 X	779	-0-	-368	-0-		19 1	760 2	N		-0-			-0-
02	1036 X	673	-0-	-363	-0-		18 1	655 2	N		-0-			-0-
03	1116 X	738	-0-	-378	-0-		19 1	719 2	N		-0-			-0-
04	930 X	697	-0-	-233	-0-		19 1	678 2	N		-0-			-0-
DANIEL, M. K.												WELL #: 35		
												RRCID -> 187713		
												COMPL. DATE 01/11/2002		
												TOTAL DEPTH 5700		
												PERF. 4820 - 5494		
11	1770 X	1396	-0-	-374	-0-		28 1	1368 2	N		-0-			-0-
12	1829 X	1446	-0-	-383	-0-		31 1	1415 2	N		-0-			-0-
01	1581 X	1419	-0-	-162	-0-		34 1	1385 2	N		-0-			-0-
02	1428 X	1262	-0-	-166	-0-		34 1	1228 2	N		-0-			-0-
03	1550 X	1398	-0-	-152	-0-		37 1	1361 2	N		-0-			-0-
04	1410 X	1353	-0-	-57	-0-		37 1	1316 2	N		-0-			-0-
DANIEL, M. K.												WELL #: 36		
												RRCID -> 187714		
												COMPL. DATE 01/13/2002		
												TOTAL DEPTH 5700		
												PERF. 4592 - 5494		
11	450 X	348	-0-	-102	-0-		7 1	341 2	N		-0-			-0-
12	465 X	353	-0-	-112	-0-		8 1	345 2	N		-0-			-0-
01	403 X	345	-0-	-58	-0-		8 1	337 2	N		-0-			-0-
02	364 X	303	-0-	-61	-0-		8 1	295 2	N		-0-			-0-
03	372 X	345	-0-	-27	-0-		9 1	336 2	N		-0-			-0-
04	360 X	343	-0-	-17	-0-		9 1	334 2	N		-0-			-0-
MEADOWS												WELL #: 1173		
												RRCID -> 189039		
												COMPL. DATE 02/21/2002		
												TOTAL DEPTH 5275		
												PERF. 4578 - 5040		
11	660 X	634	-0-	-26	-0-		13 1	621 2	N		-0-			-0-
12	866 X	866	-0-	-0-	-0-		19 1	847 2	N		-0-			-0-
01	802 X	802	-0-	-0-	-0-		19 1	783 2	N		-0-			-0-
02	699 X	699	-0-	-0-	-0-		19 1	680 2	N		-0-			-0-
03	971 X	971	-0-	-0-	-0-		26 1	945 2	N		-0-			-0-
*04	1130 X	1130	-0-	-0-	-0-		31 1	1099 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	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
11	750 X	685	-0-	-65	-0-	14	1	671	2	N	-0-	-0-
12	775 X	680	-0-	-95	-0-	15	1	665	2	N	-0-	-0-
01	713 X	687	-0-	-26	-0-	16	1	671	2	N	-0-	-0-
02	644 X	625	-0-	-19	-0-	17	1	608	2	N	-0-	-0-
03	713 X	637	-0-	-76	-0-	17	1	620	2	N	-0-	-0-
04	690 X	664	-0-	-26	-0-	18	1	646	2	N	-0-	-0-

MEADOWS		WELL #:		1177	RRCID ->	193488	COMPL. DATE	01/23/2003	TOTAL DEPTH	5975	PERF. 4753	- 5637
11	960 X	896	-0-	-64	-0-	18	1	878	2	N	-0-	-0-
12	992 X	848	-0-	-144	-0-	18	1	830	2	N	-0-	-0-
01	961 X	804	-0-	-157	-0-	19	1	785	2	N	-0-	-0-
02	868 X	721	-0-	-147	-0-	20	1	701	2	N	-0-	-0-
03	961 X	782	-0-	-179	-0-	21	1	761	2	N	-0-	-0-
04	900 X	722	-0-	-178	-0-	20	1	702	2	N	-0-	-0-

MEADOWS		WELL #:		1107	RRCID ->	197265	COMPL. DATE	09/24/2003	TOTAL DEPTH	5650	PERF. 4736	- 5345
11	930 X	900	-0-	-30	-0-	18	1	882	2	N	-0-	-0-
12	961 X	885	-0-	-76	-0-	19	1	865	2	N	-0-	-0-
						1	9					
01	1023 X	803	-0-	-220	-0-	19	1	784	2	N	-0-	-0-
02	924 X	712	-0-	-212	-0-	19	1	692	2	N	-0-	-0-
						1	9					
03	1023 X	735	-0-	-288	-0-	19	1	716	2	N	-0-	-0-
04	900 X	682	-0-	-218	-0-	19	1	663	2	N	-0-	-0-

DANIEL-STATE 2		WELL #:		11	RRCID ->	211763	COMPL. DATE	09/14/2005	TOTAL DEPTH	6053	PERF. 4860	- 5768
11	1650 X	1347	-0-	-303	-0-	27	1	1320	2	N	-0-	-0-
12	1705 X	1377	-0-	-328	-0-	30	1	1347	2	N	-0-	-0-
01	1488 X	1299	-0-	-189	-0-	31	1	1268	2	N	-0-	-0-
02	1344 X	1214	-0-	-130	-0-	33	1	1178	2	N	-0-	-0-
						3	9					
03	1488 X	1273	-0-	-215	-0-	29	1	1244	2	N	-0-	-0-
04	1350 X	1189	-0-	-161	-0-	33	1	1156	2	N	-0-	-0-

DANIEL-STATE "2"		WELL #:		9	RRCID ->	221145	COMPL. DATE	09/12/2006	TOTAL DEPTH	6070	PERF. 4820	- 5910
11	991 X	991	-0-	-0-	-0-	20	1	971	2	N	-0-	-0-
12	978 X	978	-0-	-0-	-0-	21	1	957	2	N	-0-	-0-
01	922 X	922	-0-	-0-	-0-	22	1	900	2	N	-0-	-0-
02	924 X	789	-0-	-135	-0-	21	1	768	2	N	-0-	-0-
03	1023 X	826	-0-	-197	-0-	22	1	804	2	N	-0-	-0-
04	990 X	809	-0-	-181	-0-	22	1	787	2	N	-0-	-0-

MEADOWS		WELL #:		1108	RRCID ->	222228	COMPL. DATE	10/18/2006	TOTAL DEPTH	5911	PERF. 5304	- 5718
11	1072 N	1072	-0-	-0-	-0-	22	1	1050	2	N	-0-	-0-
12	1049 N	1049	-0-	-0-	-0-	23	1	1026	2	N	-0-	-0-
01	1175 N	1175	-0-	-0-	-0-	28	1	1147	2	N	-0-	-0-
02	865 N	865	-0-	-0-	-0-	24	1	841	2	N	-0-	-0-
03	674 N	674	-0-	-0-	-0-	18	1	656	2	N	-0-	-0-
*04	544 N	544	-0-	-0-	-0-	15	1	529	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 #:		9		RRCID -> 232693		COMPL. DATE 11/03/2007		TOTAL DEPTH 5939		PERF. 4721 - 5475			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE	
11	420 X	65	-0-	-355	-0-	1	1	64	2	N	-0-			-0-	
12	434 X	-0-	-0-	-434	-0-					N	-0-			-0-	
01	527 X	204	-0-	-323	-0-	5	1	199	2	N	-0-			-0-	
02	476 X	59	-0-	-417	-0-	2	1	57	2	N	-0-			-0-	
03	527 X	232	-0-	-295	-0-	6	1	226	2	N	-0-			-0-	
*04	268 X	268	-0-	-0-	-0-	7	1	261	2	N	-0-			-0-	
MEADOWS-STATE 10		WELL #:		7		RRCID -> 232712		COMPL. DATE 11/09/2007		TOTAL DEPTH 5938		PERF. 4979 - 5509			
11	720 X	706	-0-	-14	-0-	15	1	691	2	N	-0-			-0-	
12	775 X	696	-0-	-79	-0-	15	1	681	2	N	-0-			-0-	
01	775 X	703	-0-	-72	-0-	17	1	686	2	N	-0-			-0-	
02	700 X	639	-0-	-61	-0-	17	1	622	2	N	-0-			-0-	
03	744 X	672	-0-	-72	-0-	18	1	654	2	N	-0-			-0-	
04	720 X	649	-0-	-71	-0-	23	1	626	2	N	-0-			-0-	
MEADOWS-STATE 10		WELL #:		8		RRCID -> 232713		COMPL. DATE 10/30/2007		TOTAL DEPTH 5939		PERF. 4950 - 5488			
11	720 X	628	-0-	-92	-0-	13	1	615	2	N	-0-			-0-	
12	744 X	643	-0-	-101	-0-	14	1	629	2	N	-0-			-0-	
01	682 X	573	-0-	-109	-0-	14	1	559	2	N	-0-			-0-	
02	616 X	560	-0-	-56	-0-	15	1	545	2	N	-0-			-0-	
03	682 X	614	-0-	-68	-0-	16	1	598	2	N	-0-			-0-	
04	630 X	615	-0-	-15	-0-	17	1	598	2	N	-0-			-0-	
DANIEL, M. K. "A"		WELL #:		10		RRCID -> 258489		COMPL. DATE 12/16/1997		TOTAL DEPTH 6300		PERF. 5180 - 5700			
11	1320 N	1212	-0-	-108	-0-	24	1	1181	2	N	6			167	
12	1395 N	1181	-0-	-214	-0-	25	1	1150	2	N	5			172	
01	1395 N	1162	-0-	-233	-0-	28	1	1126	2	N	7			179	
02	1120 N	923	-0-	-197	-0-	25	1	892	2	N	5			184	
03	1178 N	1051	-0-	-127	-0-	28	1	1020	2	N	3			187	
04	1110 N	997	-0-	-113	-0-	27	1	969	2	N	1			188	
WTG EXPLORATION		945220													
MITCHELL, MYRTLE		WELL #:		2		RRCID -> 176092		COMPL. DATE 02/02/2000		TOTAL DEPTH 6023		PERF. 5192 - 5555			
11	870 X	762	-0-	-108	-0-	15	1	747	2	N	-0-			-0-	
12	899 X	691	-0-	-208	-0-	15	1	676	2	N	-0-			-0-	
01	868 X	725	-0-	-143	-0-	17	1	708	2	N	-0-			-0-	
02	784 X	581	-0-	-203	-0-	16	1	565	2	N	-0-			-0-	
03	868 X	734	-0-	-134	-0-	19	1	715	2	N	-0-			-0-	
04	750 X	622	-0-	-128	-0-	17	1	605	2	N	-0-			-0-	

SNAKEBITE (ELLENBURGER)													CNTY: EDWARDS	
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC														
FOUR SQUARE RANCH														
WELL #: 0061EH RRCID -> 157235 COMPL. DATE 09/09/1995 TOTAL DEPTH 6549 PERF. 7705 - 9859														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
11	3840 X	3189	-0-	-651	-0-	363	1	2826	2	Y	-0-			-0-
12	3968 X	3120	-0-	-848	-0-	374	1	2746	2	Y	-0-			-0-
01	3534 X	3214	-0-	-320	-0-	395	1	2819	2	Y	-0-			-0-
02	3289 X	3289	-0-	-0-	-0-	361	1	2928	2	Y	-0-			-0-
03	3340 X	3340	-0-	-0-	-0-	418	1	2922	2	Y	-0-			-0-
04	3180 X	1167	-0-	-2013	-0-	245	1	922	2	Y	-0-			-0-
FOUR SQUARE RANCH														
WELL #: 072EH RRCID -> 157925 COMPL. DATE 07/05/2000 TOTAL DEPTH 10303 PERF. 7593 - 10303														
11	1823 X	1823	-0-	-0-	-0-	207	1	1616	2	Y	-0-			-0-
12	2046 X	1728	-0-	-318	-0-	207	1	1521	2	Y	-0-			-0-
01	2108 N	1929	-0-	-179	-0-	237	1	1692	2	Y	-0-			-0-
02	2166 N	2166	-0-	-0-	-0-	238	1	1928	2	Y	-0-			-0-
03	1913 N	1913	-0-	-0-	-0-	240	1	1673	2	Y	-0-			-0-
04	1860 N	1384	-0-	-476	-0-	290	1	1094	2	Y	-0-			-0-
FOUR SQUARE RANCH														
WELL #: 0071HR RRCID -> 157992 COMPL. DATE 02/03/1996 TOTAL DEPTH 9768 PERF. 6996 - 9768														
11	3870 X	3000	-0-	-870	-0-	341	1	2659	2	Y	-0-			-0-
12	3999 X	2941	-0-	-1058	-0-	353	1	2588	2	Y	-0-			-0-
01	3374 X	3374	-0-	-0-	-0-	415	1	2959	2	Y	-0-			-0-
02	2828 X	2712	-0-	-116	-0-	298	1	2414	2	Y	-0-			-0-
03	3131 X	3097	-0-	-34	-0-	388	1	2709	2	Y	-0-			-0-
04	3150 X	2761	-0-	-389	-0-	579	1	2182	2	Y	-0-			-0-
FOUR SQUARE RANCH														
WELL #: 0073EH RRCID -> 159590 COMPL. DATE 07/03/2000 TOTAL DEPTH 9450 PERF. 6939 - 9450														
11	3570 X	3475	-0-	-95	-0-	395	1	3080	2	Y	-0-			-0-
12	4092 X	3412	-0-	-680	-0-	409	1	3003	2	Y	-0-			-0-
01	4092 X	3102	-0-	-990	-0-	381	1	2721	2	Y	-0-			-0-
02	3696 X	2733	-0-	-963	-0-	300	1	2433	2	Y	-0-			-0-
03	3689 X	3501	-0-	-188	-0-	439	1	3062	2	Y	-0-			-0-
04	3480 X	2631	-0-	-849	-0-	552	1	2079	2	Y	-0-			-0-
FOUR SQUARE RANCH "A"														
WELL #: 0541EH RRCID -> 163552 COMPL. DATE 01/26/1998 TOTAL DEPTH 10087 PERF. 6948 - 10087														
11	10422 X	10422	-0-	-0-	-0-	1186	1	9236	2	Y	-0-			-0-
12	9827 X	9430	-0-	-397	-0-	1131	1	8299	2	Y	-0-			-0-
01	10168 X	9082	-0-	-1086	-0-	1116	1	7965	2	Y	-0-	1	8	-0-
						1	9							
02	9716 X	8361	-0-	-1355	-0-	918	1	7443	2	Y	-0-			-0-
03	10757 X	10308	-0-	-449	-0-	1291	1	9015	2	Y	-0-	2	8	-0-
						2	9							
04	10410 X	7764	-0-	-2646	-0-	1629	1	6135	2	Y	-0-			-0-
FOUR SQUARE RANCH "B"														
WELL #: 0542EH RRCID -> 163994 COMPL. DATE 05/29/1997 TOTAL DEPTH 9177 PERF. 6925 - 9177														
11	9420 X	9301	-0-	-119	-0-	1058	1	8243	2	Y	-0-			-0-
12	9734 X	9248	-0-	-486	-0-	1109	1	8139	2	Y	-0-			-0-
01	9734 X	8661	-0-	-1073	-0-	1064	1	7596	2	Y	-0-	1	8	-0-
						1	9							
02	8764 X	8669	-0-	-95	-0-	952	1	7717	2	Y	-0-			-0-
03	9703 X	9379	-0-	-324	-0-	1175	1	8203	2	Y	-0-	1	8	-0-
						1	9							
04	9300 X	6128	-0-	-3172	-0-	1286	1	4842	2	Y	-0-			-0-

SNAKEBITE (ELLENBURGER)											
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC											
FOUR SQUARE RANCH "A"											
WELL #: 0543E RRCID -> 197032 COMPL. DATE 06/23/2003 TOTAL DEPTH 7060 PERF. 6669 - 6688											
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
11	300 N	300	-0-	-0-	-0-	34 1	266 2	Y	-0-		-0-
12	217 N	160	-0-	-57	-0-	19 1	141 2	Y	-0-		-0-
01	279 N	129	-0-	-150	-0-	16 1	113 2	Y	-0-		-0-
02	280 N	184	-0-	-96	-0-	20 1	164 2	Y	-0-		-0-
03	215 N	215	-0-	-0-	-0-	27 1	188 2	Y	-0-		-0-
*04	138 N	138	-0-	-0-	-0-	29 1	109 2	Y	-0-		-0-
FOUR SQUARE RANCH WELL #: 62E RRCID -> 200418 COMPL. DATE 02/29/2004 TOTAL DEPTH 9175 PERF. 6686 - 8253											
11	2070 N	1901	-0-	-169	-0-	216 1	1685 2	N	-0-		-0-
12	2046 N	1415	-0-	-631	-0-	170 1	1245 2	N	-0-		-0-
01	2077 N	1709	-0-	-368	-0-	210 1	1499 2	N	-0-		-0-
02	2115 N	2115	-0-	-0-	-0-	232 1	1883 2	N	-0-		-0-
03	1708 N	1708	-0-	-0-	-0-	214 1	1494 2	N	-0-		-0-
04	1650 N	1012	-0-	-638	-0-	212 1	800 2	N	-0-		-0-
FOUR SQUARE RANCH WELL #: 65E RRCID -> 203499 COMPL. DATE 08/13/2004 TOTAL DEPTH 6990 PERF. 6824 - 6856											
11	888 N	888	-0-	-0-	-0-	101 1	787 2	Y	-0-		-0-
12	788 N	788	-0-	-0-	-0-	94 1	692 2	Y	2	2 8	-0-
						2 9					
01	930 N	799	-0-	-131	-0-	98 1	701 2	Y	-0-		-0-
02	840 N	743	-0-	-97	-0-	82 1	661 2	Y	-0-		-0-
03	792 N	792	-0-	-0-	-0-	99 1	691 2	Y	2	2 8	-0-
						2 9					
04	780 N	687	-0-	-93	-0-	144 1	543 2	Y	-0-		-0-
FOUR SQUARE RANCH "B" WELL #: 543E RRCID -> 203971 COMPL. DATE 09/24/2004 TOTAL DEPTH 7052 PERF. 6630 - 6658											
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
FOUR SQUARE RANCH WELL #: 75E RRCID -> 204208 COMPL. DATE 10/01/2004 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6662 - 6694											
11	1288 N	1288	-0-	-0-	-0-	147 1	1141 2	Y	-0-		-0-
12	1519 N	1170	-0-	-349	-0-	140 1	1030 2	Y	-0-		-0-
01	1488 N	1034	-0-	-454	-0-	127 1	907 2	Y	-0-		-0-
02	1295 N	1295	-0-	-0-	-0-	142 1	1153 2	Y	-0-		-0-
03	1246 N	1246	-0-	-0-	-0-	156 1	1090 2	Y	-0-		-0-
04	990 N	848	-0-	-142	-0-	178 1	670 2	Y	-0-		-0-
FOUR SQUARE RANCH "A" WELL #: 0544E RRCID -> 219942 COMPL. DATE 07/25/2003 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6626 - 6698											
11	5345 X	5345	-0-	-0-	-0-	608 1	4735 2	Y	2	2 8	-0-
						2 9					
12	4957 X	4957	-0-	-0-	-0-	594 1	4363 2	Y	-0-		-0-
01	4652 X	4652	-0-	-0-	-0-	572 1	4079 2	Y	1	1 8	-0-
						1 9					
02	5205 X	5205	-0-	-0-	-0-	572 1	4633 2	Y	-0-		-0-
03	5518 X	4307	-0-	-1211	-0-	539 1	3766 2	Y	2	2 8	-0-
						2 9					
04	5340 X	3052	-0-	-2288	-0-	640 1	2412 2	Y	-0-		-0-

SNAKEBITE (ELLENBURGER) NEWFIELD EXPLORATION COMPANY FOUR SQUARE RANCH													CNTY: EDWARDS			
//CONT.// 84392 210 NON-ASSOCIATED 606617													CAPACITY			
WELL #: 8 RRCID -> 193586 COMPL. DATE 06/01/2002 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7352 - 10162																
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	2490 X	2097	-0-	-393	-0-	463	1 274 4	1360	2 1 4	N	-0-					-0-
12	2356 X	2277	-0-	-79	-0-	433	1 298 4	1546	2 1 4	N	-0-					-0-
01	2356 X	2215	-0-	-141	-0-	452	1 283 4	1480	2 1 4	N	-0-					-0-
02	2016 X	1981	-0-	-35	-0-	444	1 265 4	1272	2 1 4	N	-0-					-0-
03	2263 X	2155	-0-	-108	-0-	463	1 292 4	1400	2 1 4	N	-0-					-0-
*04	2237 X	2237	-0-	-0-	-0-	444	1 304 4	1489	2 1 4	N	-0-					-0-
FOUR SQUARE RANCH													WELL #: 7 RRCID -> 193587 COMPL. DATE 11/07/2001 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7100 - 10019			
11	7290 X	3244	-0-	-4046	-0-	729	1 374 4	2141	2 1 4	N	-0-					-0-
12	14350 X	14350	-0-	-0-	-0-	2645	1 2258 4	9447	2 1 4	N	-0-					-0-
01	9999 X	9999	-0-	-0-	-0-	1974	1 1559 4	6466	2 1 4	N	-0-					-0-
02	5907 X	5907	-0-	-0-	-0-	1285	1 944 4	3678	2 1 4	N	-0-					-0-
03	8866 X	6842	-0-	-2024	-0-	1430	1 1082 4	4330	2 1 4	N	-0-					-0-
04	8580 X	6999	-0-	-1581	-0-	1353	1 1114 4	4532	2 1 4	N	-0-					-0-
RICHARDSON													WELL #: 1 RRCID -> 196315 COMPL. DATE 03/16/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7002 - 9717			
11	7710 X	6552	-0-	-1158	-0-	1458	1 808 4	4286	2 1 4	N	-0-					-0-
12	7223 X	6898	-0-	-325	-0-	1327	1 830 4	4741	2 1 4	N	-0-					-0-
01	7223 X	6842	-0-	-381	-0-	1403	1 846 4	4593	2 1 4	N	-0-					-0-
02	6662 X	6662	-0-	-0-	-0-	1532	1 746 4	4384	2 1 4	N	-0-					-0-
03	6913 X	6733	-0-	-180	-0-	1481	1 768 4	4484	2 1 4	N	-0-					-0-
*04	6933 X	6933	-0-	-0-	-0-	1422	1 746 4	4765	2 1 4	N	-0-					-0-
FOUR SQUARE RANCH													WELL #: 9 RRCID -> 200402 COMPL. DATE 08/27/2003 TOTAL DEPTH 6621 PERF. 6621 - 9825			
11	8580 X	7335	-0-	-1245	-0-	1593	1 1063 4	4679	2 1 4	N	-0-					-0-
12	8034 X	8034	-0-	-0-	-0-	1510	1 1129 4	5395	2 1 4	N	-0-					-0-
01	8062 X	8062	-0-	-0-	-0-	1617	1 1149 4	5296	2 1 4	N	-0-					-0-
02	7284 X	7284	-0-	-0-	-0-	1622	1 1020 4	4642	2 1 4	N	-0-					-0-
03	8029 X	7768	-0-	-261	-0-	1635	1 1182 4	4951	2 1 4	N	-0-					-0-
*04	8589 X	8589	-0-	-0-	-0-	1691	1 1234 4	5664	2 1 4	N	-0-					-0-

SNAKEBITE (ELLENBURGER)		//CONT.//		84392 210	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: EDWARDS				
NEWFIELD EXPLORATION COMPANY		//CONT.//		606617									
FOUR SQUARE RANCH		WELL #:		10	RRCID -> 205608		COMPL. DATE 01/30/2004		TOTAL DEPTH 6761		PERF. 6962 - 11644		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
11	2580 X	2580	-0-	-0-	-0-	527 1	1548 2	N	-0-				-0-
12	2914 X	2668	-0-	-246	-0-	505 4	1693 2	N	-0-				-0-
01	2914 X	2576	-0-	-338	-0-	474 1	1588 2	N	-0-				-0-
02	2632 X	2166	-0-	-466	-0-	501 4	1243 2	N	-0-				-0-
03	2697 X	2229	-0-	-468	-0-	485 1	1333 2	N	-0-				-0-
04	2580 X	2084	-0-	-496	-0-	503 4	1260 2	N	-0-				-0-
						435 1							
						488 4							
						440 1							
						456 4							
						376 1							
						448 4							
RICHARDSON		WELL #:		2	RRCID -> 205641		COMPL. DATE 06/04/2004		TOTAL DEPTH 6898		PERF. 6874 - 8396		
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-
FOUR SQUARE RANCH		WELL #:		6	RRCID -> 206726		COMPL. DATE 08/26/2004		TOTAL DEPTH 7000		PERF. 6588 - 6682		
11	1470 X	1039	-0-	-431	-0-	228 1	668 2	N	-0-				-0-
12	1307 X	1307	-0-	-0-	-0-	143 4	897 2	N	-0-				-0-
01	1302 X	1255	-0-	-47	-0-	251 1	838 2	N	-0-				-0-
02	1120 X	1101	-0-	-19	-0-	159 4	713 2	N	-0-				-0-
03	1302 X	1169	-0-	-133	-0-	256 1	770 2	N	-0-				-0-
04	1260 X	1154	-0-	-106	-0-	161 4	787 2	N	-0-				-0-
						249 1							
						139 4							
						254 1							
						145 4							
						235 1							
						132 4							
FOUR SQUARE RANCH		WELL #:		11	RRCID -> 208095		COMPL. DATE 08/17/2004		TOTAL DEPTH 7000		PERF. 6642 - 6866		
11	2700 X	2373	-0-	-327	-0-	519 1	1525 2	N	-0-				-0-
12	2550 X	2550	-0-	-0-	-0-	329 4	1723 2	N	-0-				-0-
01	2633 X	2633	-0-	-0-	-0-	482 1	1762 2	N	-0-				-0-
02	2268 X	2196	-0-	-72	-0-	345 4	1422 2	N	-0-				-0-
03	2542 X	2353	-0-	-189	-0-	538 1	1553 2	N	-0-				-0-
04	2550 X	2384	-0-	-166	-0-	333 4	1616 2	N	-0-				-0-
						497 1							
						277 4							
						513 1							
						287 4							
						482 1							
						286 4							

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	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	2160 X	1837	-0-	-323	-0-	423 1	1243 2	171 4	2	N	-0-					-0-
12	2077 X	1604	-0-	-473	-0-	313 1	1118 2	173 4	2	N	-0-					-0-
01	2122 X	2122	-0-	-0-	-0-	443 1	1451 2	228 4	2	N	-0-					-0-
02	1904 X	1045	-0-	-859	-0-	239 1	685 2	121 4	2	N	-0-					-0-
03	2108 X	1433	-0-	-675	-0-	299 1	904 2	230 4	2	N	-0-					-0-
*04	2228 X	2228	-0-	-0-	-0-	462 1	1548 2	218 4	2	N	-0-					-0-
HUNT		WELL #:		4402	RRCID -> 212535		COMPL. DATE 09/07/2005		TOTAL DEPTH 7500		PERF. 6720 - 6948					
11	1860 X	1711	-0-	-149	-0-	375 1	1104 2	232 4	2	N	-0-					-0-
12	1871 X	1871	-0-	-0-	-0-	358 1	1278 2	235 4	2	N	-0-					-0-
01	1808 X	1808	-0-	-0-	-0-	365 1	1197 2	246 4	2	N	-0-					-0-
02	1624 X	1543	-0-	-81	-0-	344 1	986 2	213 4	2	N	-0-					-0-
03	1860 X	1550	-0-	-310	-0-	330 1	999 2	221 4	2	N	-0-					-0-
04	1800 X	1655	-0-	-145	-0-	328 1	1099 2	228 4	2	N	-0-					-0-
FOUR SQUARE RANCH		WELL #:		13T	RRCID -> 214352		COMPL. DATE 09/28/2005		TOTAL DEPTH 7500		PERF. 6628 - 6791					
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
FOUR SQUARE RANCH		WELL #:		17H	RRCID -> 226535		COMPL. DATE 12/12/2006		TOTAL DEPTH 6788		PERF. 7157 - 9700					
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	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					
11	8010 X	5195	-0-	-2815	-0-	1063 1	3121 2	1011 4	2	N	-0-					-0-
12	8277 X	5671	-0-	-2606	-0-	996 1	3558 2	1117 4	2	N	-0-					-0-
01	7564 X	4768	-0-	-2796	-0-	880 1	2884 2	1004 4	2	N	-0-					-0-
02	6832 X	4265	-0-	-2567	-0-	865 1	2476 2	924 4	2	N	-0-					-0-
03	5673 X	3492	-0-	-2181	-0-	688 1	2083 2	721 4	2	N	-0-					-0-
04	5490 X	3717	-0-	-1773	-0-	698 1	2340 2	679 4	2	N	-0-					-0-

SNAKEBITE (ELLENBURGER)		//CONT.//		84392 210	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: EDWARDS			
NEWFIELD EXPLORATION COMPANY		//CONT.//		606617								
FOUR SQUARE RANCH		WELL #:		23H	RRCID ->	244789	COMPL. DATE	10/12/2008	TOTAL DEPTH	6863	PERF.	6785 - 8700
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O			GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
04	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
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

BOWMAN-RUSSELL		WELL #:		6	RRCID ->	167911	COMPL. DATE	04/01/1998	TOTAL DEPTH	2330	PERF.	1768 - 1780
11	660 N	390	-0-	-270	-0-	390	2		N	-0-		-0-
12	561 N	561	-0-	-0-	-0-	561	2		N	-0-		-0-
01	655 N	655	-0-	-0-	-0-	655	2		N	-0-		-0-
02	577 N	577	-0-	-0-	-0-	577	2		N	-0-		-0-
03	627 N	627	-0-	-0-	-0-	627	2		N	-0-		-0-
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-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
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

HERRERA, ADOLPH		WELL #:		1	RRCID ->	123906	COMPL. DATE	01/16/1987	TOTAL DEPTH	1176	PERF.	1094 - 1121
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

SOMERSET		//CONT.//		84560 001	ASSOCIATED	49B	CNTY: ATASCOSA				
CIVRON PETROLEUM RES., LLC				120554							
COLEMAN		WELL #:		1	RRCID -> 118709	COMPL. DATE 06/26/1984	TOTAL DEPTH	1110	PERF. 1016	-	1032
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (-)UNDERAGE	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
							AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
COLEMAN		WELL #:		2	RRCID -> 118710	COMPL. DATE 06/26/1984	TOTAL DEPTH	1105	PERF. 1006	-	1024
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
COLEMAN		WELL #:		4	RRCID -> 118711	COMPL. DATE 11/05/1984	TOTAL DEPTH	1119	PERF. 1002	-	1016
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
COLEMAN "A"		WELL #:		1A	RRCID -> 118713	COMPL. DATE 11/05/1984	TOTAL DEPTH	1179	PERF. 1052	-	1068
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
COLEMAN "A"		WELL #:		2A	RRCID -> 118714	COMPL. DATE 11/16/1984	TOTAL DEPTH	1196	PERF. 1064	-	1080
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
COLEMAN "A"		WELL #:		3A	RRCID -> 118715	COMPL. DATE 02/27/1985	TOTAL DEPTH	1194	PERF. 1052	-	1068
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
COLEMAN		WELL #:		3	RRCID -> 124077	COMPL. DATE 03/08/1984	TOTAL DEPTH	1110	PERF. 1016	-	1032
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-

SOMERSET		//CONT.//		84560 001	ASSOCIATED		49B	CNTY: ATASCOSA				
CIVRON PETROLEUM RES., LLC		//CONT.//		120554								
PETTIT		WELL #:		1	RRCID -> 131426		COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	1170	PERF. 1090 - 1134	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
PETTIT		WELL #:		2	RRCID -> 131427		COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	1220	PERF. 1070 - 1130	
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
PETTIT		WELL #:		3	RRCID -> 131428		COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	1220	PERF. 1064 - 1179	
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
ROBINSON, WINFRED JR.		721660										
ROBINSON, WINFRED		WELL #:		2	RRCID -> 127234		COMPL. DATE 10/01/1983	TOTAL DEPTH	649	PERF. N/A		
11	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
ROBINSON, WINFRED		WELL #:		1	RRCID -> 192391		COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	615	PERF. 550 - 615	
11	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
TURNER, L. M. JR.		874056										
TURNER, L. M. JR.		WELL #:		13	RRCID -> 141197		COMPL. DATE 07/27/1985	TOTAL DEPTH	600	PERF. N/A		
11	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SOPHIA (WILCOX CONSOL.)				84660 600	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: MCMULLEN				
HAWTHORN ENERGY PARTNERS, LLC				368309										
HARRIS, MARTIN				WELL #: 9	RRCID -> 200487	COMPL. DATE 04/09/2003	TOTAL DEPTH 6259	PERF. 5574	-	5594				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
11	133 N	133	-0-	-0-	-0-	133	2			N	-0-			-0-
12	155 N	133	-0-	-22	-0-	133	2			N	-0-			-0-
01	118 N	118	-0-	-0-	-0-	118	2			N	-0-			-0-
02	199 N	199	-0-	-0-	-0-	199	2			N	-0-			-0-
03	214 N	214	-0-	-0-	-0-	214	2			N	-0-			-0-
04	120 N	NO RPT	-0-	-120	-0-					N	NO RPT			-0-
HARRIS, MARTIN R.				WELL #: 10	RRCID -> 201319	COMPL. DATE 09/23/2003	TOTAL DEPTH 5850	PERF. 5552	-	5574				
11	111 N	111	-0-	-0-	-0-	111	2			N	-0-			-0-
12	124 N	111	-0-	-13	-0-	111	2			N	-0-			-0-
01	98 N	98	-0-	-0-	-0-	98	2			N	-0-			-0-
02	166 N	166	-0-	-0-	-0-	166	2			N	-0-			-0-
03	179 N	179	-0-	-0-	-0-	179	2			N	-0-			-0-
04	90 N	NO RPT	-0-	-90	-0-					N	NO RPT			-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				
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
WHITFIELD-MARTIN GU				WELL #: 1	RRCID -> 198809	COMPL. DATE 05/18/2003	TOTAL DEPTH 8910	PERF. 8706	-	8722				
11	6459 X	6459	-0-	-0-	-0-	637 1	5783 2	N	35	183 1				129
						39 9								
12	6262 X	5664	-0-	-598	-0-	593 1	5041 2	N	27					156
						30 9								
01	8381 X	8381	-0-	-0-	-0-	593 1	7773 2	N	14					170
						15 9								
02	7809 X	7809	-0-	-0-	-0-	576 1	7183 2	N	45					215
						50 9								
03	9572 X	9572	-0-	-0-	-0-	663 1	8742 2	N	152	182 1				185
						167 9								
*04	8725 X	8725	-0-	-0-	-0-	641 1	8044 2	N	36	179 1				42
						40 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				
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

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	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
REAMS, WAYNE				WELL #: 1	RRCID -> 085690	COMPL. DATE 10/03/1979	TOTAL DEPTH	448	PERF. 435 -	438						
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
REAMS, WAYNE				WELL #: 2	RRCID -> 085933	COMPL. DATE 12/13/1979	TOTAL DEPTH	452	PERF. 445 -	452						
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
STOREY (4280)				86357 180	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: LA SALLE									
VIRTEX OPERATING COMPANY, INC.				886261												
STOREY, H. D. -A-				WELL #: 2	RRCID -> 073889	COMPL. DATE 10/06/1977	TOTAL DEPTH	5736	PERF. N/A							
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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						
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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						
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

STOREY (4900)				86357 380	NON-ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: LA SALLE			
VIRTEX OPERATING COMPANY, INC.				886261								
STOREY, H. D.				WELL #:	5 U	RRCID ->	051836	COMPL. DATE	12/10/1971	TOTAL DEPTH	5800	PERF. N/A
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
11	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

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
11	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

STRICKHAUSEN (OLMOS TRI-BAR)				86653 600	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: LA SALLE			
VIRTEX OPERATING COMPANY, INC.				886261								
UNO MAS -A-				WELL #:	1	RRCID ->	202442	COMPL. DATE	04/03/1984	TOTAL DEPTH	8450	PERF. 8320 - 8335
11	120	N	109	-0-	-11	-0-	39 1	69 2	Y	1		33
12	124	N	43	-0-	-81	-0-	11 1	30 2	Y	2		35
01	191	N	191	-0-	-0-	-0-	46 1	145 2	Y	-0-		35
02	112	N	105	-0-	-7	-0-	31 1	71 2	Y	1		36
							2 3	1 9				
03	31	N	3	-0-	-28	-0-	3 2		Y	-0-		36
04	120	N	-0-	-0-	-120	-0-			Y	-0-		36

UNO MAS -A-				WELL #:	5	RRCID ->	202443	COMPL. DATE	06/04/1985	TOTAL DEPTH	8498	PERF. 8370 - 8386
11	750	N	169	-0-	-581	-0-	60 1	107 2	Y	2		80
12	720	N	720	-0-	-0-	-0-	193 1	520 2	Y	6		86
							7 9					
01	681	N	681	-0-	-0-	-0-	164 1	517 2	Y	-0-		86
02	543	N	543	-0-	-0-	-0-	153 1	348 2	Y	2		88
							40 4	2 9				
03	713	N	17	-0-	-696	-0-	17 2		Y	-0-		88
04	660	N	-0-	-0-	-660	-0-			Y	-0-		88

UNO MAS -A-				WELL #:	7	RRCID ->	202445	COMPL. DATE	11/20/1985	TOTAL DEPTH	8436	PERF. 8376 - 8390
11	86	N	86	-0-	-0-	-0-	31 1	55 2	Y	-0-		9
12	31	N	27	-0-	-4	-0-	7 1	20 2	Y	-0-		9
01	87	N	87	-0-	-0-	-0-	21 1	66 2	Y	-0-		9
02	58	N	58	-0-	-0-	-0-	18 1	40 2	Y	-0-		9
03	31	N	1	-0-	-30	-0-	1 2		Y	-0-		9
04	30	N	-0-	-0-	-30	-0-			Y	-0-		9

STRICKHAUSEN (OLMOS TRI-BAR) //CONT.// 86653 600 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE												
VIRTEX OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 886261												
UNO MAS -A- WELL #: 4 RRCID -> 202446 COMPL. DATE 03/11/1985 TOTAL DEPTH 8486 PERF. 8346 - 8368												
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
11	474 N	474	-0-	-0-	-0-	170 1	302 2	Y	2			67
12	366 N	366	-0-	-0-	-0-	98 1	264 2	Y	4			71
01	331 N	331	-0-	-0-	-0-	79 1	251 2	Y	1			72
02	349 N	349	-0-	-0-	-0-	78 1	177 2	Y	1			73
03	310 N	6	-0-	-304	-0-	93 4	1 9	Y	-0-			73
04	300 N	-0-	-0-	-300	-0-	6 2		Y	-0-			73
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												
11	5901 X	5901	-0-	-0-	-0-	339 1	5562 2	N	-0-			-0-
12	6960 X	6960	-0-	-0-	-0-	684 1	6276 2	N	-0-			-0-
01	4681 X	4681	-0-	-0-	-0-	441 1	4240 2	N	-0-			-0-
02	5516 X	4430	-0-	-1086	-0-	336 1	4094 2	N	-0-			-0-
03	6975 X	5569	-0-	-1406	-0-	520 1	5049 2	N	-0-			-0-
04	6750 X	5892	-0-	-858	-0-	903 1	4989 2	N	-0-			-0-
PETTY, O. S. -A- WELL #: 1 RRCID -> 000481 COMPL. DATE 04/18/1988 TOTAL DEPTH N/A PERF.10126 - 10270												
11	2758 X	2758	-0-	-0-	-0-	384 1	2374 2	N	-0-			-0-
12	3729 X	3729	-0-	-0-	-0-	720 1	3009 2	N	-0-			-0-
01	2573 X	1962	-0-	-611	-0-	217 1	1745 2	N	-0-			-0-
02	2576 X	1657	-0-	-919	-0-	201 1	1456 2	N	-0-			-0-
03	3720 X	2589	-0-	-1131	-0-	344 1	2245 2	N	-0-			-0-
04	3600 X	2305	-0-	-1295	-0-	318 1	1987 2	N	-0-			-0-
PXP PETTY, O. S. -B- WELL #: 2 RRCID -> 000482 COMPL. DATE 09/15/1954 TOTAL DEPTH 10224 PERF. 9981 - 10225												
11	2498 N	2498	-0-	-0-	-0-	229 1	2269 2	N	-0-			-0-
12	3100 N	3162	-0-	62	62	833 1	2329 2	N	-0-			-0-
01	2744 N	2682	-0-	-62	-0-	395 1	2287 2	N	-0-			-0-
02	2571 N	2571	-0-	-0-	-0-	434 1	2137 2	N	-0-			-0-
03	2906 X	2906	-0-	-0-	-0-	302 1	2604 2	N	-0-			-0-
*04	2462 X	2462	-0-	-0-	-0-	354 1	2108 2	N	-0-			-0-
PXP PETTY, O. S. -A- WELL #: 4 RRCID -> 000483 COMPL. DATE 09/15/1954 TOTAL DEPTH 10224 PERF. 9971 - 10224												
11	1769 N	1769	-0-	-0-	-0-	102 1	1667 2	N	-0-			-0-
12	1953 N	1953	-0-	-0-	-0-	192 1	1761 2	N	-0-			-0-
01	1462 N	1462	-0-	-0-	-0-	138 1	1324 2	N	-0-			-0-
02	1652 N	1568	-0-	-84	-0-	119 1	1449 2	N	-0-			-0-
03	1953 N	1859	-0-	-94	-0-	173 1	1686 2	N	-0-			-0-
*04	1538 N	1538	-0-	-0-	-0-	236 1	1302 2	N	-0-			-0-
PXP HILL, JOE WELL #: 1 RRCID -> 000486 COMPL. DATE 01/10/1960 TOTAL DEPTH N/A PERF.10024 - 10221												
11	1254 N	1254	-0-	-0-	-0-	115 1	1139 2	N	-0-			-0-
12	1569 N	1569	-0-	-0-	-0-	414 1	1155 2	N	-0-			-0-
01	1339 N	1339	-0-	-0-	-0-	197 1	1142 2	N	-0-			-0-
02	1380 N	1380	-0-	-0-	-0-	233 1	1147 2	N	-0-			-0-
03	1729 N	1729	-0-	-0-	-0-	180 1	1549 2	N	-0-			-0-
*04	1529 N	1529	-0-	-0-	-0-	220 1	1309 2	N	-0-			-0-

STUART CITY (EDWARDS LIME)												CNTY: LA SALLE			
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.															
PXP MARTIN, ALBERT															
WELL #: 1															
RRCID -> 000487															
COMPL. DATE 10/18/1958															
TOTAL DEPTH 10232															
PERF.10010 - 10216															
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS	MONTHLY LIFT(L) STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS CODE	*	*	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
11	5021 X	5021	-0-	-0-	-0-			289 1	4732 2	N		-0-			-0-
12	8128 X	8128	-0-	-0-	-0-			799 1	7329 2	N		-0-			-0-
01	3994 X	3994	-0-	-0-	-0-			377 1	3617 2	N		-0-			-0-
02	2716 X	2378	-0-	-338	-0-			181 1	2197 2	N		-0-			-0-
03	3007 X	2671	-0-	-336	-0-			249 1	2422 2	N		-0-			-0-
04	2910 X	2273	-0-	-637	-0-			348 1	1925 2	N		-0-			-0-
PXP PETTY, O.S.															
WELL #: 1															
RRCID -> 000488															
COMPL. DATE 12/05/1959															
TOTAL DEPTH N/A															
PERF.10104 - 10184															
11	3224 X	3224	-0-	-0-	-0-			450 1	2774 2	N		-0-			-0-
12	3633 X	3633	-0-	-0-	-0-			701 1	2932 2	N		-0-			-0-
01	2792 N	2792	-0-	-0-	-0-			309 1	2483 2	N		-0-			-0-
02	2184 X	2163	-0-	-21	-0-			262 1	1901 2	N		-0-			-0-
03	3618 X	3618	-0-	-0-	-0-			480 1	3138 2	N		-0-			-0-
*04	3265 X	3265	-0-	-0-	-0-			451 1	2814 2	N		-0-			-0-
KRAUSE, A. L. ESTATE															
WELL #: 1															
RRCID -> 067607															
COMPL. DATE 05/11/1977															
TOTAL DEPTH 10508															
PERF. 4497 - 4610															
11	2487 N	2487	-0-	-0-	-0-			56 1	2431 2	N		-0-			-0-
12	1975 N	1975	-0-	-0-	-0-			57 1	1918 2	N		-0-			-0-
01	1319 N	1319	-0-	-0-	-0-			87 1	1232 2	N		-0-			-0-
02	1120 N	899	-0-	-221	-0-			38 1	861 2	N		-0-			-0-
03	1667 N	1667	-0-	-0-	-0-			50 1	1617 2	N		-0-			-0-
*04	1814 N	1814	-0-	-0-	-0-			1814 2		N		-0-			-0-
KRAUSE, A. L. ESTATE															
WELL #: 2															
RRCID -> 068801															
COMPL. DATE 09/29/1976															
TOTAL DEPTH 11000															
PERF. N/A															
11	251 N	251	-0-	-0-	-0-			6 1	245 2	N		-0-			-0-
12	501 N	501	-0-	-0-	-0-			14 1	487 2	N		-0-			-0-
01	124 N	46	-0-	-78	-0-			3 1	43 2	N		-0-			-0-
02	224 N	127	-0-	-97	-0-			5 1	122 2	N		-0-			-0-
03	2650 N	2650	-0-	-0-	-0-			79 1	2571 2	N		-0-			-0-
*04	909 N	909	-0-	-0-	-0-			909 2		N		-0-			-0-
KILLAM 299															
WELL #: 1															
RRCID -> 152136															
COMPL. DATE 04/24/1997															
TOTAL DEPTH 10249															
PERF. 9868 - 10206															
11	1263 N	1263	-0-	-0-	-0-			28 1	1235 2	N		-0-			-0-
12	912 N	912	-0-	-0-	-0-			26 1	886 2	N		-0-			-0-
01	669 N	669	-0-	-0-	-0-			44 1	625 2	N		-0-			-0-
02	1176 N	959	-0-	-217	-0-			40 1	919 2	N		-0-			-0-
03	962 N	962	-0-	-0-	-0-			29 1	933 2	N		-0-			-0-
*04	909 N	909	-0-	-0-	-0-			909 2		N		-0-			-0-
CRISP															
WELL #: 3															
RRCID -> 163067															
COMPL. DATE 04/29/1997															
TOTAL DEPTH 10267															
PERF. 9993 - 10100															
11	1991 N	1991	-0-	-0-	-0-			45 1	1946 2	N		-0-			-0-
12	1549 N	1549	-0-	-0-	-0-			44 1	1505 2	N		-0-			-0-
01	1204 N	1204	-0-	-0-	-0-			79 1	1125 2	N		-0-			-0-
02	1848 N	1117	-0-	-731	-0-			47 1	1070 2	N		-0-			-0-
03	1785 N	1785	-0-	-0-	-0-			53 1	1732 2	N		-0-			-0-
*04	1755 N	1755	-0-	-0-	-0-			1755 2		N		-0-			-0-
PXP MARTIN															
WELL #: 1H															
RRCID -> 188937															
COMPL. DATE 11/21/2001															
TOTAL DEPTH N/A															
PERF.10111 - 12758															
11	8883 X	8883	-0-	-0-	-0-			511 1	8372 2	N		-0-			-0-
12	7371 X	7371	-0-	-0-	-0-			724 1	6647 2	N		-0-			-0-
01	6448 X	5803	-0-	-645	-0-			547 1	5256 2	N		-0-			-0-
02	8288 X	6037	-0-	-2251	-0-			458 1	5579 2	N		-0-			-0-
03	9176 X	6918	-0-	-2258	-0-			646 1	6272 2	N		-0-			-0-
04	8880 X	6549	-0-	-2331	-0-			1004 1	5545 2	N		-0-			-0-

STUART CITY (EDWARDS LIME)													//CONT.//		86792 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LA SALLE			
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.													//CONT.//		499978									
PXP HILL, JOE													WELL #:		2		RRCID -> 193360		COMPL. DATE 11/01/2002		TOTAL DEPTH 10260		PERF.10040 - 10260	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT	(I) MONTHLY STATUS(CODE)	(I) CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM BALANCE					
O							AMT	CODE	AMT	CODE		M		AMT	CODE	AMT	CODE							
11	3510 X	3101	-0-	-409	-0-		285	1	2816	2	N		-0-					-0-						
12	4801 X	4801	-0-	-0-	-0-		1265	1	3536	2	N		-0-					-0-						
01	3627 X	3246	-0-	-381	-0-		477	1	2769	2	N		-0-					-0-						
02	3603 X	3603	-0-	-0-	-0-		608	1	2995	2	N		-0-					-0-						
03	4805 X	3590	-0-	-1215	-0-		373	1	3217	2	N		-0-					-0-						
04	4650 X	3294	-0-	-1356	-0-		474	1	2820	2	N		-0-					-0-						
PETTY RANCH													WELL #:		1H		RRCID -> 212087		COMPL. DATE 07/20/2004		TOTAL DEPTH 10181		PERF. N/A	
11	4716 X	4716	-0-	-0-	-0-		658	1	4058	2	N		-0-					-0-						
12	4073 X	4073	-0-	-0-	-0-		786	1	3287	2	N		-0-					-0-						
01	3689 X	3636	-0-	-53	-0-		403	1	3233	2	N		-0-					-0-						
02	4396 X	3179	-0-	-1217	-0-		386	1	2793	2	N		-0-					-0-						
03	5132 X	5132	-0-	-0-	-0-		682	1	4450	2	N		-0-					-0-						
*04	4987 X	4987	-0-	-0-	-0-		689	1	4298	2	N		-0-					-0-						
KILLAM-GONZALEZ 299 GU													WELL #:		1H		RRCID -> 225718		COMPL. DATE 10/12/2007		TOTAL DEPTH 10523		PERF.10087 - 11477	
11	4180 X	4180	-0-	-0-	-0-		94	1	4086	2	N		-0-					-0-						
12	4144 X	4144	-0-	-0-	-0-		119	1	4025	2	N		-0-					-0-						
01	2388 X	2388	-0-	-0-	-0-		157	1	2231	2	N		-0-					-0-						
02	3892 X	2558	-0-	-1334	-0-		107	1	2451	2	N		-0-					-0-						
03	4309 X	3583	-0-	-726	-0-		107	1	3476	2	N		-0-					-0-						
04	4170 X	3632	-0-	-538	-0-		3632	2			N		-0-					-0-						
KILLAM-GONZALEZ 299													WELL #:		15		RRCID -> 242024		COMPL. DATE 04/16/2008		TOTAL DEPTH 10283		PERF. 9956 - 10004	
11	2850 N	2480	-0-	-370	-0-		56	1	2424	2	N		-0-					-0-						
12	2340 N	2340	-0-	-0-	-0-		67	1	2273	2	N		-0-					-0-						
01	1891 N	1288	-0-	-603	-0-		85	1	1203	2	N		-0-					-0-						
02	2324 N	1263	-0-	-1061	-0-		53	1	1210	2	N		-0-					-0-						
03	2325 N	1991	-0-	-334	-0-		59	1	1932	2	N		-0-					-0-						
*04	2867 N	2867	-0-	-0-	-0-		2866	2	1	9	N		1		1	8		-0-						
KILLAM-GONZALEZ 299													WELL #:		16		RRCID -> 249657		COMPL. DATE 11/07/2008		TOTAL DEPTH 10164		PERF. 9940 - 10051	
11	2040 N	1732	-0-	-308	-0-		39	1	1693	2	N		-0-					-0-						
12	1391 N	1391	-0-	-0-	-0-		40	1	1351	2	N		-0-					-0-						
01	1612 N	1334	-0-	-278	-0-		88	1	1246	2	N		-0-					-0-						
02	1624 N	1532	-0-	-92	-0-		64	1	1468	2	N		-0-					-0-						
03	1591 N	1591	-0-	-0-	-0-		47	1	1544	2	N		-0-					-0-						
*04	1384 N	1384	-0-	-0-	-0-		1384	2			N		-0-					-0-						
SUTTON PRODUCING CORP. APPLING													831283 WELL #:		1		RRCID -> 129473		COMPL. DATE 09/12/1988		TOTAL DEPTH 10270		PERF.10066 - 10152	
11	5100 X	890	-0-	-4210	-0-		890	2			N		-0-					-0-						
12	3197 X	3197	-0-	-0-	-0-		3197	2			N		-0-					-0-						
01	1965 X	1965	-0-	-0-	-0-		1965	2			N		-0-					-0-						
02	4615 X	4615	-0-	-0-	-0-		4613	2		2	9	N	2		2	8		-0-						
03	8522 X	8522	-0-	-0-	-0-		8520	2		2	9	N	2		2	8		-0-						
*04	5481 X	5481	-0-	-0-	-0-		5481	2			N		-0-					-0-						

STUART CITY (EDWARDS LIME)													
SUTTON PRODUCING CORP.													
APPLING													
WELL #: 2 RRCID -> 130985 COMPL. DATE 05/30/1989 TOTAL DEPTH 10300 PERF.10066 - 10256													
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
11		2970 X	1487	-0-	-1483	-0-	1487	2		N	-0-		-0-
12		3069 X	2923	-0-	-146	-0-	2923	2		N	-0-		-0-
01		3100 X	2887	-0-	-213	-0-	2887	2		N	-0-		-0-
02		2800 X	1021	-0-	-1779	-0-	1021	2		N	-0-		-0-
03		3100 X	1858	-0-	-1242	-0-	1858	2		N	-0-		-0-
*04		11659 X	11659	-0-	-0-	-0-	11659	2		N	-0-		-0-
APPLING													
WELL #: 3 RRCID -> 133551 COMPL. DATE 12/15/1989 TOTAL DEPTH 10347 PERF.10088 - 10247													
11		1500 N	1225	-0-	-275	-0-	1225	2		N	-0-		-0-
12		2254 N	2254	-0-	-0-	-0-	2254	2		N	-0-		-0-
01		1550 N	1474	-0-	-76	-0-	1474	2		N	-0-		-0-
02		1148 N	326	-0-	-822	-0-	326	2		N	-0-		-0-
03		1565 N	1565	-0-	-0-	-0-	1565	2		N	-0-		-0-
04		1440 N	1163	-0-	-277	-0-	1163	2		N	-0-		-0-
REEVES													
WELL #: 1 RRCID -> 140193 COMPL. DATE 11/11/1991 TOTAL DEPTH 10300 PERF.10052 - 10186													
11		2460 X	1247	-0-	-1213	-0-	1247	2		N	-0-		-0-
12		2015 X	1379	-0-	-636	-0-	1379	2		N	-0-		-0-
01		2013 N	2013	-0-	-0-	-0-	2013	2		N	-0-		-0-
02		2800 N	2809	-0-	9	9	2809	2		N	-0-		-0-
03		2196 N	2187	-0-	-9	-0-	2187	2		N	-0-		-0-
04		1950 N	1450	-0-	-500	-0-	1450	2		N	-0-		-0-
REEVES "A"													
WELL #: 2 RRCID -> 140196 COMPL. DATE 12/02/1991 TOTAL DEPTH 10300 PERF.10010 - 10096													
11		900 N	820	-0-	-80	-0-	820	2		N	-0-		-0-
12		1526 N	1526	-0-	-0-	-0-	1526	2		N	-0-		-0-
01		978 N	978	-0-	-0-	-0-	978	2		N	-0-		-0-
02		756 N	554	-0-	-202	-0-	554	2		N	-0-		-0-
03		930 N	683	-0-	-247	-0-	683	2		N	-0-		-0-
04		900 N	638	-0-	-262	-0-	638	2		N	-0-		-0-
PRYOR													
WELL #: 2 RRCID -> 143921 COMPL. DATE 01/13/1993 TOTAL DEPTH 10300 PERF.10102 - 10193													
11		1530 N	849	-0-	-681	-0-	849	2		N	-0-		-0-
12		1495 N	1495	-0-	-0-	-0-	1495	2		N	-0-		-0-
01		1109 N	1109	-0-	-0-	-0-	1109	2		N	-0-		-0-
02		784 N	127	-0-	-657	-0-	127	2		N	-0-		-0-
03		1879 N	1879	-0-	-0-	-0-	1879	2		N	-0-		-0-
04		1080 N	NO RPT	-0-	-1080	-0-				N	NO RPT		-0-
PRYOR													
WELL #: 3 RRCID -> 147056 COMPL. DATE 10/07/1993 TOTAL DEPTH 10300 PERF.10051 - 10217													
11		2580 N	1729	-0-	-851	-0-	1729	2		N	-0-		-0-
12		3051 N	3051	-0-	-0-	-0-	3051	2		N	-0-		-0-
01		2077 N	1926	-0-	-151	-0-	1926	2		N	-0-		-0-
02		2218 N	2218	-0-	-0-	-0-	2218	2		N	-0-		-0-
03		2790 N	2646	-0-	-144	-0-	2646	2		N	-0-		-0-
*04		2153 N	2153	-0-	-0-	-0-	2153	2		N	-0-		-0-
REEVES													
WELL #: 3 RRCID -> 152753 COMPL. DATE 11/22/1994 TOTAL DEPTH 10300 PERF.10124 - 10263													
11		5700 X	3025	-0-	-2675	-0-	3025	2		N	-0-		-0-
12		5890 X	5630	-0-	-260	-0-	5630	2		N	-0-		-0-
01		4629 X	4629	-0-	-0-	-0-	4629	2		N	-0-		-0-
02		4130 X	4130	-0-	-0-	-0-	4128	2	2 9	N	2	2 8	-0-
03		4726 X	4726	-0-	-0-	-0-	4724	2	2 9	N	2	2 8	-0-
04		5460 X	4578	-0-	-882	-0-	4578	2		N	-0-		-0-

STUART CITY (EDWARDS LIME)				//CONT.//	86792 500	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: LA SALLE		
SWIFT ENERGY OPERATING, LLC					833348									
GUTIERREZ, R. M.				WELL #:	2	RRCID -> 144751			COMPL. DATE 03/05/1993			TOTAL DEPTH 10260 PERF.10119 - 10198		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	BALANCE
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-

STOCKTON				WELL #:	1A	RRCID -> 147970			COMPL. DATE 12/01/1993			TOTAL DEPTH 10290 PERF.10078 - 10242		
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-

VIRTEX OPERATING COMPANY, INC.					886261	RRCID -> 070702			COMPL. DATE 12/04/1976			TOTAL DEPTH 10414 PERF. 9917 - 10124		
ALDERMAN, EZRA				WELL #:	1									
11	734 N	734	-0-	-0-	-0-	223	1	511	2	N	-0-			-0-
12	612 N	612	-0-	-0-	-0-	200	1	412	2	N	-0-			-0-
01	627 N	627	-0-	-0-	-0-	207	1	420	2	N	-0-			-0-
02	672 N	492	-0-	-180	-0-	492	2			N	-0-			-0-
03	856 N	856	-0-	-0-	-0-	73	1	783	2	N	-0-			-0-
*04	1134 N	1134	-0-	-0-	-0-	179	1	955	2	N	-0-			-0-

ALDERMAN, EZRA 113				WELL #:	1	RRCID -> 246173			COMPL. DATE 01/02/2009			TOTAL DEPTH 10380 PERF. 9974 - 10061		
11	1290 N	923	-0-	-367	-0-	281	1	642	2	N	-0-			-0-
12	930 N	930	-0-	-0-	-0-	304	1	626	2	N	-0-			-0-
01	898 N	898	-0-	-0-	-0-	297	1	601	2	N	-0-			-0-
02	868 N	841	-0-	-27	-0-	841	2			N	-0-			-0-
03	930 N	845	-0-	-85	-0-	72	1	773	2	N	-0-			-0-
*04	1364 N	1364	-0-	-0-	-0-	215	1	1149	2	N	-0-			-0-

SUN T S H (OLMOS)					87251 500	ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: LA SALLE		
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.					499978									
CHATO 23				WELL #:	1	RRCID -> 180302			COMPL. DATE 10/18/2000			TOTAL DEPTH 7850 PERF. 7474 - 7518		
11	690 N	649	-0-	-41	-0-	53	1	590	3	Y	5	3	8	3
12	713 N	641	-0-	-72	-0-	77	1	564	2	Y	-0-	3	1	-0-
01	682 N	646	-0-	-36	-0-	39	1	607	2	Y	-0-			-0-
02	651 N	651	-0-	-0-	-0-	71	1	578	2	Y	2	2	8	-0-
03	709 N	709	-0-	-0-	-0-	85	1	623	2	Y	1	1	8	-0-
04	630 N	607	-0-	-23	-0-	51	1	555	2	Y	1	1	8	-0-

SUN T S H (OLMOS)		//CONT.//		87251 500	ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LA SALLE							
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.//		499978												
CHATO 27		WELL #:		2	RRCID -> 181658		COMPL. DATE 01/16/2001		TOTAL DEPTH 8345		PERF. 7561 - 7611					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	1470 N	1238	-0-	-232	-0-	102 4	1 9	1132	2	Y	4					9
12	1426 N	1056	-0-	-370	-0-	127 1	1	929	2	Y	-0-	1	1			8
01	1333 N	983	-0-	-350	-0-	60 1	1	923	2	Y	-0-					8
02	1175 N	1175	-0-	-0-	-0-	128 1	1	1047	2	Y	-0-	8	1			-0-
03	1300 N	1300	-0-	-0-	-0-	156 1	1	1144	2	Y	-0-					-0-
*04	1227 N	1227	-0-	-0-	-0-	103 1	1	1124	2	Y	-0-					-0-
CHATO 27		WELL #:		5	RRCID -> 182821		COMPL. DATE 04/17/2001		TOTAL DEPTH 7896		PERF. 7578 - 7638					
11	1140 N	1110	-0-	-30	-0-	91 4	1 9	1015	2	Y	4					5
12	1178 N	1119	-0-	-59	-0-	133 11	1 9	975	2	Y	10					15
01	1147 N	1123	-0-	-24	-0-	68 9	1 9	1046	2	Y	8					23
02	1039 N	1039	-0-	-0-	-0-	112 10	1 9	917	2	Y	9	17	1			15
03	1118 N	1118	-0-	-0-	-0-	133 7	1 9	978	2	Y	6					21
*04	1087 N	1087	-0-	-0-	-0-	90 7	1 9	990	2	Y	6	23	1			4
CHATO 24		WELL #:		8	RRCID -> 183706		COMPL. DATE 02/10/2001		TOTAL DEPTH 7835		PERF. 7596 - 7664					
11	1230 N	1113	-0-	-117	-0-	91 4	1 9	1018	2	Y	4					6
12	1240 N	1214	-0-	-26	-0-	145 3	1 9	1066	2	Y	3					9
01	1240 N	1182	-0-	-58	-0-	72 2	1 9	1108	2	Y	2					11
02	1080 N	1080	-0-	-0-	-0-	118 2	1 9	960	2	Y	2	8	1			5
03	1240 N	1240	-0-	-0-	-0-	148 2	1 9	1090	2	Y	2					7
*04	1197 N	1197	-0-	-0-	-0-	100 2	1 9	1095	2	Y	2	8	1			1
GOLLA 7		WELL #:		1	RRCID -> 183708		COMPL. DATE 06/01/2005		TOTAL DEPTH 7888		PERF. 6067 - 7659					
11	2280 X	1929	-0-	-351	-0-	227 19	1 9	1683	2	Y	17	7	1			16
12	2294 X	2146	-0-	-148	-0-	167 1	1	1979	2	Y	-0-	16	1			-0-
01	2232 X	2071	-0-	-161	-0-	140 1	1	1931	2	Y	-0-					-0-
02	2016 X	2010	-0-	-6	-0-	148 1	1	1862	2	Y	-0-					-0-
03	2300 X	2300	-0-	-0-	-0-	167 1	1	2133	2	Y	-0-					-0-
*04	2366 X	2366	-0-	-0-	-0-	164 1	1	2201	2	Y	1	1	8			-0-

SUN T S H (OLMOS)		//CONT.//		87251 500	ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LA SALLE			
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.//		499978								
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	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
11	390 N	354	-0-	-36	-0-	29 1	325 2	Y	-0-			-0-
12	372 N	364	-0-	-8	-0-	44 1	320 2	Y	-0-			-0-
01	341 N	335	-0-	-6	-0-	20 1	314 2	Y	1			1
						1 9						
02	336 N	260	-0-	-76	-0-	28 1	229 2	Y	3			4
						3 9						
03	372 N	313	-0-	-59	-0-	37 1	272 2	Y	4	5 1	1 8	2
						4 9						
04	330 N	301	-0-	-29	-0-	25 1	275 2	Y	1			3
						1 9						

CHATO 27		WELL #:		7	RRCID -> 184725		COMPL. DATE 04/24/2001		TOTAL DEPTH 7848		PERF. 7570 - 7630	
11	270 N	173	-0-	-97	-0-	7 1	164 3	Y	2	2 8		-0-
						2 9						
12	279 N	124	-0-	-155	-0-	9 1	115 2	Y	-0-			-0-
01	248 N	57	-0-	-191	-0-	1 1	56 2	Y	-0-			-0-
02	168 N	70	-0-	-98	-0-	3 1	66 2	Y	1			1
						1 9						
03	124 N	60	-0-	-64	-0-	3 1	57 2	Y	-0-			1
04	60 N	27	-0-	-33	-0-	27 2		Y	-0-			1

CHATO 27		WELL #:		6	RRCID -> 185419		COMPL. DATE 08/16/2001		TOTAL DEPTH 7887		PERF. 7582 - 7650	
11	480 N	427	-0-	-53	-0-	35 1	391 2	Y	1			1
						1 9						
12	465 N	435	-0-	-30	-0-	52 1	383 2	Y	-0-			1
01	465 N	431	-0-	-34	-0-	26 1	405 2	Y	-0-			1
02	392 N	384	-0-	-8	-0-	42 1	342 2	Y	-0-	1 1		-0-
03	434 N	424	-0-	-10	-0-	51 1	373 2	Y	-0-			-0-
04	420 N	412	-0-	-8	-0-	34 1	378 2	Y	-0-			-0-

CHATO 27		WELL #:		4	RRCID -> 185421		COMPL. DATE 08/04/2001		TOTAL DEPTH 7757		PERF. 7530 - 7590	
11	1290 N	1139	-0-	-151	-0-	94 1	1041 2	Y	4			6
						4 9						
12	1178 N	1121	-0-	-57	-0-	133 1	977 2	Y	10			16
						11 9						
01	1054 N	996	-0-	-58	-0-	60 1	927 2	Y	8			24
						9 9						
02	1117 N	1117	-0-	-0-	-0-	121 1	986 2	Y	9	18 1		15
						10 9						
03	1207 N	1207	-0-	-0-	-0-	144 1	1055 2	Y	7			22
						8 9						
*04	1144 N	1144	-0-	-0-	-0-	95 1	1042 2	Y	6	23 1		5
						7 9						

CHATO 22		WELL #:		26	RRCID -> 186226		COMPL. DATE 11/10/2001		TOTAL DEPTH 7900		PERF. 5979 - 5990	
11	540 N	460	-0-	-80	-0-	18 1	442 2	Y	-0-			-0-
12	558 N	471	-0-	-87	-0-	36 1	435 2	Y	-0-			-0-
01	527 N	488	-0-	-39	-0-	7 1	481 2	Y	-0-			-0-
02	440 N	440	-0-	-0-	-0-	19 1	420 2	Y	1			1
						1 9						
03	465 N	460	-0-	-5	-0-	24 1	436 2	Y	-0-			1
04	480 N	441	-0-	-39	-0-	441 2		Y	-0-			1

SUN T S H (OLMOS)		//CONT.//		87251 500		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LA SALLE						
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.//		499978												
CHATO 27		WELL #:		29		RRCID -> 186847		COMPL. DATE 11/29/2001		TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7668 - 7715						
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT	* * CODE	EOM BALANCE
11	510 N	453	-0-	-57	-0-			33	1	420	2	Y	-0-			-0-
12	527 N	465	-0-	-62	-0-			36	1	429	2	Y	-0-			-0-
01	527 N	457	-0-	-70	-0-			23	1	434	2	Y	-0-			-0-
02	431 N	431	-0-	-0-	-0-			14	1	417	2	Y	-0-			-0-
03	465 N	459	-0-	-6	-0-			22	1	437	2	Y	-0-			-0-
*04	463 N	463	-0-	-0-	-0-			43	1	420	2	Y	-0-			-0-

CHATO 22A		WELL #:		27L		RRCID -> 187229		COMPL. DATE 09/01/2008		TOTAL DEPTH 7900 PERF. 6025 - 7729						
11	897 N	897	-0-	-0-	-0-			897	2			Y	-0-			-0-
12	925 N	925	-0-	-0-	-0-			922	2	3	9	Y	3			3
01	919 N	919	-0-	-0-	-0-			915	2	4	9	Y	4			7
02	824 N	824	-0-	-0-	-0-			818	2	6	9	Y	5	1	8	11
03	972 N	972	-0-	-0-	-0-			22	1	946	2	Y	4			15
								4	9							
*04	942 N	942	-0-	-0-	-0-			940	2	2	9	Y	2	1	8	16

CHATO 27		WELL #:		24		RRCID -> 187230		COMPL. DATE 06/01/2005		TOTAL DEPTH 7900 PERF. 5877 - 7639						
11	141 N	141	-0-	-0-	-0-			10	1	131	2	Y	-0-			-0-
12	181 N	181	-0-	-0-	-0-			14	1	167	2	Y	-0-			-0-
01	186 N	160	-0-	-26	-0-			8	1	152	2	Y	-0-			-0-
02	146 N	146	-0-	-0-	-0-			4	1	142	2	Y	-0-			-0-
03	186 N	136	-0-	-50	-0-			7	1	128	2	Y	1	1	8	-0-
								1	9							
04	150 N	150	-0-	-0-	-0-			14	1	135	2	Y	1	1	8	-0-
								1	9							

CHATO 27		WELL #:		3A		RRCID -> 187234		COMPL. DATE 10/26/2001		TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7548 - 7568						
11	1170 N	1115	-0-	-55	-0-			43	1	1072	2	Y	-0-			-0-
12	1209 N	1140	-0-	-69	-0-			86	1	1054	2	Y	-0-			-0-
01	1209 N	1115	-0-	-94	-0-			16	1	1099	2	Y	-0-			-0-
02	1036 N	1005	-0-	-31	-0-			44	1	961	2	Y	-0-			-0-
03	1147 N	1085	-0-	-62	-0-			55	1	1030	2	Y	-0-			-0-
04	1080 N	1047	-0-	-33	-0-			1047	2			Y	-0-			-0-

MARTIN TR. 4		WELL #:		5		RRCID -> 187272		COMPL. DATE 06/01/2005		TOTAL DEPTH 7900 PERF. 6102 - 7756						
11	510 N	435	-0-	-75	-0-			18	1	351	2	N	60	60	1	29
								66	9							
12	527 N	399	-0-	-128	-0-			346	2	53	9	N	48	74	1	3
01	589 N	338	-0-	-251	-0-			303	2	35	9	N	32			35
02	753 N	753	-0-	-0-	-0-			26	1	622	2	N	95	84	1	45
								105	9							
03	541 N	541	-0-	-0-	-0-			513	2	28	9	N	25	63	1	7
*04	711 N	711	-0-	-0-	-0-			4	1	667	2	N	36			43
								40	9							

CHATO 27		WELL #:		3		RRCID -> 187289		COMPL. DATE 09/20/2001		TOTAL DEPTH 7862 PERF. 6306 - 6309						
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-			-0-

SUN T S H (OLMOS)		//CONT.//		87251 500	ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LA SALLE			
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.//		499978								
CHATO 22 A		WELL #:		28	RRCID -> 188476		COMPL. DATE 02/08/2002		TOTAL DEPTH 7850		PERF. 5898 - 5913	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE	
11	630 N	627	-0-	-3	-0-	45	1	582	2	Y	-0-	-0-
12	683 N	683	-0-	-0-	-0-	53	1	630	2	Y	-0-	-0-
01	651 N	651	-0-	-0-	-0-	33	1	618	2	Y	-0-	-0-
02	588 N	572	-0-	-16	-0-	19	1	551	2	Y	2	2
						2	9					
03	682 N	649	-0-	-33	-0-	31	1	618	2	Y	-0-	2
04	630 N	628	-0-	-2	-0-	59	1	568	2	Y	1	2
						1	9					

CHATO 22 A		WELL #:		25	RRCID -> 188869		COMPL. DATE 06/01/2005		TOTAL DEPTH 7900		PERF. 6000 - 7707	
11	1200 N	1069	-0-	-131	-0-	77	1	992	2	Y	-0-	-0-
12	1178 N	1068	-0-	-110	-0-	84	1	984	2	Y	-0-	-0-
01	1178 N	1002	-0-	-176	-0-	51	1	951	2	Y	-0-	-0-
02	1008 N	938	-0-	-70	-0-	31	1	907	2	Y	-0-	-0-
03	1054 N	1010	-0-	-44	-0-	48	1	962	2	Y	-0-	-0-
04	960 N	949	-0-	-11	-0-	88	1	861	2	Y	-0-	-0-

CHATO 22 A		WELL #:		33	RRCID -> 189040		COMPL. DATE 06/01/2005		TOTAL DEPTH 7850		PERF. 6001 - 7724	
11	2130 X	1155	-0-	-975	-0-	83	1	1072	2	Y	-0-	-0-
12	2201 X	794	-0-	-1407	-0-	63	1	731	2	Y	-0-	-0-
01	1457 N	722	-0-	-735	-0-	36	1	686	2	Y	-0-	-0-
02	1092 N	529	-0-	-563	-0-	18	1	511	2	Y	-0-	-0-
03	806 N	614	-0-	-192	-0-	29	1	585	2	Y	-0-	-0-
04	690 N	646	-0-	-44	-0-	60	1	586	2	Y	-0-	-0-

CHATO 24		WELL #:		18	RRCID -> 191315		COMPL. DATE 06/27/2002		TOTAL DEPTH 7750		PERF. 7578 - 7612	
11	1320 N	1248	-0-	-72	-0-	103	1	1145	2	Y	-0-	-0-
12	1302 N	1230	-0-	-72	-0-	148	1	1082	2	Y	-0-	-0-
01	1330 N	1330	-0-	-0-	-0-	81	1	1249	2	Y	-0-	-0-
02	1181 N	1181	-0-	-0-	-0-	129	1	1052	2	Y	-0-	-0-
03	1279 N	1279	-0-	-0-	-0-	153	1	1126	2	Y	-0-	-0-
04	1290 N	1181	-0-	-109	-0-	99	1	1082	2	Y	-0-	-0-

CHATO 28 A		WELL #:		12	RRCID -> 191317		COMPL. DATE 06/09/2002		TOTAL DEPTH 7850		PERF. 7599 - 7607	
11	66 N	66	-0-	-0-	-0-	5	1	61	2	N	-0-	-0-
12	124 N	49	-0-	-75	-0-	4	1	45	2	N	-0-	-0-
01	93 N	70	-0-	-23	-0-	5	1	65	2	N	-0-	-0-
02	77 N	77	-0-	-0-	-0-	6	1	71	2	N	-0-	-0-
03	90 N	90	-0-	-0-	-0-	7	1	83	2	N	-0-	-0-
*04	87 N	87	-0-	-0-	-0-	8	1	79	2	N	-0-	-0-

CHATO 24		WELL #:		14	RRCID -> 191318		COMPL. DATE 05/27/2002		TOTAL DEPTH 7750		PERF. 7595 - 7660	
11	2640 X	2301	-0-	-339	-0-	190	1	2111	2	Y	-0-	19
12	2542 X	2261	-0-	-281	-0-	271	1	1990	2	Y	-0-	19
01	2542 X	2248	-0-	-294	-0-	137	1	2108	2	Y	3	22
						3	9					
02	2240 X	2006	-0-	-234	-0-	216	1	1767	2	Y	21	43
						23	9					
03	2480 X	2406	-0-	-74	-0-	284	1	2087	2	Y	32	8
						35	9					
04	2310 X	2275	-0-	-35	-0-	190	1	2081	2	Y	4	12
						4	9					

SUN T S H (OLMOS)		//CONT.//		87251 500	ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LA SALLE									
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.//		499978														
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. GAS	(I) LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	960 N	850	-0-	-110	-0-	-0-		70	1	780	2	Y	-0-					-0-
12	992 N	896	-0-	-96	-0-	-0-		108	1	788	2	Y	-0-					-0-
01	961 N	881	-0-	-80	-0-	-0-		54	1	826	2	Y	1					1
								1	9									
02	852 N	852	-0-	-0-	-0-	-0-		93	1	759	2	Y	-0-					1
03	921 N	921	-0-	-0-	-0-	-0-		110	1	811	2	Y	-0-					1
*04	884 N	884	-0-	-0-	-0-	-0-		74	1	807	2	Y	3					4
								3	9									

CHATO 24				WELL #:		19	RRCID -> 191459		COMPL. DATE 09/19/2002		TOTAL DEPTH 7976		PERF. 7486 - 7532					
11	990 N	831	-0-	-159	-0-	-0-		69	1	762	2	Y	-0-					-0-
12	1333 N	1060	-0-	-273	-0-	-0-		127	1	933	2	Y	-0-					-0-
01	1156 N	1156	-0-	-0-	-0-	-0-		71	1	1085	2	Y	-0-					-0-
02	1041 N	1041	-0-	-0-	-0-	-0-		113	1	928	2	Y	-0-					-0-
03	1080 N	1080	-0-	-0-	-0-	-0-		130	1	950	2	Y	-0-					-0-
04	1110 N	894	-0-	-216	-0-	-0-		75	1	819	2	Y	-0-					-0-

APPLING 697				WELL #:		1	RRCID -> 191460		COMPL. DATE 08/22/2002		TOTAL DEPTH 7950		PERF. 7525 - 7578					
11	1200 N	1118	-0-	-82	-0-	-0-		64	1	1054	2	N	-0-					-0-
12	1232 N	1232	-0-	-0-	-0-	-0-		1232	2			N	-0-					-0-
01	1209 N	1112	-0-	-97	-0-	-0-		66	1	1046	2	N	-0-					-0-
02	1036 N	994	-0-	-42	-0-	-0-		63	1	931	2	N	-0-					-0-
03	1240 N	1119	-0-	-121	-0-	-0-		85	1	1034	2	N	-0-					-0-
*04	1099 N	1099	-0-	-0-	-0-	-0-		81	1	1018	2	N	-0-					-0-

APPLING 697				WELL #:		2	RRCID -> 191461		COMPL. DATE 09/20/2002		TOTAL DEPTH 8028		PERF. 7518 - 7558					
11	360 N	332	-0-	-28	-0-	-0-		19	1	313	2	Y	-0-					-0-
12	373 N	373	-0-	-0-	-0-	-0-		373	2			Y	-0-					-0-
01	346 N	346	-0-	-0-	-0-	-0-		20	1	326	2	Y	-0-					-0-
02	310 N	310	-0-	-0-	-0-	-0-		19	1	290	2	Y	1		1	8		-0-
								1	9									
03	372 N	315	-0-	-57	-0-	-0-		24	1	291	2	Y	-0-					-0-
04	330 N	297	-0-	-33	-0-	-0-		22	1	275	2	Y	-0-					-0-

CHATO 24				WELL #:		10	RRCID -> 191462		COMPL. DATE 09/06/2002		TOTAL DEPTH 8001		PERF. 7510 - 7554					
11	1080 N	921	-0-	-159	-0-	-0-		76	1	842	2	Y	3					15
								3	9									
12	1271 N	943	-0-	-328	-0-	-0-		112	1	820	2	Y	10					25
								11	9									
01	1147 N	864	-0-	-283	-0-	-0-		52	1	803	2	Y	8					33
								9	9									
02	868 N	773	-0-	-95	-0-	-0-		83	1	681	2	Y	8		23	1		18
								9	9									
03	1386 N	1386	-0-	-0-	-0-	-0-		165	1	1214	2	Y	6					24
								7	9									
*04	920 N	920	-0-	-0-	-0-	-0-		76	1	836	2	Y	7		28	1		3
								8	9									

SUN T S H (OLMOS)		//CONT.//		87251 500	ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LA SALLE					
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.//		499978												
APPLING 697		WELL #:		3	RRCID -> 192562		COMPL. DATE 10/06/2002		TOTAL DEPTH 8000		PERF. 7516 - 7565					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	570 N	556	-0-	-14	-0-		32 1	522 2	Y		2					3
12	609 N	609	-0-	-0-	-0-		2 9									
01	589 N	558	-0-	-31	-0-		608 2	1 9	Y		1					4
							33 1	523 2	Y		2					6
02	532 N	490	-0-	-42	-0-		2 9									
							31 1	456 2	Y		3					9
03	620 N	507	-0-	-113	-0-		3 9									
							38 1	466 2	Y		3					12
*04	549 N	549	-0-	-0-	-0-		3 9									
							41 1	506 2	Y		2					14
							2 9									

CHATO 22		WELL #:		13	RRCID -> 192945		COMPL. DATE 06/01/2005		TOTAL DEPTH 7804		PERF. 5864 - 5876					
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y		-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y		-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y		-0-					-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y		-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y		-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y		-0-					-0-

CHATO 22		WELL #:		9	RRCID -> 193146		COMPL. DATE 09/10/2001		TOTAL DEPTH 7900		PERF. 5838 - 5931					
11	63 N	63	-0-	-0-	-0-		2 1	61 2	Y		-0-					-0-
12	62 N	58	-0-	-4	-0-		4 1	54 2	Y		-0-					-0-
01	62 N	45	-0-	-17	-0-		1 1	44 2	Y		-0-					-0-
02	81 N	81	-0-	-0-	-0-		3 1	77 2	Y		1					1
							1 9									
03	96 N	96	-0-	-0-	-0-		5 1	91 2	Y		-0-					1
04	30 N	14	-0-	-16	-0-		14 2		Y		-0-					1

APPLING 697		WELL #:		10	RRCID -> 193489		COMPL. DATE 01/17/2003		TOTAL DEPTH 7900		PERF. 7490 - 7527					
11	1260 N	1111	-0-	-149	-0-		64 1	1047 2	Y		-0-					-0-
12	1302 N	1180	-0-	-122	-0-		1180 2		Y		-0-					-0-
01	1271 N	1151	-0-	-120	-0-		68 1	1082 2	Y		1					1
							1 9									
02	1267 N	1267	-0-	-0-	-0-		80 1	1186 2	Y		1					2
							1 9									
03	1313 N	1313	-0-	-0-	-0-		100 1	1212 2	Y		1					3
							1 9									
*04	1180 N	1180	-0-	-0-	-0-		87 1	1092 2	Y		1					4
							1 9									

APPLING 700		WELL #:		8	RRCID -> 193504		COMPL. DATE 10/05/2002		TOTAL DEPTH 8004		PERF. 7485 - 7533					
11	1140 N	881	-0-	-259	-0-		50 1	830 3	Y		1	1 8				-0-
							1 9									
12	1178 N	923	-0-	-255	-0-		923 2		Y		-0-					-0-
01	1178 N	1075	-0-	-103	-0-		64 1	1011 2	Y		-0-					-0-
02	957 N	957	-0-	-0-	-0-		60 1	896 2	Y		1	1 8				-0-
							1 9									
03	989 N	989	-0-	-0-	-0-		75 1	913 2	Y		1	1 8				-0-
							1 9									
04	1050 N	913	-0-	-137	-0-		68 1	845 2	Y		-0-					-0-

SUN T S H (OLMOS)		//CONT.//		87251 500	ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LA SALLE			
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.//		499978								
CHATO 22 A		WELL #:		32	RRCID -> 193506		COMPL. DATE 12/11/2002		TOTAL DEPTH 7900		PERF. 6055 - 6074	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
11	1530 N	1384	-0-	-146	-0-	1384 2		Y	-0-			-0-
12	1488 N	1412	-0-	-76	-0-	1406 2	6 9	Y	5			5
01	1457 N	1366	-0-	-91	-0-	1354 2	12 9	Y	11			16
02	1294 N	1294	-0-	-0-	-0-	1283 2	11 9	Y	10			26
03	1426 N	1407	-0-	-19	-0-	32 1	1365 2	Y	9			35
						10 9						
*04	1375 N	1375	-0-	-0-	-0-	1373 2	2 9	Y	2			37
APPLING 697		WELL #:		9	RRCID -> 193511		COMPL. DATE 10/21/2002		TOTAL DEPTH 7939		PERF. 7492 - 7544	
11	1766 X	1766	-0-	-0-	-0-	99 1	1628 3	Y	35	33 8		4
						39 9						
12	1709 X	1709	-0-	-0-	-0-	1709 2		Y	-0-			4
01	1674 X	1531	-0-	-143	-0-	90 1	1440 2	Y	1			5
						1 9						
02	1624 X	1473	-0-	-151	-0-	93 1	1378 2	Y	2			7
						2 9						
03	1829 X	1650	-0-	-179	-0-	126 1	1523 2	Y	1			8
						1 9						
04	1770 X	1513	-0-	-257	-0-	112 1	1400 2	Y	1			9
						1 9						
CHATO 24		WELL #:		21	RRCID -> 193569		COMPL. DATE 01/06/2003		TOTAL DEPTH 7740		PERF. 7482 - 7521	
11	2820 N	2603	-0-	-217	-0-	214 1	2380 2	Y	8			12
						9 9						
12	2745 N	2745	-0-	-0-	-0-	328 1	2407 2	Y	9			21
						10 9						
01	2914 X	2634	-0-	-280	-0-	160 1	2465 2	Y	8			29
						9 9						
02	2436 X	2375	-0-	-61	-0-	258 1	2107 2	Y	9	21 1		17
						10 9						
03	2759 X	2694	-0-	-65	-0-	322 1	2364 2	Y	7			24
						8 9						
04	2670 X	2608	-0-	-62	-0-	218 1	2382 2	Y	7	26 1		5
						8 9						
MARTIN TR. 4		WELL #:		1	RRCID -> 193642		COMPL. DATE 11/21/2002		TOTAL DEPTH 7900		PERF. 6083 - 7773	
11	780 N	536	-0-	-244	-0-	25 1	488 2	Y	21	22 1		15
						23 9						
12	721 N	721	-0-	-0-	-0-	717 2	4 9	Y	4	19 1		-0-
01	744 N	679	-0-	-65	-0-	590 2	89 9	Y	81	33 1		48
02	520 N	520	-0-	-0-	-0-	20 1	479 2	Y	19	63 1		4
						21 9						
03	713 N	650	-0-	-63	-0-	600 2	50 9	Y	45	33 1	1 8	15
04	660 N	541	-0-	-119	-0-	3 1	516 2	Y	20	20 1	1 8	14
						22 9						

SUN T S H (OLMOS)		//CONT.//		87251 500		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LA SALLE			
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.//		499978											
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	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE	
11	413 N	413	-0-	-0-	-0-	49 1	362 2	2 9	Y	2				13	
12	496 N	432	-0-	-64	-0-	33 1	399 2	1	Y	-0-		11 1		2	
01	739 N	739	-0-	-0-	-0-	50 1	689 2	1	Y	-0-		2 1		-0-	
02	461 N	461	-0-	-0-	-0-	34 1	427 2	1	Y	-0-				-0-	
03	457 N	457	-0-	-0-	-0-	33 1	424 2	1	Y	-0-				-0-	
04	720 N	513	-0-	-207	-0-	36 1	477 2	1	Y	-0-				-0-	

APPLING 697		WELL #:		11		RRCID -> 195475		COMPL. DATE 05/01/2003		TOTAL DEPTH 7870		PERF. 7487 - 7524			
11	1530 N	1443	-0-	-87	-0-	83 1	1359 3	1 9	Y	1		1 8		-0-	
12	1581 N	1568	-0-	-13	-0-	1565 2	3 9	2	Y	3				3	
01	1550 N	1032	-0-	-518	-0-	61 1	967 2	4 9	Y	4				7	
02	1344 N	717	-0-	-627	-0-	45 1	670 2	2 9	Y	2		1 8		8	
03	1581 N	607	-0-	-974	-0-	46 1	557 2	4 9	Y	4				12	
04	990 N	465	-0-	-525	-0-	34 1	427 2	4 9	Y	4		11 1	1 8	4	

CHATO 24		WELL #:		20		RRCID -> 195484		COMPL. DATE 03/29/2003		TOTAL DEPTH 7900		PERF. 7533 - 7569			
11	270 N	259	-0-	-11	-0-	21 1	238 2	1	Y	-0-				2	
12	298 N	298	-0-	-0-	-0-	36 1	262 2	1	Y	-0-				2	
01	291 N	291	-0-	-0-	-0-	18 1	273 2	1	Y	-0-				2	
02	259 N	259	-0-	-0-	-0-	28 1	231 2	1	Y	-0-				2	
03	310 N	300	-0-	-10	-0-	36 1	264 2	1	Y	-0-				2	
04	270 N	253	-0-	-17	-0-	21 1	232 2	1	Y	-0-				2	

CHATO 23		WELL #:		17		RRCID -> 195713		COMPL. DATE 04/16/2003		TOTAL DEPTH 7828		PERF. 7434 - 7454			
11	630 N	576	-0-	-54	-0-	47 1	526 2	3 9	Y	3				3	
12	620 N	582	-0-	-38	-0-	70 1	512 2	1	Y	-0-		3 1		-0-	
01	620 N	618	-0-	-2	-0-	38 1	580 2	1	Y	-0-				-0-	
02	532 N	522	-0-	-10	-0-	57 1	465 2	1	Y	-0-				-0-	
03	589 N	539	-0-	-50	-0-	65 1	474 2	1	Y	-0-				-0-	
04	600 N	537	-0-	-63	-0-	45 1	492 2	1	Y	-0-				-0-	

APPLING 698		WELL #:		12		RRCID -> 195827		COMPL. DATE 06/25/2003		TOTAL DEPTH 7900		PERF. 7439 - 7474			
11	960 N	855	-0-	-105	-0-	49 1	804 3	2 9	Y	2		2 8		-0-	
12	961 N	749	-0-	-212	-0-	749 2		2	Y	-0-				-0-	
01	930 N	884	-0-	-46	-0-	52 1	832 2	1	Y	-0-				-0-	
02	793 N	793	-0-	-0-	-0-	50 1	742 2	1 9	Y	1		1 8		-0-	
03	804 N	804	-0-	-0-	-0-	61 1	743 2	1	Y	-0-				-0-	
04	870 N	760	-0-	-110	-0-	56 1	703 2	1 9	Y	1		1 8		-0-	

MARTIN TR. 2		WELL #:		4		RRCID -> 195829		COMPL. DATE 06/01/2005		TOTAL DEPTH 7748		PERF. 6028 - 7532			
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-	
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-	
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-	
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-	
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-	
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-	

SUN T S H (OLMOS)		//CONT.// 87251 500		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LA SALLE								
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.// 499978														
APPLING 747		WELL #: 13		RRCID -> 197131		COMPL. DATE 08/26/2003		TOTAL DEPTH 7704 PERF. 7487 - 7525								
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	688 N	688	-0-	-0-	-0-		39 1	649 2	Y	Y	-0-					-0-
12	741 N	741	-0-	-0-	-0-		741 2		Y	Y	-0-					-0-
01	744 N	665	-0-	-79	-0-		39 1	626 2	Y	Y	-0-					-0-
02	644 N	618	-0-	-26	-0-		39 1	579 2	Y	Y	-0-					-0-
03	744 N	660	-0-	-84	-0-		50 1	610 2	Y	Y	-0-					-0-
*04	635 N	635	-0-	-0-	-0-		47 1	588 2	Y	Y	-0-					-0-
MARTIN TR4 UNIT				WELL #: 6	RRCID -> 197132	COMPL. DATE 08/29/2003		TOTAL DEPTH 7750 PERF. 5978 - 7624								
11	1110 N	695	-0-	-415	-0-		33 1	659 2	Y	Y	3	7 1				5
12	1333 N	637	-0-	-696	-0-		3 9		Y	Y						
01	1178 N	813	-0-	-365	-0-		624 2	13 9	Y	Y	12	15 1				2
02	1085 N	1085	-0-	-0-	-0-		804 2	9 9	Y	Y	8					10
							43 1	1022 2	Y	Y	18	21 1	1 8			6
							20 9									
03	723 N	723	-0-	-0-	-0-		717 2	6 9	Y	Y	5					11
04	780 N	606	-0-	-174	-0-		3 1	597 2	Y	Y	5					16
							6 9									
APPLING 700				WELL #: 15	RRCID -> 199473	COMPL. DATE 12/05/2003		TOTAL DEPTH 7810 PERF. 7462 - 7498								
11	510 N	460	-0-	-50	-0-		26 1	434 2	Y	Y	-0-					-0-
12	527 N	378	-0-	-149	-0-		378 2		Y	Y	-0-					-0-
01	506 N	506	-0-	-0-	-0-		30 1	476 2	Y	Y	-0-					-0-
02	441 N	441	-0-	-0-	-0-		28 1	413 2	Y	Y	-0-					-0-
03	428 N	428	-0-	-0-	-0-		33 1	395 2	Y	Y	-0-					-0-
04	480 N	384	-0-	-96	-0-		28 1	356 2	Y	Y	-0-					-0-
APPLING 697				WELL #: 14	RRCID -> 199491	COMPL. DATE 11/22/2003		TOTAL DEPTH 7826 PERF. 7470 - 7514								
11	750 N	750	-0-	-0-	-0-		43 1	707 2	Y	Y	-0-					-0-
12	611 N	611	-0-	-0-	-0-		611 2		Y	Y	-0-					-0-
01	806 N	586	-0-	-220	-0-		35 1	551 2	Y	Y	-0-					-0-
02	700 N	531	-0-	-169	-0-		33 1	498 2	Y	Y	-0-					-0-
03	620 N	555	-0-	-65	-0-		42 1	513 2	Y	Y	-0-					-0-
04	570 N	452	-0-	-118	-0-		34 1	418 2	Y	Y	-0-					-0-
MARTIN TR. 2				WELL #: 3	RRCID -> 202116	COMPL. DATE 06/01/2005		TOTAL DEPTH 7900 PERF. 6026 - 7634								
11	1477 N	1477	-0-	-0-	-0-		69 1	1365 2	Y	Y	39	36 1				3
12	1647 N	1647	-0-	-0-	-0-		43 9		Y	Y						
01	1302 X	1241	-0-	-61	-0-		1639 2	8 9	Y	Y	7	10 1				-0-
02	1372 X	766	-0-	-606	-0-		1237 2	4 9	Y	Y	4					4
							31 1	733 2	Y	Y	2	5 1	1 8			-0-
							2 9									
03	2294 X	2294	-0-	-0-	-0-		2 1	2280 2	Y	Y	11	9 1	1 8			1
							12 9									
04	1590 X	1240	-0-	-350	-0-		7 1	1229 2	Y	Y	4					5
							4 9									
APPLING 700				WELL #: 5	RRCID -> 203275	COMPL. DATE 06/05/2004		TOTAL DEPTH 7811 PERF. 7474 - 7520								
11	600 N	454	-0-	-146	-0-		26 1	428 2	Y	Y	-0-					-0-
12	620 N	552	-0-	-68	-0-		552 2		Y	Y	-0-					-0-
01	620 N	508	-0-	-112	-0-		30 1	478 2	Y	Y	-0-					-0-
02	424 N	424	-0-	-0-	-0-		27 1	397 2	Y	Y	-0-					-0-
03	558 N	352	-0-	-206	-0-		27 1	325 2	Y	Y	-0-					-0-
04	480 N	207	-0-	-273	-0-		15 1	192 2	Y	Y	-0-					-0-

SUN T S H (OLMOS)				//CONT.//	87251 500	ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LA SALLE			
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.				//CONT.//	499978										
APPLING 697 GU				WELL #:	4	RRCID -> 203276		COMPL. DATE 05/22/2004		TOTAL DEPTH		7842	PERF. 7518	-	7558
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE	
11	1500 N	1271	-0-	-229	-0-		73 1	1198	2	Y	-0-			-0-	
12	1488 N	1321	-0-	-167	-0-		1321 2			Y	-0-			-0-	
01	1426 N	1241	-0-	-185	-0-		73 1	1168	2	Y	-0-			-0-	
02	1176 N	1030	-0-	-146	-0-		65 1	964	2	Y	1	1 8		-0-	
							1 9								
03	1333 N	1156	-0-	-177	-0-		88 1	1068	2	Y	-0-			-0-	
04	1200 N	1161	-0-	-39	-0-		86 1	1075	2	Y	-0-			-0-	
AMG CHATO 25 C				WELL #:	17	RRCID -> 203288		COMPL. DATE 07/10/2004		TOTAL DEPTH		7850	PERF. 7490	-	7534
11	270 N	187	-0-	-83	-0-		15 1	172	2	Y	-0-			2	
12	279 N	166	-0-	-113	-0-		20 1	146	2	Y	-0-			2	
01	217 N	191	-0-	-26	-0-		12 1	179	2	Y	-0-			2	
02	177 N	177	-0-	-0-	-0-		19 1	158	2	Y	-0-			2	
03	202 N	202	-0-	-0-	-0-		24 1	178	2	Y	-0-			2	
*04	214 N	214	-0-	-0-	-0-		18 1	195	2	Y	1			3	
							1 9								
CHATO 24				WELL #:	23	RRCID -> 203290		COMPL. DATE 05/11/2004		TOTAL DEPTH		7850	PERF. 7444	-	7740
11	330 N	282	-0-	-48	-0-		23 1	259	2	Y	-0-			-0-	
12	341 N	279	-0-	-62	-0-		33 1	239	2	Y	6			6	
							7 9								
01	310 N	304	-0-	-6	-0-		18 1	276	2	Y	9			15	
							10 9								
02	275 N	275	-0-	-0-	-0-		29 1	240	2	Y	5			20	
							6 9								
03	303 N	303	-0-	-0-	-0-		36 1	261	2	Y	5			25	
							6 9								
04	300 N	285	-0-	-15	-0-		23 1	256	2	Y	5			30	
							6 9								
CHATO 28 B				WELL #:	34	RRCID -> 203973		COMPL. DATE 06/01/2005		TOTAL DEPTH		7900	PERF. 6024	-	6044
11	780 N	708	-0-	-72	-0-		34 1	674	2	Y	-0-			6	
12	744 N	735	-0-	-9	-0-		43 1	677	2	Y	14			20	
							15 9								
01	744 N	678	-0-	-66	-0-		42 1	628	2	Y	7			27	
							8 9								
02	672 N	611	-0-	-61	-0-		37 1	565	2	Y	8	23 1	1 8	11	
							9 9								
03	744 N	670	-0-	-74	-0-		36 1	627	2	Y	6			17	
							7 9								
04	660 N	645	-0-	-15	-0-		45 1	599	2	Y	1	1 8		17	
							1 9								
APPLING 697 GU				WELL #:	7	RRCID -> 204626		COMPL. DATE 09/28/2004		TOTAL DEPTH		7955	PERF. 7494	-	7542
11	2038 N	2038	-0-	-0-	-0-		117 1	1921	2	Y	-0-			-0-	
12	1908 N	1908	-0-	-0-	-0-		1905 2	3 9	Y	3				3	
01	1485 N	1485	-0-	-0-	-0-		87 1	1392	2	Y	5			8	
							6 9								
02	1904 N	1498	-0-	-406	-0-		94 1	1402	2	Y	2			10	
							2 9								
03	1922 N	1700	-0-	-222	-0-		129 1	1565	2	Y	5			15	
							6 9								
*04	1564 N	1564	-0-	-0-	-0-		115 1	1443	2	Y	5	14 1		6	
							6 9								

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 INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
11	2220 X	1899	-0-	-321	-0-	87 1	1733 2	Y	72	78 1		16
12	2294 X	1889	-0-	-405	-0-	79 9						
01	2270 X	2270	-0-	-0-	-0-	1880 2	9 9	Y	8	24 1		-0-
02	1988 X	1575	-0-	-413	-0-	2092 2	178 9	Y	162	67 1		95
						62 1	1470 2	Y	39	125 1		9
03	2015 X	1932	-0-	-83	-0-	43 9						
						1 1	1828 2	Y	94	70 1		33
04	2190 X	1605	-0-	-585	-0-	103 9						
						9 1	1551 2	Y	41	44 1		30
						45 9						

APPLING 698				WELL #:	18	RRCID -> 206456	COMPL. DATE 01/26/2005	TOTAL DEPTH 7850	PERF. 7441 - 7496			
11	1048 N	1048	-0-	-0-	-0-	60 1	988 2	Y	-0-			3
12	1085 N	1060	-0-	-25	-0-	1057 2	3 9	Y	3			6
01	1085 N	978	-0-	-107	-0-	57 1	914 2	Y	6			12
						7 9						
02	980 N	833	-0-	-147	-0-	52 1	778 2	Y	3			15
						3 9						
03	1054 N	1023	-0-	-31	-0-	77 1	940 2	Y	5			20
						6 9						
04	960 N	900	-0-	-60	-0-	66 1	826 2	Y	7	21 1		6
						8 9						

APPLING 698				WELL #:	16	RRCID -> 208679	COMPL. DATE 03/16/2005	TOTAL DEPTH 7700	PERF. 7474 - 7512			
11	1365 N	1365	-0-	-0-	-0-	78 1	1287 2	Y	-0-			-0-
12	1467 N	1467	-0-	-0-	-0-	1467 2		Y	-0-			-0-
01	1488 N	1344	-0-	-144	-0-	79 1	1265 2	Y	-0-			-0-
02	1288 N	1233	-0-	-55	-0-	78 1	1155 2	Y	-0-			-0-
03	1481 N	1481	-0-	-0-	-0-	113 1	1368 2	Y	-0-			-0-
*04	1434 N	1434	-0-	-0-	-0-	106 1	1328 2	Y	-0-			-0-

APPLING 698				WELL #:	19	RRCID -> 208913	COMPL. DATE 04/23/2005	TOTAL DEPTH 7680	PERF. 7429 - 7462			
11	1920 X	1732	-0-	-188	-0-	99 1	1630 2	Y	3			3
						3 9						
12	1984 X	1896	-0-	-88	-0-	1895 2	1 9	Y	1			4
01	1891 N	1762	-0-	-129	-0-	104 1	1656 2	Y	2			6
						2 9						
02	1624 N	1444	-0-	-180	-0-	91 1	1350 2	Y	3			9
						3 9						
03	1891 N	1805	-0-	-86	-0-	137 1	1664 2	Y	4			13
						4 9						
*04	1758 N	1758	-0-	-0-	-0-	130 1	1626 2	Y	2	11 1		4
						2 9						

APPLING 700				WELL #:	17T	RRCID -> 209340	COMPL. DATE 04/02/2005	TOTAL DEPTH 7700	PERF. 7464 - 7494			
11	840 N	733	-0-	-107	-0-	42 1	691 2	N	-0-			-0-
12	806 N	754	-0-	-52	-0-	754 2		N	-0-			-0-
01	682 N	664	-0-	-18	-0-	39 1	625 2	N	-0-			-0-
02	672 N	552	-0-	-120	-0-	35 1	517 2	N	-0-			-0-
03	744 N	551	-0-	-193	-0-	42 1	509 2	N	-0-			-0-
04	630 N	475	-0-	-155	-0-	35 1	440 2	N	-0-			-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	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	780 N	737	-0-	-43	-0-	42	1	695	2	Y	-0-					-0-
12	783 N	783	-0-	-0-	-0-	783	2			Y	-0-					-0-
01	775 N	722	-0-	-53	-0-	43	1	679	2	Y	-0-					-0-
02	700 N	606	-0-	-94	-0-	38	1	568	2	Y	-0-					-0-
03	775 N	708	-0-	-67	-0-	54	1	654	2	Y	-0-					-0-
04	690 N	688	-0-	-2	-0-	51	1	637	2	Y	-0-					-0-

APPLING 10				WELL #:		20		RRCID -> 211320		COMPL. DATE 07/12/2005		TOTAL DEPTH 7650		PERF. 7438 - 7480		
11	164 N	164	-0-	-0-	-0-	8	1	124	2	N	29					42
						32	9									
12	166 N	166	-0-	-0-	-0-	157	2	9	9	N	8					50
01	186 N	158	-0-	-28	-0-	8	1	129	2	N	19	30	1			39
						21	9									
02	167 N	167	-0-	-0-	-0-	10	1	143	2	N	13	36	1	1	8	15
						14	9									
03	169 N	169	-0-	-0-	-0-	12	1	151	2	N	5					20
						6	9									
*04	181 N	181	-0-	-0-	-0-	12	1	147	2	N	20					40
						22	9									

APPLING 698				WELL #:		24		RRCID -> 211612		COMPL. DATE 08/20/2005		TOTAL DEPTH 7650		PERF. 7438 - 7472		
11	1263 N	1263	-0-	-0-	-0-	72	1	1188	2	Y	3					8
						3	9									
12	1326 N	1326	-0-	-0-	-0-	1320	2	6	9	Y	5					13
01	1302 N	1251	-0-	-51	-0-	74	1	1177	2	Y	-0-					13
02	1176 N	1048	-0-	-128	-0-	66	1	976	2	Y	5					18
						6	9									
03	1333 N	1202	-0-	-131	-0-	91	1	1102	2	Y	8					26
						9	9									
04	1200 N	1064	-0-	-136	-0-	79	1	985	2	Y	-0-					26

APPLING 698				WELL #:		23		RRCID -> 211770		COMPL. DATE 09/21/2005		TOTAL DEPTH 7700		PERF. 7502 - 7543		
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	12 N	12	-0-	-0-	-0-	10	2	2	9	Y	2					2
01	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			Y	-0-					2
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
03	12 N	-0-	-0-	-12	-0-					Y	-0-					2
04	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			Y	-0-					2

APPLING 698				WELL #:		22		RRCID -> 212058		COMPL. DATE 06/15/2005		TOTAL DEPTH 7650		PERF. 7478 - 7519		
11	2220 X	1983	-0-	-237	-0-	113	1	1849	2	Y	19					37
						21	9									
12	2232 X	2123	-0-	-109	-0-	2111	2	12	9	Y	11					48
01	2108 N	1925	-0-	-183	-0-	112	1	1792	2	Y	19					67
						21	9									
02	1848 N	1673	-0-	-175	-0-	104	1	1546	2	Y	21					88
						23	9									
03	2108 N	1979	-0-	-129	-0-	148	1	1797	2	Y	31					119
						34	9									
04	1860 N	1827	-0-	-33	-0-	134	1	1678	2	Y	14	105	1			28
						15	9									

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 INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
11	390 N	377	-0-	-13	-0-	22 1	355 2	Y	-0-			-0-
12	517 N	517	-0-	-0-	-0-	515 2	2 9	Y	2			2
01	403 N	355	-0-	-48	-0-	21 1	333 2	Y	1			3
02	364 N	335	-0-	-29	-0-	21 1	313 2	Y	1	1 8		3
03	527 N	365	-0-	-162	-0-	27 1	334 2	Y	4	3 1		4
*04	352 N	352	-0-	-0-	-0-	26 1	326 2	Y	-0-			4
APPLING 697 GU		WELL #:		27	RRCID -> 213228		COMPL. DATE 10/05/2005		TOTAL DEPTH 7602		PERF. 7424 - 7449	
11	180 N	112	-0-	-68	-0-	6 1	106 2	Y	-0-			-0-
12	184 N	184	-0-	-0-	-0-	184 2		Y	-0-			-0-
01	186 N	186	-0-	-0-	-0-	11 1	175 2	Y	-0-			-0-
02	159 N	159	-0-	-0-	-0-	10 1	149 2	Y	-0-			-0-
03	186 N	184	-0-	-2	-0-	14 1	170 2	Y	-0-			-0-
*04	189 N	189	-0-	-0-	-0-	14 1	175 2	Y	-0-			-0-
APPLING 698		WELL #:		26	RRCID -> 214732		COMPL. DATE 12/14/2005		TOTAL DEPTH 7750		PERF. 7469 - 7510	
11	2070 N	1928	-0-	-142	-0-	110 1	1809 2	Y	8			17
12	2015 N	1545	-0-	-470	-0-	1514 2	31 9	Y	28			45
01	1922 N	1758	-0-	-164	-0-	103 1	1648 2	Y	6			51
02	1792 N	1562	-0-	-230	-0-	98 1	1464 2	Y	-0-			51
03	1912 N	1912	-0-	-0-	-0-	142 1	1719 2	Y	46	45 1		52
*04	1776 N	1776	-0-	-0-	-0-	131 1	1645 2	Y	-0-			52
APPLING 9		WELL #:		30	RRCID -> 218723		COMPL. DATE 05/18/2006		TOTAL DEPTH 7750		PERF. 7466 - 7486	
11	2367 N	2367	-0-	-0-	-0-	136 1	2229 2	Y	2			10
12	2666 N	2666	-0-	-0-	-0-	2665 2	1 9	Y	1			11
01	2532 N	2532	-0-	-0-	-0-	149 1	2382 2	Y	1			12
02	2363 N	2363	-0-	-0-	-0-	149 1	2214 2	Y	-0-			12
03	2664 N	2664	-0-	-0-	-0-	202 1	2453 2	Y	8	8 1		12
*04	2556 N	2556	-0-	-0-	-0-	189 1	2367 2	Y	-0-			12
APPLING 10		WELL #:		28	RRCID -> 219485		COMPL. DATE 02/28/2006		TOTAL DEPTH 7728		PERF. 7486 - 7516	
11	1440 N	1278	-0-	-162	-0-	73 1	1196 2	Y	8			15
12	1426 N	353	-0-	-1073	-0-	333 2	20 9	Y	18			33
01	1395 N	220	-0-	-1175	-0-	13 1	201 2	Y	5			38
02	1204 N	452	-0-	-752	-0-	28 1	424 2	Y	-0-			38
03	1117 N	1117	-0-	-0-	-0-	81 1	989 2	Y	43	38 1		43
*04	733 N	733	-0-	-0-	-0-	54 1	679 2	Y	-0-			43

SUN T S H (OLMOS)		//CONT.// 87251 500		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LA SALLE								
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.// 499978														
MARTIN TR. 2		WELL #: 14		RRCID -> 219979		COMPL. DATE 06/01/2005		TOTAL DEPTH 7800 PERF. 5912 - 7534								
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
11	2070 X	490	-0-	-1580	-0-	23 2	1 9	465	2	Y	2	5 1				16
12	1860 X	141	-0-	-1719	-0-	137 2	2	4	9	Y	4	18 1				2
01	1488 X	562	-0-	-926	-0-	553 2	2	9	9	Y	8					10
02	1288 X	330	-0-	-958	-0-	13 1	1	299	2	Y	16	20 1				6
03	868 X	324	-0-	-544	-0-	318 2	2	6	9	Y	5					11
04	540 X	350	-0-	-190	-0-	2 1	1	342	2	Y	5					16
						6 9										

APPLING 698				WELL #: 31	RRCID -> 220849	COMPL. DATE 06/09/2006		TOTAL DEPTH 7750 PERF. 7442 - 7468								
11	570 N	570	-0-	-0-	-0-	33 1	1	537	2	Y	-0-					23
12	625 N	625	-0-	-0-	-0-	625 2	2			Y	-0-					23
01	620 N	570	-0-	-50	-0-	33 1	1	533	2	Y	4					27
02	538 N	538	-0-	-0-	-0-	34 1	1	504	2	Y	-0-					27
03	620 N	611	-0-	-9	-0-	46 1	1	558	2	Y	6					33
*04	591 N	591	-0-	-0-	-0-	7 9	1									
						43 1	1	544	2	Y	4					37
						4 9										

APPLING 9				WELL #: 32	RRCID -> 221119	COMPL. DATE 07/25/2006		TOTAL DEPTH 7750 PERF. 7509 - 7540								
11	960 N	803	-0-	-157	-0-	46 1	1	748	2	Y	8					47
12	930 N	915	-0-	-15	-0-	911 2	2	4	9	Y	4					51
01	961 N	774	-0-	-187	-0-	45 1	1	722	2	Y	6					57
02	756 N	676	-0-	-80	-0-	43 1	1	633	2	Y	-0-					57
03	930 N	888	-0-	-42	-0-	64 1	1	771	2	Y	48	41 1				64
*04	783 N	783	-0-	-0-	-0-	53 9	1									
						58 1	1	725	2	Y	-0-					64

MARTIN TR. 2				WELL #: 15	RRCID -> 233337	COMPL. DATE 09/15/2007		TOTAL DEPTH 7698 PERF. 7472 - 7506								
11	1620 N	1620	-0-	-0-	-0-	76 1	1	1504	2	Y	36	29 1				17
12	1995 N	1995	-0-	-0-	-0-	40 9										
01	1596 N	1596	-0-	-0-	-0-	1904 2	2	91	9	Y	83	93 1				7
02	1888 N	1888	-0-	-0-	-0-	1497 2	2	99	9	Y	90	58 1				39
						74 1	1	1766	2	Y	44	73 1				10
03	1984 N	1674	-0-	-310	-0-	48 9	1	1579	2	Y	85	61 1				34
*04	1583 N	1583	-0-	-0-	-0-	94 9	1									
						9 1	1	1527	2	Y	43	45 1				32
						47 9										

AMG CHATO 25 C				WELL #: 38	RRCID -> 233688	COMPL. DATE 04/27/2007		TOTAL DEPTH 7900 PERF. 5919 - 7672								
11	1470 N	1391	-0-	-79	-0-	39 1	1	1346	3	Y	5	1 8				17
12	1488 N	1324	-0-	-164	-0-	6 9	1	1269	2	Y	6					23
01	1457 N	1358	-0-	-99	-0-	48 1	1	1316	2	Y	5	14 1				14
02	1288 N	1222	-0-	-66	-0-	36 1	1									
03	1333 N	1251	-0-	-82	-0-	6 9	1	1177	2	Y	6	1 8				19
04	1320 N	1201	-0-	-119	-0-	38 1	1	1209	2	Y	6	18 1		1 8		6
						7 9	1									
						35 1	1	1209	2	Y	6	18 1		1 8		6
						7 9	1									
						42 1	1	1152	2	Y	6	1 8				11
						7 9										

SUN T S H (OLMOS)		//CONT.//		87251 500	ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LA SALLE			
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.//		499978								
CHATO 28 D		WELL #:		39	RRCID -> 233689		COMPL. DATE 05/13/2007		TOTAL DEPTH 7900		PERF. 5967 - 7680	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE	
11	522 N	522	-0-	-0-	-0-	520	2	2	9	Y	2	2
12	557 N	557	-0-	-0-	-0-	68	1	489	2	Y	-0-	2
01	589 N	454	-0-	-135	-0-	74	1	380	2	Y	-0-	2
02	476 N	460	-0-	-16	-0-	110	1	350	2	Y	-0-	2
03	558 N	461	-0-	-97	-0-	124	1	336	2	Y	1	2
						1	9					
04	450 N	431	-0-	-19	-0-	115	1	316	2	Y	-0-	2

CHATO 28		WELL #:		30	RRCID -> 233816		COMPL. DATE 04/12/2007		TOTAL DEPTH 7900		PERF. 5992 - 7720	
11	2099 N	2099	-0-	-0-	-0-	138	1	1959	2	Y	2	9
						2	9					
12	2057 N	2057	-0-	-0-	-0-	137	1	1901	2	Y	17	26
						19	9					
01	1998 N	1998	-0-	-0-	-0-	123	1	1865	2	Y	9	35
						10	9					
02	1960 N	1829	-0-	-131	-0-	113	1	1706	2	Y	9	13
						10	9					
03	2046 N	2042	-0-	-4	-0-	124	1	1910	2	Y	7	20
						8	9					
*04	1990 N	1990	-0-	-0-	-0-	139	1	1851	2	Y	-0-	20

CHATO 28 D		WELL #:		40	RRCID -> 233819		COMPL. DATE 07/12/2007		TOTAL DEPTH 7900		PERF. 5951 - 7679	
11	600 N	468	-0-	-132	-0-	468	2			Y	-0-	-0-
12	571 N	571	-0-	-0-	-0-	70	1	500	2	Y	1	1
						1	9					
01	639 N	639	-0-	-0-	-0-	104	1	535	2	Y	-0-	1
02	590 N	590	-0-	-0-	-0-	140	1	450	2	Y	-0-	1
03	682 N	682	-0-	-0-	-0-	183	1	499	2	Y	-0-	1
*04	641 N	641	-0-	-0-	-0-	170	1	471	2	Y	-0-	1

CHATO 28 C		WELL #:		46	RRCID -> 233820		COMPL. DATE 05/14/2011		TOTAL DEPTH 7900		PERF. 6008 - 7780	
11	690 N	601	-0-	-89	-0-	17	1	580	3	Y	4	4
						4	9					
12	744 N	693	-0-	-51	-0-	24	1	634	2	Y	32	36
						35	9					
01	682 N	537	-0-	-145	-0-	14	1	512	2	Y	10	12
						11	9					
02	599 N	599	-0-	-0-	-0-	18	1	558	2	Y	21	33
						23	9					
03	682 N	563	-0-	-119	-0-	16	1	532	2	Y	14	14
						15	9					
*04	542 N	542	-0-	-0-	-0-	19	1	505	2	Y	16	29
						18	9					

AMG CHATO 25 C		WELL #:		41	RRCID -> 233823		COMPL. DATE 08/03/2007		TOTAL DEPTH 7916		PERF. 5925 - 7640	
11	750 N	513	-0-	-237	-0-	14	1	497	2	Y	2	2
						2	9					
12	744 N	580	-0-	-164	-0-	21	1	556	2	Y	3	5
						3	9					
01	651 N	564	-0-	-87	-0-	15	1	546	2	Y	3	4
						3	9					
02	563 N	563	-0-	-0-	-0-	17	1	543	2	Y	3	7
						3	9					
*03	589 N	574	-0-	-15	-0-	16	1	557	2	Y	1	1
						1	9					
*04	614 N	614	-0-	-0-	-0-	22	1	590	2	Y	2	3
						2	9					

SUN T S H (OLMOS)		//CONT.//		87251 500	ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LA SALLE							
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.//		499978												
AMG CHATO 25 C		WELL #:		44	RRCID -> 234010		COMPL. DATE 10/18/2007		TOTAL DEPTH 7900		PERF. 5913 - 7637					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
11	1920 N	1368	-0-	-552	-0-	38	1	1327	2	Y	3					3
12	1829 N	1327	-0-	-502	-0-	3	9	48	1	1265	2	Y	13			16
01	1240 N	1066	-0-	-174	-0-	14	9	28	1	1023	2	Y	14	16	1	14
02	1288 N	1105	-0-	-183	-0-	15	9	34	1	1058	2	Y	12			26
03	1333 N	744	-0-	-589	-0-	13	9	21	1	709	2	Y	13	31	1	8
04	1020 N	660	-0-	-360	-0-	14	9	23	1	624	2	Y	12			20
						13	9									
CHATO 28 C				WELL #:	48	RRCID -> 235515		COMPL. DATE 11/09/2007		TOTAL DEPTH 7900		PERF. 6013 - 7782				
11	1080 N	1019	-0-	-61	-0-	29	1	988	2	Y	2					2
12	1085 N	940	-0-	-145	-0-	2	9	34	1	904	2	Y	2			4
01	1116 N	969	-0-	-147	-0-	2	9	26	1	942	2	Y	1	4	1	1
02	952 N	923	-0-	-29	-0-	1	9	29	1	892	2	Y	2			3
03	930 N	924	-0-	-6	-0-	2	9	26	1	897	2	Y	1	3	1	1
04	930 N	891	-0-	-39	-0-	1	9	32	1	858	2	Y	1			2
						1	9									
CHATO 22 A				WELL #:	51	RRCID -> 235718		COMPL. DATE 01/10/2008		TOTAL DEPTH 7900		PERF. 6050 - 7780				
11	1650 N	1515	-0-	-135	-0-	1515	2			Y	-0-					-0-
12	1581 N	1539	-0-	-42	-0-	1539	2			Y	-0-					-0-
01	1519 N	1449	-0-	-70	-0-	1449	2			Y	-0-					-0-
02	1428 N	1325	-0-	-103	-0-	1325	2			Y	-0-					-0-
03	1550 N	1515	-0-	-35	-0-	34	1	1481	2	Y	-0-					-0-
*04	1458 N	1458	-0-	-0-	-0-	1458	2			Y	-0-					-0-
APPLING 748 A				WELL #:	42	RRCID -> 235723		COMPL. DATE 02/11/2008		TOTAL DEPTH 7900		PERF. 5879 - 7653				
11	1110 N	955	-0-	-155	-0-	78	1	864	2	N	12	11	1			32
12	1413 N	1413	-0-	-0-	-0-	13	9	149	1	1092	2	N	156	175	1	13
01	1321 N	1321	-0-	-0-	-0-	172	9	69	1	1055	2	N	179	160	1	32
02	1253 N	1253	-0-	-0-	-0-	197	9	119	1	974	2	N	145	145	1	31
*03	1426 N	1419	-0-	-7	-0-	160	9	148	1	1084	2	N	170	168	1	32
04	1290 N	1243	-0-	-47	-0-	187	9	92	1	1013	2	N	125	131	1	26
						138	9									

SUN T S H (OLMOS)		//CONT.//		87251 500	ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LA SALLE			
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.//		499978								
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	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE	
11	1380 N	1107	-0-	-273	-0-	84	1	1023	2	N	-0-	35
12	1302 N	1160	-0-	-142	-0-	96	1	1064	2	N	-0-	35
01	1271 N	1210	-0-	-61	-0-	84	1	1126	2	N	-0-	35
02	1163 N	1163	-0-	-0-	-0-	86	1	1077	2	N	-0-	35
03	1243 N	1243	-0-	-0-	-0-	92	1	1151	2	N	-0-	35
*04	1206 N	1206	-0-	-0-	-0-	113	1	1087	2	N	5	40
						6	9					

AMG CHATO 25 C		WELL #:		45	RRCID -> 236196		COMPL. DATE 01/17/2008		TOTAL DEPTH 7900		PERF. 5902 - 7674	
11	975 N	975	-0-	-0-	-0-	27	1	944	2	Y	4	4
						4	9					
12	976 N	976	-0-	-0-	-0-	36	1	931	2	Y	8	12
						9	9					
01	961 N	936	-0-	-25	-0-	25	1	902	2	Y	8	10
						9	9					
02	924 N	822	-0-	-102	-0-	25	1	789	2	Y	7	17
						8	9					
03	961 N	855	-0-	-106	-0-	24	1	822	2	Y	8	6
						9	9					
04	900 N	785	-0-	-115	-0-	28	1	749	2	Y	7	13
						8	9					

CHATO 28 C		WELL #:		52	RRCID -> 236433		COMPL. DATE 02/16/2008		TOTAL DEPTH 7900		PERF. 6022 - 7790	
11	505 N	505	-0-	-0-	-0-	14	1	490	2	Y	1	1
						1	9					
12	329 N	329	-0-	-0-	-0-	12	1	310	2	Y	6	7
						7	9					
01	248 N	210	-0-	-38	-0-	5	1	203	2	Y	2	3
						2	9					
02	476 N	155	-0-	-321	-0-	5	1	146	2	Y	4	7
						4	9					
03	341 N	172	-0-	-169	-0-	5	1	164	2	Y	3	4
						3	9					
04	210 N	158	-0-	-52	-0-	5	1	150	2	Y	3	7
						3	9					

AMG CHATO 25 C		WELL #:		43	RRCID -> 237935		COMPL. DATE 01/10/2008		TOTAL DEPTH 7900		PERF. 5888 - 7658	
11	750 N	670	-0-	-80	-0-	19	1	649	2	Y	2	2
						2	9					
12	727 N	727	-0-	-0-	-0-	27	1	694	2	Y	5	7
						6	9					
01	713 N	702	-0-	-11	-0-	19	1	677	2	Y	5	5
						6	9					
02	616 N	511	-0-	-105	-0-	16	1	489	2	Y	5	10
						6	9					
03	713 N	656	-0-	-57	-0-	19	1	631	2	Y	5	2
						6	9					
04	690 N	592	-0-	-98	-0-	21	1	565	2	Y	5	7
						6	9					

APPLING 695		WELL #:		43	RRCID -> 239635		COMPL. DATE 03/14/2008		TOTAL DEPTH 7700		PERF. 7469 - 7510	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			6
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			6
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			6
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			6
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	6	1	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

SUN T S H (OLMOS)		//CONT.//		87251 500	ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LA SALLE							
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.//		499978												
APPLING 698 "B"		WELL #:		44	RRCID -> 241867		COMPL. DATE 04/19/2008		TOTAL DEPTH 7800		PERF. 5830 - 7498					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
11	360 N	343	-0-	-17	-0-			20	1	323	2	Y	-0-			-0-
12	374 N	374	-0-	-0-	-0-			374	2			Y	-0-			-0-
01	341 N	324	-0-	-17	-0-			19	1	305	2	Y	-0-			-0-
02	347 N	347	-0-	-0-	-0-			22	1	325	2	Y	-0-			-0-
03	372 N	356	-0-	-16	-0-			27	1	329	2	Y	-0-			-0-
*04	346 N	346	-0-	-0-	-0-			26	1	320	2	Y	-0-			-0-
APPLING 695		WELL #:		46	RRCID -> 241868		COMPL. DATE 05/03/2008		TOTAL DEPTH 7900		PERF. 5825 - 7460					
11	390 N	331	-0-	-59	-0-			19	1	310	2	Y	2			2
								2	9							
12	403 N	378	-0-	-25	-0-			376	2	2	9	Y	2			4
01	380 N	380	-0-	-0-	-0-			22	1	357	2	Y	1			5
								1	9							
02	338 N	338	-0-	-0-	-0-			21	1	317	2	Y	-0-			5
03	384 N	384	-0-	-0-	-0-			29	1	351	2	Y	4	4	1	5
								4	9							
*04	364 N	364	-0-	-0-	-0-			27	1	337	2	Y	-0-			5
APPLING 697 GU		WELL #:		6	RRCID -> 241922		COMPL. DATE 02/01/2008		TOTAL DEPTH 7738		PERF. 5868 - 7494					
11	390 N	354	-0-	-36	-0-			20	1	330	3	Y	4	4	8	-0-
								4	9							
12	378 N	378	-0-	-0-	-0-			378	2			Y	-0-			-0-
01	372 N	286	-0-	-86	-0-			17	1	269	2	Y	-0-			-0-
02	336 N	326	-0-	-10	-0-			21	1	305	2	Y	-0-			-0-
03	372 N	348	-0-	-24	-0-			26	1	322	2	Y	-0-			-0-
*04	343 N	343	-0-	-0-	-0-			25	1	318	2	Y	-0-			-0-
APPLING 695		WELL #:		45	RRCID -> 242031		COMPL. DATE 05/16/2008		TOTAL DEPTH 7800		PERF. 5857 - 7492					
11	37 N	37	-0-	-0-	-0-			2	1	35	2	Y	-0-			-0-
12	47 N	47	-0-	-0-	-0-			47	2			Y	-0-			-0-
01	39 N	39	-0-	-0-	-0-			2	1	37	2	Y	-0-			-0-
02	28 N	25	-0-	-3	-0-			2	1	23	2	Y	-0-			-0-
03	64 N	64	-0-	-0-	-0-			5	1	59	2	Y	-0-			-0-
*04	37 N	37	-0-	-0-	-0-			3	1	34	2	Y	-0-			-0-
CHATO 28 C		WELL #:		49	RRCID -> 243844		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 7900		PERF. 6030 - 7752					
11	330 N	158	-0-	-172	-0-			4	1	154	2	Y	-0-			9
12	155 N	122	-0-	-33	-0-			4	1	108	2	Y	9			18
								10	9							
01	186 N	101	-0-	-85	-0-			3	1	95	2	Y	3	16	1	5
								3	9							
02	140 N	40	-0-	-100	-0-			1	1	32	2	Y	6			11
								7	9							
03	124 N	29	-0-	-95	-0-			1	1	24	2	Y	4	11	1	4
								4	9							
04	90 N	38	-0-	-52	-0-			1	1	31	2	Y	5			9
								6	9							

SUN T S H (OLMOS)		//CONT.//		87251 500	ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LA SALLE			
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.//		499978								
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	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
11	1320 N	974	-0-	-346	-0-	116 1	858 2	Y	-0-	34 1		44
12	1271 N	1251	-0-	-20	-0-	91 1	1079 2	Y	74	60 1		58
						81 9						
01	1302 N	1240	-0-	-62	-0-	76 1	1041 2	Y	112	80 1		90
						123 9						
02	1023 N	1023	-0-	-0-	-0-	75 1	948 2	Y	-0-			90
03	1240 N	1202	-0-	-38	-0-	80 1	1016 2	Y	96	165 1	1 8	20
						106 9						
*04	1230 N	1230	-0-	-0-	-0-	81 1	1084 2	Y	59	46 1	1 8	32
						65 9						

CHATO 23		WELL #:		22	RRCID -> 247979		COMPL. DATE 04/01/2009		TOTAL DEPTH 6027		PERF. 5902 - 5908	
11	120 N	109	-0-	-11	-0-	9 1	100 2	N	-0-			-0-
12	100 N	100	-0-	-0-	-0-	12 1	88 2	N	-0-			-0-
01	138 N	138	-0-	-0-	-0-	8 1	130 2	N	-0-			-0-
02	120 N	120	-0-	-0-	-0-	13 1	107 2	N	-0-			-0-
03	109 N	109	-0-	-0-	-0-	13 1	96 2	N	-0-			-0-
04	120 N	84	-0-	-36	-0-	7 1	77 2	N	-0-			-0-

GOLLA 7		WELL #:		5	RRCID -> 248919		COMPL. DATE 10/12/2008		TOTAL DEPTH 7900		PERF. 6042 - 7699	
11	3671 X	3671	-0-	-0-	-0-	431 1	3187 2	Y	48	17 1		43
						53 9						
12	3751 X	2672	-0-	-1079	-0-	200 1	2375 2	Y	88	106 1		25
						97 9						
01	5673 X	2474	-0-	-3199	-0-	160 1	2191 2	Y	112	115 1		22
						123 9						
02	4928 X	2324	-0-	-2604	-0-	161 1	2022 2	Y	128	70 1		80
						141 9						
03	4960 X	2607	-0-	-2353	-0-	189 1	2404 2	Y	13	81 1		12
						14 9						
04	3660 X	2918	-0-	-742	-0-	196 1	2616 2	Y	96	56 1		52
						106 9						

CHATO 22A		WELL #:		54	RRCID -> 251110		COMPL. DATE 02/09/2008		TOTAL DEPTH 7900		PERF. 5983 - 5993	
11	764 N	764	-0-	-0-	-0-	55 1	709 2	Y	-0-			-0-
12	806 N	675	-0-	-131	-0-	53 1	622 2	Y	-0-			-0-
01	960 N	960	-0-	-0-	-0-	49 1	911 2	Y	-0-			-0-
02	1339 N	1339	-0-	-0-	-0-	44 1	1286 2	Y	8			8
						9 9						
03	954 N	954	-0-	-0-	-0-	45 1	909 2	Y	-0-			8
04	930 N	432	-0-	-498	-0-	40 1	392 2	Y	-0-			8

CHATO 28 "C"		WELL #:		53	RRCID -> 251823		COMPL. DATE 06/01/2009		TOTAL DEPTH 8016		PERF. 6037 - 7820	
11	1800 X	1147	-0-	-653	-0-	32 1	1093 2	Y	20			52
						22 9						
12	1643 X	1019	-0-	-624	-0-	36 1	954 2	Y	26			78
						29 9						
01	1488 X	887	-0-	-601	-0-	23 1	855 2	Y	8	64 1		22
						9 9						
02	1344 X	940	-0-	-404	-0-	28 1	891 2	Y	19			41
						21 9						
03	1178 X	874	-0-	-304	-0-	24 1	837 2	Y	12	37 1		16
						13 9						
04	1140 X	1037	-0-	-103	-0-	36 1	986 2	Y	14			30
						15 9						

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	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	2880 X	2539	-0-	-341	-0-	146	1	2391	2	Y	2	15
12	2914 X	2592	-0-	-322	-0-	2590	2	2	9	Y	2	17
01	2728 N	2369	-0-	-359	-0-	140	1	2226	2	Y	3	20
02	2380 N	2229	-0-	-151	-0-	140	1	2089	2	Y	-0-	20
03	2604 N	2491	-0-	-113	-0-	187	1	2270	2	Y	31	31
*04	2309 N	2309	-0-	-0-	-0-	171	1	2138	2	Y	-0-	31
APPLING 9												
		WELL #:		29	RRCID -> 264677		COMPL. DATE 04/01/2011		TOTAL DEPTH 7750		PERF. 7416 - 7432	
11	510 N	487	-0-	-23	-0-	27	1	446	3	Y	13	13
12	527 N	445	-0-	-82	-0-	445	2			Y	-0-	13
01	496 N	415	-0-	-81	-0-	25	1	390	2	Y	-0-	13
02	413 N	413	-0-	-0-	-0-	25	1	380	2	Y	7	13
03	464 N	464	-0-	-0-	-0-	35	1	426	2	Y	3	-0-
*04	437 N	437	-0-	-0-	-0-	32	1	403	2	Y	2	-0-
SWIFT ENERGY OPERATING, LLC												
GUTIERREZ D		WELL #:		833348	RRCID -> 112227		COMPL. DATE 07/15/1984		TOTAL DEPTH 7800		PERF. 7501 - 7520	
11	1590 X	1500	-0-	-90	-0-	123	1	1377	3	Y	-0-	23
12	1550 X	827	-0-	-723	-0-	74	1	753	3	Y	-0-	23
01	1798 X	763	-0-	-1035	-0-	67	1	696	3	Y	-0-	23
02	1624 X	678	-0-	-946	-0-	61	1	617	3	Y	-0-	23
03	1798 X	524	-0-	-1274	-0-	55	1	469	3	Y	-0-	23
*04	1500 X	406	-0-	-1094	-0-	34	1	372	3	Y	-0-	18
GUTIERREZ E												
		WELL #:		2	RRCID -> 112228		COMPL. DATE 05/05/2004		TOTAL DEPTH 7900		PERF. 7524 - 7562	
11	131 N	131	-0-	-0-	-0-	11	1	120	3	Y	-0-	21
12	434 N	-0-	-0-	-434	-0-					Y	-0-	21
01	155 N	-0-	-0-	-155	-0-					Y	-0-	21
02	112 N	-0-	-0-	-112	-0-					Y	-0-	21
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	21
*04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	16
WINSLOW, O. H.												
		WELL #:		1	RRCID -> 112230		COMPL. DATE 07/15/1984		TOTAL DEPTH 7800		PERF. 7527 - 7554	
11	777 N	777	-0-	-0-	-0-	45	1	500	3	Y	211	305
12	519 N	519	-0-	-0-	-0-	232	9	252	3	Y	220	274
01	842 N	842	-0-	-0-	-0-	25	1	242	9	Y	220	274
02	728 N	445	-0-	-283	-0-	51	1	531	3	Y	236	287
03	657 N	657	-0-	-0-	-0-	260	9	101	3	Y	304	344
04	810 N	499	-0-	-311	-0-	10	1	304	3	Y	288	257
						334	9	98	3	Y	356	224
						36	1					
						317	9					
						9	1					
						392	9					

SUN T S H (OLMOS)		//CONT.//		87251 500	ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LA SALLE					
SWIFT ENERGY OPERATING, LLC		//CONT.//		833348										
FOSTER, J. ESTATE		WELL #:		2	RRCID -> 112232		COMPL. DATE 07/10/1984		TOTAL DEPTH 7600		PERF. 7438 - 7456			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
11	14B DENY	-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-
FOSTER, J. ESTATE				WELL #:	4	RRCID -> 112234		COMPL. DATE 05/12/2004		TOTAL DEPTH 7750		PERF. 7462 - 7480		
11	915 N	915	-0-	-0-	-0-	75 1	833 3	Y	6	63 1				87
12	1116 N	925	-0-	-191	-0-	7 9	832 3	Y	10					97
01	1426 X	738	-0-	-688	-0-	11 9	645 3	Y	28	59 1				66
02	1288 X	1071	-0-	-217	-0-	62 1	897 3	Y	77					143
03	1364 X	816	-0-	-548	-0-	31 9	669 3	Y	63	93 1				113
04	930 X	631	-0-	-299	-0-	89 1	519 3	Y	58	98 1				73
						85 9								
						78 1								
						69 9								
						48 1								
						64 9								
GUTIERREZ B				WELL #:	4R	RRCID -> 165568		COMPL. DATE 10/26/1997		TOTAL DEPTH 7593		PERF. 7381 - 7532		
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				19
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				19
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	19 1			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
APPLING				WELL #:	2 B	RRCID -> 169629		COMPL. DATE 11/28/1997		TOTAL DEPTH 7800		PERF. 5848 - 5854		
11	180 N	180	-0-	-0-	-0-	15 1	165 3	Y	-0-					-0-
12	213 N	213	-0-	-0-	-0-	19 1	194 3	Y	-0-					-0-
01	205 N	205	-0-	-0-	-0-	18 1	187 3	Y	-0-					-0-
02	181 N	181	-0-	-0-	-0-	16 1	165 3	Y	-0-					-0-
03	242 N	242	-0-	-0-	-0-	25 1	217 3	Y	-0-					-0-
*04	242 N	242	-0-	-0-	-0-	20 1	222 3	Y	-0-					-0-
GUTIERREZ A				WELL #:	3R	RRCID -> 169758		COMPL. DATE 05/18/1998		TOTAL DEPTH 7573		PERF. 7417 - 7554		
11	129 N	129	-0-	-0-	-0-	11 1	118 3	Y	-0-					28
12	62 N	11	-0-	-51	-0-	1 1	10 3	Y	-0-					28
01	155 N	-0-	-0-	-155	-0-				Y	-0-	27 1			1
02	112 N	-0-	-0-	-112	-0-				Y	-0-	1 1			-0-
03	11 N	-0-	-0-	-11	-0-				Y	-0-				-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-

SUN T S H (OLMOS)												CNTY: LA SALLE	
SWIFT ENERGY OPERATING, LLC													
EF ENERGY/WINSLOW, O. H.													
//CONT.// 87251 500													
//CONT.// 833348													
WELL #: 2													
RRCID -> 185977													
COMPL. DATE 07/18/2001													
TOTAL DEPTH 7866													
PERF. 7480 - 7528													
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
11	1417 X	1417	-0-	-0-	-0-	115 1	1279 3	N	21			105	
12	1736 X	244	-0-	-1492	-0-	23 9	222 3	N	-0-			105	
01	1953 X	1290	-0-	-663	-0-	22 1	1132 3	N	45			150	
02	1764 X	1367	-0-	-397	-0-	108 1	1244 3	N	-0-			150	
03	1953 X	1049	-0-	-904	-0-	50 9	939 3	N	-0-			150	
*04	1596 X	1596	-0-	-0-	-0-	123 1	1455 3	N	7			157	
						110 1							
						133 1							
						8 9							
WINSLOW, O. H.													
WELL #: 3													
RRCID -> 187432													
COMPL. DATE 06/03/2004													
TOTAL DEPTH 7713													
PERF. 7527 - 7563													
11	638 N	638	-0-	-0-	-0-	51 1	575 3	Y	11			40	
12	381 N	381	-0-	-0-	-0-	12 9	347 3	Y	-0-			40	
01	465 N	252	-0-	-213	-0-	34 1	212 3	Y	18			58	
02	588 N	255	-0-	-333	-0-	20 1	224 3	Y	8			66	
03	727 N	727	-0-	-0-	-0-	22 1	641 3	Y	10			76	
*04	442 N	442	-0-	-0-	-0-	9 9	398 3	Y	7			83	
						75 1							
						11 9							
						36 1							
						8 9							
STOCKTON, J.H.													
WELL #: 2													
RRCID -> 187434													
COMPL. DATE 11/02/2001													
TOTAL DEPTH 7664													
PERF. 7479 - 7516													
11	510 X	436	-0-	-74	-0-	32 1	404 3	Y	-0-			-0-	
12	527 X	367	-0-	-160	-0-	21 1	346 3	Y	-0-			-0-	
01	496 N	330	-0-	-166	-0-	17 1	313 3	Y	-0-			-0-	
02	420 N	275	-0-	-145	-0-	14 1	261 3	Y	-0-			-0-	
03	406 N	406	-0-	-0-	-0-	19 1	387 3	Y	-0-			-0-	
04	330 N	303	-0-	-27	-0-	21 1	282 3	Y	-0-			-0-	
MARTIN, J. C.													
WELL #: 1													
RRCID -> 187442													
COMPL. DATE N/A													
TOTAL DEPTH 7929													
PERF. 7684 - 7734													
11	106 N	106	-0-	-0-	-0-	8 1	98 3	Y	-0-			-0-	
12	324 N	324	-0-	-0-	-0-	19 1	305 3	Y	-0-			-0-	
01	447 N	447	-0-	-0-	-0-	23 1	424 3	Y	-0-			-0-	
02	194 N	194	-0-	-0-	-0-	10 1	184 3	Y	-0-			-0-	
03	248 N	99	-0-	-149	-0-	5 1	94 3	Y	-0-			-0-	
04	240 N	223	-0-	-17	-0-	16 1	207 3	Y	-0-			-0-	
MARTIN, J. C.													
WELL #: 1A													
RRCID -> 187451													
COMPL. DATE N/A													
TOTAL DEPTH 7743													
PERF. 7570 - 7602													
11	240 N	233	-0-	-7	-0-	17 1	216 3	Y	-0-			-0-	
12	276 N	276	-0-	-0-	-0-	16 1	260 3	Y	-0-			-0-	
01	423 N	423	-0-	-0-	-0-	22 1	401 3	Y	-0-			-0-	
02	267 N	267	-0-	-0-	-0-	13 1	254 3	Y	-0-			-0-	
03	320 N	320	-0-	-0-	-0-	15 1	305 3	Y	-0-			-0-	
04	420 N	258	-0-	-162	-0-	18 1	240 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 #: 3		RRCID -> 187454		COMPL. DATE 05/21/2004		TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7602 - 7650					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
11	2345 N	2345	-0-	-0-	-0-	176 1	1962 3	Y		188	141 1		146
12	1951 N	1951	-0-	-0-	-0-	207 9	1465 3	Y		311	306 1		151
01	2046 X	1726	-0-	-320	-0-	144 1	1431 3	Y		144	173 1		122
02	2184 X	1620	-0-	-564	-0-	342 9	1334 3	Y		140	178 1		84
03	2418 X	1658	-0-	-760	-0-	137 1	1266 3	Y		222	248 1		58
04	2340 X	1760	-0-	-580	-0-	158 9	1514 3	Y		98	65 1		91
						132 1							
						154 9							
						148 1							
						244 9							
						138 1							
						108 9							

MARTIN, J. C.		WELL #: 8		RRCID -> 193174		COMPL. DATE 06/15/2004		TOTAL DEPTH 7850 PERF. 7429 - 7665					
11	1467 N	1467	-0-	-0-	-0-	99 1	1247 3	Y		110	68 1		149
12	899 N	188	-0-	-711	-0-	121 9	44 3	Y		128	139 1		138
01	836 N	836	-0-	-0-	-0-	3 1	745 3	Y		46	83 1		101
02	1372 N	751	-0-	-621	-0-	141 9	640 3	Y		70	103 1		68
03	1093 N	1093	-0-	-0-	-0-	40 1	1010 3	Y		31	85 1		14
*04	925 N	925	-0-	-0-	-0-	51 9	822 3	Y		37	35 1		16
						34 1							
						77 9							
						49 1							
						34 9							
						62 1							
						41 9							

MARTIN, J. C.		WELL #: 4		RRCID -> 193177		COMPL. DATE 02/21/2003		TOTAL DEPTH 7800 PERF. 6022 - 6162					
11	420 N	225	-0-	-195	-0-	6 1	77 3	Y		129	179 1		171
12	354 N	354	-0-	-0-	-0-	142 9	189 3	Y		139	189 1		121
01	560 N	560	-0-	-0-	-0-	12 1	300 3	Y		222	179 1		164
02	231 N	231	-0-	-0-	-0-	153 9	95 3	Y		119	179 1		104
03	341 N	279	-0-	-62	-0-	16 1	76 3	Y		181	188 1		97
*04	643 N	643	-0-	-0-	-0-	244 9	407 3	Y		186	183 1		100
						5 1							
						131 9							
						4 1							
						199 9							
						31 1							
						205 9							

MARTIN, J. C.		WELL #: 5		RRCID -> 193493		COMPL. DATE 12/01/2002		TOTAL DEPTH 7750 PERF. 5945 - 6040					
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-			-0-
02	22 N	22	-0-	-0-	-0-	1 1	14 3	Y		6	1 1		5
						7 9							
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		1	5 1		-0-
*04	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1 3		Y		-0-			-0-

GUTIERREZ F		WELL #: 1		RRCID -> 193512		COMPL. DATE 12/03/2002		TOTAL DEPTH 7908 PERF. 5944 - 5974					
11	90 X	9	-0-	-81	-0-	1 1	8 3	Y		-0-			86
12	93 X	-0-	-0-	-93	-0-			Y		-0-			86
01	31 N	-0-	-0-	-31	-0-			Y		-0-			86
02	9 N	-0-	-0-	-9	-0-			Y		-0-			86
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-			86
*04	362 N	362	-0-	-0-	-0-	30 1	332 3	Y		-0-			86

SUN T S H (OLMOS)		//CONT.//		87251 500		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LA SALLE						
SWIFT ENERGY OPERATING, LLC		//CONT.//		833348												
FOSTER, J. ESTATE		WELL #:		1		RRCID -> 194970		COMPL. DATE 04/05/2003		TOTAL DEPTH 8000		PERF. 6042 - 6180				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
11	1205 N	1205	-0-	-0-	-0-			95 1	1064 3	Y		42		98 1		138
12	1204 N	1204	-0-	-0-	-0-			46 9	1060 3	Y		36				174
01	1085 N	1069	-0-	-16	-0-			104 1	935 3	Y		41				215
02	1120 N	920	-0-	-200	-0-			40 9	817 3	Y		20	188 1			47
03	1470 N	1470	-0-	-0-	-0-			89 1	1299 3	Y		17				64
*04	1110 N	1110	-0-	-0-	-0-			45 9	978 3	Y		39				103
								81 1								
								22 9								
								152 1								
								19 9								
								89 1								
								43 9								
FOSTER, J. ESTATE																
		WELL #:		5		RRCID -> 194975		COMPL. DATE 02/14/2003		TOTAL DEPTH 7800		PERF. 7588 - 7624				
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y		4		1 1		3
12	23 N	23	-0-	-0-	-0-			2 3	21 9	Y		19		13 1		9
01	65 N	65	-0-	-0-	-0-			1 1	9 3	Y		50		17 1		42
								55 9								
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y		-0-		42 1		-0-
03	42 N	42	-0-	-0-	-0-			3 1	22 3	Y		15		11 1		4
04	30 N	29	-0-	-1	-0-			17 9	25 9	Y		23		6 1		21
								4 3								
WINSLOW, O. H.																
		WELL #:		4		RRCID -> 197154		COMPL. DATE 06/03/2004		TOTAL DEPTH 8000		PERF. 7624 - 7672				
11	744 N	744	-0-	-0-	-0-			61 1	679 3	Y		4		8 1		8
12	756 N	756	-0-	-0-	-0-			4 9	687 3	Y		1				9
01	382 N	382	-0-	-0-	-0-			68 1	345 3	Y		4				13
02	700 N	277	-0-	-423	-0-			1 9	241 3	Y		11				24
03	744 N	366	-0-	-378	-0-			33 1	321 3	Y		6	15 1			15
*04	787 N	787	-0-	-0-	-0-			4 9	711 3	Y		10				25
								24 1								
								12 9								
								38 1								
								7 9								
								65 1								
								11 9								
MARTIN, J. C.																
		WELL #:		6		RRCID -> 197267		COMPL. DATE 07/07/2003		TOTAL DEPTH 8010		PERF. 7572 - 7609				
11	2910 X	808	-0-	-2102	-0-			60 1	748 3	Y		-0-				120
12	2666 X	1524	-0-	-1142	-0-			83 1	1364 3	Y		70		75 1		115
01	2896 X	2896	-0-	-0-	-0-			77 9	2679 3	Y		65				180
02	1764 X	1538	-0-	-226	-0-			145 1	1443 3	Y		16	87 1			109
03	2225 X	2225	-0-	-0-	-0-			72 9	2095 3	Y		25				134
04	2790 X	1951	-0-	-839	-0-			77 1	1797 3	Y		17				151
								18 9								
								102 1								
								28 9								
								135 1								
								19 9								

SUN T S H (OLMOS)		//CONT.//		87251 500		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LA SALLE						
SWIFT ENERGY OPERATING, LLC		//CONT.//		833348												
WINSLOW, O. H.				WELL #: 5		RRCID -> 198581		COMPL. DATE 10/05/2003		TOTAL DEPTH 8012		PERF. 7615 - 7680				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
11	923 N	923	-0-	-0-	-0-			76 4	1 9	843	3	Y	4	8 1		10
12	651 N	600	-0-	-51	-0-			54 1	1 9	545	3	Y	1			11
01	1099 N	1099	-0-	-0-	-0-			96 1	4 9	999	3	Y	4			15
02	868 N	538	-0-	-330	-0-			48 1	10 9	480	3	Y	9			24
03	1022 N	1022	-0-	-0-	-0-			106 1	7 9	909	3	Y	6	14 1		16
04	1050 N	893	-0-	-157	-0-			74 1	11 9	808	3	Y	10			26

MARTIN, J. C.				WELL #: 7		RRCID -> 199445		COMPL. DATE 11/25/2003		TOTAL DEPTH 8000		PERF. 7550 - 7568				
11	540 N	126	-0-	-414	-0-			9 1	117 3	Y		-0-				40
12	585 N	585	-0-	-0-	-0-			32 1	521 3	Y		29	25 1			44
01	620 N	620	-0-	-0-	-0-			32 9	557 3	Y		30				74
02	359 N	359	-0-	-0-	-0-			30 1	338 3	Y		3	36 1			41
03	1773 N	1773	-0-	-0-	-0-			33 9	1676 3	Y		14				55
*04	1244 N	1244	-0-	-0-	-0-			82 1	15 9	1145 3	Y	12				67
								86 1	13 9							

FOSTER, J. ESTATE				WELL #: 6		RRCID -> 199448		COMPL. DATE 11/11/2003		TOTAL DEPTH 8000		PERF. 7626 - 7649				
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-

WINSLOW, O. H.				WELL #: 6		RRCID -> 199826		COMPL. DATE 10/25/2003		TOTAL DEPTH 8012		PERF. 7568 - 7624				
11	120 N	120	-0-	-0-	-0-			10 2	1 9	108	3	Y	2			13
12	155 N	49	-0-	-106	-0-			4 1	45 3	Y		-0-				13
01	186 N	124	-0-	-62	-0-			10 1	9 9	105	3	Y	8			21
02	112 N	85	-0-	-27	-0-			7 1	3 9	75	3	Y	3			24
03	88 N	88	-0-	-0-	-0-			9 1	3 9	76	3	Y	3			27
*04	221 N	221	-0-	-0-	-0-			18 1	3 9	200	3	Y	3			30

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. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
11	3160 X	3160	-0-	-0-	-0-			257 1	2875 3	Y		25		60 1		82
12	2243 X	2243	-0-	-0-	-0-			28 9	2022 3	Y		20				102
01	1798 X	1779	-0-	-19	-0-			199 1	1598 3	Y		25				127
02	2940 X	1098	-0-	-1842	-0-			22 9	987 3	Y		12		111 1		28
03	3255 X	720	-0-	-2535	-0-			153 1	633 3	Y		12				40
04	3150 X	1948	-0-	-1202	-0-			28 9	1746 3	Y		38				78
								98 1								
								13 9								
								74 1								
								13 9								
								160 1								
								42 9								

MARTIN, J. C.				WELL #:		9	RRCID -> 203292		COMPL. DATE 05/03/2004		TOTAL DEPTH		8012	PERF. 7438 - 7538		
11	1620 X	728	-0-	-892	-0-			44 1	548 3	N		124		179 1		145
12	1726 X	1726	-0-	-0-	-0-			136 9	1598 3	N		28				173
01	1612 N	1506	-0-	-106	-0-			97 1	1307 3	N		116				289
02	951 N	951	-0-	-0-	-0-			31 9	856 3	N		45		176 1		158
03	1736 N	1408	-0-	-328	-0-			71 1	1207 3	N		129		180 1		107
04	1470 N	995	-0-	-475	-0-			128 9	866 3	N		58				165
								45 1								
								50 9								
								59 1								
								142 9								
								65 1								
								64 9								

GUTIERREZ F				WELL #:		04	RRCID -> 204699		COMPL. DATE 07/11/2004		TOTAL DEPTH		8012	PERF. 7558 - 7661		
11	30 X	-0-	-0-	-30	-0-					Y		-0-				-0-
12	10 X	-0-	-0-	-10	-0-					Y		-0-				-0-
01	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					Y		-0-				-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y		-0-				-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y		-0-				-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y		-0-				-0-

FOSTER, J. ESTATE				WELL #:		9	RRCID -> 204700		COMPL. DATE 08/12/2004		TOTAL DEPTH		8012	PERF. 7494 - 7625		
11	1050 N	-0-	-0-	-1050	-0-					Y		22		38 1		35
12	1116 N	737	-0-	-379	-0-			62 1	627 3	Y		44				79
01	1134 N	1134	-0-	-0-	-0-			48 9	996 3	Y		39		39 1		79
02	842 N	842	-0-	-0-	-0-			95 1	727 3	Y		39				118
03	3100 N	3830	-0-	730	730			43 9	3384 3	Y		45		94 1		69
*04	2211 N	1481	-0-	-730	-0-			72 1	1308 3	Y		48		45 1		72
								43 9								
								396 1								
								50 9								
								120 1								
								53 9								

WINSLOW, O. H.				WELL #:		7	RRCID -> 205320		COMPL. DATE 09/18/2004		TOTAL DEPTH		8000	PERF. 7553 - 7624		
11	1290 N	1252	-0-	-38	-0-			103 1	1149 3	Y		-0-				-0-
12	1194 N	1194	-0-	-0-	-0-			107 1	1087 3	Y		-0-				-0-
01	1024 N	1024	-0-	-0-	-0-			89 1	935 3	Y		-0-				-0-
02	1176 N	595	-0-	-581	-0-			54 1	541 3	Y		-0-				-0-
03	1209 N	918	-0-	-291	-0-			96 1	822 3	Y		-0-				-0-
04	990 N	560	-0-	-430	-0-			47 1	513 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	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* AMT	EOM BALANCE
11	2340 X	1732	-0-	-608	-0-	116 1	1298 3	Y	289	131 1					224
12	2418 X	97	-0-	-2321	-0-	318 9	53 3	Y	35	242 1					17
01	2418 X	956	-0-	-1462	-0-	5 1	699 3	Y	173	44 1					146
02	1624 X	967	-0-	-657	-0-	39 9	697 3	Y	183	220 1					109
03	1798 X	887	-0-	-911	-0-	67 1	565 3	Y	233	282 1					60
*04	2547 X	2547	-0-	-0-	-0-	190 9	2115 3	Y	217	77 1					200
						69 1									
						201 9									
						66 1									
						256 9									
						193 1									
						239 9									
FOSTER, J. ESTATE															
		WELL #:		11	RRCID -> 205803		COMPL. DATE 10/18/2004		TOTAL DEPTH		8000 PERF. 7616 - 7668				
11	3390 X	1188	-0-	-2202	-0-	91 1	1013 3	Y	76	75 1					103
12	1860 X	1666	-0-	-194	-0-	84 9	1454 3	Y	63						166
01	1860 X	629	-0-	-1231	-0-	143 1	538 3	Y	36	81 1					121
02	1680 X	1328	-0-	-352	-0-	69 9	1139 3	Y	69						190
03	1674 X	1084	-0-	-590	-0-	51 1	914 3	Y	57	151 1					96
04	1620 X	712	-0-	-908	-0-	40 9	602 3	Y	50	62 1					84
						113 1									
						76 9									
						107 1									
						63 9									
						55 1									
						55 9									
GUTIERREZ E															
		WELL #:		5	RRCID -> 207421		COMPL. DATE 12/04/2004		TOTAL DEPTH		8012 PERF. 7546 - 7590				
11	759 N	759	-0-	-0-	-0-	62 1	697 3	Y	-0-						10
12	806 N	525	-0-	-281	-0-	47 1	478 3	Y	-0-						10
01	806 X	497	-0-	-309	-0-	43 1	454 3	Y	-0-						10
02	728 X	442	-0-	-286	-0-	40 1	402 3	Y	-0-						10
03	775 X	342	-0-	-433	-0-	36 1	306 3	Y	-0-						10
*04	750 X	414	-0-	-336	-0-	35 1	379 3	Y	-0-	2 7					8
FOSTER, J. ESTATE															
		WELL #:		15	RRCID -> 208720		COMPL. DATE 03/22/2005		TOTAL DEPTH		8000 PERF. 7531 - 7558				
11	1920 X	1768	-0-	-152	-0-	145 1	1620 3	Y	3	6 1					12
12	1984 X	1481	-0-	-503	-0-	3 9	1345 3	Y	4						16
01	1984 X	1289	-0-	-695	-0-	132 1	1175 3	Y	2	9 1					9
02	1652 X	1297	-0-	-355	-0-	4 9	1175 3	Y	5						14
03	1829 X	983	-0-	-846	-0-	116 1	877 3	Y	3	9 1					8
*04	2044 X	2044	-0-	-0-	-0-	6 9	1869 3	Y	4	7 1					5
						103 1									
						3 9									
						171 1									
						4 9									

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	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	9660 X	1724	-0-	-7936	-0-	126 1	1579 3	Y	17	20 1						28
12	9982 X	1132	-0-	-8850	-0-	19 9	1018 3	Y	47	26 1						49
01	9641 X	2129	-0-	-7512	-0-	62 1	1987 3	Y	31	30 1						50
02	5236 X	2293	-0-	-2943	-0-	52 9	2129 3	Y	46	51 1						45
03	1767 X	1008	-0-	-759	-0-	108 1	939 3	Y	21	57 1						9
*04	2228 X	2228	-0-	-0-	-0-	34 9	2048 3	Y	24	23 1						10
						113 1										
						51 9										
						46 1										
						23 9										
						154 1										
						26 9										
FOSTER, J. ESTATE																
		WELL #: 14		RRCID -> 208733		COMPL. DATE 02/23/2005		TOTAL DEPTH 8012 PERF. 7588 - 7630								
11	630 N	338	-0-	-292	-0-	27 1	302 3	Y	8	14 1						6
12	203 N	203	-0-	-0-	-0-	9 9	176 3	Y	9	11 1						4
01	651 X	281	-0-	-370	-0-	17 1	246 3	Y	10	6 1						8
02	588 X	459	-0-	-129	-0-	10 9	404 3	Y	14	14 1						8
03	651 X	390	-0-	-261	-0-	11 9	332 3	Y	17	21 1						4
*04	529 X	529	-0-	-0-	-0-	40 1	474 3	Y	11	5 1						10
						15 9										
						39 1										
						19 9										
						43 1										
						12 9										
FOSTER, J. ESTATE																
		WELL #: 16		RRCID -> 208735		COMPL. DATE 03/02/2005		TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7580 - 7614								
11	300 N	213	-0-	-87	-0-	17 1	195 3	Y	1	7 1						4
12	1178 N	167	-0-	-1011	-0-	1 9	151 3	Y	1							5
01	1395 X	30	-0-	-1365	-0-	15 1	26 3	Y	2	2 1						5
02	1260 X	-0-	-0-	-1260	-0-	2 9		Y	2							7
03	1054 X	1001	-0-	-53	-0-	104 1	885 3	Y	11	6 1						12
*04	1215 X	1215	-0-	-0-	-0-	12 9	1108 3	Y	5	8 1						9
						101 1										
						6 9										
REEVES																
		WELL #: 4		RRCID -> 208921		COMPL. DATE 05/07/2004		TOTAL DEPTH 10300 PERF. 7429 - 7449								
11	238 N	238	-0-	-0-	-0-	18 1	220 3	Y	-0-							72
12	184 N	184	-0-	-0-	-0-	11 1	173 3	Y	-0-							72
01	248 N	148	-0-	-100	-0-	7 1	121 3	Y	18							90
						20 9										
02	224 N	205	-0-	-19	-0-	10 1	195 3	Y	-0-							90
03	186 N	73	-0-	-113	-0-	3 1	70 3	Y	-0-							90
*04	176 N	176	-0-	-0-	-0-	12 1	164 3	Y	-0-							90

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	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
11	8130 X	2628	-0-	-5502	-0-	213 1	2379 3	36 9	Y	33	28 1			43
12	8401 X	738	-0-	-7663	-0-	63 1	644 3	31 9	Y	28				71
01	6634 X	785	-0-	-5849	-0-	67 1	700 3	18 9	Y	16	34 1			53
02	2464 X	658	-0-	-1806	-0-	58 1	582 3	18 9	Y	16				69
03	2728 X	1483	-0-	-1245	-0-	152 1	1302 3	29 9	Y	26	55 1			40
04	2640 X	1204	-0-	-1436	-0-	98 1	1074 3	32 9	Y	29	25 1			44

WINSLOW, O. H.				WELL #: 9	RRCID -> 209325	COMPL. DATE 02/26/2005		TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7512 - 7532						
11	1663 X	1663	-0-	-0-	-0-	134 1	1495 3	34 9	Y	31	20 1			49
12	1537 X	1537	-0-	-0-	-0-	133 1	1353 3	51 9	Y	46	40 1			55
01	1637 X	1637	-0-	-0-	-0-	140 1	1462 3	35 9	Y	32	45 1			42
02	1540 X	1301	-0-	-239	-0-	113 1	1140 3	48 9	Y	44	36 1			50
03	1841 X	1841	-0-	-0-	-0-	188 1	1608 3	45 9	Y	41	54 1			37
04	1650 X	1411	-0-	-239	-0-	114 1	1243 3	54 9	Y	49	55 1			31

WINSLOW, O. H.				WELL #: 8	RRCID -> 209846	COMPL. DATE 11/20/2004		TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7524 - 7550						
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
01	922 N	922	-0-	-0-	-0-	80 1	841 3	1 9	Y	1				1
02	871 N	871	-0-	-0-	-0-	78 1	792 3	1 9	Y	1	1 1			1
03	783 N	783	-0-	-0-	-0-	82 1	700 3	1 9	Y	1	1 1			1
*04	478 N	478	-0-	-0-	-0-	40 1	436 3	2 9	Y	2	2 1			1

WINSLOW, O. H.				WELL #: 10	RRCID -> 210849	COMPL. DATE 05/01/2005		TOTAL DEPTH 8000 PERF. 6000 - 7720						
11	1200 N	951	-0-	-249	-0-	78 1	873 3		Y	-0-				-0-
12	1059 N	1059	-0-	-0-	-0-	95 1	964 3		Y	-0-				-0-
01	1240 X	656	-0-	-584	-0-	57 1	599 3		Y	-0-				-0-
02	896 X	683	-0-	-213	-0-	62 1	621 3		Y	-0-				-0-
03	1054 X	487	-0-	-567	-0-	51 1	436 3		Y	-0-				-0-
04	1020 X	616	-0-	-404	-0-	52 1	564 3		Y	-0-				-0-

SUN T S H (OLMOS)		//CONT.//		87251 500	ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LA SALLE				
SWIFT ENERGY OPERATING, LLC		//CONT.//		833348									
MARTIN, J. C.		WELL #:		11	RRCID -> 210851		COMPL. DATE 04/01/2005		TOTAL DEPTH 8000		PERF. 6002 - 7573		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
11	630 X	206	-0-	-424	-0-		13 1	169 3	Y	22	16 1		31
12	651 X	212	-0-	-439	-0-		24 9	188 3	Y	12	29 1		14
01	589 X	199	-0-	-390	-0-		11 1	134 3	Y	53	9 1		58
02	532 X	179	-0-	-353	-0-		13 9	142 3	Y	26	59 1		25
03	217 X	118	-0-	-99	-0-		7 1	63 3	Y	47	52 1		20
*04	337 X	337	-0-	-0-	-0-		58 9	256 3	Y	56	53 1		23
							8 1						
							29 9						
							3 1						
							52 9						
							19 1						
							62 9						

WINSLOW, O. H.		WELL #:		14	RRCID -> 210852		COMPL. DATE 05/12/2005		TOTAL DEPTH 8009		PERF. 6002 - 7702		
11	30 N	23	-0-	-7	-0-		2 1	21 3	Y	-0-			3
12	31 N	12	-0-	-19	-0-		1 1	10 3	Y	1	2 1		2
01	31 N	15	-0-	-16	-0-		1 9	13 3	Y	1			3
02	205 N	205	-0-	-0-	-0-		1 1	186 3	Y	1	2 1		2
03	21 N	21	-0-	-0-	-0-		1 9	18 3	Y	1			3
04	15 N	5	-0-	-10	-0-		2 1	1 9	Y	1	2 1		2
							1 9						
							4 3						

FOSTER, J. ESTATE		WELL #:		13	RRCID -> 211029		COMPL. DATE 01/22/2005		TOTAL DEPTH 8000		PERF. 7500 - 7580		
11	1920 X	507	-0-	-1413	-0-		42 1	465 3	Y	-0-			-0-
12	1395 X	360	-0-	-1035	-0-		32 1	328 3	Y	-0-			-0-
01	775 X	257	-0-	-518	-0-		22 1	235 3	Y	-0-			-0-
02	616 X	223	-0-	-393	-0-		20 1	203 3	Y	-0-			-0-
03	527 X	334	-0-	-193	-0-		35 1	299 3	Y	-0-			-0-
04	510 X	453	-0-	-57	-0-		38 1	415 3	Y	-0-			-0-

WINSLOW, O. H.		WELL #:		13	RRCID -> 212093		COMPL. DATE 06/17/2005		TOTAL DEPTH 8000		PERF. 6022 - 7690		
11	707 N	707	-0-	-0-	-0-		58 1	649 3	Y	-0-			-0-
12	493 N	493	-0-	-0-	-0-		44 1	449 3	Y	-0-			-0-
01	496 N	276	-0-	-220	-0-		24 1	252 3	Y	-0-			-0-
02	672 N	288	-0-	-384	-0-		26 1	262 3	Y	-0-			-0-
03	577 N	577	-0-	-0-	-0-		60 1	517 3	Y	-0-			-0-
*04	688 N	688	-0-	-0-	-0-		58 1	630 3	Y	-0-			-0-

MARTIN, J. C.		WELL #:		12	RRCID -> 212162		COMPL. DATE 06/30/2005		TOTAL DEPTH 8000		PERF. 6068 - 7702		
11	768 N	768	-0-	-0-	-0-		52 1	648 3	Y	62	30 1		79
12	1054 N	132	-0-	-922	-0-		68 9	80 3	Y	43	74 1		48
01	1054 X	415	-0-	-639	-0-		5 1	354 3	Y	38	29 1		57
02	952 X	481	-0-	-471	-0-		47 9	397 3	Y	57	58 1		56
03	806 X	379	-0-	-427	-0-		19 1	335 3	Y	25	70 1		11
04	780 X	524	-0-	-256	-0-		42 9	458 3	Y	29	28 1		12
							21 1						
							63 9						
							16 1						
							28 9						
							34 1						
							32 9						

SUN T S H (OLMOS)		//CONT.// 87251 500		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LA SALLE	
SWIFT ENERGY OPERATING, LLC		//CONT.// 833348							
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	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE
11	581 N	581	-0-	-0-	-0-	43 1	538 3	Y	33
12	677 N	677	-0-	-0-	-0-	39 1	638 3	Y	33
01	630 N	630	-0-	-0-	-0-	32 1	583 3	Y	47
						15 9			
02	681 N	681	-0-	-0-	-0-	34 1	647 3	Y	47
03	1010 N	1010	-0-	-0-	-0-	47 1	963 3	Y	47
*04	724 N	724	-0-	-0-	-0-	48 1	645 3	Y	75
						31 9			

PRYOR		WELL #: 1		RRCID -> 212165		COMPL. DATE 06/28/2005		TOTAL DEPTH 8009	
								PERF. 7514 - 7550	
11	1860 X	674	-0-	-1186	-0-	48 1	596 3	Y	151
						30 9			
12	1922 X	1076	-0-	-846	-0-	59 1	961 3	Y	202
						56 9			
01	1922 X	726	-0-	-1196	-0-	32 1	595 3	Y	292
						99 9			
02	1297 X	1297	-0-	-0-	-0-	63 1	1181 3	Y	199
						53 9			
03	1085 X	504	-0-	-581	-0-	22 1	446 3	Y	232
						36 9			
*04	1943 X	1943	-0-	-0-	-0-	132 1	1755 3	Y	152
						56 9			

FOSTER, J. ESTATE		WELL #: 17		RRCID -> 212533		COMPL. DATE 07/20/2005		TOTAL DEPTH 8000	
								PERF. 7480 - 7498	
11	3360 X	1078	-0-	-2282	-0-	88 1	984 3	Y	16
						6 9			
12	3472 X	2418	-0-	-1054	-0-	216 1	2196 3	Y	21
						6 9			
01	3472 X	839	-0-	-2633	-0-	73 1	762 3	Y	12
						4 9			
02	1764 X	600	-0-	-1164	-0-	54 1	540 3	Y	17
						6 9			
03	2418 X	799	-0-	-1619	-0-	83 1	710 3	Y	11
						6 9			
*04	2811 X	2811	-0-	-0-	-0-	235 1	2568 3	Y	8
						8 9			

FOSTER, J. ESTATE		WELL #: 18		RRCID -> 212595		COMPL. DATE 04/10/2005		TOTAL DEPTH 8012	
								PERF. 6074 - 7498	
11	1410 N	1207	-0-	-203	-0-	99 1	1104 3	Y	29
						4 9			
12	1612 N	-0-	-0-	-1612	-0-			Y	29
01	4238 X	4238	-0-	-0-	-0-	368 1	3852 3	Y	45
						18 9			
02	1456 X	888	-0-	-568	-0-	80 1	806 3	Y	8
						2 9			
03	1240 X	807	-0-	-433	-0-	84 1	720 3	Y	11
						3 9			
04	4110 X	1733	-0-	-2377	-0-	144 1	1571 3	Y	27
						18 9			

MARTIN, J. C.		WELL #: 13		RRCID -> 212613		COMPL. DATE 08/20/2005		TOTAL DEPTH 8006	
								PERF. 7484 - 7518	
11	1650 X	460	-0-	-1190	-0-	34 1	426 3	Y	-0-
12	1364 X	355	-0-	-1009	-0-	20 1	335 3	Y	-0-
01	496 N	396	-0-	-100	-0-	20 1	376 3	Y	-0-
02	420 N	192	-0-	-228	-0-	10 1	182 3	Y	-0-
03	341 N	193	-0-	-148	-0-	9 1	184 3	Y	-0-
04	390 N	120	-0-	-270	-0-	8 1	112 3	Y	-0-

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	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
11	450 X	300	-0-	-150	-0-	25 1	274 3	Y	1	1	5 1		8
12	589 X	283	-0-	-306	-0-	25 1	256 3	Y	2	2			10
01	589 X	302	-0-	-287	-0-	26 1	275 3	Y	1	1	6 1		5
02	822 X	822	-0-	-0-	-0-	74 1	742 3	Y	5	6			10
03	665 X	665	-0-	-0-	-0-	69 1	593 3	Y	3	3	6 1		7
*04	720 X	720	-0-	-0-	-0-	60 1	656 3	Y	4	4	6 1		5
STOCKTON "A"				WELL #:	1	RRCID -> 214671	COMPL. DATE 01/07/2006	TOTAL DEPTH 10290 PERF. 7407 - 7416					
11	1860 X	1735	-0-	-125	-0-	126 1	1586 3	N	21	23	166 1		68
12	1705 X	1579	-0-	-126	-0-	91 1	1488 3	N	-0-	9			68
01	1736 X	1709	-0-	-27	-0-	88 1	1621 3	N	-0-	1			68
02	1624 X	1391	-0-	-233	-0-	70 1	1321 3	N	-0-	1			68
03	2303 X	2303	-0-	-0-	-0-	107 1	2196 3	N	-0-	1			68
*04	1853 X	1853	-0-	-0-	-0-	130 1	1723 3	N	-0-	1			68
GUTIERREZ C				WELL #:	2R	RRCID -> 214672	COMPL. DATE 01/20/2006	TOTAL DEPTH 10260 PERF. 7334 - 7341					
11	532 N	532	-0-	-0-	-0-	44 1	488 3	Y	-0-				42
12	403 N	108	-0-	-295	-0-	10 1	98 3	Y	-0-				42
01	155 N	-0-	-0-	-155	-0-			Y	-0-		41 1		1
02	504 N	-0-	-0-	-504	-0-			Y	-0-		1 1		-0-
03	93 N	-0-	-0-	-93	-0-			Y	-0-				-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
FOSTER, J. ESTATE				WELL #:	20	RRCID -> 214734	COMPL. DATE 01/22/2006	TOTAL DEPTH 8015 PERF. 5968 - 7672					
11	3840 X	1518	-0-	-2322	-0-	116 1	1299 3	Y	94	103	66 1		72
12	4174 X	4174	-0-	-0-	-0-	352 1	3583 3	Y	217	239	184 1		105
01	2790 X	2755	-0-	-35	-0-	233 1	2437 3	Y	77	85	117 1		65
02	3491 X	3491	-0-	-0-	-0-	308 1	3104 3	Y	72	79	94 1		43
03	4460 X	4460	-0-	-0-	-0-	453 1	3873 3	Y	122	134	134 1		31
04	4050 X	2634	-0-	-1416	-0-	134 9	2364 3	Y	49	216	35 1		45
FOSTER, J. ESTATE				WELL #:	21	RRCID -> 214736	COMPL. DATE 01/29/2006	TOTAL DEPTH 8000 PERF. 5977 - 7657					
11	577 N	577	-0-	-0-	-0-	47 1	522 3	Y	7	8	7 1		9
12	530 N	530	-0-	-0-	-0-	47 1	476 3	Y	6	7			15
01	527 N	420	-0-	-107	-0-	36 1	378 3	Y	5	6	7 1		13
02	598 N	598	-0-	-0-	-0-	53 1	538 3	Y	6	7			19
03	527 N	495	-0-	-32	-0-	51 1	435 3	Y	8	9	15 1		12
04	420 N	413	-0-	-7	-0-	34 1	371 3	Y	7	8	8 1		11

SUN T S H (OLMOS)		//CONT.//		87251 500	ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LA SALLE			
SWIFT ENERGY OPERATING, LLC		//CONT.//		833348								
CHATO		WELL #:		1	RRCID -> 215382		COMPL. DATE 02/09/2006		TOTAL DEPTH 8000		PERF. 7460 - 7480	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * EOM BALANCE
11	930 X	540	-0-	-390	-0-	44	1	496	3	Y	-0-	-0-
12	961 X	808	-0-	-153	-0-	72	1	736	3	Y	-0-	-0-
01	403 N	172	-0-	-231	-0-	15	1	157	3	Y	-0-	-0-
02	504 N	295	-0-	-209	-0-	27	1	268	3	Y	-0-	-0-
03	1200 N	1200	-0-	-0-	-0-	126	1	1074	3	Y	-0-	-0-
*04	530 N	530	-0-	-0-	-0-	44	1	486	3	Y	-0-	-0-

CHATO		WELL #:		3	RRCID -> 216438		COMPL. DATE 02/10/2006		TOTAL DEPTH 8000		PERF. 5753 - 7418	
11	236 N	236	-0-	-0-	-0-	19	1	217	3	Y	-0-	-0-
12	249 N	249	-0-	-0-	-0-	22	1	227	3	Y	-0-	-0-
01	194 N	194	-0-	-0-	-0-	17	1	177	3	Y	-0-	-0-
02	232 N	232	-0-	-0-	-0-	21	1	211	3	Y	-0-	-0-
03	248 N	78	-0-	-170	-0-	8	1	70	3	Y	-0-	-0-
04	180 N	50	-0-	-130	-0-	4	1	46	3	Y	-0-	-0-

WINSLOW, O. H.		WELL #:		17	RRCID -> 219453		COMPL. DATE 02/15/2006		TOTAL DEPTH 8010		PERF. 5993 - 7641	
11	926 N	926	-0-	-0-	-0-	75	1	841	3	Y	9	45
12	885 N	885	-0-	-0-	-0-	10	9					
01	730 N	730	-0-	-0-	-0-	79	1	806	3	Y	-0-	45
						60	1	631	3	Y	35	80
02	868 N	669	-0-	-199	-0-	39	9					
						59	1	596	3	Y	13	93
03	1066 N	1066	-0-	-0-	-0-	14	9					
						110	1	945	3	Y	10	103
04	720 N	665	-0-	-55	-0-	11	9					
						55	1	601	3	Y	8	111
						9	9					

FOSTER, J. ESTATE		WELL #:		23	RRCID -> 220386		COMPL. DATE 06/02/2006		TOTAL DEPTH 8000		PERF. 7444 - 7466	
11	450 N	419	-0-	-31	-0-	34	1	384	3	Y	1	4
12	462 N	462	-0-	-0-	-0-	1	9					
						41	1	420	3	Y	1	5
01	372 N	365	-0-	-7	-0-	1	9					
						32	1	332	3	Y	1	3
02	449 N	449	-0-	-0-	-0-	1	9					
						40	1	408	3	Y	1	4
03	640 N	640	-0-	-0-	-0-	1	9					
						67	1	571	3	Y	2	3
*04	410 N	410	-0-	-0-	-0-	2	9					
						34	1	375	3	Y	1	2
						1	9					

PRYOR		WELL #:		2	RRCID -> 220439		COMPL. DATE 02/21/2006		TOTAL DEPTH 8000		PERF. 7423 - 7436	
11	69 N	69	-0-	-0-	-0-	5	1	64	3	Y	-0-	4
12	29 N	29	-0-	-0-	-0-	2	1	26	3	Y	1	5
						1	9					
01	81 N	81	-0-	-0-	-0-	4	1	69	3	Y	7	12
						8	9					
02	187 N	187	-0-	-0-	-0-	9	1	171	3	Y	6	12
						7	9					
03	483 N	483	-0-	-0-	-0-	22	1	455	3	Y	5	17
						6	9					
*04	351 N	351	-0-	-0-	-0-	24	1	321	3	Y	5	12
						6	9					

SUN T S H (OLMOS)		//CONT.// 87251 500		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LA SALLE			
SWIFT ENERGY OPERATING, LLC		//CONT.// 833348									
FOSTER, J. ESTATE		WELL #: 24		RRCID -> 220589		COMPL. DATE 06/17/2006		TOTAL DEPTH 8000		PERF. 5970 - 7628	
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
11	2695 N	2695	-0-	-0-	-0-	221 1 3 9	2471 3	Y	3	9 1	15
12	217 N	200	-0-	-17	-0-	18 1 1 9	181 3	Y	1		16
01	41 N	41	-0-	-0-	-0-	4 1	37 3	Y	-0-	10 1	6
02	2586 N	2586	-0-	-0-	-0-	232 1 9 9	2345 3	Y	8		14
03	1628 N	1628	-0-	-0-	-0-	170 1 6 9	1452 3	Y	5	10 1	9
*04	61 N	61	-0-	-0-	-0-	5 1 2 9	54 3	Y	2	8 1	3

WINSLOW, O. H.		WELL #: 16		RRCID -> 220590		COMPL. DATE 07/21/2006		TOTAL DEPTH 8000		PERF. 6034 - 7722	
11	1546 X	1546	-0-	-0-	-0-	123 1 53 9	1370 3	Y	48		263
12	1519 X	1457	-0-	-62	-0-	123 1 81 9	1253 3	Y	74	154 1	183
01	1678 X	1678	-0-	-0-	-0-	143 1 45 9	1490 3	Y	41		224
02	1456 X	684	-0-	-772	-0-	58 1 43 9	583 3	Y	39	158 1	105
03	2065 X	2065	-0-	-0-	-0-	209 1 64 9	1792 3	Y	58		163
04	1620 X	1066	-0-	-554	-0-	85 1 56 9	925 3	Y	51	151 1	63

APPLING 1		WELL #: 1		RRCID -> 220602		COMPL. DATE 05/19/2006		TOTAL DEPTH 8000		PERF. 7424 - 7730	
11	2460 X	2065	-0-	-395	-0-	170 1	1895 3	Y	-0-		364
12	2511 X	2011	-0-	-500	-0-	180 1	1831 3	Y	-0-		364
01	2511 X	1306	-0-	-1205	-0-	114 1	1192 3	Y	-0-		364
02	2072 X	1937	-0-	-135	-0-	175 1	1762 3	Y	-0-		364
03	2294 X	2016	-0-	-278	-0-	211 1	1805 3	Y	-0-		364
04	2070 X	890	-0-	-1180	-0-	75 1	815 3	Y	-0-	161 1	203

MARTIN, J. C.		WELL #: 14		RRCID -> 220719		COMPL. DATE 06/20/2006		TOTAL DEPTH 8000		PERF. 5946 - 7557	
11	1080 N	516	-0-	-564	-0-	38 1	478 3	Y	-0-		-0-
12	682 N	500	-0-	-182	-0-	29 1	471 3	Y	-0-		-0-
01	682 N	657	-0-	-25	-0-	34 1	623 3	Y	-0-		-0-
02	678 N	678	-0-	-0-	-0-	34 1	644 3	Y	-0-		-0-
03	567 N	567	-0-	-0-	-0-	26 1	541 3	Y	-0-		-0-
*04	721 N	721	-0-	-0-	-0-	50 1	671 3	Y	-0-		-0-

WINSLOW, O. H.		WELL #: 11		RRCID -> 220870		COMPL. DATE 07/11/2006		TOTAL DEPTH 8012		PERF. 7451 - 7476	
11	306 N	306	-0-	-0-	-0-	25 1	281 3	Y	-0-		-0-
12	384 N	384	-0-	-0-	-0-	34 1	350 3	Y	-0-		-0-
01	279 N	228	-0-	-51	-0-	20 1	208 3	Y	-0-		-0-
02	280 N	268	-0-	-12	-0-	24 1	244 3	Y	-0-		-0-
03	372 N	230	-0-	-142	-0-	24 1	206 3	Y	-0-		-0-
*04	302 N	302	-0-	-0-	-0-	25 1	277 3	Y	-0-		-0-

SUN T S H (OLMOS)		//CONT.//		87251 500	ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LA SALLE			
SWIFT ENERGY OPERATING, LLC		//CONT.//		833348								
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	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * EOM BALANCE
11	170 N	170	-0-	-0-	-0-	14	1	156	3	N	-0-	231
12	34 N	34	-0-	-0-	-0-	3	1	31	3	N	-0-	231
01	8 N	8	-0-	-0-	-0-	1	1	7	3	N	-0-	231
02	378 N	378	-0-	-0-	-0-	34	1	344	3	N	-0-	231
03	63 N	63	-0-	-0-	-0-	7	1	56	3	N	-0-	231
*04	177 N	177	-0-	-0-	-0-	15	1	162	3	N	-0-	231
APPLING		WELL #:		4	RRCID -> 220965		COMPL. DATE 08/05/2006		TOTAL DEPTH 7900		PERF. 5937 - 7630	
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
FOSTER, J. ESTATE		WELL #:		22	RRCID -> 221125		COMPL. DATE 06/22/2006		TOTAL DEPTH 8000		PERF. 5983 - 7630	
11	57 N	57	-0-	-0-	-0-	5	1	52	3	Y	-0-	-0-
12	45 N	45	-0-	-0-	-0-	4	1	41	3	Y	-0-	-0-
01	51 N	51	-0-	-0-	-0-	4	1	47	3	Y	-0-	-0-
02	56 N	56	-0-	-0-	-0-	5	1	51	3	Y	-0-	-0-
03	48 N	48	-0-	-0-	-0-	5	1	43	3	Y	-0-	-0-
04	60 N	41	-0-	-19	-0-	3	1	38	3	Y	-0-	-0-
APPLING B		WELL #:		3B	RRCID -> 221168		COMPL. DATE 08/16/2006		TOTAL DEPTH 7900		PERF. 7449 - 7476	
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	148
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	148
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	148
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	148
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	148
*04	64 N	64	-0-	-0-	-0-	5	1	59	3	Y	-0-	148
PRYOR		WELL #:		4	RRCID -> 221456		COMPL. DATE 08/18/2006		TOTAL DEPTH 8000		PERF. 5934 - 7736	
11	60 N	30	-0-	-30	-0-	2	1	28	3	Y	-0-	-0-
12	38 N	38	-0-	-0-	-0-	2	1	36	3	Y	-0-	-0-
01	62 N	14	-0-	-48	-0-	1	1	13	3	Y	-0-	-0-
02	207 N	207	-0-	-0-	-0-	10	1	197	3	Y	-0-	-0-
03	420 N	420	-0-	-0-	-0-	20	1	400	3	Y	-0-	-0-
*04	65 N	65	-0-	-0-	-0-	5	1	60	3	Y	-0-	-0-
STOCKTON A		WELL #:		4	RRCID -> 221461		COMPL. DATE 08/04/2006		TOTAL DEPTH 8000		PERF. 7456 - 7480	
11	840 N	368	-0-	-472	-0-	27	1	341	3	Y	-0-	-0-
12	651 N	557	-0-	-94	-0-	32	1	525	3	Y	-0-	-0-
01	786 N	786	-0-	-0-	-0-	40	1	746	3	Y	-0-	-0-
02	964 N	964	-0-	-0-	-0-	49	1	915	3	Y	-0-	-0-
03	1755 N	1755	-0-	-0-	-0-	82	1	1673	3	Y	-0-	-0-
*04	1352 N	1352	-0-	-0-	-0-	95	1	1257	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 #:		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	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	145 N	145	-0-	-0-	-0-	11	1	134	3	Y	-0-	31
12	496 N	-0-	-0-	-496	-0-						-0-	31
01	813 N	813	-0-	-0-	-0-	41	1	765	3	Y	6	37
						7	9					
02	949 N	949	-0-	-0-	-0-	48	1	901	3	Y	-0-	37
03	365 N	365	-0-	-0-	-0-	17	1	348	3	Y	-0-	37
*04	1517 N	1517	-0-	-0-	-0-	104	1	1381	3	Y	29	66
						32	9					
REEVES		WELL #:		5	RRCID -> 224979		COMPL. DATE 09/22/2006		TOTAL DEPTH 7900		PERF. 7414 - 7430	
11	38 N	38	-0-	-0-	-0-	3	1	35	3	Y	-0-	5
12	52 N	52	-0-	-0-	-0-	3	1	49	3	Y	-0-	5
01	682 X	288	-0-	-394	-0-	15	1	273	3	Y	-0-	5
02	616 X	276	-0-	-340	-0-	14	1	262	3	Y	-0-	5
03	248 X	211	-0-	-37	-0-	10	1	201	3	Y	-0-	5
*04	1161 X	1161	-0-	-0-	-0-	81	1	1080	3	Y	-0-	5
GUTIERREZ A		WELL #:		6R	RRCID -> 224980		COMPL. DATE 11/06/2006		TOTAL DEPTH 7900		PERF. 7437 - 7454	
11	1470 X	1288	-0-	-182	-0-	106	1	1182	3	Y	-0-	65
12	1178 X	177	-0-	-1001	-0-	16	1	161	3	Y	-0-	65
01	1178 X	-0-	-0-	-1178	-0-					Y	1	2
02	1204 X	-0-	-0-	-1204	-0-					Y	2	-0-
03	1333 X	-0-	-0-	-1333	-0-					Y	-0-	-0-
04	1290 X	-0-	-0-	-1290	-0-					Y	-0-	-0-
STOCKTON B		WELL #:		8	RRCID -> 225001		COMPL. DATE 10/30/2006		TOTAL DEPTH 8000		PERF. 7481 - 7498	
11	530 N	530	-0-	-0-	-0-	37	1	464	3	Y	26	69
						29	9					
12	342 N	342	-0-	-0-	-0-	20	1	322	3	Y	-0-	69
01	637 N	637	-0-	-0-	-0-	29	1	528	3	Y	73	142
						80	9					
02	533 N	533	-0-	-0-	-0-	24	1	452	3	Y	52	194
						57	9					
03	731 N	731	-0-	-0-	-0-	34	1	694	3	Y	3	197
						3	9					
04	630 N	513	-0-	-117	-0-	34	1	458	3	Y	19	30
						21	9					
FOSTER, J. ESTATE		WELL #:		29	RRCID -> 225002		COMPL. DATE 11/21/2006		TOTAL DEPTH 7900		PERF. 7499 - 7509	
11	344 N	344	-0-	-0-	-0-	28	1	315	3	Y	1	3
						1	9					
12	327 N	327	-0-	-0-	-0-	29	1	297	3	Y	1	4
						1	9					
01	310 N	178	-0-	-132	-0-	15	1	161	3	Y	2	3
						2	9					
02	319 N	319	-0-	-0-	-0-	29	1	288	3	Y	2	5
						2	9					
03	341 N	164	-0-	-177	-0-	17	1	146	3	Y	1	3
						1	9					
04	180 N	18	-0-	-162	-0-	1	1	16	3	Y	1	1
						1	9					

SUN T S H (OLMOS)		//CONT.// 87251 500		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LA SALLE	
SWIFT ENERGY OPERATING, LLC		//CONT.// 833348							
PRYOR		WELL #: 5		RRCID -> 225005		COMPL. DATE 09/23/2006		TOTAL DEPTH 8000	
								PERF. 7466 - 7480	
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
11	2010 X	1777	-0-	-233	-0-	131 1	1643 3	Y	3
						3 9			11 1
12	2139 X	1624	-0-	-515	-0-	93 1	1524 3	Y	6
						7 9			
01	2139 X	1167	-0-	-972	-0-	60 1	1099 3	Y	7
						8 9			
02	1932 X	1673	-0-	-259	-0-	84 1	1585 3	Y	4
						4 9			13 1
03	1829 X	1693	-0-	-136	-0-	79 1	1610 3	Y	4
						4 9			
*04	1989 X	1989	-0-	-0-	-0-	139 1	1846 3	Y	4
						4 9			12 1
GUTIERREZ, B		WELL #: 5R		RRCID -> 225169		COMPL. DATE 10/27/2006		TOTAL DEPTH 7900	
								PERF. 5913 - 7602	
11	30 N	-0-	-0-	-30	-0-			Y	-0-
12	35 N	35	-0-	-0-	-0-	3 1	32 3	Y	-0-
01	31 N	-0-	-0-	-31	-0-			Y	-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
03	31 N	-0-	-0-	-31	-0-			Y	-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
CHATO		WELL #: 2		RRCID -> 225386		COMPL. DATE 05/20/2006		TOTAL DEPTH 7931	
								PERF. 7328 - 7634	
11	608 N	608	-0-	-0-	-0-	50 1	558 3	Y	-0-
12	916 N	916	-0-	-0-	-0-	73 1	745 3	Y	89
						98 9			
01	837 X	608	-0-	-229	-0-	49 1	508 3	Y	46
						51 9			56 1
02	756 X	668	-0-	-88	-0-	54 1	544 3	Y	64
						70 9			129 1
03	930 X	887	-0-	-43	-0-	92 1	783 3	Y	11
						12 9			
04	900 X	644	-0-	-256	-0-	54 1	589 3	Y	1
						1 9			
APPLING		WELL #: 6		RRCID -> 225974		COMPL. DATE 09/02/2006		TOTAL DEPTH 7900	
								PERF. 7404 - 7424	
11	511 N	511	-0-	-0-	-0-	42 1	469 3	Y	-0-
12	403 N	389	-0-	-14	-0-	35 1	354 3	Y	-0-
01	440 N	440	-0-	-0-	-0-	38 1	402 3	Y	-0-
02	476 N	347	-0-	-129	-0-	31 1	316 3	Y	-0-
03	491 N	491	-0-	-0-	-0-	51 1	440 3	Y	-0-
04	420 N	307	-0-	-113	-0-	26 1	281 3	Y	-0-
									13 1
WINSLOW, O. H.		WELL #: 12		RRCID -> 226583		COMPL. DATE 12/22/2006		TOTAL DEPTH 7900	
								PERF. 7664 - 7710	
11	404 N	404	-0-	-0-	-0-	33 1	371 3	Y	-0-
12	769 N	769	-0-	-0-	-0-	69 1	700 3	Y	-0-
01	308 N	308	-0-	-0-	-0-	27 1	281 3	Y	-0-
02	407 N	407	-0-	-0-	-0-	37 1	370 3	Y	-0-
03	775 N	324	-0-	-451	-0-	34 1	290 3	Y	-0-
*04	546 N	546	-0-	-0-	-0-	46 1	500 3	Y	-0-

SUN T S H (OLMOS)		//CONT.//		87251 500		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LA SALLE				
SWIFT ENERGY OPERATING, LLC		//CONT.//		833348												
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. GAS	(I) LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
11	877 N	877	-0-	-0-	-0-				59 1	740 3	Y		71	44 1		95
12	651 N	492	-0-	-159	-0-				78 9							
01	1307 X	1307	-0-	-0-	-0-				26 1	424 3	Y		38	90 1		43
02	812 X	478	-0-	-334	-0-				42 9							
03	899 X	-0-	-0-	-899	-0-				64 1	1182 3	Y		55	26 1		72
04	1260 X	792	-0-	-468	-0-				61 9							
									20 1	380 3	Y		71	75 1		68
									78 9							
									52 1	689 3	Y		40	91 1		17
									51 9				46	44 1		19

WINSLOW, O. H.		WELL #:		18		RRCID -> 227167		COMPL. DATE 01/13/2007		TOTAL DEPTH 7900		PERF. 6046 - 7712				
11	390 N	360	-0-	-30	-0-				30 1	330 3	Y		-0-			-0-
12	350 N	350	-0-	-0-	-0-				31 1	319 3	Y		-0-			-0-
01	413 N	413	-0-	-0-	-0-				36 1	377 3	Y		-0-			-0-
02	577 N	577	-0-	-0-	-0-				52 1	525 3	Y		-0-			-0-
03	604 N	604	-0-	-0-	-0-				63 1	541 3	Y		-0-			-0-
*04	637 N	637	-0-	-0-	-0-				53 1	584 3	Y		-0-			-0-

GUTIERREZ A		WELL #:		8R		RRCID -> 227491		COMPL. DATE 04/30/2007		TOTAL DEPTH 7900		PERF. 7440 - 7458				
11	561 N	561	-0-	-0-	-0-				46 1	515 3	Y		-0-			-0-
12	527 N	420	-0-	-107	-0-				38 1	382 3	Y		-0-			-0-
01	527 N	293	-0-	-234	-0-				26 1	267 3	Y		-0-			-0-
02	532 N	259	-0-	-273	-0-				23 1	236 3	Y		-0-			-0-
03	434 N	201	-0-	-233	-0-				21 1	180 3	Y		-0-			-0-
*04	870 N	870	-0-	-0-	-0-				73 1	797 3	Y		-0-			-0-

STOCKTON		WELL #:		7		RRCID -> 227565		COMPL. DATE 02/19/2007		TOTAL DEPTH 7900		PERF. 7469 - 7491				
11	1306 N	1306	-0-	-0-	-0-				96 1	1210 3	Y		-0-			-0-
12	1720 N	1720	-0-	-0-	-0-				99 1	1621 3	Y		-0-			-0-
01	1621 N	1621	-0-	-0-	-0-				83 1	1538 3	Y		-0-			-0-
02	1925 N	1925	-0-	-0-	-0-				97 1	1828 3	Y		-0-			-0-
03	3016 N	3016	-0-	-0-	-0-				141 1	2875 3	Y		-0-			-0-
*04	1954 N	1954	-0-	-0-	-0-				137 1	1817 3	Y		-0-			-0-

PRYOR		WELL #:		6		RRCID -> 227573		COMPL. DATE 09/30/2006		TOTAL DEPTH 8000		PERF. 7452 - 7468				
11	931 X	931	-0-	-0-	-0-				69 1	862 3	Y		-0-			-0-
12	742 X	742	-0-	-0-	-0-				43 1	699 3	Y		-0-			-0-
01	1179 X	1179	-0-	-0-	-0-				61 1	1118 3	Y		-0-			-0-
02	868 X	820	-0-	-48	-0-				41 1	779 3	Y		-0-			-0-
03	961 X	477	-0-	-484	-0-				22 1	455 3	Y		-0-			-0-
*04	1192 X	1192	-0-	-0-	-0-				83 1	1109 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	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
11	795 N	795	-0-	-0-	-0-	65	1	730	3	Y	-0-		136
12	379 N	379	-0-	-0-	-0-	24	1	246	3	Y	99		235
						109	9						
01	372 N	253	-0-	-119	-0-	18	1	183	3	Y	47	92 1	190
						52	9						
02	756 N	-0-	-0-	-756	-0-					Y	-0-	188 1	2
03	894 N	894	-0-	-0-	-0-	89	1	763	3	Y	38		40
						42	9						
04	240 N	116	-0-	-124	-0-	10	1	106	3	Y	-0-		40
WINSLOW, O. H.		WELL #:		20	RRCID -> 227613		COMPL. DATE 02/09/2007		TOTAL DEPTH 7900		PERF. 7544 - 7575		
11	1292 X	1292	-0-	-0-	-0-	100	1	1116	3	Y	69	48 1	110
						76	9						
12	1460 X	1460	-0-	-0-	-0-	121	1	1227	3	Y	102	91 1	121
						112	9						
01	1240 N	1164	-0-	-76	-0-	94	1	983	3	Y	79	99 1	101
						87	9						
02	1204 N	1094	-0-	-110	-0-	89	1	894	3	Y	101	87 1	115
						111	9						
03	1457 N	903	-0-	-554	-0-	83	1	713	3	Y	97	126 1	86
						107	9						
04	1140 N	1081	-0-	-59	-0-	80	1	879	3	Y	111	127 1	70
						122	9						
FOSTER, J. ESTATE		WELL #:		25	RRCID -> 227615		COMPL. DATE 01/30/2007		TOTAL DEPTH 7900		PERF. 7475 - 7487		
11	630 N	622	-0-	-8	-0-	51	1	568	3	Y	3	11 1	18
						3	9						
12	775 N	711	-0-	-64	-0-	63	1	644	3	Y	4		22
						4	9						
01	496 N	480	-0-	-16	-0-	42	1	435	3	Y	3	13 1	12
						3	9						
02	890 N	890	-0-	-0-	-0-	79	1	801	3	Y	9		21
						10	9						
03	1697 N	1697	-0-	-0-	-0-	177	1	1510	3	Y	9	14 1	16
						10	9						
*04	1049 N	1049	-0-	-0-	-0-	87	1	953	3	Y	8	13 1	11
						9	9						
PRYOR		WELL #:		7	RRCID -> 227616		COMPL. DATE 03/19/2007		TOTAL DEPTH 8000		PERF. 7401 - 7411		
11	1561 N	1561	-0-	-0-	-0-	115	1	1446	3	Y	-0-		-0-
12	1640 N	1640	-0-	-0-	-0-	94	1	1546	3	Y	-0-		-0-
01	1449 X	1449	-0-	-0-	-0-	75	1	1374	3	Y	-0-		-0-
02	1456 X	1419	-0-	-37	-0-	72	1	1347	3	Y	-0-		-0-
03	1643 X	638	-0-	-1005	-0-	30	1	608	3	Y	-0-		-0-
04	1590 X	686	-0-	-904	-0-	48	1	638	3	Y	-0-		-0-
MARTIN, J. C.		WELL #:		16	RRCID -> 227670		COMPL. DATE 11/18/2006		TOTAL DEPTH 7900		PERF. 5982 - 7469		
11	868 N	868	-0-	-0-	-0-	64	1	804	3	Y	-0-		-0-
12	910 N	910	-0-	-0-	-0-	52	1	858	3	Y	-0-		-0-
01	1029 N	1029	-0-	-0-	-0-	53	1	976	3	Y	-0-		-0-
02	812 N	716	-0-	-96	-0-	36	1	680	3	Y	-0-		-0-
03	899 N	671	-0-	-228	-0-	31	1	640	3	Y	-0-		-0-
04	990 N	990	-0-	-0-	-0-	69	1	921	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	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
11	1740 N	1151	-0-	-589	-0-	84 15 9	1052 3	Y		14			182
12	1209 N	1153	-0-	-56	-0-	65 15 9	1073 3	Y		14			196
01	2059 X	2059	-0-	-0-	-0-	104 30 9	1925 3	Y		27			223
02	2129 X	2129	-0-	-0-	-0-	106 30 9	1993 3	Y		27	188 1		62
03	2530 X	2530	-0-	-0-	-0-	118 8 9	2404 3	Y		7			69
04	1980 X	1867	-0-	-113	-0-	130 13 9	1724 3	Y		12			81
CHATO		WELL #:		4	RRCID -> 228236		COMPL. DATE 02/26/2007		TOTAL DEPTH 8000		PERF. 7390 - 7403		
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			2
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			2
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	1 1		1
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	1 1		-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
*04	39 N	39	-0-	-0-	-0-	3 1	36 3	Y		-0-			-0-
WINSLOW, O. H.		WELL #:		19	RRCID -> 228526		COMPL. DATE 02/03/2007		TOTAL DEPTH 7900		PERF. 6034 - 6178		
11	653 N	653	-0-	-0-	-0-	53 7 9	593 3	Y		6			39
12	465 N	411	-0-	-54	-0-	36 9 9	366 3	Y		8	23 1		24
01	700 X	700	-0-	-0-	-0-	61 4 9	635 3	Y		4			28
02	671 X	671	-0-	-0-	-0-	60 8 9	603 3	Y		7	20 1		15
03	826 X	826	-0-	-0-	-0-	86 7 9	733 3	Y		6			21
*04	754 X	754	-0-	-0-	-0-	62 10 9	682 3	Y		9	20 1		10
CIERVO		WELL #:		1	RRCID -> 229763		COMPL. DATE 02/23/2007		TOTAL DEPTH 8400		PERF. 6001 - 7728		
11	6180 X	3763	-0-	-2417	-0-	1352 2	2411 3	Y		-0-			-0-
12	6386 X	2781	-0-	-3605	-0-	111 2	2670 3	Y		-0-			-0-
01	3482 X	3482	-0-	-0-	-0-	665 2	2817 3	Y		-0-			-0-
02	3500 X	2135	-0-	-1365	-0-	236 2	1899 3	Y		-0-			-0-
03	3875 X	3227	-0-	-648	-0-	3227 3		Y		-0-			-0-
04	3750 X	1485	-0-	-2265	-0-	16 2	1469 3	Y		-0-			-0-
VENADO		WELL #:		2	RRCID -> 229766		COMPL. DATE 04/19/2007		TOTAL DEPTH 8000		PERF. 5988 - 7718		
11	7590 X	1677	-0-	-5913	-0-	577 72 9	1028 3	Y		65			337
12	7843 X	1441	-0-	-6402	-0-	56 45 9	1340 3	Y		41			378
01	4216 X	508	-0-	-3708	-0-	53 231 9	224 3	Y		210	180 1		408
02	3248 X	-0-	-0-	-3248	-0-			Y		-0-			408
03	3162 X	2852	-0-	-310	-0-	2471 14 2	381 9	Y		346	520 1		234
04	1680 X	1414	-0-	-266	-0-	22 9	1378 3	Y		20			254

SUN T S H (OLMOS)													CNTY: LA SALLE	
SWIFT ENERGY OPERATING, LLC														
GUTIERREZ C														
WELL #: 7R														
RRCID -> 229770														
COMPL. DATE 04/16/2007														
TOTAL DEPTH 7900														
PERF. 7366 - 7376														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	330 N	183	-0-	-147	-0-	15	1	168	3	Y	-0-			3
12	1023 N	446	-0-	-577	-0-	40	1	406	3	Y	-0-			3
01	1366 X	1366	-0-	-0-	-0-	112	1	1175	3	Y	72	3	1	72
02	1310 X	1310	-0-	-0-	-0-	79	9							
03	938 X	938	-0-	-0-	-0-	103	1	1040	3	Y	152	166	1	58
04	1320 X	873	-0-	-447	-0-	167	9							
						98	1	840	3	Y	-0-			58
						68	1	749	3	Y	51			109
						56	9							
MARTIN, J. C.														
WELL #: 18														
RRCID -> 229807														
COMPL. DATE 12/15/2006														
TOTAL DEPTH 7900														
PERF. 5940 - 6062														
11	510 N	190	-0-	-320	-0-	14	1	176	3	Y	-0-			1
12	465 N	135	-0-	-330	-0-	8	1	125	3	Y	2	1	1	2
01	279 N	207	-0-	-72	-0-	2	9							
02	776 N	776	-0-	-0-	-0-	11	1	195	3	Y	1			3
03	699 N	699	-0-	-0-	-0-	1	9							
*04	884 N	884	-0-	-0-	-0-	39	1	736	3	Y	1	2	1	2
						1	9							
						33	1	666	3	Y	-0-			2
						62	1	821	3	Y	1			3
						1	9							
STOCKTON B														
WELL #: 9														
RRCID -> 229809														
COMPL. DATE 04/04/2007														
TOTAL DEPTH 7900														
PERF. 7451 - 7468														
11	5430 X	2044	-0-	-3386	-0-	151	1	1893	3	Y	-0-			-0-
12	6577 X	6577	-0-	-0-	-0-	378	1	6199	3	Y	-0-			-0-
01	4860 X	4860	-0-	-0-	-0-	250	1	4610	3	Y	-0-			-0-
02	4091 X	4091	-0-	-0-	-0-	206	1	3885	3	Y	-0-			-0-
03	6572 X	3511	-0-	-3061	-0-	164	1	3347	3	Y	-0-			-0-
04	6360 X	1854	-0-	-4506	-0-	130	1	1724	3	Y	-0-			-0-
CIERVO														
WELL #: 2														
RRCID -> 229810														
COMPL. DATE 04/13/2007														
TOTAL DEPTH 8400														
PERF. 5956 - 7693														
11	870 X	-0-	-0-	-870	-0-					Y	-0-			1
12	1116 X	-0-	-0-	-1116	-0-					Y	-0-			1
01	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-			1
02	547 N	547	-0-	-0-	-0-	60	2	487	3	Y	-0-			1
03	794 N	794	-0-	-0-	-0-	793	3	1	9	Y	1			2
*04	416 N	416	-0-	-0-	-0-	4	2	411	3	Y	1			3
						1	9							
WINSLOW, O. H.														
WELL #: 15														
RRCID -> 230140														
COMPL. DATE 12/18/2006														
TOTAL DEPTH 7900														
PERF. 6016 - 7662														
11	720 X	446	-0-	-274	-0-	37	1	409	3	Y	-0-			1
12	620 X	588	-0-	-32	-0-	53	1	535	3	Y	-0-	1	1	-0-
01	527 N	399	-0-	-128	-0-	35	1	363	3	Y	1			1
02	420 N	261	-0-	-159	-0-	1	9							
03	589 N	274	-0-	-315	-0-	24	1	237	3	Y	-0-	1	1	-0-
*04	441 N	441	-0-	-0-	-0-	29	1	245	3	Y	-0-			-0-
						37	1	403	3	Y	1	1	1	-0-
						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 #:		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	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
11	3861 X	3861	-0-	-0-	-0-	285 3	1 9	3573	3	Y	3	2 1		4
12	1757 X	1757	-0-	-0-	-0-	101 2	1 9	1654	3	Y	2	3 1		3
01	1377 X	1377	-0-	-0-	-0-	71 2	1 9	1304	3	Y	2	2 1		3
02	3612 X	1078	-0-	-2534	-0-	54 1	1 9	1023	3	Y	1	2 1		2
03	3999 X	1127	-0-	-2872	-0-	52 1	1 9	1074	3	Y	1	2 1		1
04	3870 X	1354	-0-	-2516	-0-	95 1	1 9	1258	3	Y	1	1 1		1
VENADO				WELL #:	4	RRCID -> 230633		COMPL. DATE 05/14/2007		TOTAL DEPTH 8200		PERF. 6024 - 6168		
11	187 N	187	-0-	-0-	-0-	67	2	120	3	Y	-0-			-0-
12	45 N	45	-0-	-0-	-0-	2	2	43	3	Y	-0-			-0-
01	93 N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-			-0-
02	168 N	-0-	-0-	-168	-0-					Y	-0-			-0-
03	58 N	58	-0-	-0-	-0-	58	3			Y	-0-			-0-
*04	37 N	37	-0-	-0-	-0-	37	3			Y	-0-			-0-
VENADO				WELL #:	3	RRCID -> 230677		COMPL. DATE 05/17/2007		TOTAL DEPTH 8200		PERF. 6090 - 6513		
11	4 N	1	-0-	-3	-0-	1	3			Y	-0-			131
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			131
01	93 N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-			131
02	1 N	-0-	-0-	-1	-0-					Y	-0-			131
03	70 N	70	-0-	-0-	-0-	70	3			Y	-0-			131
*04	33 N	33	-0-	-0-	-0-	33	3			Y	-0-			131
CIERVO				WELL #:	4	RRCID -> 230680		COMPL. DATE 05/15/2007		TOTAL DEPTH 8000		PERF. 5902 - 7630		
11	1500 X	918	-0-	-582	-0-	330	2	588	3	Y	-0-			-0-
12	1550 X	794	-0-	-756	-0-	31	2	763	3	Y	-0-			-0-
01	454 N	454	-0-	-0-	-0-	87	2	367	3	Y	-0-			-0-
02	868 N	472	-0-	-396	-0-	52	2	420	3	Y	-0-			-0-
03	939 N	939	-0-	-0-	-0-	939	3			Y	-0-			-0-
04	450 N	403	-0-	-47	-0-	4	2	399	3	Y	-0-			-0-
PRYOR				WELL #:	13	RRCID -> 231972		COMPL. DATE 07/14/2007		TOTAL DEPTH 7900		PERF. 7473 - 7496		
11	421 N	421	-0-	-0-	-0-	31	1	390	3	Y	-0-			-0-
12	359 N	359	-0-	-0-	-0-	21	1	338	3	Y	-0-			-0-
01	868 N	752	-0-	-116	-0-	39	1	713	3	Y	-0-			-0-
02	1102 N	1102	-0-	-0-	-0-	56	1	1046	3	Y	-0-			-0-
03	1128 N	1128	-0-	-0-	-0-	53	1	1075	3	Y	-0-			-0-
*04	769 N	769	-0-	-0-	-0-	54	1	715	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 #: 28		RRCID -> 232748		COMPL. DATE 12/20/2007		TOTAL DEPTH 8000 PERF. 5912 - 7350	
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
11	2700 X	862	-0-	-1838	-0-	71 1	790 3	Y	83
						1 9			
12	1767 X	746	-0-	-1021	-0-	67 1	679 3	Y	83
01	1767 X	1400	-0-	-367	-0-	122 1	1274 3	Y	36
						4 9			
02	1596 X	-0-	-0-	-1596	-0-			Y	36
03	1209 X	439	-0-	-770	-0-	45 1	386 3	Y	19
						8 9			
04	1350 X	1087	-0-	-263	-0-	91 1	992 3	Y	7
						4 9			

CIERVO		WELL #: 9		RRCID -> 233671		COMPL. DATE 12/19/2007		TOTAL DEPTH 8400 PERF. 5955 - 6085	
11	1530 N	129	-0-	-1401	-0-	46 2	83 3	Y	127
12	1364 N	603	-0-	-761	-0-	24 2	579 3	Y	127
01	403 N	10	-0-	-393	-0-	2 2	8 3	Y	127
02	403 N	403	-0-	-0-	-0-	45 2	358 3	Y	127
03	910 N	910	-0-	-0-	-0-	859 3	51 9	Y	173
*04	144 N	144	-0-	-0-	-0-	1 2	100 3	Y	212
						43 9			

FOSTER, J. ESTATE		WELL #: 26		RRCID -> 234701		COMPL. DATE 12/17/2007		TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7357 - 7361	
11	215 N	215	-0-	-0-	-0-	18 1	197 3	Y	-0-
12	223 N	223	-0-	-0-	-0-	20 1	203 3	Y	-0-
01	1775 N	1775	-0-	-0-	-0-	155 1	1620 3	Y	-0-
02	580 N	580	-0-	-0-	-0-	52 1	528 3	Y	-0-
03	582 N	582	-0-	-0-	-0-	61 1	521 3	Y	-0-
*04	649 N	649	-0-	-0-	-0-	54 1	595 3	Y	-0-

CIERVO		WELL #: 8		RRCID -> 234878		COMPL. DATE 01/16/2008		TOTAL DEPTH 8000 PERF. 6076 - 6080	
11	1740 X	138	-0-	-1602	-0-	49 2	88 3	Y	10
						1 9			
12	2573 X	1354	-0-	-1219	-0-	54 2	1292 3	Y	9
						8 9			
01	2573 X	697	-0-	-1876	-0-	133 2	561 3	Y	4
						3 9			
02	2324 X	1005	-0-	-1319	-0-	110 2	891 3	Y	8
						4 9			
03	1364 X	1273	-0-	-91	-0-	1270 3	3 9	Y	5
04	1320 X	1041	-0-	-279	-0-	11 2	1028 3	Y	7
						2 9			

CIERVO		WELL #: 5		RRCID -> 235906		COMPL. DATE 06/17/2007		TOTAL DEPTH 8014 PERF. 5881 - 7602	
11	930 N	1	-0-	-929	-0-	1 3		Y	-0-
12	371 N	371	-0-	-0-	-0-	15 2	356 3	Y	-0-
01	907 N	907	-0-	-0-	-0-	173 2	734 3	Y	-0-
02	794 N	794	-0-	-0-	-0-	87 2	707 3	Y	-0-
03	1022 N	1022	-0-	-0-	-0-	1022 3		Y	-0-
04	870 N	500	-0-	-370	-0-	5 2	495 3	Y	-0-

WINSLOW, O. H.		WELL #: 22		RRCID -> 238767		COMPL. DATE 01/14/2008		TOTAL DEPTH 8007 PERF. 7564 - 7598	
11	2400 X	1462	-0-	-938	-0-	120 1	1342 3	Y	-0-
12	1209 X	498	-0-	-711	-0-	45 1	453 3	Y	-0-
01	1385 X	1385	-0-	-0-	-0-	121 1	1264 3	Y	-0-
02	1372 X	988	-0-	-384	-0-	89 1	899 3	Y	-0-
03	1519 X	1163	-0-	-356	-0-	122 1	1041 3	Y	-0-
*04	1936 X	1936	-0-	-0-	-0-	162 1	1774 3	Y	-0-

SUN T S H (OLMOS)		//CONT.//		87251 500	ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LA SALLE							
SWIFT ENERGY OPERATING, LLC		//CONT.//		833348												
FOSTER, J. ESTATE		WELL #:		46	RRCID -> 238840		COMPL. DATE 03/10/2008		TOTAL DEPTH 8000		PERF. 5946 - 7616					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	2906 N	2906	-0-	-0-	-0-	238 7 9	1	2661 3	Y	6		11 1				10
12	2570 N	2570	-0-	-0-	-0-	229 8 9	1	2333 3	Y	7						17
01	2338 X	2338	-0-	-0-	-0-	202 21 9	1	2115 3	Y	19		8 1				28
02	2716 X	1959	-0-	-757	-0-	175 21 9	1	1763 3	Y	19						47
03	3007 X	1579	-0-	-1428	-0-	163 25 9	1	1391 3	Y	23		38 1				32
04	2910 X	1934	-0-	-976	-0-	160 26 9	1	1748 3	Y	24		21 1				35
WINSLOW, O. H.				WELL #:	23	RRCID -> 239025		COMPL. DATE 02/14/2008		TOTAL DEPTH 8000		PERF. 7476 - 7502				
11	116 N	116	-0-	-0-	-0-	9 2 9	1	105 3	Y	2						5
12	62 N	55	-0-	-7	-0-	5 7 1	1	50 3	Y	-0-						5
01	155 N	93	-0-	-62	-0-	11 6 1	1	75 3	Y	10						15
02	112 N	71	-0-	-41	-0-	2 8 1	1	63 3	Y	2						17
03	76 N	76	-0-	-0-	-0-	3 8 1	1	65 3	Y	3						20
04	90 N	82	-0-	-8	-0-	7 3 9	1	73 3	Y	2						22
FOSTER, J. ESTATE				WELL #:	44	RRCID -> 241827		COMPL. DATE 04/12/2008		TOTAL DEPTH 8000		PERF. 5780 - 6002				
11	83 N	83	-0-	-0-	-0-	7 1 1	1	75 3	Y	1		1 1				3
12	48 N	48	-0-	-0-	-0-	4 1 1	1	43 3	Y	1						4
01	93 N	30	-0-	-63	-0-	2 1 4	1	24 3	Y	4		2 1				6
02	84 N	41	-0-	-43	-0-	3 4 9	1	34 3	Y	4						10
03	136 N	136	-0-	-0-	-0-	13 15 9	1	108 3	Y	14		7 1				17
*04	423 N	423	-0-	-0-	-0-	34 17 9	1	372 3	Y	15		15 1				17
FOSTER, J. ESTATE				WELL #:	35	RRCID -> 241884		COMPL. DATE 03/22/2008		TOTAL DEPTH 8000		PERF. 7662 - 7688				
11	94 N	94	-0-	-0-	-0-	7 11 9	1	76 3	Y	10		2 1				12
12	64 N	64	-0-	-0-	-0-	5 8 9	1	51 3	Y	7						19
01	261 N	261	-0-	-0-	-0-	21 19 9	1	221 3	Y	17						36
02	303 N	303	-0-	-0-	-0-	27 9 9	1	267 3	Y	8		31 1				13
03	530 N	530	-0-	-0-	-0-	54 13 9	1	463 3	Y	12						25
04	240 N	193	-0-	-47	-0-	14 23 9	1	156 3	Y	21						46

SUN T S H (OLMOS)		//CONT.//		87251 500	ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LA SALLE					
SWIFT ENERGY OPERATING, LLC		//CONT.//		833348										
PRYOR		WELL #:		12	RRCID -> 242032		COMPL. DATE 07/18/2008		TOTAL DEPTH 8000		PERF. 7454 - 7480			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
11	60 N	5	-0-	-55	-0-	3	3	2	9	Y	2	19	1	17
12	14 N	2	-0-	-12	-0-	2	3			Y	-0-			17
01	27 N	27	-0-	-0-	-0-	8	3	19	9	Y	17			34
02	544 N	544	-0-	-0-	-0-	27	1	502	3	Y	14	16	1	32
						15	9							
03	515 N	515	-0-	-0-	-0-	23	1	473	3	Y	17			49
						19	9							
*04	352 N	352	-0-	-0-	-0-	23	1	310	3	Y	17	28	1	38
						19	9							

PRYOR		WELL #:		14	RRCID -> 243056		COMPL. DATE 09/18/2008		TOTAL DEPTH 8000		PERF. 7388 - 7416			
11	750 N	9	-0-	-741	-0-	1	1	8	3	Y	-0-			-0-
12	868 N	7	-0-	-861	-0-	7	3			Y	-0-			-0-
01	2995 N	2995	-0-	-0-	-0-	154	1	2841	3	Y	-0-			-0-
02	711 N	711	-0-	-0-	-0-	36	1	675	3	Y	-0-			-0-
03	7 N	-0-	-0-	-7	-0-					Y	-0-			-0-
04	1560 N	118	-0-	-1442	-0-	8	1	110	3	Y	-0-			-0-

PRYOR		WELL #:		11	RRCID -> 243057		COMPL. DATE 08/10/2008		TOTAL DEPTH 8000		PERF. 7368 - 7382			
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

VENADO		WELL #:		23	RRCID -> 243365		COMPL. DATE 10/08/2008		TOTAL DEPTH 8400		PERF. 6030 - 6162			
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

WINSLOW, O. H.		WELL #:		27	RRCID -> 244590		COMPL. DATE 12/11/2008		TOTAL DEPTH 8000		PERF. 7684 - 7734			
11	416 N	416	-0-	-0-	-0-	34	1	382	3	Y	-0-			-0-
12	310 N	272	-0-	-38	-0-	24	1	248	3	Y	-0-			-0-
01	426 N	426	-0-	-0-	-0-	37	1	389	3	Y	-0-			-0-
02	392 N	323	-0-	-69	-0-	29	1	294	3	Y	-0-			-0-
03	279 N	252	-0-	-27	-0-	26	1	226	3	Y	-0-			-0-
04	420 N	323	-0-	-97	-0-	27	1	296	3	Y	-0-			-0-

CHATO A		WELL #:		11	RRCID -> 244942		COMPL. DATE 10/15/2008		TOTAL DEPTH 8000		PERF. 6030 - 6040			
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
*04	69 N	69	-0-	-0-	-0-	4	1	48	3	Y	15			15
						17	9							

SUN T S H (OLMOS)		//CONT.//		87251 500	ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LA SALLE					
SWIFT ENERGY OPERATING, LLC		//CONT.//		833348										
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	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
11	1860 X	1128	-0-	-732	-0-	93	1	1035	3	Y	-0-			211
12	1922 X	403	-0-	-1519	-0-	36	1	367	3	Y	-0-			211
01	1891 X	58	-0-	-1833	-0-	5	1	53	3	Y	-0-			211
02	1708 X	52	-0-	-1656	-0-	5	1	47	3	Y	-0-			211
03	1178 X	40	-0-	-1138	-0-	4	1	36	3	Y	-0-			211
*04	1140 X	138	-0-	-1002	-0-	12	1	126	3	Y	-0-	46	7	165
REEVES		WELL #:		6	RRCID -> 247413		COMPL. DATE 01/12/2009		TOTAL DEPTH 8000		PERF. 7380 - 7420			
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
REEVES "A"		WELL #:		8	RRCID -> 247884		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 8000		PERF. 7300 - 7320			
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
CIERVO		WELL #:		6	RRCID -> 249341		COMPL. DATE 08/05/2007		TOTAL DEPTH 8011		PERF. 5864 - 7637			
11	210 N	18	-0-	-192	-0-	7	2	11	3	Y	-0-			-0-
12	93 N	12	-0-	-81	-0-	12	3			Y	-0-			-0-
01	9 N	-0-	-0-	-9	-0-					Y	-0-			-0-
02	28 N	-0-	-0-	-28	-0-					Y	-0-			-0-
03	12 N	-0-	-0-	-12	-0-					Y	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
CIERVO		WELL #:		7	RRCID -> 249351		COMPL. DATE 08/19/2007		TOTAL DEPTH 8200		PERF. 5946 - 6082			
11	690 N	-0-	-0-	-690	-0-					Y	-0-			-0-
12	589 N	8	-0-	-581	-0-	8	3			Y	-0-			-0-
01	372 N	-0-	-0-	-372	-0-					Y	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	8 N	-0-	-0-	-8	-0-					Y	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
MARTIN, J. C.		WELL #:		21	RRCID -> 251752		COMPL. DATE 08/21/2008		TOTAL DEPTH 8000		PERF. 7442 - 7500			
11	999 N	999	-0-	-0-	-0-	74	1	925	3	Y	-0-			44
12	1433 N	1433	-0-	-0-	-0-	81	1	1321	3	Y	28	28	1	44
						31	9							
01	1364 X	1226	-0-	-138	-0-	62	1	1136	3	Y	25			69
						28	9							
02	1232 X	981	-0-	-251	-0-	49	1	926	3	Y	5	33	1	41
						6	9							
03	1426 X	715	-0-	-711	-0-	33	1	672	3	Y	9			50
						10	9							
04	1380 X	1318	-0-	-62	-0-	92	1	1219	3	Y	6			56
						7	9							

SUN T S H (OLMOS) //CONT.// 87251 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE														
VIRTEX OPERATING COMPANY, INC. 886261														
GUTIERREZ, RAYMOND WELL #: 2801 RRCID -> 187445 COMPL. DATE 11/18/2002 TOTAL DEPTH 9150 PERF. 6000 - 6033														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	* EOM BALANCE	
11	900 X	739	-0-	-161	-0-	739	2		Y	-0-			40	
12	961 X	733	-0-	-228	-0-	722	2	11 9	Y	10			50	
01	961 X	653	-0-	-308	-0-	653	2		Y	-0-			50	
02	840 X	794	-0-	-46	-0-	794	2		Y	-0-			50	
*03	930 X	865	-0-	-65	-0-	858	2	7 9	Y	6	1 8		55	
*04	787 X	787	-0-	-0-	-0-	785	2	2 9	Y	2			57	
NYE RANCH WELL #: 3101 RRCID -> 193486 COMPL. DATE 01/28/2003 TOTAL DEPTH 7912 PERF. 6007 - 7725														
11	900 N	667	-0-	-233	-0-	33 1	623 2		Y	10			47	
12	992 N	774	-0-	-218	-0-	37 1	722 2		Y	14	35 1		26	
01	992 N	624	-0-	-368	-0-	15 9	571 2		Y	18			44	
02	815 N	815	-0-	-0-	-0-	33 1	767 2		Y	11	35 1		20	
03	882 N	882	-0-	-0-	-0-	20 9	838 2		Y	11			31	
*04	612 N	612	-0-	-0-	-0-	36 1	576 2		Y	12	31 1		12	
						12 9								
						23 1								
						13 9								
NYE RANCH WELL #: 2201 RRCID -> 210113 COMPL. DATE 05/09/2005 TOTAL DEPTH 7913 PERF. 5980 - 7744														
11	870 N	665	-0-	-205	-0-	33 1	624 2		N	7			36	
12	806 N	690	-0-	-116	-0-	8 9	647 2		N	9	25 1		20	
01	744 N	598	-0-	-146	-0-	33 1	552 2		N	13			33	
02	721 N	721	-0-	-0-	-0-	10 9	680 2		N	8	25 1		16	
03	813 N	813	-0-	-0-	-0-	32 1	775 2		N	8			24	
*04	690 N	690	-0-	-0-	-0-	14 9	655 2		N	8	22 1		10	
						9 9								
						29 1								
						9 9								
						26 1								
						9 9								
COLEMAN HEIRS 503 WELL #: 1 RRCID -> 233686 COMPL. DATE 07/11/2008 TOTAL DEPTH 8112 PERF. 7579 - 7599														
11	540 N	491	-0-	-49	-0-	135 1	356 2		N	-0-			33	
12	610 N	610	-0-	-0-	-0-	112 1	498 2		N	-0-			33	
01	641 N	641	-0-	-0-	-0-	157 1	484 2		N	-0-			33	
02	616 N	616	-0-	-0-	-0-	138 1	476 2		N	2			35	
03	653 N	653	-0-	-0-	-0-	2 9	505 2		N	-0-			35	
04	630 N	568	-0-	-62	-0-	148 1	444 2		N	-0-			35	
						124 1								
COLEMAN HEIRS 504 WELL #: 1 RRCID -> 233818 COMPL. DATE 07/02/2008 TOTAL DEPTH 7810 PERF. 7553 - 7594														
11	810 N	702	-0-	-108	-0-	187 1	492 2		Y	21	66 1		28	
12	840 N	840	-0-	-0-	-0-	23 9	688 2		Y	4			32	
01	843 N	843	-0-	-0-	-0-	148 1	635 2		Y	9			41	
02	722 N	722	-0-	-0-	-0-	4 9	554 2		Y	14			55	
03	806 N	787	-0-	-19	-0-	198 1	614 2		Y	2			57	
04	780 N	720	-0-	-60	-0-	10 9	569 2		Y	-0-			57	
						153 1								
						15 9								
						171 1								
						2 9								
						151 1								

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	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	BALANCE
11	1800 N	1091	-0-	-709	-0-	1072	2	19	9	Y	17			49
12	1581 N	1417	-0-	-164	-0-	1393	2	24	9	Y	22			71
01	1488 N	1150	-0-	-338	-0-	1115	2	35	9	Y	32	62	1	41
02	1251 N	1251	-0-	-0-	-0-	1243	2	8	9	Y	7			48
03	1970 N	1970	-0-	-0-	-0-	1967	2	3	9	Y	3			51
*04	1254 N	1254	-0-	-0-	-0-	1247	2	7	9	Y	6			57
COLEMAN HEIRS 504 WELL #: 3 RRCID -> 241871 COMPL. DATE 06/28/2008 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7661 - 7691														
11	411 N	411	-0-	-0-	-0-	106	1	279	2	Y	24	73	1	30
12	470 N	470	-0-	-0-	-0-	85	1	382	2	Y	3			33
01	523 N	523	-0-	-0-	-0-	125	1	387	2	Y	10			43
02	423 N	423	-0-	-0-	-0-	11	9	322	2	Y	8			51
03	466 N	466	-0-	-0-	-0-	92	1	360	2	Y	2			53
*04	433 N	433	-0-	-0-	-0-	9	9	339	2	Y	-0-			53
COLEMAN HEIRS 504 WELL #: 2 RRCID -> 242025 COMPL. DATE 07/23/2008 TOTAL DEPTH 7960 PERF. 7636 - 7656														
11	438 N	438	-0-	-0-	-0-	115	1	303	2	Y	18	54	1	21
12	502 N	502	-0-	-0-	-0-	20	9	413	2	Y	3			24
01	520 N	520	-0-	-0-	-0-	86	1	394	2	Y	7			31
02	477 N	477	-0-	-0-	-0-	3	9	369	2	Y	8			39
03	521 N	521	-0-	-0-	-0-	118	1	410	2	Y	1			40
*04	464 N	464	-0-	-0-	-0-	8	9	369	2	Y	-0-			40
COLEMAN HEIRS 507 A WELL #: 1 RRCID -> 243048 COMPL. DATE 08/28/2008 TOTAL DEPTH 8004 PERF. 7630 - 7660														
11	450 N	433	-0-	-17	-0-	113	1	298	2	N	20			120
12	403 N	373	-0-	-30	-0-	22	9	303	2	N	2			122
01	434 N	426	-0-	-8	-0-	68	1	315	2	N	7			129
02	432 N	432	-0-	-0-	-0-	2	9	332	2	N	3			132
03	488 N	488	-0-	-0-	-0-	103	1	376	2	N	2			134
*04	429 N	429	-0-	-0-	-0-	8	9	339	2	N	-0-			134
RMG LAND WELL #: 2202 RRCID -> 243049 COMPL. DATE 10/03/2008 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 6064 - 7791														
11	1920 N	1821	-0-	-99	-0-	1801	2	20	9	Y	18			55
12	1891 N	1249	-0-	-642	-0-	1224	2	25	9	Y	23			78
01	1798 N	1203	-0-	-595	-0-	1168	2	35	9	Y	32	64	1	46
02	1680 N	1451	-0-	-229	-0-	1442	2	9	9	Y	8			54
03	1507 N	1507	-0-	-0-	-0-	1505	2	2	9	Y	2			56
*04	1870 N	1870	-0-	-0-	-0-	1862	2	8	9	Y	7			63

SUN T S H (OLMOS)												CNTY: LA SALLE	
VIRTEX OPERATING COMPANY, INC.													
NYE RANCH													
WELL #: 3102													
RRCID -> 243052													
COMPL. DATE 09/25/2008													
TOTAL DEPTH 8100													
PERF. 6030 - 7776													
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
11	2370 N	2062	-0-	-308	-0-	103 1	1936 2	N	21			100	
12	2573 N	2103	-0-	-470	-0-	23 9							
01	2480 N	1891	-0-	-589	-0-	102 1	1971 2	N	27	72	1	55	
02	2178 N	2178	-0-	-0-	-0-	30 9							
03	2530 N	2530	-0-	-0-	-0-	101 1	1748 2	N	38			93	
*04	2268 N	2268	-0-	-0-	-0-	42 9							
						97 1	2058 2	N	21	72	1	42	
						23 9							
						92 1	2410 2	N	25			67	
						28 9							
						85 1	2158 2	N	23	64	1	26	
						25 9							
GUTIERREZ, RAYMOND													
WELL #: 2802													
RRCID -> 243077													
COMPL. DATE 11/07/2008													
TOTAL DEPTH 7962													
PERF. 5971 - 7722													
11	1470 N	1323	-0-	-147	-0-	1323 2			-0-			95	
12	1550 N	1387	-0-	-163	-0-	1367 2	20 9	Y	18			113	
01	1395 N	1222	-0-	-173	-0-	1222 2		Y	-0-			113	
02	1232 N	1200	-0-	-32	-0-	1200 2		Y	-0-			113	
03	1426 N	1426	-0-	-0-	-0-	1416 2	10 9	Y	9			122	
*04	1431 N	1431	-0-	-0-	-0-	1428 2	3 9	Y	3			125	
RMG LAND													
WELL #: 2203													
RRCID -> 243368													
COMPL. DATE 11/09/2008													
TOTAL DEPTH 8162													
PERF. 6062 - 7784													
11	1620 N	1254	-0-	-366	-0-	1237 2	17 9	Y	15			47	
12	1550 N	1550	-0-	-0-	-0-	1529 2	21 9	Y	19			66	
01	1550 N	1219	-0-	-331	-0-	1188 2	31 9	Y	28	54	1	40	
02	1200 N	1200	-0-	-0-	-0-	1193 2	7 9	Y	6			46	
03	1631 N	1631	-0-	-0-	-0-	1629 2	2 9	Y	2			48	
*04	1321 N	1321	-0-	-0-	-0-	1314 2	7 9	Y	6			54	
SUN T S H (WILCOX)												CNTY: LA SALLE	
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.													
APPLING 700													
WELL #: 17C													
RRCID -> 211577													
COMPL. DATE 04/02/2005													
TOTAL DEPTH 7700													
PERF. 4671 - 4684													
11	60 X	29	-0-	-31	-0-	2 1	27 2	N	-0-			-0-	
12	1 X	-0-	-0-	-1	-0-			N	-0-			-0-	
01	31 X	1	-0-	-30	-0-	1 2		N	-0-			-0-	
02	28 X	10	-0-	-18	-0-	1 1	9 2	N	-0-			-0-	
03	52 X	52	-0-	-0-	-0-	4 1	48 2	N	-0-			-0-	
04	30 X	18	-0-	-12	-0-	1 1	17 2	N	-0-			-0-	
APPLING 9													
WELL #: 33													
RRCID -> 235419													
COMPL. DATE N/A													
TOTAL DEPTH 7700													
PERF. 4588 - 4594													
11	1440 N	1388	-0-	-52	-0-	80 1	1308 2	Y	-0-			13	
12	1457 N	553	-0-	-904	-0-	553 2		Y	-0-			13	
01	1426 N	619	-0-	-807	-0-	37 1	582 2	Y	-0-			13	
02	1288 N	864	-0-	-424	-0-	54 1	810 2	Y	-0-			13	
03	1388 N	1388	-0-	-0-	-0-	106 1	1282 2	Y	-0-	5	1	8	
*04	1313 N	1313	-0-	-0-	-0-	97 1	1216 2	Y	-0-			8	

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	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
*04	56 N	56	-0-	-0-	-0-		4 1	44 3		Y	7			7
							8 9							

WINSLOW, O. H.				WELL #:	25	RRCID ->	249835	COMPL. DATE	11/26/2008	TOTAL DEPTH	8000	PERF. 4652 -	4660	
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

VIRTEX OPERATING COMPANY, INC.				886261										
RMG LAND				WELL #:	2204	RRCID ->	251276	COMPL. DATE	05/15/2009	TOTAL DEPTH	4810	PERF. 4658 -	4664	
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

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	
11	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

SABINAL RESOURCES, INC.				742124										
SCHWEERS				WELL #:	1	RRCID ->	232978	COMPL. DATE	08/01/2005	TOTAL DEPTH	997	PERF. 876 -	884	
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	15					N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	15					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	15					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	15					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	15					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	15					N	NO RPT			-0-

SCHWEERS				WELL #:	2	RRCID ->	232983	COMPL. DATE	07/09/2005	TOTAL DEPTH	977	PERF. 880 -	883	
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

TAYLOR-INA													
SABINAL RESOURCES, INC.													
SCHWEERS													
				//CONT.//	88534 001	ASSOCIATED			ONE WELL			CNTY: MEDINA	
				//CONT.//	742124								
				WELL #:	3	RRCID -> 232984			COMPL. DATE 06/23/2005			TOTAL DEPTH 977 PERF. 894 - 897	
M	ALLOW CODE	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* *	C	COND	* * DISPOSITIONS	* *	EOM
0		PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
TAYLOR-INA (ANACACHO)													
HARMONY DRILLING COMPANY, INC.													
SCHMIDT, FRANCIS													
					88534 500	NON-ASSOCIATED			EXEMPT			CNTY: MEDINA	
					357504								
				WELL #:	2	RRCID -> 098863			COMPL. DATE 01/18/1982			TOTAL DEPTH 1990 PERF. 1474 - 1480	
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
SABINAL RESOURCES, INC.													
VALENZUELA													
					742124								
				WELL #:	1	RRCID -> 232976			COMPL. DATE 01/25/2005			TOTAL DEPTH 914 PERF. 885 - 890	
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
TEQUESQUITE RANCH (MCKNIGHT)													
PHILLIPS, JACK L. CO.													
TEQUESQUITE RANCH													
					88844 500	NON-ASSOCIATED			ONE WELL			CNTY: MAVERICK	
					663109								
				WELL #:	1	RRCID -> 259765			COMPL. DATE 08/18/2010			TOTAL DEPTH 2446 PERF. 2600 - 4825	
11	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
RECLASSIFIED TO OIL DIST. 01 LEASE 16180 12/01/2010													
THIRTEEN, EAST (3650 OLMOS)													
CML EXPLORATION, LLC													
HAROLD													
					89385 800	ASSOCIATED			EXEMPT			CNTY: DIMMIT	
					120648								
				WELL #:	1	RRCID -> 266558			COMPL. DATE 06/02/2011			TOTAL DEPTH 4060 PERF. 3546 - 3552	
11	7500	-0-	-0-	-7500	-0-	-0-			N	181	132	1	148
12	7750	-0-	-0-	-7750	-0-	-0-			N	136	160	1	124
01	7750	-0-	-0-	-7750	-0-	-0-			N	120	178	1	66
02	7000	-0-	-0-	-7000	-0-	-0-			N	100	8	8	158
03	7750	-0-	-0-	-7750	-0-	-0-			N	88	184	1	62
04	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			62

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			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	*	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
TILDEN, S. (EDWARDS LIME 11,500)				89960 250	NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: MCMULLEN						
ESCONDIDO RESOURCES II, LLC				254236											
DICKINSON, J. H.				WELL #:	2	RRCID ->	214762	COMPL. DATE	01/17/2006	TOTAL DEPTH	11450	PERF. 11400 - 11450			
11	1125	N	30	-0-	-1095 B	-0-		30 3			Y	-0-			71
12	140	N	140	-0-	-0- B	-0-		140 3			Y	-0-			71
01	113	N	113	-0-	-0- B	-0-		113 3			Y	-0-			71
02	2279	N	2279	-0-	-0- B	-0-		2279 3			Y	-0-			71
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-											
03	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			71
*04	249	N	249	-0-	-0- B	-0-		249 3			Y	-0-			71
DICKINSON, J. H.				WELL #:	4	RRCID ->	241892	COMPL. DATE	05/08/2008	TOTAL DEPTH	11500	PERF. 11420 - 11440			
*11	2	N	2	-0-	-0- B	-0-		2 3			Y	-0-			12
12	0	N	9	-0-	-0- B	-0-		9 3			Y	-0-			12
*01	28	N	19	-0-	-0- B	-0-		19 3			Y	-0-			12
02	0		71	-0-	-0- B	-0-		71 3			Y	-0-			12
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				71											
03	0		-0-	-0-	-0- B	-0-		71			Y	-0-			12
*04	66		129	-0-	-0- B	-0-		134			Y	-0-			12
DICKINSON, J. H.				WELL #:	7	RRCID ->	247598	COMPL. DATE	12/10/2008	TOTAL DEPTH	12000	PERF. 11480 - 11552			
11	450	N	-0-	-0-	-450 B	-3074					Y	-0-			24
12	0	N	-0-	-0-	-0- B	-3074					Y	-0-			24
01	0	N	-0-	-0-	-0- B	-3074					Y	-0-			24
02	0	N	83	-0-	-0- B	-2991		83 3			Y	-0-			24
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-	CANCELLED UNDERAGE ->	-2991									
03	1	N	1	-0-	-0- B	-0-		1 3			Y	-0-			24
*04	11	N	11	-0-	-0- B	-0-		11 3			Y	-0-			24
SWIFT ENERGY OPERATING, LLC				833348											
HORTON, F. B.				WELL #:	2H	RRCID ->	243044	COMPL. DATE	05/01/2008	TOTAL DEPTH	11531	PERF. 11726 - 13052			
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
03/01 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-

TRAVIS HIGGINS (RODESSA)			90992 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MAVERICK			
ASHTOLA EXPLORATION COMPANY, INC.			035060									
ALKEK UNIT "A"			WELL #: 1		RRCID -> 150905		COMPL. DATE 03/04/2004		TOTAL DEPTH 5125		PERF. 4698 - 4706	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

NEWFIELD EXPLORATION COMPANY			606617									
BURR			WELL #: 1031		RRCID -> 181667		COMPL. DATE 01/23/2001		TOTAL DEPTH 5325		PERF. 4978 - 4982	
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BURR			WELL #: 2031		RRCID -> 184727		COMPL. DATE 04/25/2001		TOTAL DEPTH 5280		PERF. 4858 - 4884	
11	210 N	28	-0-	-182	-0-	5 1	21 2	N	2	10 1		3
						2 9						
12	248 N	59	-0-	-189	-0-	19 1	40 2	N	-0-			3
01	310 N	-0-	-0-	-310	-0-			N	-0-			3
02	28 N	-0-	-0-	-28	-0-			N	-0-	3 1		-0-
03	62 N	-0-	-0-	-62	-0-			N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

BURR			WELL #: 3031		RRCID -> 185004		COMPL. DATE 06/09/2001		TOTAL DEPTH 5372		PERF. 4980 - 4996	
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BURR "C"			WELL #: 2231XD		RRCID -> 211567		COMPL. DATE 07/19/2004		TOTAL DEPTH 5105		PERF. 4728 - 5010	
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

BURR "C"			WELL #: 1056		RRCID -> 212056		COMPL. DATE 08/16/2004		TOTAL DEPTH 5050		PERF. 4540 - 4556	
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	3	2 1		81
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			81
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			81
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			81
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			81
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			81

TRAVIS HIGGINS (RODESSA)											
NEWFIELD EXPLORATION COMPANY											
Burr "C"											
				//CONT.//	90992 400	NON-ASSOCIATED			CAPACITY		
				//CONT.//	606617				CNTY: MAVERICK		
				WELL #:	161H	RRCID ->	232663	COMPL. DATE	02/26/2007	TOTAL DEPTH	5063 PERF. 5008 - 5186
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	EOM
	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE		BALANCE
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-

TRI BAR (ESCONDIDO)											
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.											
SCHOOLFIELD, M. S. & BROS.											
				WELL #:	2	RRCID ->	123997	COMPL. DATE	09/00/1989	TOTAL DEPTH	12200 PERF. 6078 - 6084
11	31 N	31	-0-	-0-	-0-		31	2		Y	-0-
12	35 N	35	-0-	-0-	-0-		35	2		Y	-0-
01	38 N	38	-0-	-0-	-0-		2	1	36	2	-0-
02	29 N	29	-0-	-0-	-0-		3	1	26	2	-0-
03	31 N	31	-0-	-0-	-0-		2	1	29	2	-0-
04	30 N	26	-0-	-4	-0-		2	1	24	2	-0-

SCHOOLFIELD, M. S. & BROS.											
				WELL #:	5	RRCID ->	138950	COMPL. DATE	12/21/1988	TOTAL DEPTH	6450 PERF. 6088 - 6098
11	90 N	71	-0-	-19	-0-		71	2		Y	-0-
12	93 N	84	-0-	-9	-0-		84	2		Y	-0-
01	93 N	84	-0-	-9	-0-		5	1	79	2	-0-
02	82 N	82	-0-	-0-	-0-		7	1	75	2	-0-
03	93 N	81	-0-	-12	-0-		5	1	76	2	-0-
04	90 N	70	-0-	-20	-0-		5	1	65	2	-0-

TRIPLE BAR 55 G											
				WELL #:	3	RRCID ->	158060	COMPL. DATE	03/16/1996	TOTAL DEPTH	6200 PERF. 6076 - 6082
11	780 N	270	-0-	-510	-0-		270	2		Y	-0-
12	775 N	193	-0-	-582	-0-		193	2		Y	-0-
01	186 N	71	-0-	-115	-0-		5	1	66	2	-0-
02	252 N	94	-0-	-158	-0-		8	1	86	2	-0-
03	186 N	41	-0-	-145	-0-		3	1	38	2	-0-
*04	76 N	76	-0-	-0-	-0-		5	1	71	2	-0-

SCHOOLFIELD, M. S. & BROS.											
				WELL #:	1	RRCID ->	173990	COMPL. DATE	06/29/1999	TOTAL DEPTH	8354 PERF. 6071 - 8260
11	1936 X	1936	-0-	-0-	-0-		1936	2		N	-0-
12	1878 X	1878	-0-	-0-	-0-		1878	2		N	-0-
01	2102 X	2102	-0-	-0-	-0-		136	1	1966	2	-0-
02	1820 X	1674	-0-	-146	-0-		148	1	1525	2	-0-
							1	9			
03	2015 X	1840	-0-	-175	-0-		114	1	1726	2	-0-
04	2040 X	1673	-0-	-367	-0-		120	1	1553	2	-0-

TRIPLE BAR 59E											
				WELL #:	1	RRCID ->	175066	COMPL. DATE	06/16/1999	TOTAL DEPTH	8494 PERF. 6073 - 8368
11	930 N	837	-0-	-93	-0-		837	2		Y	-0-
12	868 N	783	-0-	-85	-0-		783	2		Y	-0-
01	868 N	797	-0-	-71	-0-		51	1	746	2	-0-
02	784 N	678	-0-	-106	-0-		60	1	618	2	-0-
03	796 N	796	-0-	-0-	-0-		49	1	747	2	-0-
*04	811 N	811	-0-	-0-	-0-		58	1	753	2	-0-

TRI BAR (ESCONDIDO)		//CONT.//		91080 300	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LA SALLE			
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.//		499978								
SCHOOLFIELD, M. S. 65		WELL #:		4	RRCID -> 175376		COMPL. DATE 10/18/1999		TOTAL DEPTH 6300		PERF. 6126 - 6141	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
11		900 N	739	-0-	-161	-0-	739 2			Y	-0-	-0-
12		930 N	612	-0-	-318	-0-	612 2			Y	-0-	-0-
01		837 N	298	-0-	-539	-0-	19 1	279 2	2	Y	-0-	-0-
02		755 N	755	-0-	-0-	-0-	67 1	688 2	2	Y	-0-	-0-
03		620 N	367	-0-	-253	-0-	23 1	344 2	2	Y	-0-	-0-
04		300 N	205	-0-	-95	-0-	15 1	190 2	2	Y	-0-	-0-

SCHOOLFIELD, M. S. 65		WELL #:		8	RRCID -> 175892		COMPL. DATE 12/14/1999		TOTAL DEPTH 6288		PERF. 6152 - 6162	
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-

SCHOOLFIELD, M. S. 63		WELL #:		9	RRCID -> 176325		COMPL. DATE 01/25/2000		TOTAL DEPTH 6250		PERF. 6100 - 6114	
11	540 N	498	-0-	-42	-0-	498 2				Y	-0-	-0-
12	589 N	457	-0-	-132	-0-	457 2				Y	-0-	-0-
01	527 N	522	-0-	-5	-0-	34 1	488 2	2	Y	-0-	-0-	-0-
02	476 N	415	-0-	-61	-0-	37 1	378 2	2	Y	-0-	-0-	-0-
03	465 N	133	-0-	-332	-0-	8 1	125 2	2	Y	-0-	-0-	-0-
04	510 N	161	-0-	-349	-0-	12 1	149 2	2	Y	-0-	-0-	-0-

SCHOOLFIELD, M. S. 59		WELL #:		10	RRCID -> 177542		COMPL. DATE 03/24/2000		TOTAL DEPTH 6270		PERF. 6114 - 6125	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

TRIBAR, D. W. 56C		WELL #:		6	RRCID -> 179177		COMPL. DATE 05/30/2000		TOTAL DEPTH 6273		PERF. 6123 - 6273	
11	35 N	35	-0-	-0-	-0-	33 2	2 9	Y	2			12
12	62 N	34	-0-	-28	-0-	32 2	2 9	Y	2			14
01	62 N	37	-0-	-25	-0-	2 1	35 2	Y	-0-			14
02	34 N	34	-0-	-0-	-0-	2 1	25 2	Y	6			20
						7 9						
03	42 N	42	-0-	-0-	-0-	2 1	37 2	Y	3	20 1		3
						3 9						
*04	38 N	38	-0-	-0-	-0-	3 1	35 2	Y	-0-			3

VOLPE-SCHOOLFIELD 62		WELL #:		2	RRCID -> 179620		COMPL. DATE 08/29/2000		TOTAL DEPTH 6311		PERF. 6167 - 6176	
11	90 N	12	-0-	-78	-0-	12 2		Y	-0-			-0-
12	31 N	3	-0-	-28	-0-	3 2		Y	-0-			-0-
01	13 N	13	-0-	-0-	-0-	1 1	12 2	Y	-0-			-0-
02	24 N	24	-0-	-0-	-0-	2 1	22 2	Y	-0-			-0-
03	57 N	57	-0-	-0-	-0-	4 1	53 2	Y	-0-			-0-
*04	41 N	41	-0-	-0-	-0-	3 1	38 2	Y	-0-			-0-

TRI BAR (ESCONDIDO)		//CONT.//		91080 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LA SALLE					
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.//		499978											
SCHOOLFIELD 59		WELL #:		7 U		RRCID -> 179622		COMPL. DATE 05/09/2000		TOTAL DEPTH 8490		PERF. 6078 - 6086			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * EOM
O							AMT	CODE	AMT	CODE	CODE	M		AMT CODE	BALANCE
11	13 N	13	-0-	-0-	-0-			13	2			Y	-0-		-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-		-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-		-0-
02	13 N	-0-	-0-	-13	-0-							Y	-0-		-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-		-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-		-0-

SCHOOLFIELD, M. S. 65				WELL #:		13	RRCID -> 181198		COMPL. DATE 04/10/2000		TOTAL DEPTH 6297		PERF. 6156 - 6172		
11	299 N	299	-0-	-0-	-0-		299	2				Y	-0-		-0-
12	589 N	369	-0-	-220	-0-		369	2				Y	-0-		-0-
01	419 N	419	-0-	-0-	-0-		27	1	392	2		Y	-0-		-0-
02	400 N	400	-0-	-0-	-0-		35	1	365	2		Y	-0-		-0-
03	478 N	478	-0-	-0-	-0-		30	1	448	2		Y	-0-		-0-
04	420 N	406	-0-	-14	-0-		29	1	377	2		Y	-0-		-0-

SCHOOLFIELD, M. S. 63				WELL #:		18	RRCID -> 181812		COMPL. DATE 12/20/2000		TOTAL DEPTH 6239		PERF. 6100 - 6110		
11	T. A.	-0-	-0-	-0-		4						Y	-0-		-0-
12	T. A.	2	-0-	2		6	2	2				Y	-0-		-0-
01	T. A.	2	-0-	2		8	2	2				Y	-0-		-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-		8						Y	-0-		-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-		8						Y	-0-		-0-
04	T. A.	1	-0-	1		9	1	2				Y	-0-		-0-

SCHOOLFIELD, JOHN D. 65				WELL #:		12	RRCID -> 192827		COMPL. DATE 08/05/2000		TOTAL DEPTH 8128		PERF. 6197 - 6217		
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT		-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT		-0-

TRIPLE BAR 55 G				WELL #:		5	RRCID -> 238222		COMPL. DATE 02/23/2008		TOTAL DEPTH 8550		PERF. 6079 - 6088		
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT		-0-

VIRTEX OPERATING COMPANY, INC.				886261											
UNO MAS A				WELL #:		3	RRCID -> 266207		COMPL. DATE 06/08/2011		TOTAL DEPTH 6705		PERF. 6358 - 6418		
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT		-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT		-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT		-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT		-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT		-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT		-0-

TRI BAR (OLMOS)			91080 500			NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: LA SALLE		
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.			499978											
TRIPLE BAR RANCH "E"			WELL #: 2			RRCID -> 067154			COMPL. DATE 06/17/1976			TOTAL DEPTH 8455 PERF. N/A		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	BALANCE
11	1466 N	1466	-0-	-0-	-0-	1466	2		Y	-0-				-0-
12	1231 N	1231	-0-	-0-	-0-	1231	2		Y	-0-				-0-
01	1428 N	1428	-0-	-0-	-0-	92	1	1336	2	Y	-0-			-0-
02	1372 N	1203	-0-	-169	-0-	106	1	1097	2	Y	-0-			-0-
03	1401 N	1401	-0-	-0-	-0-	87	1	1314	2	Y	-0-			-0-
04	1380 N	1358	-0-	-22	-0-	97	1	1261	2	Y	-0-			-0-

SCHLETZE			WELL #: 7			RRCID -> 075752			COMPL. DATE 03/21/1978			TOTAL DEPTH 8470 PERF. 8240 - 8266		
11	1037 N	1037	-0-	-0-	-0-	235	1	802	2	Y	-0-			9
12	1761 N	1761	-0-	-0-	-0-	465	1	1292	2	Y	4			13
						4	9							
01	1626 N	1626	-0-	-0-	-0-	327	1	1298	2	Y	1			14
						1	9							
02	980 N	634	-0-	-346	-0-	621	2	13	9	Y	12			26
03	1767 N	599	-0-	-1168	-0-	591	2	8	9	Y	7	25	1	8
04	1560 N	545	-0-	-1015	-0-	545	2			Y	-0-			8

TRIPLE BAR RANCH "G"			WELL #: 3			RRCID -> 078529			COMPL. DATE 07/25/1978			TOTAL DEPTH 8500 PERF. 8320 - 8334		
11	630 N	521	-0-	-109	-0-	521	2			Y	-0-			-0-
12	434 N	315	-0-	-119	-0-	315	2			Y	-0-			-0-
01	620 N	432	-0-	-188	-0-	28	1	404	2	Y	-0-			-0-
02	476 N	241	-0-	-235	-0-	21	1	220	2	Y	-0-			-0-
03	310 N	267	-0-	-43	-0-	17	1	250	2	Y	-0-			-0-
04	420 N	308	-0-	-112	-0-	22	1	286	2	Y	-0-			-0-

TRIPLE BAR RANCH "A"			WELL #: 5			RRCID -> 078530			COMPL. DATE 08/26/1978			TOTAL DEPTH 8500 PERF. 8264 - 8282		
11	1012 N	1012	-0-	-0-	-0-	64	1	947	2	Y	1			3
						1	9							
12	1147 N	908	-0-	-239	-0-	62	1	837	2	Y	8			11
						9	9							
01	1128 N	1128	-0-	-0-	-0-	46	1	1070	2	Y	11	12	1	10
						12	9							
02	952 N	860	-0-	-92	-0-	44	1	810	2	Y	5			15
						6	9							
03	961 N	961	-0-	-0-	-0-	47	1	904	2	Y	9	16	1	8
						10	9							
04	1080 N	997	-0-	-83	-0-	63	1	928	2	Y	5			13
						6	9							

SCHLETZE, A. E.			WELL #: 8			RRCID -> 081141			COMPL. DATE 02/15/1979			TOTAL DEPTH 8330 PERF. 8248 - 8298		
11	64 N	64	-0-	-0-	-0-	15	1	49	2	Y	-0-			-0-
12	75 N	75	-0-	-0-	-0-	19	1	53	2	Y	3			3
						3	9							
01	18 N	18	-0-	-0-	-0-	3	1	14	2	Y	1			4
						1	9							
02	83 N	83	-0-	-0-	-0-	72	2	11	9	Y	10			14
03	78 N	78	-0-	-0-	-0-	70	2	8	9	Y	7	15	1	6
*04	84 N	84	-0-	-0-	-0-	84	2			Y	-0-			6

TRI BAR (OLMOS)		//CONT.//		91080 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LA SALLE			
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.//		499978								
TRIPLE BAR RANCH "B"		WELL #:		1	RRCID -> 089720		COMPL. DATE 08/08/1980		TOTAL DEPTH 8500		PERF. 8208 - 8238	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
11	60 N	50	-0-	-10	-0-	3 1	47 2	Y	-0-			-0-
12	75 N	75	-0-	-0-	-0-	5 1	70 2	Y	-0-			-0-
01	116 N	116	-0-	-0-	-0-	5 1	111 2	Y	-0-			-0-
02	56 N	-0-	-0-	-56	-0-			Y	-0-			-0-
03	646 N	646	-0-	-0-	-0-	32 1	602 2	Y	11			11
						12 9						
*04	321 N	321	-0-	-0-	-0-	20 1	301 2	Y	-0-			11
TRIPLE BAR RANCH "F"		WELL #:		6	RRCID -> 090625		COMPL. DATE 10/02/1980		TOTAL DEPTH 8458		PERF. 8260 - 8294	
11	1350 N	1294	-0-	-56	-0-	173 1	1113 2	Y	7			17
						8 9						
12	1240 N	1062	-0-	-178	-0-	153 1	906 2	Y	3			20
						3 9						
01	1302 N	846	-0-	-456	-0-	125 1	702 2	Y	17			37
						19 9						
02	1204 N	1179	-0-	-25	-0-	175 1	1002 2	Y	2	1 8		38
						2 9						
03	1362 N	1362	-0-	-0-	-0-	237 1	1117 2	Y	7	5 1	1 8	39
						8 9						
04	810 N	760	-0-	-50	-0-	127 1	609 2	Y	22	27 1	1 8	33
						24 9						
SCHLETZE, A. E.		WELL #:		10	RRCID -> 096143		COMPL. DATE 10/08/1981		TOTAL DEPTH 8300		PERF. 8260 - 8200	
11	555 N	555	-0-	-0-	-0-	126 1	429 2	Y	-0-			-0-
12	589 N	228	-0-	-361	-0-	60 1	168 2	Y	-0-			-0-
01	481 N	481	-0-	-0-	-0-	97 1	384 2	Y	-0-			-0-
02	752 N	752	-0-	-0-	-0-	752 2		Y	-0-			-0-
03	1078 N	1078	-0-	-0-	-0-	1078 2		Y	-0-			-0-
*04	912 N	912	-0-	-0-	-0-	912 2		Y	-0-			-0-
SCHLETZE, A. E. ET AL		WELL #:		B 1	RRCID -> 111298		COMPL. DATE 05/18/1984		TOTAL DEPTH 8365		PERF. 8215 - 8253	
11	1110 N	952	-0-	-158	-0-	952 2		N	-0-			-0-
12	930 N	918	-0-	-12	-0-	918 2		N	-0-			-0-
01	930 N	814	-0-	-116	-0-	42 1	772 2	N	-0-			-0-
02	896 N	723	-0-	-173	-0-	26 1	697 2	N	-0-			-0-
03	930 N	774	-0-	-156	-0-	6 1	768 2	N	-0-			-0-
04	780 N	715	-0-	-65	-0-	10 1	705 2	N	-0-			-0-
SCHOOLFIELD, M. S. & BROS.		WELL #:		1	RRCID -> 112484		COMPL. DATE 06/13/1984		TOTAL DEPTH 8354		PERF. 8250 - 8260	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
TRIPLE BAR RANCH "C"		WELL #:		1	RRCID -> 112579		COMPL. DATE 01/28/1984		TOTAL DEPTH 8313		PERF. 8206 - 8230	
11	660 N	425	-0-	-235	-0-	44 1	381 2	Y	-0-			-0-
12	744 N	645	-0-	-99	-0-	67 1	578 2	Y	-0-			-0-
01	567 N	567	-0-	-0-	-0-	62 1	505 2	Y	-0-			-0-
02	578 N	578	-0-	-0-	-0-	51 1	527 2	Y	-0-			-0-
03	651 N	445	-0-	-206	-0-	39 1	406 2	Y	-0-			-0-
04	540 N	519	-0-	-21	-0-	38 1	481 2	Y	-0-			-0-

TRI BAR (OLMOS) LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. TRIPLE BAR RANCH "C"										//CONT.// //CONT.//		91080 500 499978		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LA SALLE			
										WELL #:		2		RRCID -> 112839		COMPL. DATE 08/07/1984		TOTAL DEPTH 8361		PERF. 8232 - 8260			
M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE				
11	780	N	138	-0-	-642	-0-			14 2	1 9	122	2	Y	2					7				
12	790	N	790	-0-	-0-	-0-			82 6	1 9	702	2	Y	5					12				
01	899	N	288	-0-	-611	-0-			32 2	1 9	254	2	Y	2	13	1			1				
02	683	N	683	-0-	-0-	-0-			61 4	1 9	618	2	Y	4					5				
03	775	N	619	-0-	-156	-0-			54 3	1 9	562	2	Y	3	5	1			3				
*04	763	N	763	-0-	-0-	-0-			55 7	1 9	701	2	Y	6	4	1			5				
TRIPLE BAR RANCH "F"										WELL #:		7		RRCID -> 113389		COMPL. DATE 09/13/1984		TOTAL DEPTH 8450		PERF. 8336 - 8366			
11	930	N	725	-0-	-205	-0-			98	1	627	2	Y	-0-					-0-				
12	868	N	734	-0-	-134	-0-			106 2	1 9	626	2	Y	2					2				
01	837	N	759	-0-	-78	-0-			112 20	1 9	627	2	Y	18					20				
02	718	N	718	-0-	-0-	-0-			107 1	1 9	610	2	Y	1					21				
03	790	N	790	-0-	-0-	-0-			136 1	1 9	644	2	Y	9	4	1			26				
*04	765	N	765	-0-	-0-	-0-			127 10	1 9	606	2	Y	29	24	1			31				
TRIPLE BAR RANCH "A"										WELL #:		10		RRCID -> 114014		COMPL. DATE 10/25/1984		TOTAL DEPTH 8430		PERF. 8298 - 8330			
11	2850	X	2723	-0-	-127	-0-			171 15	1 9	2537	2	Y	14					26				
12	3071	X	3071	-0-	-0-	-0-			212 8	1 9	2851	2	Y	7					33				
01	2967	X	2967	-0-	-0-	-0-			122 12	1 9	2833	2	Y	11	25	1			19				
02	2633	X	2633	-0-	-0-	-0-			135 7	1 9	2491	2	Y	6					25				
03	3069	X	2706	-0-	-363	-0-			134 10	1 9	2562	2	Y	9	23	1			11				
04	2970	X	2657	-0-	-313	-0-			169 6	1 9	2482	2	Y	5					16				
TRIPLE BAR RANCH "B"										WELL #:		2		RRCID -> 114200		COMPL. DATE 10/05/1984		TOTAL DEPTH 8358		PERF. 8210 - 8241			
11	690	N	671	-0-	-19	-0-			42	1	629	2	Y	-0-					-0-				
12	713	N	457	-0-	-256	-0-			32	1	425	2	Y	-0-					-0-				
01	651	N	617	-0-	-34	-0-			25	1	592	2	Y	-0-					-0-				
02	628	N	628	-0-	-0-	-0-			32	1	596	2	Y	-0-					-0-				
03	684	N	684	-0-	-0-	-0-			34 12	1 9	638	2	Y	11					11				
*04	641	N	641	-0-	-0-	-0-			41 1	1	600	2	Y	-0-					11				

TRI BAR (OLMOS)		//CONT.//		91080 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LA SALLE			
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.//		499978								
TRIPLE BAR RANCH "C"		WELL #:		3	RRCID -> 115106		COMPL. DATE 12/13/1984		TOTAL DEPTH 8436		PERF. 8314 - 8350	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
11	870 N	755	-0-	-115	-0-	78 1	671 2	Y	5			11
						6 9						
12	868 N	733	-0-	-135	-0-	77 1	656 2	Y	-0-			11
01	775 N	769	-0-	-6	-0-	85 1	684 2	Y	-0-	11 1		-0-
02	700 N	687	-0-	-13	-0-	61 1	626 2	Y	-0-			-0-
03	744 N	666	-0-	-78	-0-	58 1	608 2	Y	-0-			-0-
*04	751 N	751	-0-	-0-	-0-	55 1	696 2	Y	-0-			-0-
SCHLETZE		WELL #:		B 2	RRCID -> 115174		COMPL. DATE 02/15/1985		TOTAL DEPTH 8480		PERF. 8288 - 8318	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
PLUGGED AND ABANDONED 02/26/2013 - P & A 02-26-13												
TRIPLE BAR RANCH "A"		WELL #:		11	RRCID -> 120328		COMPL. DATE 02/21/1986		TOTAL DEPTH 8409		PERF. 8246 - 8265	
11	1560 X	1355	-0-	-205	-0-	85 1	1263 2	Y	6			6
						7 9						
12	1612 X	906	-0-	-706	-0-	62 1	836 2	Y	7			13
						8 9						
01	1395 N	1395	-0-	-0-	-0-	57 1	1326 2	Y	11	14 1		10
						12 9						
02	1316 N	1316	-0-	-0-	-0-	67 1	1243 2	Y	5	1 8		14
						6 9						
03	1505 N	1505	-0-	-0-	-0-	75 1	1422 2	Y	7	13 1	1 8	7
						8 9						
*04	1423 N	1423	-0-	-0-	-0-	90 1	1329 2	Y	4			11
						4 9						
TRIPLE BAR 55 G		WELL #:		1	RRCID -> 156638		COMPL. DATE 08/16/1995		TOTAL DEPTH 8405		PERF. 8273 - 8321	
11	330 N	269	-0-	-61	-0-	269 2		Y	-0-			-0-
12	296 N	296	-0-	-0-	-0-	296 2		Y	-0-			-0-
01	341 N	316	-0-	-25	-0-	20 1	296 2	Y	-0-			-0-
02	252 N	140	-0-	-112	-0-	12 1	128 2	Y	-0-			-0-
03	310 N	115	-0-	-195	-0-	7 1	108 2	Y	-0-			-0-
04	300 N	104	-0-	-196	-0-	7 1	97 2	Y	-0-			-0-
D.W. TRI-BAR 712 "B"		WELL #:		3	RRCID -> 204353		COMPL. DATE 08/14/2004		TOTAL DEPTH 8418		PERF. 8205 - 8238	
11	1837 X	1837	-0-	-0-	-0-	189 1	1634 2	Y	13			30
						14 9						
12	2573 X	1684	-0-	-889	-0-	174 1	1496 2	Y	13			43
						14 9						
01	2573 X	1699	-0-	-874	-0-	185 1	1502 2	Y	11	49 1		5
						12 9						
02	2324 X	1459	-0-	-865	-0-	129 1	1321 2	Y	8			13
						9 9						
03	2139 X	1444	-0-	-695	-0-	126 1	1309 2	Y	8	13 1		8
						9 9						
04	1830 X	1592	-0-	-238	-0-	115 1	1464 2	Y	12	9 1		11
						13 9						

TRI BAR (OLMOS)		//CONT.//		91080 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LA SALLE			
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.//		499978								
SCHLETZE, A.E. 57		WELL #:		5	RRCID -> 206806		COMPL. DATE 01/13/2005		TOTAL DEPTH 8500		PERF. 8252 - 8310	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
11	1200 N	1134	-0-	-66	-0-	153 1	981 3	N	-0-	1 7		-0-
12	1304 N	1304	-0-	-0-	-0-	189 1	1115 2	N	-0-			-0-
01	1364 N	1311	-0-	-53	-0-	198 1	1113 2	N	-0-			-0-
02	1233 N	1233	-0-	-0-	-0-	183 1	1050 2	N	-0-			-0-
03	1302 N	1215	-0-	-87	-0-	213 1	1002 2	N	-0-			-0-
*04	1276 N	1276	-0-	-0-	-0-	221 1	1055 2	N	-0-			-0-

D W TRI-BAR 711 "C"		WELL #:		1	RRCID -> 207436		COMPL. DATE 02/16/2005		TOTAL DEPTH 8520		PERF. 8327 - 8360	
11	1020 N	652	-0-	-368	-0-	67 1	581 2	Y	4			9
12	744 N	536	-0-	-208	-0-	55 1	469 2	Y	11			20
01	682 N	522	-0-	-160	-0-	56 1	456 2	Y	9	27 1		2
02	616 N	480	-0-	-136	-0-	42 1	430 2	Y	7			9
03	686 N	686	-0-	-0-	-0-	59 1	618 2	Y	8	10 1		7
*04	669 N	669	-0-	-0-	-0-	48 1	609 2	Y	11	7 1		11

SCHLETZE, A.E.		WELL #:		11	RRCID -> 214596		COMPL. DATE 01/17/2006		TOTAL DEPTH 8500		PERF. 8212 - 8239	
11	637 N	637	-0-	-0-	-0-	39 1	570 2	N	25			38
12	744 N	559	-0-	-185	-0-	38 1	512 3	N	8			46
01	713 N	614	-0-	-99	-0-	23 1	547 2	N	40			86
02	588 N	534	-0-	-54	-0-	27 1	506 2	N	1	55 1	1 8	31
03	607 N	607	-0-	-0-	-0-	29 1	559 2	N	17	11 1		37
04	600 N	573	-0-	-27	-0-	36 1	525 2	N	11			48

TRIPLE BAR 55 G		WELL #:		5	RRCID -> 214624		COMPL. DATE 03/20/2008		TOTAL DEPTH 8550		PERF. 6079 - 8374	
11	17 N	17	-0-	-0-	-0-	17 2		N	-0-			-0-
12	2 N	-0-	-0-	-2	-0-			N	-0-			-0-
01	10 N	10	-0-	-0-	-0-	1 1	9 2	N	-0-			-0-
02	28 N	-0-	-0-	-28	-0-			N	-0-			-0-
03	1501 N	1501	-0-	-0-	-0-	93 1	1408 2	N	-0-			-0-
*04	2678 N	2678	-0-	-0-	-0-	192 1	2485 2	N	1	1 8		-0-

SCHLETZE, A.E.		WELL #:		9	RRCID -> 219155		COMPL. DATE 02/22/2006		TOTAL DEPTH 8500		PERF. 8222 - 8252	
11	260 N	260	-0-	-0-	-0-	16 1	233 2	N	10			12
12	248 N	184	-0-	-64	-0-	13 1	171 3	N	-0-			12
01	156 N	156	-0-	-0-	-0-	6 1	150 2	N	-0-			12
02	252 N	144	-0-	-108	-0-	8 1	136 2	N	-0-	10 1		2
03	265 N	265	-0-	-0-	-0-	13 1	252 2	N	-0-	2 1		-0-
*04	204 N	204	-0-	-0-	-0-	13 1	191 2	N	-0-			-0-

TRI BAR (OLMOS)		//CONT.//		91080 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LA SALLE			
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.//		499978								
GARZA-HOLCOMB		WELL #:		1	RRCID -> 220045		COMPL. DATE 02/17/2006		TOTAL DEPTH 8550		PERF. 8334 - 8386	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
11		1132 N	1132	-0-	-0-	-0-	1132 2		N	-0-		-0-
12		1364 N	922	-0-	-442	-0-	922 2		N	-0-		-0-
01		1240 N	1193	-0-	-47	-0-	77 1	1116 2	N	-0-		-0-
02		1064 N	1030	-0-	-34	-0-	91 1	939 2	N	-0-		-0-
03		941 N	941	-0-	-0-	-0-	58 1	883 2	N	-0-		-0-
04		1140 N	791	-0-	-349	-0-	57 1	734 2	N	-0-		-0-
BAKER 64		WELL #:		2	RRCID -> 220738		COMPL. DATE 06/02/2006		TOTAL DEPTH 8550		PERF. 8261 - 8288	
11		1500 N	1416	-0-	-84	-0-	1416 2		Y	-0-		-0-
12		1791 N	1791	-0-	-0-	-0-	1791 2		Y	-0-		-0-
01		1568 X	1568	-0-	-0-	-0-	101 1	1467 2	Y	-0-		-0-
02		1341 X	1341	-0-	-0-	-0-	118 1	1223 2	Y	-0-		-0-
03		1798 X	1542	-0-	-256	-0-	95 1	1447 2	Y	-0-		-0-
04		1740 X	1453	-0-	-287	-0-	104 1	1349 2	Y	-0-		-0-
TRIPLE BAR 55G		WELL #:		6	RRCID -> 220833		COMPL. DATE 06/15/2006		TOTAL DEPTH 8550		PERF. 8291 - 8337	
11		210 N	167	-0-	-43	-0-	167 2		Y	-0-		-0-
12		186 N	154	-0-	-32	-0-	154 2		Y	-0-		-0-
01		310 N	152	-0-	-158	-0-	10 1	142 2	Y	-0-		-0-
02		168 N	116	-0-	-52	-0-	10 1	106 2	Y	-0-		-0-
03		155 N	112	-0-	-43	-0-	7 1	105 2	Y	-0-		-0-
*04		173 N	173	-0-	-0-	-0-	12 1	161 2	Y	-0-		-0-
TRI BAR, NORTH (OLMOS)		91082 500		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LA SALLE				
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		499978										
SCHLETZE		WELL #: B 1		RRCID -> 142252		COMPL. DATE 11/13/1985		TOTAL DEPTH 8329		PERF. 8208 - 8266		
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
PLUGGED AND ABANDONED 02/04/2013 - P & A 02-04-13												
TRIPLE BAR "A"		WELL #:		1	RRCID -> 155461		COMPL. DATE 06/27/1995		TOTAL DEPTH 8410		PERF. 8260 - 8290	
11		210 N	204	-0-	-6	-0-	204 2		Y	-0-		-0-
12		248 N	241	-0-	-7	-0-	241 2		Y	-0-		-0-
01		372 N	349	-0-	-23	-0-	22 1	327 2	Y	-0-		-0-
02		338 N	338	-0-	-0-	-0-	30 1	308 2	Y	-0-		-0-
03		277 N	277	-0-	-0-	-0-	17 1	260 2	Y	-0-		-0-
*04		749 N	749	-0-	-0-	-0-	54 1	695 2	Y	-0-		-0-
TRIPLE BAR 55G		WELL #:		2	RRCID -> 157545		COMPL. DATE 01/31/1996		TOTAL DEPTH 8520		PERF. 8332 - 8368	
11		30 N	17	-0-	-13	-0-	17 2		Y	-0-		-0-
12		7 N	-0-	-0-	-7	-0-			Y	-0-		-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
02		28 N	-0-	-0-	-28	-0-			Y	-0-		-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
*04		26 N	26	-0-	-0-	-0-	2 1	24 2	Y	-0-		-0-

TRI BAR, NORTH (OLMOS)										CAPACITY										CNTY: LA SALLE									
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.																													
TRIPLE BARR 55 F																													

TRI BAR, NORTH (OLMOS)		//CONT.//		91082 500		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LA SALLE	
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.//		499978							
BAKER 64		WELL #:		1		RRCID -> 158356		COMPL. DATE 04/02/1996		TOTAL DEPTH 8450 PERF. 8312 - 8335	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
11		885 N	885	-0-	-0-	-0-	885 2			Y	-0-
12		648 N	648	-0-	-0-	-0-	648 2			Y	-0-
01		2628 X	2628	-0-	-0-	-0-	169 1	2459 2		Y	-0-
02		2429 X	2429	-0-	-0-	-0-	215 1	2214 2		Y	-0-
03		2522 X	2522	-0-	-0-	-0-	156 1	2366 2		Y	-0-
04		2550 X	2333	-0-	-217	-0-	167 1	2164 2		Y	-0-
							2 9				
D.W. TRI BAR 12 F											
		WELL #:		3		RRCID -> 158357		COMPL. DATE 03/25/1996		TOTAL DEPTH 8465 PERF. 8296 - 8341	
11		540 N	512	-0-	-28	-0-	512 2			N	-0-
12		476 N	476	-0-	-0-	-0-	476 2			N	-0-
01		496 N	485	-0-	-11	-0-	31 1	454 2		N	-0-
02		476 N	431	-0-	-45	-0-	38 1	393 2		N	-0-
03		500 N	500	-0-	-0-	-0-	31 1	469 2		N	-0-
04		480 N	451	-0-	-29	-0-	32 1	419 2		N	-0-
D. W. TRI BAR 12 "F"											
		WELL #:		4		RRCID -> 158819		COMPL. DATE 04/22/1996		TOTAL DEPTH 8486 PERF. 8335 - 8349	
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-
02		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-
D. W. TRI BAR 32 "H" "A"											
		WELL #:		3		RRCID -> 158831		COMPL. DATE 06/06/1996		TOTAL DEPTH 8416 PERF. 8279 - 8299	
11		780 N	104	-0-	-676	-0-	11 1	93 2		Y	-0-
12		341 N	193	-0-	-148	-0-	19 1	165 2		Y	-0-
							9 9				
01		248 N	183	-0-	-65	-0-	19 1	157 2		Y	-0-
							7 9				
02		124 N	124	-0-	-0-	-0-	11 1	110 2		Y	-0-
							3 9				
03		206 N	206	-0-	-0-	-0-	18 1	182 2		Y	-0-
							6 9				
04		180 N	NO RPT	-0-	-180	-0-				Y	NO RPT
TRIBAR, D. W. 56 "C"											
		WELL #:		4		RRCID -> 158834		COMPL. DATE 05/10/1996		TOTAL DEPTH 8463 PERF. 8290 - 8310	
11		900 N	611	-0-	-289	-0-	611 2			Y	-0-
12		837 N	505	-0-	-332	-0-	505 2			Y	-0-
01		868 N	517	-0-	-351	-0-	33 1	484 2		Y	-0-
02		560 N	483	-0-	-77	-0-	43 1	440 2		Y	-0-
03		767 N	767	-0-	-0-	-0-	48 1	719 2		Y	-0-
04		510 N	437	-0-	-73	-0-	31 1	406 2		Y	-0-
D. W. TRI BAR 32 "H"											
		WELL #:		4		RRCID -> 159145		COMPL. DATE 04/11/1996		TOTAL DEPTH 8385 PERF. 8255 - 8284	
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT
02		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT

TRI BAR, NORTH (OLMOS)		//CONT.//		91082 500	ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LA SALLE	
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.//		499978						
LYSSY 8		WELL #:		1	RRCID -> 159831		COMPL. DATE 06/05/1996		TOTAL DEPTH 8350 PERF. N/A	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
11	1020 N	931	-0-	-89	-0-	25 1	906 2	Y	-0-	-0-
12	1023 N	936	-0-	-87	-0-	18 1	918 2	Y	-0-	-0-
01	1023 N	952	-0-	-71	-0-	952 2		Y	-0-	-0-
02	868 N	844	-0-	-24	-0-	16 1	827 2	Y	1 8	-0-
						1 9				
03	930 N	918	-0-	-12	-0-	24 1	894 2	Y	-0-	-0-
04	930 N	905	-0-	-25	-0-	32 1	873 2	Y	-0-	-0-
LYSSY 711		WELL #:		3	RRCID -> 160172		COMPL. DATE 09/06/1996		TOTAL DEPTH 8360 PERF. 8182 - 8211	
11	1020 N	882	-0-	-138	-0-	23 1	815 2	Y	40	75
						44 9				
12	961 N	879	-0-	-82	-0-	17 1	854 2	Y	7	82
						8 9				
01	899 N	784	-0-	-115	-0-	761 2	23 9	Y	21	16
02	812 N	725	-0-	-87	-0-	13 1	678 2	Y	31	47
						34 9				
03	868 N	850	-0-	-18	-0-	21 1	794 2	Y	32	32
						35 9				
*04	841 N	841	-0-	-0-	-0-	29 1	789 2	Y	21	53
						23 9				
TRIPLE BAR 59 E		WELL #:		3	RRCID -> 160197		COMPL. DATE 08/20/1996		TOTAL DEPTH 8475 PERF. 8309 - 8343	
11	1286 N	1286	-0-	-0-	-0-	1286 2		N	-0-	-0-
12	1800 N	1800	-0-	-0-	-0-	1800 2		N	-0-	-0-
01	1575 N	1575	-0-	-0-	-0-	102 1	1473 2	N	-0-	-0-
02	1353 N	1353	-0-	-0-	-0-	119 1	1233 2	N	1 8	-0-
						1 9				
03	1798 N	1493	-0-	-305	-0-	92 1	1401 2	N	-0-	-0-
04	1530 N	1054	-0-	-476	-0-	76 1	978 2	N	-0-	-0-
LYSSY 72		WELL #:		7	RRCID -> 160605		COMPL. DATE 10/18/1996		TOTAL DEPTH 8405 PERF. 8240 - 8265	
11	42 N	42	-0-	-0-	-0-	3 1	39 2	Y	-0-	10
12	66 N	66	-0-	-0-	-0-	3 1	63 2	Y	-0-	10
01	93 N	46	-0-	-47	-0-	46 2		Y	-0-	10
02	28 N	18	-0-	-10	-0-	18 2		Y	-0-	10
03	62 N	-0-	-0-	-62	-0-			Y	-0-	-0-
04	30 N	-0-	-0-	-30	-0-			Y	-0-	-0-
LYSSY 67		WELL #:		2	RRCID -> 160870		COMPL. DATE 11/06/1996		TOTAL DEPTH 8337 PERF. 8179 - 8204	
11	150 N	133	-0-	-17	-0-	4 1	129 2	Y	-0-	-0-
12	155 N	153	-0-	-2	-0-	3 1	150 2	Y	-0-	-0-
01	155 N	127	-0-	-28	-0-	127 2		Y	-0-	-0-
02	153 N	153	-0-	-0-	-0-	3 1	150 2	Y	-0-	-0-
03	164 N	164	-0-	-0-	-0-	4 1	160 2	Y	-0-	-0-
*04	178 N	178	-0-	-0-	-0-	6 1	172 2	Y	-0-	-0-
LYSSY 72		WELL #:		10	RRCID -> 160973		COMPL. DATE 12/02/1996		TOTAL DEPTH 8383 PERF. 8189 - 8217	
11	387 N	387	-0-	-0-	-0-	26 1	361 2	N	-0-	-0-
12	155 N	64	-0-	-91	-0-	3 1	61 2	N	-0-	-0-
01	324 N	324	-0-	-0-	-0-	324 2		N	-0-	-0-
02	364 N	12	-0-	-352	-0-	12 2		N	-0-	-0-
03	62 N	-0-	-0-	-62	-0-			N	-0-	-0-
04	300 N	-0-	-0-	-300	-0-			N	-0-	-0-

TRI BAR, NORTH (OLMOS)												CNTY: LA SALLE				
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.																
LYSSY 67																
WELL #: 6																
RRCID -> 161091																
COMPL. DATE 12/05/1996																
TOTAL DEPTH												N/A				
PERF. 8216 - 8246																
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
11	960 N	848	-0-	-112	-0-	23	1	825	2	N		-0-				-0-
12	961 N	924	-0-	-37	-0-	18	1	906	2	N		-0-				-0-
01	930 N	907	-0-	-23	-0-	907	2			N		-0-				-0-
02	784 N	733	-0-	-51	-0-	14	1	719	2	N		-0-				-0-
03	930 N	883	-0-	-47	-0-	23	1	860	2	N		-0-				-0-
*04	909 N	909	-0-	-0-	-0-	32	1	877	2	N		-0-				-0-
LYSSY 72																
WELL #: 16A																
RRCID -> 161132																
COMPL. DATE 12/12/1996																
TOTAL DEPTH												8383				
PERF. 8128 - 8152																
11	480 N	456	-0-	-24	-0-	48	1	408	2	Y		-0-				7
12	558 N	289	-0-	-269	-0-	22	1	267	2	Y		-0-				7
01	434 N	173	-0-	-261	-0-	173	2			Y		-0-	3	1		4
02	420 N	95	-0-	-325	-0-	95	2			Y		-0-				4
03	279 N	-0-	-0-	-279	-0-					Y		-0-				4
04	180 N	-0-	-0-	-180	-0-					Y		-0-				4
LYSSY 76 1/2																
WELL #: 8																
RRCID -> 161133																
COMPL. DATE 12/27/1996																
TOTAL DEPTH												8389				
PERF. 8245 - 8270																
11	1680 N	1124	-0-	-556	-0-	117	1	1007	3	Y		-0-				-0-
12	1643 N	1056	-0-	-587	-0-	130	1	926	2	Y		-0-				-0-
01	1643 N	1389	-0-	-254	-0-	124	1	1265	2	Y		-0-				-0-
02	1268 N	1268	-0-	-0-	-0-	170	1	1098	2	Y		-0-				-0-
03	1054 N	12	-0-	-1042	-0-	3	1	9	2	Y		-0-				-0-
04	1350 N	-0-	-0-	-1350	-0-					Y		-0-				-0-
LYSSY 709																
WELL #: 17																
RRCID -> 161683																
COMPL. DATE 01/11/1997																
TOTAL DEPTH												8399				
PERF. 8240 - 8271																
11	600 N	463	-0-	-137	-0-	13	1	450	2	Y		-0-				-0-
12	527 N	435	-0-	-92	-0-	8	1	427	2	Y		-0-				-0-
01	474 N	474	-0-	-0-	-0-	474	2			Y		-0-				-0-
02	420 N	406	-0-	-14	-0-	8	1	398	2	Y		-0-				-0-
03	501 N	501	-0-	-0-	-0-	13	1	488	2	Y		-0-				-0-
*04	526 N	526	-0-	-0-	-0-	19	1	507	2	Y		-0-				-0-
LYSSY 76.5																
WELL #: 11																
RRCID -> 162070																
COMPL. DATE 01/31/1997																
TOTAL DEPTH												8448				
PERF. 8286 - 8306																
11	750 N	686	-0-	-64	-0-	71	1	615	2	Y		-0-	10	1		-0-
12	786 N	786	-0-	-0-	-0-	97	1	689	2	Y		-0-				-0-
01	802 N	802	-0-	-0-	-0-	71	1	731	2	Y		-0-				-0-
02	644 N	569	-0-	-75	-0-	76	1	493	2	Y		-0-				-0-
03	775 N	6	-0-	-769	-0-	1	1	5	2	Y		-0-				-0-
04	780 N	-0-	-0-	-780	-0-					Y		-0-				-0-
LYSSY 69																
WELL #: 29																
RRCID -> 162997																
COMPL. DATE 04/09/1997																
TOTAL DEPTH												8466				
PERF. 8308 - 8326																
11	562 N	562	-0-	-0-	-0-	58	1	504	2	Y		-0-				-0-
12	606 N	606	-0-	-0-	-0-	74	1	532	2	Y		-0-				-0-
01	548 N	548	-0-	-0-	-0-	49	1	499	2	Y		-0-				-0-
02	616 N	616	-0-	-0-	-0-	83	1	533	2	Y		-0-				-0-
03	620 N	3	-0-	-617	-0-	1	1	2	2	Y		-0-				-0-
04	540 N	-0-	-0-	-540	-0-					Y		-0-				-0-
LYSSY 67																
WELL #: 7																
RRCID -> 163066																
COMPL. DATE 03/21/1997																
TOTAL DEPTH												8380				
PERF. 8215 - 8251																
11	69 N	69	-0-	-0-	-0-	2	1	67	2	Y		-0-				-0-
12	105 N	105	-0-	-0-	-0-	2	1	103	2	Y		-0-				-0-
01	93 N	79	-0-	-14	-0-	79	2			Y		-0-				-0-
02	83 N	83	-0-	-0-	-0-	2	1	81	2	Y		-0-				-0-
03	96 N	96	-0-	-0-	-0-	3	1	93	2	Y		-0-				-0-
*04	106 N	106	-0-	-0-	-0-	4	1	102	2	Y		-0-				-0-

TRI BAR, NORTH (OLMOS)				//CONT.//	91082 500	ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LA SALLE			
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.				//CONT.//	499978								
LYSSY "72"				WELL #:	28	RRCID ->	163199	COMPL. DATE	05/16/1997	TOTAL DEPTH	8402	PERF. 8209 -	8235
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
11	480 N	430	-0-	-50	-0-	45	1	385	2	Y	-0-		-0-
12	509 N	509	-0-	-0-	-0-	63	1	446	2	Y	-0-		-0-
01	518 N	518	-0-	-0-	-0-	46	1	472	2	Y	-0-		-0-
02	414 N	414	-0-	-0-	-0-	56	1	357	2	Y	1	1 8	-0-
						1	9						
03	496 N	4	-0-	-492	-0-	1	1	3	2	Y	-0-		-0-
04	510 N	-0-	-0-	-510	-0-					Y	-0-		-0-
TRIPLE BAR 59 E				WELL #:	2	RRCID ->	163673	COMPL. DATE	06/17/1997	TOTAL DEPTH	8508	PERF. 8323 -	8355
11	210 N	166	-0-	-44	-0-	166	2			Y	-0-		-0-
12	217 N	103	-0-	-114	-0-	103	2			Y	-0-		-0-
01	217 N	45	-0-	-172	-0-	3	1	42	2	Y	-0-		-0-
02	168 N	24	-0-	-144	-0-	2	1	22	2	Y	-0-		-0-
03	93 N	30	-0-	-63	-0-	2	1	28	2	Y	-0-		-0-
04	30 N	26	-0-	-4	-0-	2	1	24	2	Y	-0-		-0-
LYSSY 69				WELL #:	9	RRCID ->	163931	COMPL. DATE	06/06/1997	TOTAL DEPTH	8415	PERF. 8289 -	8305
11	1320 N	1174	-0-	-146	-0-	122	1	1052	2	Y	-0-		-0-
12	1085 N	860	-0-	-225	-0-	106	1	754	2	Y	-0-		-0-
01	1147 N	878	-0-	-269	-0-	78	1	800	2	Y	-0-		-0-
02	1092 N	964	-0-	-128	-0-	130	1	834	2	Y	-0-		-0-
03	868 N	7	-0-	-861	-0-	2	1	5	2	Y	-0-		-0-
04	840 N	-0-	-0-	-840	-0-					Y	-0-		-0-
LYSSY 709 "A"				WELL #:	18	RRCID ->	164452	COMPL. DATE	04/29/1997	TOTAL DEPTH	8447	PERF. 8241 -	8258
11	750 N	654	-0-	-96	-0-	18	1	635	3	N	1	1 8	16
						1	9						
12	608 N	608	-0-	-0-	-0-	12	1	596	2	N	-0-		16
01	837 N	686	-0-	-151	-0-	686	2			N	-0-		16
02	616 N	607	-0-	-9	-0-	11	1	596	2	N	-0-		16
03	713 N	713	-0-	-0-	-0-	19	1	693	2	N	1	16 1 1 8	-0-
						1	9						
*04	699 N	699	-0-	-0-	-0-	25	1	674	2	N	-0-		-0-
LYSSY 69				WELL #:	31	RRCID ->	164927	COMPL. DATE	02/22/1997	TOTAL DEPTH	8417	PERF. 8280 -	8301
11	367 N	367	-0-	-0-	-0-	38	1	329	2	Y	-0-		-0-
12	420 N	420	-0-	-0-	-0-	52	1	368	2	Y	-0-		-0-
01	417 N	417	-0-	-0-	-0-	37	1	380	2	Y	-0-		-0-
02	358 N	358	-0-	-0-	-0-	48	1	310	2	Y	-0-		-0-
03	434 N	29	-0-	-405	-0-	8	1	21	2	Y	-0-		-0-
04	390 N	-0-	-0-	-390	-0-					Y	-0-		-0-
TRIPLE BAR 59				WELL #:	E 4	RRCID ->	165034	COMPL. DATE	09/16/1997	TOTAL DEPTH	8500	PERF. 8303 -	8342
11	1080 N	940	-0-	-140	-0-	940	2			Y	-0-		-0-
12	1054 N	981	-0-	-73	-0-	981	2			Y	-0-		-0-
01	1023 N	909	-0-	-114	-0-	59	1	850	2	Y	-0-		-0-
02	868 N	863	-0-	-5	-0-	76	1	787	2	Y	-0-		-0-
03	992 N	939	-0-	-53	-0-	58	1	881	2	Y	-0-		-0-
*04	951 N	951	-0-	-0-	-0-	68	1	883	2	Y	-0-		-0-

TRI BAR, NORTH (OLMOS)			//CONT.//		91082 500	ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LA SALLE					
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.			//CONT.//		499978											
TRIPLE BAR 59			WELL #: E 1			RRCID -> 165770		COMPL. DATE 10/24/1997		TOTAL DEPTH 8494		PERF. 8341 - 8368				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	* AMT	DISPOSITIONS CODE	*	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE	
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-	
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-	
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-	
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-	
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-	
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-	
D.W. TRI BAR 56 C				WELL #:	5	RRCID -> 167505		COMPL. DATE 02/23/1998		TOTAL DEPTH 8500		PERF. 8343 - 8347				
11	240 N	61	-0-	-179	-0-	61	2				Y	-0-			-0-	
12	62 N	50	-0-	-12	-0-	50	2				Y	-0-			-0-	
01	31 N	24	-0-	-7	-0-	2	1		22	2	Y	-0-			-0-	
02	56 N	39	-0-	-17	-0-	3	1		36	2	Y	-0-			-0-	
03	845 N	845	-0-	-0-	-0-	52	1		793	2	Y	-0-			-0-	
*04	958 N	958	-0-	-0-	-0-	69	1		889	2	Y	-0-			-0-	
ALEXANDER, M. M. ET AL 709				WELL #:	1	RRCID -> 167519		COMPL. DATE 10/16/1997		TOTAL DEPTH 8460		PERF. 8295 - 8323				
11	390 N	229	-0-	-161	-0-	23	1	204	2	Y	2				8	
						2	9									
12	279 N	227	-0-	-52	-0-	23	1	201	2	Y	3				11	
						3	9									
01	248 N	203	-0-	-45	-0-	22	1	178	2	Y	3	12	1		2	
						3	9									
02	224 N	180	-0-	-44	-0-	16	1	162	2	Y	2				4	
						2	9									
03	233 N	233	-0-	-0-	-0-	20	1	211	2	Y	2	3	1		3	
						2	9									
*04	274 N	274	-0-	-0-	-0-	20	1	251	2	Y	3	2	1		4	
						3	9									
TRIPLE BAR 63				WELL #:	E 6	RRCID -> 167691		COMPL. DATE 04/02/1998		TOTAL DEPTH 8500		PERF. 8356 - 8380				
11	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	2				Y	-0-			-0-	
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-	
01	10 N	10	-0-	-0-	-0-	1	1	9	2	Y	-0-				-0-	
02	3 N	-0-	-0-	-3	-0-						Y	-0-			-0-	
03	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	2				Y	-0-			-0-	
04	10 N	-0-	-0-	-10	-0-						Y	-0-			-0-	
D. W. TRI BAR 12 F				WELL #:	8	RRCID -> 167765		COMPL. DATE 10/03/1997		TOTAL DEPTH 8465		PERF. 8278 - 8314				
11	84 N	84	-0-	-0-	-0-	11	1	73	2	Y	-0-				-0-	
12	124 N	69	-0-	-55	-0-	10	1	56	2	Y	3				3	
						3	9									
01	100 N	100	-0-	-0-	-0-	12	1	68	2	Y	18				21	
						20	9									
02	84 N	51	-0-	-33	-0-	7	1	42	2	Y	2				23	
						2	9									
03	62 N	29	-0-	-33	-0-	4	1	19	2	Y	5	3	1		25	
						6	9									
04	90 N	87	-0-	-3	-0-	11	1	53	2	Y	21	20	1		26	
						23	9									

TRI BAR, NORTH (OLMOS)		//CONT.//		91082 500	ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LA SALLE					
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.//		499978										
TRIPLE BAR 63		WELL #: C 7			RRCID -> 167930		COMPL. DATE 01/02/1998		TOTAL DEPTH 8495		PERF. 8342 - 8363			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
11	2280 X	2080	-0-	-200	-0-	2080	2			Y	-0-			-0-
12	2356 X	2036	-0-	-320	-0-	2036	2			Y	-0-			-0-
01	2232 N	1966	-0-	-266	-0-	127	1	1839	2	Y	-0-			-0-
02	1932 N	1712	-0-	-220	-0-	151	1	1561	2	Y	-0-			-0-
03	2046 N	1981	-0-	-65	-0-	123	1	1858	2	Y	-0-			-0-
*04	1902 N	1902	-0-	-0-	-0-	136	1	1766	2	Y	-0-			-0-

SCHLETZE 57				WELL #: 3	RRCID -> 168441	COMPL. DATE 04/20/1998		TOTAL DEPTH 8424		PERF. 8243 - 8305				
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	T. A.	-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-

LYSSY "C"				WELL #: 5	RRCID -> 168674	COMPL. DATE 08/26/1984		TOTAL DEPTH 8289		PERF. 8028 - 8200				
11	89 N	89	-0-	-0-	-0-	9	1	80	2	Y	-0-			1
12	62 N	18	-0-	-44	-0-	1	1	17	2	Y	-0-			1
01	93 N	4	-0-	-89	-0-	4	2			Y	-0-	1	1	-0-
02	84 N	-0-	-0-	-84	-0-					Y	-0-			-0-
03	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-			-0-
04	4 N	-0-	-0-	-4	-0-					Y	-0-			-0-

LYSSY "C"				WELL #: 3	RRCID -> 168675	COMPL. DATE 05/23/1985		TOTAL DEPTH 8391		PERF. 8256 - 8278				
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	8	8	8	8
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			8
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	8	1	-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	6	6	8	-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

LYSSY 71				WELL #: 14	RRCID -> 168678	COMPL. DATE 09/22/1987		TOTAL DEPTH 8420		PERF. 8302 - 8318				
11	150 N	91	-0-	-59	-0-	10	1	81	2	Y	-0-			-0-
12	127 N	127	-0-	-0-	-0-	9	1	118	2	Y	-0-			-0-
01	155 N	68	-0-	-87	-0-	68	2			Y	-0-			-0-
02	227 N	227	-0-	-0-	-0-	227	2			Y	-0-			-0-
03	124 N	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-			-0-
04	60 N	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-			-0-

LYSSY 71				WELL #: 12	RRCID -> 168679	COMPL. DATE 08/17/1985		TOTAL DEPTH 8350		PERF. 8240 - 8260				
11	1170 N	995	-0-	-175	-0-	27	1	968	2	Y	-0-			-0-
12	1054 N	959	-0-	-95	-0-	19	1	940	2	Y	-0-			-0-
01	1178 N	1124	-0-	-54	-0-	1124	2			Y	-0-			-0-
02	924 N	872	-0-	-52	-0-	17	1	855	2	Y	-0-			-0-
03	1000 N	1000	-0-	-0-	-0-	26	1	974	2	Y	-0-			-0-
04	1080 N	829	-0-	-251	-0-	29	1	800	2	Y	-0-			-0-

TRI BAR, NORTH (OLMOS)		//CONT.//		91082 500	ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LA SALLE			
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.//		499978								
LYSSY		WELL #:		11	RRCID -> 168680		COMPL. DATE 06/30/1985		TOTAL DEPTH 8300		PERF. 8186 - 8216	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
11	330 N	181	-0-	-149	-0-	5 1	176 2	Y	-0-			-0-
12	278 N	278	-0-	-0-	-0-	5 1	273 2	Y	-0-			-0-
01	217 N	107	-0-	-110	-0-	107 2		Y	-0-			-0-
02	168 N	160	-0-	-8	-0-	3 1	156 2	Y	1	1 8		-0-
						1 9						
03	279 N	244	-0-	-35	-0-	6 1	238 2	Y	-0-			-0-
*04	248 N	248	-0-	-0-	-0-	9 1	239 2	Y	-0-			-0-

LYSSY 71		WELL #:		9	RRCID -> 168681		COMPL. DATE 04/07/1985		TOTAL DEPTH 8500		PERF. 8278 - 8302	
11	239 N	239	-0-	-0-	-0-	7 1	232 2	Y	-0-			-0-
12	119 N	119	-0-	-0-	-0-	2 1	117 2	Y	-0-			-0-
01	124 N	47	-0-	-77	-0-	47 2		Y	-0-			-0-
02	224 N	47	-0-	-177	-0-	1 1	46 2	Y	-0-			-0-
03	124 N	75	-0-	-49	-0-	2 1	73 2	Y	-0-			-0-
*04	73 N	73	-0-	-0-	-0-	3 1	70 2	Y	-0-			-0-

LYSSY		WELL #:		7	RRCID -> 168682		COMPL. DATE 12/31/1984		TOTAL DEPTH 8262		PERF. 7975 - 8167	
11	210 N	148	-0-	-62	-0-	4 1	144 2	Y	-0-			-0-
12	124 N	-0-	-0-	-124	-0-			Y	-0-			-0-
01	93 N	-0-	-0-	-93	-0-			Y	-0-			-0-
02	651 N	651	-0-	-0-	-0-	12 1	639 2	Y	-0-			-0-
03	208 N	208	-0-	-0-	-0-	5 1	203 2	Y	-0-			-0-
*04	198 N	198	-0-	-0-	-0-	7 1	191 2	Y	-0-			-0-

LYSSY 71		WELL #:		6	RRCID -> 168683		COMPL. DATE 10/13/1984		TOTAL DEPTH 8285		PERF. 8004 - 8172	
11	240 N	235	-0-	-5	-0-	6 1	229 2	Y	-0-			-0-
12	225 N	225	-0-	-0-	-0-	4 1	221 2	Y	-0-			-0-
01	186 N	158	-0-	-28	-0-	158 2		Y	-0-			-0-
02	224 N	138	-0-	-86	-0-	3 1	135 2	Y	-0-			-0-
03	217 N	163	-0-	-54	-0-	4 1	159 2	Y	-0-			-0-
04	150 N	132	-0-	-18	-0-	5 1	127 2	Y	-0-			-0-

LYSSY		WELL #:		1	RRCID -> 168684		COMPL. DATE 08/30/1983		TOTAL DEPTH 8316		PERF. 8063 - 8096	
11	30 N	16	-0-	-14	-0-	16 2		Y	-0-			-0-
12	38 N	38	-0-	-0-	-0-	1 1	37 2	Y	-0-			-0-
01	69 N	69	-0-	-0-	-0-	69 2		Y	-0-			-0-
02	47 N	47	-0-	-0-	-0-	1 1	46 2	Y	-0-			-0-
03	36 N	36	-0-	-0-	-0-	1 1	34 2	Y	1	1 8		-0-
						1 9						
04	60 N	43	-0-	-17	-0-	1 1	41 2	Y	1	1 8		-0-
						1 9						

LYSSY		WELL #:		4	RRCID -> 168687		COMPL. DATE 06/22/1984		TOTAL DEPTH 8278		PERF. 8205 - 8231	
11	690 N	650	-0-	-40	-0-	18 1	632 2	Y	-0-			-0-
12	682 N	664	-0-	-18	-0-	13 1	651 2	Y	-0-			-0-
01	713 N	635	-0-	-78	-0-	635 2		Y	-0-			-0-
02	616 N	601	-0-	-15	-0-	11 1	590 2	Y	-0-			-0-
03	651 N	619	-0-	-32	-0-	16 1	603 2	Y	-0-			-0-
*04	649 N	649	-0-	-0-	-0-	23 1	626 2	Y	-0-			-0-

TRI BAR, NORTH (OLMOS)		//CONT.//		91082 500	ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LA SALLE					
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.//		499978										
LYSSY		WELL #:		5	RRCID -> 168689		COMPL. DATE 11/14/1987		TOTAL DEPTH 8380 PERF. 8251 - 8274					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
11	2 N	-0-	-0-	-2	-0-					Y	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

LYSSY 67		WELL #:		21	RRCID -> 168695		COMPL. DATE 03/18/1998		TOTAL DEPTH 8409 PERF. 8252 - 8266					
11	480 N	431	-0-	-49	-0-	12	1	419	2	Y	-0-			-0-
12	465 N	402	-0-	-63	-0-	8	1	394	2	Y	-0-			-0-
01	434 N	394	-0-	-40	-0-	394	2			Y	-0-			-0-
02	392 N	274	-0-	-118	-0-	5	1	269	2	Y	-0-			-0-
03	403 N	325	-0-	-78	-0-	9	1	316	2	Y	-0-			-0-
04	390 N	284	-0-	-106	-0-	10	1	274	2	Y	-0-			-0-

TRIPLE BAR 63 C		WELL #:		8	RRCID -> 169398		COMPL. DATE 06/23/1998		TOTAL DEPTH 8502 PERF. 8384 - 8414					
11	372 N	372	-0-	-0-	-0-	372	2			Y	-0-			-0-
12	403 N	366	-0-	-37	-0-	366	2			Y	-0-			-0-
01	341 N	245	-0-	-96	-0-	16	1	229	2	Y	-0-			-0-
02	336 N	136	-0-	-200	-0-	12	1	124	2	Y	-0-			-0-
03	388 N	388	-0-	-0-	-0-	24	1	364	2	Y	-0-			-0-
04	240 N	133	-0-	-107	-0-	10	1	123	2	Y	-0-			-0-

LYSSY "8"		WELL #:		2	RRCID -> 169726		COMPL. DATE 07/11/1998		TOTAL DEPTH 8356 PERF. 8170 - 8205					
11	1950 X	1884	-0-	-66	-0-	52	1	1832	2	Y	-0-			-0-
12	1993 X	1993	-0-	-0-	-0-	39	1	1954	2	Y	-0-			-0-
01	1922 N	1855	-0-	-67	-0-	1855	2			Y	-0-			-0-
02	1764 N	1563	-0-	-201	-0-	30	1	1533	2	Y	-0-			-0-
03	1984 N	1736	-0-	-248	-0-	45	1	1691	2	Y	-0-			-0-
04	1800 N	1666	-0-	-134	-0-	59	1	1607	2	Y	-0-			-0-

TRIPLE BAR 56C		WELL #:		7	RRCID -> 169784		COMPL. DATE 07/30/1998		TOTAL DEPTH 8508 PERF. 8342 - 8353					
11	480 N	395	-0-	-85	-0-	395	2			Y	-0-			-0-
12	434 N	368	-0-	-66	-0-	368	2			Y	-0-			-0-
01	508 N	508	-0-	-0-	-0-	33	1	475	2	Y	-0-			-0-
02	364 N	360	-0-	-4	-0-	32	1	328	2	Y	-0-			-0-
03	372 N	332	-0-	-40	-0-	21	1	311	2	Y	-0-			-0-
04	480 N	438	-0-	-42	-0-	31	1	407	2	Y	-0-			-0-

VOLPE RANCH		WELL #:		1	RRCID -> 171312		COMPL. DATE 11/19/1998		TOTAL DEPTH 8502 PERF. 8347 - 8359					
11	1500 N	1229	-0-	-271	-0-	1209	2	20	9	N	18	35	1	-0-
12	1426 N	1109	-0-	-317	-0-	1109	2			N	-0-			-0-
01	1457 N	1119	-0-	-338	-0-	1119	2			N	-0-			-0-
02	1148 N	955	-0-	-193	-0-	28	1	927	2	N	-0-			-0-
03	1189 N	1189	-0-	-0-	-0-	1189	2			N	-0-			-0-
04	1080 N	1072	-0-	-8	-0-	1072	2			N	-0-			-0-

SCHOOLFIELD, JOHN D. ET AL 65		WELL #:		11	RRCID -> 176324		COMPL. DATE 02/09/2000		TOTAL DEPTH 8570 PERF. 8433 - 8455					
11	780 N	765	-0-	-15	-0-	765	2			Y	-0-			-0-
12	837 N	618	-0-	-219	-0-	618	2			Y	-0-			-0-
01	837 N	769	-0-	-68	-0-	50	1	719	2	Y	-0-			-0-
02	733 N	733	-0-	-0-	-0-	65	1	668	2	Y	-0-			-0-
03	759 N	759	-0-	-0-	-0-	47	1	712	2	Y	-0-			-0-
04	750 N	746	-0-	-4	-0-	53	1	693	2	Y	-0-			-0-

TRI BAR, NORTH (OLMOS)		//CONT.//		91082 500	ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LA SALLE			
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.//		499978								
SCHOOLFIELD, M. S. 59		WELL #:		7L	RRCID ->	176340	COMPL. DATE	02/03/2000	TOTAL DEPTH	8490	PERF. 8355 -	8371
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
11		480 N	395	-0-	-85	-0-	395 2		Y	-0-		-0-
12		453 N	453	-0-	-0-	-0-	453 2		Y	-0-		-0-
01		403 N	398	-0-	-5	-0-	26 1	372 2	Y	-0-		-0-
02		364 N	353	-0-	-11	-0-	31 1	322 2	Y	-0-		-0-
03		465 N	442	-0-	-23	-0-	27 1	415 2	Y	-0-		-0-
*04		432 N	432	-0-	-0-	-0-	31 1	401 2	Y	-0-		-0-

SCHOOLFIELD, M. S. 59		WELL #:		6	RRCID ->	177477	COMPL. DATE	04/27/2000	TOTAL DEPTH	8480	PERF. 8311 -	8345
11		1560 N	940	-0-	-620	-0-	940 2		Y	-0-		-0-
12		1116 N	796	-0-	-320	-0-	796 2		Y	-0-		-0-
01		1085 N	823	-0-	-262	-0-	53 1	770 2	Y	-0-		-0-
02		1061 N	1061	-0-	-0-	-0-	94 1	967 2	Y	-0-		-0-
03		886 N	886	-0-	-0-	-0-	55 1	831 2	Y	-0-		-0-
*04		878 N	878	-0-	-0-	-0-	63 1	815 2	Y	-0-		-0-

TRIBAR, D. W. 56 "C"		WELL #:		8	RRCID ->	178340	COMPL. DATE	06/29/2000	TOTAL DEPTH	8578	PERF. 8423 -	8460
11		210 N	187	-0-	-23	-0-	187 2		Y	-0-		-0-
12		248 N	177	-0-	-71	-0-	177 2		Y	-0-		-0-
01		279 N	163	-0-	-116	-0-	10 1	153 2	Y	-0-		-0-
02		304 N	304	-0-	-0-	-0-	27 1	277 2	Y	-0-		-0-
03		226 N	226	-0-	-0-	-0-	14 1	212 2	Y	-0-		-0-
04		150 N	135	-0-	-15	-0-	10 1	125 2	Y	-0-		-0-

LYSSY 67		WELL #:		8	RRCID ->	181197	COMPL. DATE	09/19/2000	TOTAL DEPTH	8400	PERF. 8202 -	8240
11		734 N	734	-0-	-0-	-0-	20 1	714 2	Y	-0-		-0-
12		744 N	715	-0-	-29	-0-	14 1	701 2	Y	-0-		-0-
01		713 N	657	-0-	-56	-0-	657 2		Y	-0-		-0-
02		672 N	586	-0-	-86	-0-	11 1	575 2	Y	-0-		-0-
03		713 N	694	-0-	-19	-0-	18 1	676 2	Y	-0-		-0-
*04		670 N	670	-0-	-0-	-0-	24 1	646 2	Y	-0-		-0-

TRIBAR, D. W. 56C		WELL #:		10	RRCID ->	191316	COMPL. DATE	06/11/2002	TOTAL DEPTH	8466	PERF. 8330 -	8357
11		696 N	696	-0-	-0-	-0-	696 2		Y	-0-		-0-
12		651 N	509	-0-	-142	-0-	509 2		Y	-0-		-0-
01		774 N	774	-0-	-0-	-0-	50 1	724 2	Y	-0-		-0-
02		644 N	598	-0-	-46	-0-	53 1	545 2	Y	-0-		-0-
03		862 N	862	-0-	-0-	-0-	53 1	809 2	Y	-0-		-0-
04		750 N	733	-0-	-17	-0-	52 1	681 2	Y	-0-		-0-

LYSSY 71		WELL #:		32	RRCID ->	204165	COMPL. DATE	09/11/2004	TOTAL DEPTH	8421	PERF. 8216 -	8226
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

TRI-BAR 63		WELL #:		19	RRCID ->	204349	COMPL. DATE	07/28/2004	TOTAL DEPTH	8550	PERF. 8363 -	8404
11		810 N	690	-0-	-120	-0-	690 2		Y	-0-		-0-
12		714 N	714	-0-	-0-	-0-	714 2		Y	-0-		-0-
01		744 N	648	-0-	-96	-0-	42 1	606 2	Y	-0-		-0-
02		644 N	610	-0-	-34	-0-	54 1	556 2	Y	-0-		-0-
03		713 N	659	-0-	-54	-0-	41 1	618 2	Y	-0-		-0-
04		630 N	430	-0-	-200	-0-	31 1	399 2	Y	-0-		-0-

TRI BAR, NORTH (OLMOS)		//CONT.//		91082 500	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	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* AMT	EOM BALANCE	
11	286 N	286	-0-	-0-	-0-	6	1	230	2	Y	45				68	
12	269 N	269	-0-	-0-	-0-	50	9	260	2	Y	4	49	1		23	
01	279 N	224	-0-	-55	-0-	224	2			Y	-0-				23	
02	280 N	228	-0-	-52	-0-	4	1	224	2	Y	-0-				23	
03	311 N	311	-0-	-0-	-0-	8	1	299	2	Y	4				27	
*04	267 N	267	-0-	-0-	-0-	4	9									
						10	1	257	2	Y	-0-				27	

LYSSY 71				WELL #:	25	RRCID -> 242027		COMPL. DATE 06/13/2008		TOTAL DEPTH 8575		PERF. 8245 - 8268				
11	3000 N	1834	-0-	-1166	1057	43	1	1534	2	Y	234	144	1		130	
12	2532 N	1475	-0-	-1057	-0-	257	9	1394	2	Y	49	87	1		92	
01	1736 N	1448	-0-	-288	-0-	54	9									
02	1708 N	1288	-0-	-420	-0-	1387	2	61	9	Y	55	78	1		69	
						21	1	1094	2	Y	157	96	1		130	
03	1488 N	1331	-0-	-157	-0-	173	9									
						34	1	1255	2	Y	38	111	1		57	
04	1410 N	1261	-0-	-149	-0-	42	9									
						43	1	1177	2	Y	37	53	1		41	
						41	9									

LYSSY 71				WELL #:	26	RRCID -> 247486		COMPL. DATE 10/18/2008		TOTAL DEPTH 8470		PERF. 8310 - 8327				
11	330 N	206	-0-	-124	-0-	16	1	139	2	Y	46	91	1		-0-	
12	388 N	388	-0-	-0-	-0-	51	9									
						17	1	205	2	Y	151				151	
01	599 N	599	-0-	-0-	-0-	166	9									
02	196 N	185	-0-	-11	-0-	403	2	196	9	Y	178	167	1		162	
03	403 N	-0-	-0-	-403	-0-	185	2			Y	-0-				162	
04	570 N	-0-	-0-	-570	-0-					Y	-0-	91	1		71	
										Y	-0-				71	

LYSSY 745				WELL #:	35	RRCID -> 251759		COMPL. DATE 05/21/2009		TOTAL DEPTH 8614		PERF. 8291 - 8310				
11	1932 N	914	-0-	-1018	-0-	63	1	851	2	Y	-0-				21	
12	1271 N	1002	-0-	-269	-0-	41	1	914	2	Y	43				64	
						47	9									
01	1364 X	1232	-0-	-132	-0-	1232	2			Y	-0-				64	
02	1148 X	903	-0-	-245	-0-	903	2			Y	-0-				64	
03	1209 X	20	-0-	-1189	-0-	1	1	19	2	Y	-0-	56	1		8	
04	1200 X	-0-	-0-	-1200	-0-					Y	-0-				8	

VIRTEX OPERATING COMPANY, INC.				886261	RRCID -> 142607		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 8437		PERF. 8272 - 8306			
FANSLER, LORRAINE				WELL #:	7241											
11	152 N	152	-0-	-0-	-0-	8	1	144	2	N	-0-				-0-	
12	143 N	143	-0-	-0-	-0-	7	1	136	2	N	-0-				-0-	
01	185 N	185	-0-	-0-	-0-	10	1	175	2	N	-0-				-0-	
02	140 N	106	-0-	-34	-0-	5	1	101	2	N	-0-				-0-	
03	155 N	76	-0-	-79	-0-	3	1	73	2	N	-0-				-0-	
04	180 N	146	-0-	-34	-0-	6	1	140	2	N	-0-				-0-	

TRI BAR, NORTH (OLMOS)		//CONT.//		91082 500	ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LA SALLE					
VIRTEX OPERATING COMPANY, INC.		//CONT.//		886261	RRCID -> 142608		COMPL. DATE	N/A		TOTAL	DEPTH	8400	PERF.	8284 -	8304	
FANSLER, LORRAINE		WELL #:		7001												
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
11	570 N	106	-0-	-464	-0-		5 1	101	2	N	-0-					-0-
12	775 N	123	-0-	-652	-0-		6 1	117	2	N	-0-					-0-
01	589 N	143	-0-	-446	-0-		8 1	135	2	N	-0-					-0-
02	112 N	47	-0-	-65	-0-		2 1	45	2	N	-0-					-0-
03	929 N	929	-0-	-0-	-0-		34 1	895	2	N	-0-					-0-
*04	988 N	988	-0-	-0-	-0-		37 1	951	2	N	-0-					-0-

FANSLER, LORRAINE				WELL #: 7242	RRCID -> 142671	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	8400	PERF. 8270 -	8296
11	180	N	67	-0-	-113	-0-	3 1	64 2	N	-0-	-0-
12	124	N	64	-0-	-60	-0-	3 1	61 2	N	-0-	-0-
01	207	N	207	-0-	-0-	-0-	11 1	196 2	N	-0-	-0-
02	123	N	123	-0-	-0-	-0-	6 1	117 2	N	-0-	-0-
03	80	N	80	-0-	-0-	-0-	3 1	77 2	N	-0-	-0-
*04	350	N	350	-0-	-0-	-0-	13 1	337 2	N	-0-	-0-

LOWRY				WELL #: 7241	RRCID -> 243840	COMPL. DATE 11/16/2008			TOTAL DEPTH	8356	PERF. 8157 -	8180
11	120 N	108	-0-	-12	-0-	5	1	95	2	N	7	60
12	143 N	143	-0-	-0-	-0-	8	9	134	2	N	2	62
01	93 N	82	-0-	-11	-0-	7	1	75	2	N	3	65
02	112 N	93	-0-	-19	-0-	2	9	79	2	N	8	73
03	155 N	95	-0-	-60	-0-	4	1	90	2	N	2	75
*04	91 N	91	-0-	-0-	-0-	3	9	88	2	N	-0-	75

TRI BAR, NORTH (WILCOX 4900)				91082 600	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: LA SALLE	
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.				499978					
SCHLETZE, A.E.				WELL #:	1	RRCID -> 155859	COMPL. DATE 08/27/1995	TOTAL DEPTH 5150	PERF. 4685 - 4692
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	10951	N	NO RPT	-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	10951	N	NO RPT	-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	10951	N	NO RPT	-0-	
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	10951	N	NO RPT	-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	10951	N	NO RPT	-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	10951	N	NO RPT	-0-	

SCHOOLFIELD, M. S. 65				WELL #:	15	RRCID ->	176300	COMPL. DATE	02/18/2000	TOTAL DEPTH	5186	PERF.	4983 -	4990
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT						-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT						-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT						-0-	
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT						-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT						-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT						-0-	

D. W. TRIBAR 56 "C"				WELL #:	2	RRCID -> 178339	COMPL. DATE 06/12/2000	TOTAL DEPTH 5210	PERF. 4946 - 4958
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
02	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 02/28/2013 - P & A 02-28-13

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	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
11	1050 X	157	-0-	-893	-0-	25 1	107 2	N	125
12	837 X	399	-0-	-438	-0-	25 9	165 2	N	267
01	651 N	325	-0-	-326	-0-	78 1	146 2	N	174
02	475 N	475	-0-	-0-	-0-	156 9	264 2	N	77
03	549 N	549	-0-	-0-	-0-	99 1	331 2	N	152
*04	754 N	754	-0-	-0-	-0-	80 9	449 2	N	101
						101 1			
						13 4			
						135 1			
						83 9			
						176 1			
						129 9			

BRISCOE-SANER		WELL #: 133H		RRCID -> 251300		COMPL. DATE 03/13/2008		TOTAL DEPTH 2854 PERF. 2670 - 3427	
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	122
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	122
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	122
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	122
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	122
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	122

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	
11	1743 N	1743	-0-	-0-	-0-	1743 2		N	-0-
12	1798 N	1790	-0-	-8	-0-	1790 2		N	-0-
01	1798 N	1782	-0-	-16	-0-	1782 2		N	-0-
02	1624 N	1580	-0-	-44	-0-	1580 2		N	-0-
03	1798 N	1732	-0-	-66	-0-	1732 2		N	-0-
04	1710 N	1653	-0-	-57	-0-	1653 2		N	-0-

CONOCOPHILLIPS COMPANY		172232							
CAUTHORN -C-		WELL #: 1		RRCID -> 000497		COMPL. DATE 01/11/1957		TOTAL DEPTH 10170 PERF. 9823 - 10040	
11	1770 N	1740	-0-	-30	-0-	1740 3		N	-0-
12	1798 N	1749	-0-	-49	-0-	1749 3		N	-0-
01	1810 N	1810	-0-	-0-	-0-	1810 3		N	-0-
02	1645 N	1645	-0-	-0-	-0-	1645 3		N	-0-
03	1798 N	1798	-0-	-0-	-0-	1798 3		N	-0-
04	1740 N	1697	-0-	-43	-0-	1697 3		N	-0-

CAUTHORN -B-		WELL #: 1		RRCID -> 000501		COMPL. DATE 09/30/1956		TOTAL DEPTH 10243 PERF. 9882 - 10150	
11	690 N	651	-0-	-39	-0-	651 3		N	-0-
12	720 N	720	-0-	-0-	-0-	720 3		N	-0-
01	739 N	739	-0-	-0-	-0-	739 3		N	-0-
02	653 N	653	-0-	-0-	-0-	653 3		N	-0-
03	713 N	709	-0-	-4	-0-	709 3		N	-0-
04	690 N	668	-0-	-22	-0-	668 3		N	-0-

CAUTHORN -D-		WELL #: 1		RRCID -> 000502		COMPL. DATE 02/24/1957		TOTAL DEPTH 10035 PERF. 9861 - 9932	
11	2280 N	2150	-0-	-130	-0-	2150 3		N	-0-
12	2294 N	2180	-0-	-114	-0-	2180 3		N	-0-
01	2294 N	2246	-0-	-48	-0-	2246 3		N	-0-
02	2017 N	2017	-0-	-0-	-0-	2017 3		N	-0-
03	2219 N	2219	-0-	-0-	-0-	2219 3		N	-0-
04	2160 N	2099	-0-	-61	-0-	2099 3		N	-0-

VINEGARONE (STRAWN)		//CONT.//		93874 100	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: VAL VERDE	
CONOCOPHILLIPS COMPANY		//CONT.//		172232						
CAUTHORN -F-		WELL #:		1	RRCID -> 059867		COMPL. DATE 08/22/1974		TOTAL DEPTH 10070 PERF. N/A	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	1860 N	1855	-0-	-5	-0-	1855	3	N	-0-	-0-
12	1922 N	1907	-0-	-15	-0-	1907	3	N	-0-	-0-
01	1922 N	1912	-0-	-10	-0-	1912	3	N	-0-	-0-
02	1691 N	1691	-0-	-0-	-0-	1691	3	N	-0-	-0-
03	1922 N	1852	-0-	-70	-0-	1852	3	N	-0-	-0-
04	1860 N	1840	-0-	-20	-0-	1840	3	N	-0-	-0-

CAUTHORN -G-		WELL #:		1	RRCID -> 084357		COMPL. DATE 08/31/1979		TOTAL DEPTH 10085 PERF. 9944 - 9996	
11	2324 N	2324	-0-	-0-	-0-	2324	3	N	-0-	-0-
12	2356 N	2293	-0-	-63	-0-	2293	3	N	-0-	-0-
01	2422 N	2422	-0-	-0-	-0-	2422	3	N	-0-	-0-
02	2155 N	2155	-0-	-0-	-0-	2155	3	N	-0-	-0-
03	2360 N	2360	-0-	-0-	-0-	2360	3	N	-0-	-0-
04	2340 N	2309	-0-	-31	-0-	2309	3	N	-0-	-0-

CAUTHORN -C-		WELL #:		2	RRCID -> 090529		COMPL. DATE 11/06/1980		TOTAL DEPTH 10105 PERF. 9908 - 9866	
11	3270 X	3199	-0-	-71	-0-	3199	3	N	-0-	-0-
12	3379 X	3269	-0-	-110	-0-	3269	3	N	-0-	-0-
01	3348 X	3265	-0-	-83	-0-	3265	3	N	-0-	-0-
02	2996 X	2913	-0-	-83	-0-	2913	3	N	-0-	-0-
03	3317 X	3050	-0-	-267	-0-	3050	3	N	-0-	-0-
04	3210 X	2973	-0-	-237	-0-	2973	3	N	-0-	-0-

CAUTHORN -B-		WELL #:		2	RRCID -> 090878		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 10185 PERF. 9756 - 9974	
11	1800 N	1751	-0-	-49	-0-	1751	3	N	-0-	-0-
12	1860 N	1809	-0-	-51	-0-	1809	3	N	-0-	-0-
01	1798 N	1737	-0-	-61	-0-	1737	3	N	-0-	-0-
02	1499 N	1499	-0-	-0-	-0-	1499	3	N	-0-	-0-
03	1798 N	1358	-0-	-440	-0-	1358	3	N	-0-	-0-
04	1680 N	1389	-0-	-291	-0-	1389	3	N	-0-	-0-

CAUTHORN -B-		WELL #:		3	RRCID -> 157238		COMPL. DATE 04/26/2003		TOTAL DEPTH 10242 PERF. 9610 - 10038	
11	2120 X	2120	-0-	-0-	-0-	2120	3	N	-0-	-0-
12	2030 X	2030	-0-	-0-	-0-	2030	3	N	-0-	-0-
01	1860 X	471	-0-	-1389	-0-	471	3	N	-0-	-0-
02	1800 X	1800	-0-	-0-	-0-	1800	3	N	-0-	-0-
03	2033 X	2033	-0-	-0-	-0-	2033	3	N	-0-	-0-
04	1800 X	370	-0-	-1430	-0-	370	3	N	-0-	-0-

CAUTHORN -B-		WELL #:		4	RRCID -> 161637		COMPL. DATE 01/26/1997		TOTAL DEPTH 10200 PERF.10000 - 10030	
11	5850 X	4402	-0-	-1448	-0-	4402	3	N	-0-	-0-
12	6045 X	4644	-0-	-1401	-0-	4644	3	N	-0-	-0-
01	5580 X	5138	-0-	-442	-0-	5138	3	N	-0-	-0-
02	6254 X	6254	-0-	-0-	-0-	6254	3	N	-0-	-0-
03	7394 X	7394	-0-	-0-	-0-	7394	3	N	-0-	-0-
*04	6455 X	6455	-0-	-0-	-0-	6455	3	N	-0-	-0-

CAUTHORN -C-		WELL #:		3	RRCID -> 162573		COMPL. DATE 05/17/2004		TOTAL DEPTH 10250 PERF. 8747 - 10006	
11	9274 X	9274	-0-	-0-	-0-	9274	3	N	-0-	-0-
12	9128 X	9128	-0-	-0-	-0-	9128	3	N	-0-	-0-
01	9445 X	9445	-0-	-0-	-0-	9445	3	N	-0-	-0-
02	7585 X	7585	-0-	-0-	-0-	7585	3	N	-0-	-0-
03	7254 X	6382	-0-	-872	-0-	6382	3	N	-0-	-0-
04	7020 X	6425	-0-	-595	-0-	6425	3	N	-0-	-0-

VINEGARONE (STRAWN)		//CONT.// 93874 100		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: VAL VERDE						
CONOCOPHILLIPS COMPANY		//CONT.// 172232												
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	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
11	3168 X	3168	-0-	-0-	-0-	3168	3			N	-0-			-0-
12	3057 X	3057	-0-	-0-	-0-	3057	3			N	-0-			-0-
01	2988 X	2988	-0-	-0-	-0-	2988	3			N	-0-			-0-
02	3067 X	3067	-0-	-0-	-0-	3067	3			N	-0-			-0-
03	3125 X	3125	-0-	-0-	-0-	3125	3			N	-0-			-0-
*04	2551 X	2551	-0-	-0-	-0-	2551	3			N	-0-			-0-

CAUTHORN -D-		WELL #: 4		RRCID -> 167621		COMPL. DATE 03/19/1998		TOTAL DEPTH 10250		PERF. 9982 - 9999				
11	718 N	718	-0-	-0-	-0-	718	3			N	-0-			-0-
12	911 N	911	-0-	-0-	-0-	911	3			N	-0-			-0-
01	921 N	921	-0-	-0-	-0-	921	3			N	-0-			-0-
02	785 N	785	-0-	-0-	-0-	785	3			N	-0-			-0-
03	852 N	852	-0-	-0-	-0-	852	3			N	-0-			-0-
*04	794 N	794	-0-	-0-	-0-	794	3			N	-0-			-0-

CAUTHORN -C-		WELL #: 5		RRCID -> 171800		COMPL. DATE 12/21/1998		TOTAL DEPTH 10270		PERF. 9832 - 10036				
11	2058 N	2058	-0-	-0-	-0-	2058	3			N	-0-			-0-
12	2170 N	2109	-0-	-61	-0-	2109	3			N	-0-			-0-
01	2139 N	2073	-0-	-66	-0-	2073	3			N	-0-			-0-
02	1817 N	1817	-0-	-0-	-0-	1817	3			N	-0-			-0-
03	2108 N	2012	-0-	-96	-0-	2012	3			N	-0-			-0-
04	2010 N	1900	-0-	-110	-0-	1900	3			N	-0-			-0-

CAUTHORN -B-		WELL #: 5		RRCID -> 171896		COMPL. DATE 12/05/1998		TOTAL DEPTH 10340		PERF. 9902 - 10157				
11	4530 X	4411	-0-	-119	-0-	4411	3			N	-0-			-0-
12	4588 X	3333	-0-	-1255	-0-	3333	3			N	-0-			-0-
01	4910 X	4910	-0-	-0-	-0-	4910	3			N	-0-			-0-
02	4527 X	4527	-0-	-0-	-0-	4527	3			N	-0-			-0-
03	4368 X	4368	-0-	-0-	-0-	4368	3			N	-0-			-0-
04	4740 X	3827	-0-	-913	-0-	3827	3			N	-0-			-0-

CAUTHORN -D-		WELL #: 5		RRCID -> 172137		COMPL. DATE 01/24/1999		TOTAL DEPTH 10095		PERF. 9750 - 9920				
11	2940 X	2844	-0-	-96	-0-	2844	3			N	-0-			-0-
12	3038 X	1557	-0-	-1481	-0-	1557	3			N	-0-			-0-
01	3038 X	1844	-0-	-1194	-0-	1844	3			N	-0-			-0-
02	3182 X	3182	-0-	-0-	-0-	3182	3			N	-0-			-0-
03	3306 X	3306	-0-	-0-	-0-	3306	3			N	-0-			-0-
04	2850 X	2808	-0-	-42	-0-	2808	3			N	-0-			-0-

CAUTHORN -B-		WELL #: 7		RRCID -> 173360		COMPL. DATE 01/20/2005		TOTAL DEPTH 10303		PERF.10070 - 10184				
11	6240 X	5899	-0-	-341	-0-	5899	3			N	-0-			-0-
12	6355 X	6002	-0-	-353	-0-	6002	3			N	-0-			-0-
01	6138 X	5947	-0-	-191	-0-	5947	3			N	-0-			-0-
02	5544 X	5358	-0-	-186	-0-	5358	3			N	-0-			-0-
03	6138 X	5829	-0-	-309	-0-	5829	3			N	-0-			-0-
04	5910 X	5592	-0-	-318	-0-	5592	3			N	-0-			-0-

CAUTHORN -D-		WELL #: 6		RRCID -> 173538		COMPL. DATE 07/02/1999		TOTAL DEPTH 9998		PERF. 9440 - 9790				
11	2040 N	1933	-0-	-107	-0-	1933	3			N	-0-			-0-
12	2015 N	1921	-0-	-94	-0-	1921	3			N	-0-			-0-
01	2002 N	2002	-0-	-0-	-0-	2002	3			N	-0-			-0-
02	1753 N	1753	-0-	-0-	-0-	1753	3			N	-0-			-0-
03	1948 N	1948	-0-	-0-	-0-	1948	3			N	-0-			-0-
04	1950 N	1856	-0-	-94	-0-	1856	3			N	-0-			-0-

VINEGARONE (STRAWN) CONOCOPHILLIPS COMPANY CAUTHORN -D-													//CONT.// 93874 100 //CONT.// 172232 WELL #: 7													NON-ASSOCIATED RRCID -> 173879													CAPACITY COMPL. DATE 09/20/2004													CNTY: VAL VERDE TOTAL DEPTH 10250 PERF. 9516 - 9845												
M O	ALLOW CODE		GAS PROD	INJECT. (I) GAS	(I) LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS AMT	*	*	C M	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS AMT	*	*	EOM BALANCE																																											
11	8100	X	7950	-0-	-150	-0-	7950	3						N	-0-						-0-																																											
12	7936	X	6953	-0-	-983	-0-	6953	3						N	-0-						-0-																																											
01	8299	X	8299	-0-	-0-	-0-	8299	3						N	-0-						-0-																																											
02	7436	X	7436	-0-	-0-	-0-	7436	3						N	-0-						-0-																																											
03	8060	X	8055	-0-	-5	-0-	8055	3						N	-0-						-0-																																											
04	7860	X	7409	-0-	-451	-0-	7409	3						N	-0-						-0-																																											
CAUTHORN -C-													WELL #: 6													RRCID -> 174457													COMPL. DATE 08/01/1999													TOTAL DEPTH 10142 PERF. 9790 - 9926												
11	1410	N	1332	-0-	-78	-0-	1332	3						N	-0-						-0-																																											
12	1426	N	1328	-0-	-98	-0-	1328	3						N	-0-						-0-																																											
01	1426	N	1346	-0-	-80	-0-	1346	3						N	-0-						-0-																																											
02	1308	N	1308	-0-	-0-	-0-	1308	3						N	-0-						-0-																																											
03	1333	N	1165	-0-	-168	-0-	1165	3						N	-0-						-0-																																											
*04	1341	N	1341	-0-	-0-	-0-	1341	3						N	-0-						-0-																																											
CAUTHORN -E-													WELL #: 2													RRCID -> 176763													COMPL. DATE 01/16/2000													TOTAL DEPTH 10006 PERF. 9434 - 9800												
11	1680	N	1644	-0-	-36	-0-	1644	3						N	-0-						-0-																																											
12	1705	N	875	-0-	-830	-0-	875	3						N	-0-						-0-																																											
01	1674	N	1540	-0-	-134	-0-	1540	3						N	-0-						-0-																																											
02	2321	N	2321	-0-	-0-	-0-	2321	3						N	-0-						-0-																																											
03	2036	N	2036	-0-	-0-	-0-	2036	3						N	-0-						-0-																																											
*04	1718	N	1718	-0-	-0-	-0-	1718	3						N	-0-						-0-																																											
CAUTHORN "G"													WELL #: 2													RRCID -> 178535													COMPL. DATE 06/21/2003													TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8565 - 10032												
11	360	N	335	-0-	-25	-0-	335	3						N	-0-						-0-																																											
12	372	N	266	-0-	-106	-0-	266	3						N	-0-						-0-																																											
01	372	N	140	-0-	-232	-0-	140	3						N	-0-						-0-																																											
02	23	N	23	-0-	-0-	-0-	23	3						N	-0-						-0-																																											
03	279	N	155	-0-	-124	-0-	155	3						N	-0-						-0-																																											
*04	166	N	166	-0-	-0-	-0-	166	3						N	-0-						-0-																																											
CAUTHORN -D-													WELL #: 8													RRCID -> 178552													COMPL. DATE 06/14/2000													TOTAL DEPTH 10205 PERF. 9542 - 9880												
11	3350	X	3350	-0-	-0-	-0-	3350	3						N	-0-						-0-																																											
12	5218	X	5218	-0-	-0-	-0-	5218	3						N	-0-						-0-																																											
01	4742	X	4742	-0-	-0-	-0-	4742	3						N	-0-						-0-																																											
02	4172	X	4172	-0-	-0-	-0-	4172	3						N	-0-						-0-																																											
03	3100	X	3059	-0-	-41	-0-	3059	3						N	-0-						-0-																																											
*04	3123	X	3123	-0-	-0-	-0-	3123	3						N	-0-						-0-																																											
CAUTHORN -D-													WELL #: 9													RRCID -> 183314													COMPL. DATE 05/16/2001													TOTAL DEPTH 10272 PERF. 9752 - 9772												
11	14400	X	13943	-0-	-457	-0-	13943	3						N	-0-						-0-																																											
12	14725	X	14069	-0-	-656	-0-	14069	3						N	-0-						-0-																																											
01	14632	X	14123	-0-	-509	-0-	14123	3						N	-0-						-0-																																											
02	13188	X	12749	-0-	-439	-0-	12749	3						N	-0-						-0-																																											
03	14601	X	13854	-0-	-747	-0-	13854	3						N	-0-						-0-																																											
04	13950	X	13235	-0-	-715	-0-	13235	3						N	-0-						-0-																																											
CAUTHORN -G-													WELL #: 3													RRCID -> 183454													COMPL. DATE 05/09/2001													TOTAL DEPTH 10600 PERF.10030 - 10076												
11	90	N	87	-0-	-3	-0-	87	3						N	-0-						-0-																																											
12	93	N	84	-0-	-9	-0-	84	3						N	-0-						-0-																																											
01	93	N	87	-0-	-6	-0-	87	3						N	-0-						-0-																																											
02	79	N	79	-0-	-0-	-0-	79	3						N	-0-						-0-																																											
03	93	N	84	-0-	-9	-0-	84	3						N	-0-						-0-																																											
04	90	N	89	-0-	-1	-0-	89	3						N	-0-						-0-																																											

VINEGARONE (STRAWN)		//CONT.//		93874 100	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: VAL VERDE			
CONOCOPHILLIPS COMPANY		//CONT.//		172232								
CAUTHORN "C"		WELL #:		8	RRCID -> 184831		COMPL. DATE 06/02/2001		TOTAL DEPTH 10197		PERF. 9932 - 9960	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
11		750 N	741	-0-	-9	-0-	741 3		N	-0-		-0-
12		775 N	753	-0-	-22	-0-	753 3		N	-0-		-0-
01		775 N	732	-0-	-43	-0-	732 3		N	-0-		-0-
02		649 N	649	-0-	-0-	-0-	649 3		N	-0-		-0-
03		744 N	713	-0-	-31	-0-	713 3		N	-0-		-0-
04		720 N	689	-0-	-31	-0-	689 3		N	-0-		-0-

CAUTHORN "B"		WELL #:		8	RRCID -> 187732		COMPL. DATE 03/12/2004		TOTAL DEPTH 10267		PERF. 9781 - 10004	
11		5820 X	5290	-0-	-530	-0-	5290 3		N	-0-		-0-
12		6014 X	5372	-0-	-642	-0-	5372 3		N	-0-		-0-
01		5828 X	5536	-0-	-292	-0-	5536 3		N	-0-		-0-
02		5264 X	5068	-0-	-196	-0-	5068 3		N	-0-		-0-
03		5766 X	5659	-0-	-107	-0-	5659 3		N	-0-		-0-
04		5370 X	5295	-0-	-75	-0-	5295 3		N	-0-		-0-

CAUTHORN -H-		WELL #:		1	RRCID -> 196277		COMPL. DATE 05/15/2003		TOTAL DEPTH 10390		PERF. 9764 - 9784	
11		3150 X	3032	-0-	-118	-0-	3032 3		N	-0-		-0-
12		3255 X	3165	-0-	-90	-0-	3165 3		N	-0-		-0-
01		3162 X	3036	-0-	-126	-0-	3036 3		N	-0-		-0-
02		2856 X	2556	-0-	-300	-0-	2556 3		N	-0-		-0-
03		3162 X	3071	-0-	-91	-0-	3071 3		N	-0-		-0-
04		3060 X	2874	-0-	-186	-0-	2874 3		N	-0-		-0-

CAUTHORN -J-		WELL #:		1	RRCID -> 205493		COMPL. DATE 07/25/2004		TOTAL DEPTH 10137		PERF. 9700 - 9750	
11		18210 X	16913	-0-	-1297	-0-	16913 3		N	-0-		-0-
12		18600 X	16901	-0-	-1699	-0-	16901 3		N	-0-		-0-
01		17918 X	16879	-0-	-1039	-0-	16879 3		N	-0-		-0-
02		16184 X	15118	-0-	-1066	-0-	15118 3		N	-0-		-0-
03		17887 X	16456	-0-	-1431	-0-	16456 3		N	-0-		-0-
04		16920 X	15512	-0-	-1408	-0-	15512 3		N	-0-		-0-

J. A. RANCH -L-		WELL #:		L 1	RRCID -> 206313		COMPL. DATE 06/05/2004		TOTAL DEPTH 10000		PERF. 9612 - 9674	
11		185 N	185	-0-	-0-	-0-	185 3		N	-0-		-0-
12		189 N	189	-0-	-0-	-0-	189 3		N	-0-		-0-
01		189 N	189	-0-	-0-	-0-	189 3		N	-0-		-0-
02		170 N	170	-0-	-0-	-0-	170 3		N	-0-		-0-
03		186 N	183	-0-	-3	-0-	183 3		N	-0-		-0-
*04		183 N	183	-0-	-0-	-0-	183 3		N	-0-		-0-

J. A. RANCH -K-		WELL #:		1	RRCID -> 206729		COMPL. DATE 07/18/2004		TOTAL DEPTH 10350		PERF. 9749 - 9774	
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

CAUTHORN -F-		WELL #:		4	RRCID -> 213633		COMPL. DATE 07/22/2005		TOTAL DEPTH 10684		PERF. 9895 - 9925	
11		3330 X	3038	-0-	-292	-0-	3038 3		N	-0-		-0-
12		3441 X	3075	-0-	-366	-0-	3075 3		N	-0-		-0-
01		3255 X	3000	-0-	-255	-0-	3000 3		N	-0-		-0-
02		2940 X	2682	-0-	-258	-0-	2682 3		N	-0-		-0-
03		3255 X	2846	-0-	-409	-0-	2846 3		N	-0-		-0-
04		3030 X	2792	-0-	-238	-0-	2792 3		N	-0-		-0-

VINEGARONE (STRAWN) CONOCOPHILLIPS COMPANY CAUTHORN -B-				//CONT.// 172232	93874 100	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: VAL VERDE					
				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	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
11	5130 X	4411	-0-	-719	-0-	4411	3			N	-0-					-0-
12	5022 X	4453	-0-	-569	-0-	4453	3			N	-0-					-0-
01	4712 X	4289	-0-	-423	-0-	4289	3			N	-0-					-0-
02	4256 X	3725	-0-	-531	-0-	3725	3			N	-0-					-0-
03	4650 X	4008	-0-	-642	-0-	4008	3			N	-0-					-0-
04	4410 X	3937	-0-	-473	-0-	3937	3			N	-0-					-0-

J. A. RANCH -L-				WELL #:	3	RRCID ->	214598	COMPL. DATE	10/22/2005	TOTAL DEPTH	10815	PERF.	9554 - 10678			
11	375 N	375	-0-	-0-	-0-	375	3			N	-0-					-0-
12	378 N	378	-0-	-0-	-0-	378	3			N	-0-					-0-
01	420 N	420	-0-	-0-	-0-	420	3			N	-0-					-0-
02	375 N	375	-0-	-0-	-0-	375	3			N	-0-					-0-
03	372 N	305	-0-	-67	-0-	305	3			N	-0-					-0-
04	420 N	381	-0-	-39	-0-	381	3			N	-0-					-0-

CAUTHORN -F-				WELL #:	5	RRCID ->	222926	COMPL. DATE	06/06/2006	TOTAL DEPTH	10250	PERF.	9944 - 10085			
11	6460 X	6460	-0-	-0-	-0-	6460	3			N	-0-					-0-
12	6355 X	6307	-0-	-48	-0-	6307	3			N	-0-					-0-
01	6398 X	6398	-0-	-0-	-0-	6398	3			N	-0-					-0-
02	5591 X	5591	-0-	-0-	-0-	5591	3			N	-0-					-0-
03	6161 X	6161	-0-	-0-	-0-	6161	3			N	-0-					-0-
*04	6000 X	6000	-0-	-0-	-0-	6000	3			N	-0-					-0-

RANCH. J. A. -L-				WELL #:	4	RRCID ->	228005	COMPL. DATE	02/11/2007	TOTAL DEPTH	10374	PERF.	9560 - 9951			
11	263 N	263	-0-	-0-	-0-	263	3			N	-0-					-0-
12	279 N	270	-0-	-9	-0-	270	3			N	-0-					-0-
01	262 N	262	-0-	-0-	-0-	262	3			N	-0-					-0-
02	296 N	296	-0-	-0-	-0-	296	3			N	-0-					-0-
03	308 N	308	-0-	-0-	-0-	308	3			N	-0-					-0-
*04	301 N	301	-0-	-0-	-0-	301	3			N	-0-					-0-

RANCH, J. A. -K-				WELL #:	3	RRCID ->	228675	COMPL. DATE	10/26/2006	TOTAL DEPTH	10150	PERF.	9698 - 9852			
11	673 N	673	-0-	-0-	-0-	673	3			N	-0-					-0-
12	479 N	479	-0-	-0-	-0-	479	3			N	-0-					-0-
01	274 N	274	-0-	-0-	-0-	274	3			N	-0-					-0-
02	161 N	161	-0-	-0-	-0-	161	3			N	-0-					-0-
03	465 N	259	-0-	-206	-0-	259	3			N	-0-					-0-
04	270 N	162	-0-	-108	-0-	162	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			
11	2460 N	2457	-0-	-3	-0-	2457	2			N	-0-					-0-
12	2511 N	2369	-0-	-142	-0-	2369	2			N	-0-					-0-
01	2604 N	2296	-0-	-308	-0-	2296	2			N	-0-					-0-
02	2296 N	1996	-0-	-300	-0-	1996	2			N	-0-					-0-
03	2356 N	238	-0-	-2118	-0-	238	2			N	-0-					-0-
*04	859 N	859	-0-	-0-	-0-	859	2			N	-0-					-0-

VINEGARONE (STRAWN) //CONT.// 93874 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY											CNTY: VAL VERDE			
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378														
GUIDA ROSE WELL #: 2											RRCID -> 161504 COMPL. DATE 11/11/1996 TOTAL DEPTH 12993 PERF.10293 - 12993			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
11	7710 X	7408	-0-	-302	-0-	450	1	6958	2	N	-0-			-0-
12	7967 X	7197	-0-	-770	-0-	452	1	6745	2	N	-0-			-0-
01	8367 X	8367	-0-	-0-	-0-	463	1	7904	2	N	-0-			-0-
02	6972 X	6502	-0-	-470	-0-	415	1	6087	2	N	-0-			-0-
03	7657 X	5922	-0-	-1735	-0-	80	1	5842	2	N	-0-			-0-
*04	7679 X	7679	-0-	-0-	-0-	297	1	7382	2	N	-0-			-0-
GUIDA ROSE WELL #: 3											RRCID -> 163603 COMPL. DATE 06/07/1997 TOTAL DEPTH 12691 PERF.10630 - 12690			
11	7470 X	7028	-0-	-442	-0-	7028	2			N	-0-			-0-
12	7688 X	7132	-0-	-556	-0-	7132	2			N	-0-			-0-
01	7471 X	7236	-0-	-235	-0-	7236	2			N	-0-			-0-
02	6748 X	6287	-0-	-461	-0-	6287	2			N	-0-			-0-
03	7254 X	99	-0-	-7155	-0-	99	2			N	-0-			-0-
04	7020 X	3696	-0-	-3324	-0-	3696	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			
11	3930 X	3915	-0-	-15	-0-	3915	2			N	-0-			-0-
12	4092 X	4007	-0-	-85	-0-	4007	2			N	-0-			-0-
01	4092 X	3919	-0-	-173	-0-	3919	2			N	-0-			-0-
02	3696 X	3626	-0-	-70	-0-	3626	2			N	-0-			-0-
03	4061 X	4009	-0-	-52	-0-	4009	2			N	-0-			-0-
04	3930 X	3809	-0-	-121	-0-	3809	2			N	-0-			-0-
S & C CONSTRUCTION, INC. 740160														
P. Q. ALTIZER UNIT WELL #: 1											RRCID -> 137195 COMPL. DATE 11/20/1990 TOTAL DEPTH 10319 PERF.10185 - 10205			
11	1280 N	1280	-0-	-0-	-0-	1280	2			N	-0-			-0-
12	1316 N	1316	-0-	-0-	-0-	1316	2			N	-0-			-0-
01	1317 N	1317	-0-	-0-	-0-	1317	2			N	-0-			-0-
02	1191 N	1191	-0-	-0-	-0-	1191	2			N	-0-			-0-
03	1317 N	1317	-0-	-0-	-0-	1317	2			N	-0-			-0-
04	1230 N	NO RPT	-0-	-1230	-0-					N	NO RPT			-0-
THOMPSON, J. CLEO 855610														
CAUTHORN 3 WELL #: 2											RRCID -> 174615 COMPL. DATE 09/03/1999 TOTAL DEPTH 10020 PERF. 9531 - 9901			
11	9527 X	9527	-0-	-0-	-0-	9527	3			N	-0-			-0-
12	9865 X	9865	-0-	-0-	-0-	9865	3			N	-0-			-0-
01	9697 X	9697	-0-	-0-	-0-	9697	3			N	-0-			-0-
02	8823 X	8823	-0-	-0-	-0-	8823	3			N	-0-			-0-
03	9638 X	9638	-0-	-0-	-0-	9638	3			N	-0-			-0-
*04	9227 X	9227	-0-	-0-	-0-	9227	3			N	-0-			-0-
CAUTHORN 3 WELL #: 3											RRCID -> 198088 COMPL. DATE 10/30/2003 TOTAL DEPTH 10009 PERF. 9831 - 9897			
11	4770 X	4584	-0-	-186	-0-	4584	3			N	-0-			-0-
12	4929 X	4358	-0-	-571	-0-	4358	3			N	-0-			-0-
01	4867 X	4667	-0-	-200	-0-	4667	3			N	-0-			-0-
02	4368 X	4259	-0-	-109	-0-	4259	3			N	-0-			-0-
03	4836 X	4590	-0-	-246	-0-	4590	3			N	-0-			-0-
04	4590 X	4334	-0-	-256	-0-	4334	3			N	-0-			-0-

VINEGARONE (STRAWN)				//CONT.//		93874 100	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: VAL VERDE				
THOMPSON, J. CLEO				//CONT.//		855610										
CAUTHORN 3				WELL #:		4	RRCID -> 207229		COMPL. DATE 12/17/2004		TOTAL DEPTH 10131		PERF. 9774 - 9909			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	*	* DISPOSITIONS AMT CODE	*	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	*	* DISPOSITIONS AMT CODE	*	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
11	5250 X	4863	-0-	-387	-0-		4863 3			N	-0-					-0-
12	5425 X	4969	-0-	-456	-0-		4969 3			N	-0-					-0-
01	5239 X	4850	-0-	-389	-0-		4850 3			N	-0-					-0-
02	4732 X	4256	-0-	-476	-0-		4256 3			N	-0-					-0-
03	5084 X	4204	-0-	-880	-0-		4204 3			N	-0-					-0-
04	4860 X	3618	-0-	-1242	-0-		3618 3			N	-0-					-0-
VANGUARD PERMIAN, LLC				WELL #:		881579 1	RRCID -> 000498		COMPL. DATE 04/04/1955		TOTAL DEPTH 10303		PERF. 9982 - 10262			
CAUTHORN -A-																
11	6459 X	6459	-0-	-0-	-0-		614 1	5845 2	N	-0-						-0-
12	6368 X	6368	-0-	-0-	-0-		615 1	5753 2	N	-0-						-0-
01	5810 X	5810	-0-	-0-	-0-		558 1	5252 2	N	-0-						-0-
02	5290 X	5290	-0-	-0-	-0-		506 1	4784 2	N	-0-						-0-
03	5974 X	5974	-0-	-0-	-0-		596 1	5378 2	N	-0-						-0-
*04	5596 X	5596	-0-	-0-	-0-		567 1	5029 2	N	-0-						-0-
ALTIZER, MINNIE LEE				WELL #:		1	RRCID -> 000499		COMPL. DATE 03/17/1957		TOTAL DEPTH 10243		PERF.10363 - 10400			
11	2678 X	2678	-0-	-0-	-0-		254 1	2424 2	N	-0-						-0-
12	2675 X	2675	-0-	-0-	-0-		258 1	2417 2	N	-0-						-0-
01	2807 X	2807	-0-	-0-	-0-		270 1	2537 2	N	-0-						-0-
02	2546 X	2546	-0-	-0-	-0-		243 1	2303 2	N	-0-						-0-
03	2933 X	2933	-0-	-0-	-0-		292 1	2641 2	N	-0-						-0-
*04	2897 X	2897	-0-	-0-	-0-		294 1	2603 2	N	-0-						-0-
COE, HAZEL WHITEHEAD				WELL #:		1	RRCID -> 000500		COMPL. DATE 10/20/1955		TOTAL DEPTH N/A		PERF.10136 - 10388			
11	1410 N	1371	-0-	-39	-0-		1371 2		N	-0-						-0-
12	3100 N	13934	-0-	10834	-0-		13934 2		N	-0-						-0-
01	3100 N	1397	-0-	-1703	-0-		9131 2		N	-0-						-0-
02	2800 N	1258	-0-	-1542	-0-		7589 2		N	-0-						-0-
03	8966 X	1377	-0-	-7589	-0-		1377 2		N	-0-						-0-
04	1710 X	1312	-0-	-398	-0-		1312 2		N	-0-						-0-
CAUTHORN -11-				WELL #:		1	RRCID -> 062055		COMPL. DATE 04/22/1975		TOTAL DEPTH 10350		PERF. N/A			
11	508 N	508	-0-	-0-	-0-		508 2		N	-0-						-0-
12	550 N	550	-0-	-0-	-0-		550 2		N	-0-						-0-
01	539 N	539	-0-	-0-	-0-		539 2		N	-0-						-0-
02	476 N	467	-0-	-9	-0-		467 2		N	-0-						-0-
03	558 N	479	-0-	-79	-0-		479 2		N	-0-						-0-
04	510 N	509	-0-	-1	-0-		509 2		N	-0-						-0-
ALTIZER, MINNIE LEE "B"				WELL #:		1	RRCID -> 073987		COMPL. DATE 07/02/1977		TOTAL DEPTH 10542		PERF. N/A			
11	4950 X	4888	-0-	-62	-0-		4888 2		N	-0-						-0-
12	5115 X	4992	-0-	-123	-0-		4992 2		N	-0-						-0-
01	5115 X	4947	-0-	-168	-0-		4947 2		N	-0-						-0-
02	4620 X	4442	-0-	-178	-0-		4442 2		N	-0-						-0-
03	5084 X	4931	-0-	-153	-0-		4931 2		N	-0-						-0-
04	4890 X	4691	-0-	-199	-0-		4691 2		N	-0-						-0-

VINEGARONE (STRAWN)											CAPACITY				CNTY: VAL VERDE															
VANGUARD PERMIAN, LLC																														
CAUTHORN, ADAH -11-																														
//CONT.// 93874 100																														
//CONT.// 881579																														
WELL #: 2											RRCID -> 089368				COMPL. DATE 04/21/1980				TOTAL DEPTH 10110				PERF. 9984 - 10036							
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	STATUS UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS AMT	*	*	DISPOSITIONS AMT	*	*	C M	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS AMT	*	*	DISPOSITIONS AMT	*	*	EOM BALANCE				
11		810 N	808	-0-	-2	-0-				808 2						N	-0-								-0-					
12		806 N	740	-0-	-66	-0-				740 2						N	-0-								-0-					
01		810 N	810	-0-	-0-	-0-				810 2						N	-0-								-0-					
02		756 N	753	-0-	-3	-0-				753 2						N	-0-								-0-					
03		744 N	535	-0-	-209	-0-				535 2						N	-0-								-0-					
*04		807 N	807	-0-	-0-	-0-				807 2						N	-0-								-0-					
CAUTHORN -A-											WELL #: 49C				RRCID -> 150759				COMPL. DATE 07/31/1994				TOTAL DEPTH 10245				PERF.10099 - 10146			
11		10290 X	9994	-0-	-296	-0-				9994 2						N	-0-								-0-					
12		10633 X	10443	-0-	-190	-0-				10443 2						N	-0-								-0-					
01		10788 X	10584	-0-	-204	-0-				10584 2						N	-0-								-0-					
02		9744 X	9433	-0-	-311	-0-				9433 2						N	-0-								-0-					
03		10788 X	10314	-0-	-474	-0-				10314 2						N	-0-								-0-					
04		10230 X	9803	-0-	-427	-0-				9803 2						N	-0-								-0-					
CAUTHORN -A-											WELL #: 49D				RRCID -> 157635				COMPL. DATE 03/16/1996				TOTAL DEPTH 10505				PERF.10330 - 10365			
11		2340 N	2265	-0-	-75	-0-				2265 2						N	-0-								-0-					
12		2387 N	2254	-0-	-133	-0-				2254 2						N	-0-								-0-					
01		2387 N	2314	-0-	-73	-0-				2314 2						N	-0-								-0-					
02		2128 N	2114	-0-	-14	-0-				2114 2						N	-0-								-0-					
03		2297 N	2297	-0-	-0-	-0-				2297 2						N	-0-								-0-					
04		2250 N	2173	-0-	-77	-0-				2173 2						N	-0-								-0-					
ALTIZER											WELL #: 6B				RRCID -> 159023				COMPL. DATE 06/20/1996				TOTAL DEPTH 10535				PERF.10308 - 10383			
11		7470 X	7362	-0-	-108	-0-				7362 2						N	-0-								-0-					
12		7719 X	7421	-0-	-298	-0-				7421 2						N	-0-								-0-					
01		7719 X	7593	-0-	-126	-0-				7593 2						N	-0-								-0-					
02		6944 X	6890	-0-	-54	-0-				6890 2						N	-0-								-0-					
03		7688 X	7379	-0-	-309	-0-				7379 2						N	-0-								-0-					
04		7350 X	7217	-0-	-133	-0-				7217 2						N	-0-								-0-					
ALTIZER											WELL #: 4B				RRCID -> 159418				COMPL. DATE 04/12/1996				TOTAL DEPTH 10495				PERF.10256 - 10358			
11		2185 N	2185	-0-	-0-	-0-				2185 2						N	-0-								-0-					
12		2294 N	2134	-0-	-160	-0-				2134 2						N	-0-								-0-					
01		2294 N	2162	-0-	-132	-0-				2162 2						N	-0-								-0-					
02		2243 N	2243	-0-	-0-	-0-				2243 2						N	-0-								-0-					
03		2472 N	2472	-0-	-0-	-0-				2472 2						N	-0-								-0-					
*04		2180 N	2180	-0-	-0-	-0-				2180 2						N	-0-								-0-					
ALTIZER											WELL #: 8B				RRCID -> 160619				COMPL. DATE 10/20/1996				TOTAL DEPTH 11987				PERF.10663 - 11987			
11		4596 X	4596	-0-	-0-	-0-				437 1	4159	2	N	-0-			-0-								-0-					
12		4919 X	4919	-0-	-0-	-0-				475 1	4444	2	N	-0-			-0-								-0-					
01		5444 X	5444	-0-	-0-	-0-				523 1	4921	2	N	-0-			-0-								-0-					
02		4926 X	4926	-0-	-0-	-0-				471 1	4455	2	N	-0-			-0-								-0-					
03		4929 X	4551	-0-	-378	-0-				454 1	4097	2	N	-0-			-0-								-0-					
04		5280 X	4278	-0-	-1002	-0-				434 1	3844	2	N	-0-			-0-								-0-					
ADAH - CAUTHORN											WELL #: 10A				RRCID -> 161987				COMPL. DATE 02/26/1997				TOTAL DEPTH 10085				PERF. 9849 - 10008			
11		15990 X	14698	-0-	-1292	-0-				14698 2						N	-0-								-0-					
12		16523 X	14558	-0-	-1965	-0-				14558 2						N	-0-								-0-					
01		16647 X	13865	-0-	-2782	-0-				13865 2						N	-0-								-0-					
02		14728 X	12127	-0-	-2601	-0-				12127 2						N	-0-								-0-					
03		15934 X	13340	-0-	-2594	-0-				13340 2						N	-0-								-0-					
04		14700 X	12476	-0-	-2224	-0-				12476 2						N	-0-								-0-					

VINEGARONE (STRAWN) VANGUARD PERMIAN, LLC WARDLAW													CNTY: VAL VERDE																			
//CONT.// 93874 100 //CONT.// 881579													NON-ASSOCIATED				CAPACITY															
WELL #: 9A													RRCID -> 162206				COMPL. DATE 02/18/1997				TOTAL DEPTH 11158				PERF.10700 - 11158							
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	STATUS UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS AMT	DISPOSITIONS CODE	*	*	DISPOSITIONS AMT	DISPOSITIONS CODE	C	M	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS AMT	DISPOSITIONS CODE	*	*	DISPOSITIONS AMT	DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE				
11		248 N	248	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			248	2					N		-0-								-0-					
12		248 N	211	-0-	-37	-0-	-0-	-0-			211	2					N		-0-							-0-						
01		248 N	233	-0-	-15	-0-	-0-	-0-			233	2					N		-0-							-0-						
02		224 N	217	-0-	-7	-0-	-0-	-0-			217	2					N		-0-							-0-						
03		242 N	242	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			242	2					N		-0-							-0-						
04		240 N	205	-0-	-35	-0-	-0-	-0-			205	2					N		-0-							-0-						
CAUTHORN -A-													WELL #: 49E				RRCID -> 165989				COMPL. DATE 12/22/1997				TOTAL DEPTH 10293				PERF. 9628 - 10121			
11		2909 X	2909	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			2909	2					N		-0-							-0-						
12		2690 X	2690	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			2690	2					N		-0-							-0-						
01		3069 X	2705	-0-	-364	-0-	-0-	-0-			2705	2					N		-0-							-0-						
02		2772 X	2400	-0-	-372	-0-	-0-	-0-			2400	2					N		-0-							-0-						
03		3069 X	2779	-0-	-290	-0-	-0-	-0-			2779	2					N		-0-							-0-						
04		2910 X	2584	-0-	-326	-0-	-0-	-0-			2584	2					N		-0-							-0-						
ALTIZER "B"													WELL #: 7B				RRCID -> 167077				COMPL. DATE 02/10/1998				TOTAL DEPTH 10490				PERF.10213 - 10261			
11		3900 X	3725	-0-	-175	-0-	-0-	-0-			3725	2					N		-0-							-0-						
12		4030 X	3712	-0-	-318	-0-	-0-	-0-			3712	2					N		-0-							-0-						
01		4030 X	3770	-0-	-260	-0-	-0-	-0-			3770	2					N		-0-							-0-						
02		3612 X	3471	-0-	-141	-0-	-0-	-0-			3471	2					N		-0-							-0-						
03		3937 X	3791	-0-	-146	-0-	-0-	-0-			3791	2					N		-0-							-0-						
04		3720 X	3623	-0-	-97	-0-	-0-	-0-			3623	2					N		-0-							-0-						
ALTIZER "B"													WELL #: 9				RRCID -> 173823				COMPL. DATE 05/12/1999				TOTAL DEPTH 10600				PERF.10307 - 10432			
11		5887 X	5887	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			5887	2					N		-0-							-0-						
12		6088 X	6088	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			6088	2					N		-0-							-0-						
01		6211 X	6211	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			6211	2					N		-0-							-0-						
02		5528 X	5528	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			5528	2					N		-0-							-0-						
03		6045 X	5944	-0-	-101	-0-	-0-	-0-			5944	2					N		-0-							-0-						
04		5850 X	5753	-0-	-97	-0-	-0-	-0-			5753	1					N		-0-							-0-						
ALTIZER "B"													WELL #: 10				RRCID -> 175208				COMPL. DATE 10/22/1999				TOTAL DEPTH 10276				PERF.10276 - 10388			
11		1470 N	1425	-0-	-45	-0-	-0-	-0-			135	1	1290	2	N				-0-							-0-						
12		1488 N	1449	-0-	-39	-0-	-0-	-0-			140	1	1309	2	N				-0-							-0-						
01		1457 N	1428	-0-	-29	-0-	-0-	-0-			137	1	1291	2	N				-0-							-0-						
02		1344 N	1296	-0-	-48	-0-	-0-	-0-			124	1	1172	2	N				-0-							-0-						
03		1469 N	1469	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			146	1	1323	2	N				-0-							-0-						
*04		1434 N	1434	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			145	1	1289	2	N				-0-							-0-						
ALTIZER "B"													WELL #: 15				RRCID -> 177215				COMPL. DATE 04/08/2000				TOTAL DEPTH 10483				PERF.10180 - 10251			
11		390 N	380	-0-	-10	-0-	-0-	-0-			380	2					N		-0-							-0-						
12		403 N	382	-0-	-21	-0-	-0-	-0-			382	2					N		-0-							-0-						
01		403 N	381	-0-	-22	-0-	-0-	-0-			381	2					N		-0-							-0-						
02		364 N	348	-0-	-16	-0-	-0-	-0-			348	2					N		-0-							-0-						
03		381 N	381	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			381	2					N		-0-							-0-						
*04		365 N	365	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			365	2					N		-0-							-0-						
ALTIZER 48A													WELL #: 1				RRCID -> 188371				COMPL. DATE 11/24/2001				TOTAL DEPTH 10250				PERF.10090 - 10110			
11		9870 X	9419	-0-	-451	-0-	-0-	-0-			9419	2					N		-0-							-0-						
12		10199 X	9364	-0-	-835	-0-	-0-	-0-			9364	2					N		-0-							-0-						
01		9982 X	9509	-0-	-473	-0-	-0-	-0-			9509	2					N		-0-							-0-						
02		9016 X	8523	-0-	-493	-0-	-0-	-0-			8523	2					N		-0-							-0-						
03		9920 X	9335	-0-	-585	-0-	-0-	-0-			9335	2					N		-0-							-0-						
04		9420 X	8646	-0-	-774	-0-	-0-	-0-			8646	2					N		-0-							-0-						

VINEGARONE (STRAWN)		//CONT.//		93874 100	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: VAL VERDE		
VANGUARD PERMIAN, LLC		//CONT.//		881579							
CAUTHORN -A-		WELL #:		49F	RRCID ->	203659	COMPL. DATE	08/10/2004	TOTAL DEPTH	10350	PERF.10096 - 10165
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
11		4440 X	4249	-0-	-191	-0-	4249 2		N	-0-	-0-
12		4588 X	4100	-0-	-488	-0-	4100 2		N	-0-	-0-
01		4619 X	4419	-0-	-200	-0-	4419 2		N	-0-	-0-
02		4088 X	4022	-0-	-66	-0-	4022 2		N	-0-	-0-
03		4526 X	4324	-0-	-202	-0-	4324 2		N	-0-	-0-
04		4290 X	4043	-0-	-247	-0-	4043 2		N	-0-	-0-
COE, H. W.		WELL #:		27	RRCID ->	203662	COMPL. DATE	08/19/2004	TOTAL DEPTH	10650	PERF.10401 - 10491
11		12090 X	11571	-0-	-519	-0-	11571 2		N	-0-	-0-
12		12493 X	11781	-0-	-712	-0-	11781 2		N	-0-	-0-
01		12183 X	11881	-0-	-302	-0-	11881 2		N	-0-	-0-
02		11004 X	10583	-0-	-421	-0-	10583 2		N	-0-	-0-
03		12183 X	11616	-0-	-567	-0-	11616 2		N	-0-	-0-
04		11580 X	11096	-0-	-484	-0-	11096 2		N	-0-	-0-
VINEGARONE (SWANSON)				93874 800	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: VAL VERDE		
VANGUARD PERMIAN, LLC				881579							
ALTIZER		WELL #:		5B	RRCID ->	158689	COMPL. DATE	05/15/1996	TOTAL DEPTH	10505	PERF.10397 - 10409
11		6570 X	6317	-0-	-253	-0-	6317 2		N	-0-	-0-
12		6789 X	6507	-0-	-282	-0-	6507 2		N	-0-	-0-
01		6789 X	6522	-0-	-267	-0-	6522 2		N	-0-	-0-
02		5936 X	5888	-0-	-48	-0-	5888 2		N	-0-	-0-
03		6572 X	6462	-0-	-110	-0-	6462 2		N	-0-	-0-
04		6330 X	6201	-0-	-129	-0-	6201 2		N	-0-	-0-
ALTIZER "B"		WELL #:		9	RRCID ->	171090	COMPL. DATE	11/01/1998	TOTAL DEPTH	10600	PERF.10415 - 10432
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
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
11		6180 X	5714	-0-	-466	-0-	459 1	5255 2	N	-0-	-0-
12		6567 X	6567	-0-	-0-	-0-	510 1	6057 2	N	-0-	-0-
01		6386 X	5303	-0-	-1083	-0-	413 1	4890 2	N	-0-	-0-
02		5768 X	4609	-0-	-1159	-0-	397 1	4212 2	N	-0-	-0-
03		6572 X	5367	-0-	-1205	-0-	455 1	4912 2	N	-0-	-0-
04		6360 X	4790	-0-	-1570	-0-	463 1	4327 2	N	-0-	-0-
EARWOOD "A"		WELL #:		1	RRCID ->	165336	COMPL. DATE	04/30/1997	TOTAL DEPTH	9500	PERF. 8889 - 8992
11		510 X	190	-0-	-320	-0-	19 1	171 2	N	-0-	-0-
12		537 X	537	-0-	-0-	-0-	53 1	484 2	N	-0-	-0-
01		620 X	19	-0-	-601	-0-	2 1	17 2	N	-0-	-0-
02		560 X	417	-0-	-143	-0-	47 1	370 2	N	-0-	-0-
03		620 X	176	-0-	-444	-0-	19 1	157 2	N	-0-	-0-
*04		606 X	606	-0-	-0-	-0-	64 1	542 2	N	-0-	-0-

VINEGARONE, E. (PENN. SAND) //CONT.// 93875 365 NON-ASSOCIATED CAPACITY											CNTY: EDWARDS			
NEWFIELD EXPLORATION COMPANY //CONT.// 606617														
EARWOOD G.U. 2 WELL #: 1 RRCID -> 165533 COMPL. DATE 10/21/1997 TOTAL DEPTH 9280 PERF. 8969 - 9063														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
11	30 X	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-			-0-
12	31 X	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-			-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
NEWBY G.U. 1 WELL #: 1C RRCID -> 167314 COMPL. DATE 12/31/1997 TOTAL DEPTH 10067 PERF. 8764 - 8818														
11	1260 X	1249	-0-	-11	-0-	123	1	1126	2	N	-0-			-0-
12	1302 X	1253	-0-	-49	-0-	123	1	1130	2	N	-0-			-0-
01	1271 X	1117	-0-	-154	-0-	114	1	1003	2	N	-0-			-0-
02	1176 X	950	-0-	-226	-0-	107	1	843	2	N	-0-			-0-
03	1302 X	1098	-0-	-204	-0-	116	1	982	2	N	-0-			-0-
04	1260 X	1076	-0-	-184	-0-	114	1	962	2	N	-0-			-0-
EARWOOD "B" WELL #: 2 RRCID -> 167865 COMPL. DATE 03/22/1998 TOTAL DEPTH 9536 PERF. 8722 - 8804														
11	11215 X	11215	-0-	-0-	-0-	901	1	10314	2	N	-0-			-0-
12	10633 X	10409	-0-	-224	-0-	808	1	9601	2	N	-0-			-0-
01	10912 X	9452	-0-	-1460	-0-	737	1	8715	2	N	-0-			-0-
02	10472 X	8935	-0-	-1537	-0-	770	1	8165	2	N	-0-			-0-
03	11594 X	9136	-0-	-2458	-0-	774	1	8362	2	N	-0-			-0-
04	11220 X	9140	-0-	-2080	-0-	883	1	8257	2	N	-0-			-0-
NEWBY "A" WELL #: 2C RRCID -> 168438 COMPL. DATE 04/28/1998 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8750 - 8880														
11	2156 X	2156	-0-	-0-	-0-	212	1	1944	2	N	-0-			-0-
12	2019 X	2019	-0-	-0-	-0-	198	1	1821	2	N	-0-			-0-
01	1976 X	1976	-0-	-0-	-0-	202	1	1774	2	N	-0-			-0-
02	2016 X	1730	-0-	-286	-0-	195	1	1535	2	N	-0-			-0-
03	2232 X	1734	-0-	-498	-0-	183	1	1551	2	N	-0-			-0-
04	2160 X	1679	-0-	-481	-0-	177	1	1502	2	N	-0-			-0-
NEWBY "A" WELL #: 1 RRCID -> 169049 COMPL. DATE 06/10/1998 TOTAL DEPTH 10550 PERF. 9022 - 9100														
11	2069 X	2069	-0-	-0-	-0-	203	1	1866	2	N	-0-			-0-
12	2201 X	2201	-0-	-0-	-0-	216	1	1985	2	N	-0-			-0-
01	2083 X	2083	-0-	-0-	-0-	213	1	1870	2	N	-0-			-0-
02	1932 X	1798	-0-	-134	-0-	202	1	1596	2	N	-0-			-0-
03	2201 X	1778	-0-	-423	-0-	187	1	1591	2	N	-0-			-0-
04	2130 X	1693	-0-	-437	-0-	179	1	1514	2	N	-0-			-0-
EARWOOD G.U. 1 WELL #: 1 RRCID -> 169387 COMPL. DATE 07/15/1998 TOTAL DEPTH 10640 PERF. 9034 - 9156														
11	3434 X	3434	-0-	-0-	-0-	338	1	3096	2	N	-0-			-0-
12	3627 X	3443	-0-	-184	-0-	338	1	3105	2	N	-0-			-0-
01	3937 X	3705	-0-	-232	-0-	378	1	3327	2	N	-0-			-0-
02	3580 X	3580	-0-	-0-	-0-	403	1	3177	2	N	-0-			-0-
03	3937 X	3139	-0-	-798	-0-	331	1	2808	2	N	-0-			-0-
04	3600 X	3145	-0-	-455	-0-	332	1	2813	2	N	-0-			-0-
NEWBY G. U. 2 WELL #: 1 RRCID -> 170643 COMPL. DATE 10/07/1998 TOTAL DEPTH 10280 PERF. 8754 - 8858														
11	1290 X	924	-0-	-366	-0-	91	1	833	2	N	-0-			-0-
12	1178 X	959	-0-	-219	-0-	94	1	865	2	N	-0-			-0-
01	1085 X	1022	-0-	-63	-0-	104	1	918	2	N	-0-			-0-
02	980 X	853	-0-	-127	-0-	96	1	757	2	N	-0-			-0-
03	1311 X	1311	-0-	-0-	-0-	138	1	1173	2	N	-0-			-0-
*04	1151 X	1151	-0-	-0-	-0-	122	1	1029	2	N	-0-			-0-

06/13/2013
OIL AND GAS DIVISION

RAILROAD COMMISSION OF TEXAS
*** APRIL 2013 ***
GAS PRODUCTION LEDGER

DIST. 01

PAGE: 838

VINEGARONE, E. (PENN. SAND) //CONT.// 93875 365 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: EDWARDS						
NEWFIELD EXPLORATION COMPANY //CONT.// 606617																
NEWBY "A" WELL #: 3										RRCID -> 172050	COMPL. DATE 12/09/1998	TOTAL DEPTH 10016	PERF. 8756	-	8828	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS * AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * AMT	* CODE	* AMT	EOM BALANCE	
11	1890 X	1646	-0-	-244	-0-	162	1	1484	2	N	-0-				-0-	
12	1922 X	1799	-0-	-123	-0-	176	1	1623	2	N	-0-				-0-	
01	1811 X	1811	-0-	-0-	-0-	185	1	1626	2	N	-0-				-0-	
02	1573 X	1573	-0-	-0-	-0-	177	1	1396	2	N	-0-				-0-	
03	1798 X	1546	-0-	-252	-0-	163	1	1383	2	N	-0-				-0-	
04	1740 X	1522	-0-	-218	-0-	161	1	1361	2	N	-0-				-0-	
NEWBY G. U. 3										WELL #: 1	RRCID -> 172566	COMPL. DATE 03/23/1999	TOTAL DEPTH 9200	PERF. 8846	-	8920
11	9772 X	9772	-0-	-0-	-0-	961	1	8811	2	N	-0-				-0-	
12	7305 X	7305	-0-	-0-	-0-	716	1	6589	2	N	-0-				-0-	
01	6541 X	5029	-0-	-1512	-0-	514	1	4515	2	N	-0-				-0-	
02	6860 X	3934	-0-	-2926	-0-	443	1	3491	2	N	-0-				-0-	
03	7595 X	3779	-0-	-3816	-0-	398	1	3381	2	N	-0-				-0-	
04	7350 X	3390	-0-	-3960	-0-	358	1	3032	2	N	-0-				-0-	
EARWOOD "A"										WELL #: 4	RRCID -> 173842	COMPL. DATE 05/14/1999	TOTAL DEPTH 9100	PERF. 8826	-	9022
11	5730 X	5660	-0-	-70	-0-	556	1	5104	2	N	-0-				-0-	
12	6293 X	5856	-0-	-437	-0-	574	1	5282	2	N	-0-				-0-	
01	6293 X	5348	-0-	-945	-0-	546	1	4802	2	N	-0-				-0-	
02	5684 X	5239	-0-	-445	-0-	590	1	4649	2	N	-0-				-0-	
03	5859 X	5012	-0-	-847	-0-	528	1	4484	2	N	-0-				-0-	
04	5670 X	4854	-0-	-816	-0-	513	1	4341	2	N	-0-				-0-	
EARWOOD "A"										WELL #: 5	RRCID -> 175798	COMPL. DATE 01/19/2000	TOTAL DEPTH 9026	PERF. 8880	-	9026
11	1853 X	1853	-0-	-0-	-0-	182	1	1671	2	N	-0-				-0-	
12	1824 X	1824	-0-	-0-	-0-	179	1	1645	2	N	-0-				-0-	
01	1870 X	1870	-0-	-0-	-0-	191	1	1679	2	N	-0-				-0-	
02	1736 X	1550	-0-	-186	-0-	174	1	1376	2	N	-0-				-0-	
03	1922 X	1536	-0-	-386	-0-	162	1	1374	2	N	-0-				-0-	
04	1860 X	1476	-0-	-384	-0-	156	1	1320	2	N	-0-				-0-	
EARWOOD "A"										WELL #: 6	RRCID -> 176804	COMPL. DATE 03/27/2000	TOTAL DEPTH 9190	PERF. 9001	-	9190
11	1890 X	1788	-0-	-102	-0-	176	1	1612	2	N	-0-				-0-	
12	2139 X	1893	-0-	-246	-0-	186	1	1707	2	N	-0-				-0-	
01	2201 X	1237	-0-	-964	-0-	126	1	1111	2	N	-0-				-0-	
02	1988 X	1411	-0-	-577	-0-	159	1	1252	2	N	-0-				-0-	
03	2201 X	1470	-0-	-731	-0-	155	1	1315	2	N	-0-				-0-	
04	1830 X	1307	-0-	-523	-0-	138	1	1169	2	N	-0-				-0-	
EARWOOD "A"										WELL #: 7	RRCID -> 177156	COMPL. DATE 05/04/2000	TOTAL DEPTH 8990	PERF. 8785	-	8990
11	4528 X	4528	-0-	-0-	-0-	445	1	4083	2	N	-0-				-0-	
12	4588 X	4541	-0-	-47	-0-	445	1	4096	2	N	-0-				-0-	
01	4588 X	4145	-0-	-443	-0-	423	1	3722	2	N	-0-				-0-	
02	4228 X	2308	-0-	-1920	-0-	260	1	2048	2	N	-0-				-0-	
03	4681 X	1103	-0-	-3578	-0-	116	1	987	2	N	-0-				-0-	
04	4530 X	905	-0-	-3625	-0-	96	1	809	2	N	-0-				-0-	
WHITEHEAD "45"										WELL #: 1	RRCID -> 177421	COMPL. DATE 04/17/2000	TOTAL DEPTH 9160	PERF. 8901	-	9160
11	300 X	206	-0-	-94	-0-	1	1	205	2	N	-0-				-0-	
12	248 X	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-				-0-	
01	248 X	245	-0-	-3	-0-	2	1	243	2	N	-0-				-0-	
02	224 X	211	-0-	-13	-0-	1	1	210	2	N	-0-				-0-	
03	217 X	82	-0-	-135	-0-	1	1	81	2	N	-0-				-0-	
04	240 X	40	-0-	-200	-0-	40	2			N	-0-				-0-	

VINEGARONE, E. (PENN. SAND)										//CONT.//		93875 365		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: EDWARDS			
NEWFIELD EXPLORATION COMPANY										//CONT.//		606617									
EARWOOD "A"										WELL #:		8		RRCID -> 177565		COMPL. DATE 05/20/2000		TOTAL DEPTH 9140		PERF. 9025 - 9044	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C M	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM BALANCE			
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-				
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-				
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-				
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-				
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-				
04	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	
11	1230 X	1004	-0-	-226	-0-	99	1	905	2	N	-0-						-0-				
12	1364 X	928	-0-	-436	-0-	91	1	837	2	N	-0-						-0-				
01	1364 X	1019	-0-	-345	-0-	104	1	915	2	N	-0-						-0-				
02	1232 X	793	-0-	-439	-0-	89	1	704	2	N	-0-						-0-				
03	1054 X	900	-0-	-154	-0-	95	1	805	2	N	-0-						-0-				
04	990 X	843	-0-	-147	-0-	89	1	754	2	N	-0-						-0-				
WHITEHEAD "45"										WELL #:		2		RRCID -> 179619		COMPL. DATE 09/01/2000		TOTAL DEPTH 11007		PERF. 8876 - 8978	
11	3090 X	2639	-0-	-451	-0-	16	1	2623	2	N	-0-						-0-				
12	3052 X	3052	-0-	-0-	-0-	19	1	3033	2	N	-0-						-0-				
01	3007 X	2569	-0-	-438	-0-	16	1	2553	2	N	-0-						-0-				
02	2615 X	2615	-0-	-0-	-0-	18	1	2597	2	N	-0-						-0-				
03	3038 X	2862	-0-	-176	-0-	20	1	2842	2	N	-0-						-0-				
04	2940 X	2749	-0-	-191	-0-	19	1	2730	2	N	-0-						-0-				
NEWBY "B"										WELL #:		1		RRCID -> 181110		COMPL. DATE 02/02/2001		TOTAL DEPTH 9150		PERF. 8770 - 8884	
11	1230 X	1198	-0-	-32	-0-	118	1	1080	2	N	-0-						-0-				
12	1240 X	659	-0-	-581	-0-	65	1	594	2	N	-0-						-0-				
01	1334 X	1334	-0-	-0-	-0-	136	1	1198	2	N	-0-						-0-				
02	1167 X	1167	-0-	-0-	-0-	131	1	1036	2	N	-0-						-0-				
03	1240 X	1139	-0-	-101	-0-	120	1	1019	2	N	-0-						-0-				
04	1290 X	953	-0-	-337	-0-	101	1	852	2	N	-0-						-0-				
EARWOOD "A"										WELL #:		11		RRCID -> 181112		COMPL. DATE 01/23/2001		TOTAL DEPTH 9500		PERF. 9100 - 9188	
11	1493 N	1493	-0-	-0-	-0-	147	1	1346	2	N	-0-						-0-				
12	1550 N	1473	-0-	-77	-0-	144	1	1329	2	N	-0-						-0-				
01	1519 N	1479	-0-	-40	-0-	151	1	1328	2	N	-0-						-0-				
02	1436 N	1436	-0-	-0-	-0-	162	1	1274	2	N	-0-						-0-				
03	1488 N	1472	-0-	-16	-0-	155	1	1317	2	N	-0-						-0-				
04	1440 N	1336	-0-	-104	-0-	141	1	1195	2	N	-0-						-0-				
WHITEHEAD 45										WELL #:		4		RRCID -> 181621		COMPL. DATE 12/02/2000		TOTAL DEPTH 9333		PERF. 8931 - 9081	
11	4440 X	4274	-0-	-166	-0-	26	1	4248	2	N	-0-						-0-				
12	4474 X	4474	-0-	-0-	-0-	27	1	4447	2	N	-0-						-0-				
01	4464 X	4238	-0-	-226	-0-	27	1	4211	2	N	-0-						-0-				
02	4032 X	3795	-0-	-237	-0-	26	1	3769	2	N	-0-						-0-				
03	4464 X	3880	-0-	-584	-0-	27	1	3853	2	N	-0-						-0-				
04	4320 X	3866	-0-	-454	-0-	26	1	3840	2	N	-0-						-0-				
EARWOOD "B"										WELL #:		5		RRCID -> 181622		COMPL. DATE 12/17/2000		TOTAL DEPTH 9128		PERF. 8775 - 8853	
11	300 X	208	-0-	-92	-0-	17	1	191	2	N	-0-						-0-				
12	186 X	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-						-0-				
01	467 X	467	-0-	-0-	-0-	36	1	431	2	N	-0-						-0-				
02	392 X	292	-0-	-100	-0-	25	1	267	2	N	-0-						-0-				
03	434 X	98	-0-	-336	-0-	8	1	90	2	N	-0-						-0-				
04	450 X	353	-0-	-97	-0-	34	1	319	2	N	-0-						-0-				

VINEGARONE, E. (PENN. SAND) NEWFIELD EXPLORATION COMPANY EARWOOD G.U. 1												//CONT.// 93875 365 NON-ASSOCIATED //CONT.// 606617				CAPACITY				CNTY: EDWARDS			
WELL #: 2												RRCID -> 181814				COMPL. DATE 04/29/2006		TOTAL DEPTH 9009		PERF. 8906 - 9009			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT	(I) MONTHLY STATUS (CODE)	(I) CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS CODE	*	*	C M	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS CODE	*	*	EOM BALANCE				
11	2310 X	2022	-0-	-288	-0-				162 1	1860 2	N	-0-						-0-					
12	2387 X	2005	-0-	-382	-0-				156 1	1849 2	N	-0-						-0-					
01	2356 X	1898	-0-	-458	-0-				148 1	1750 2	N	-0-						-0-					
02	2100 X	1701	-0-	-399	-0-				147 1	1554 2	N	-0-						-0-					
03	2325 X	980	-0-	-1345	-0-				83 1	897 2	N	-0-						-0-					
04	2010 X	475	-0-	-1535	-0-				46 1	429 2	N	-0-						-0-					
EARWOOD G. U. 2												WELL #: 2				RRCID -> 181819		COMPL. DATE 02/14/2001		TOTAL DEPTH 9200		PERF. 8836 - 8946	
11	535 X	535	-0-	-0-	-0-				43 1	492 2	N	-0-						-0-					
12	497 X	497	-0-	-0-	-0-				39 1	458 2	N	-0-						-0-					
01	496 X	475	-0-	-21	-0-				37 1	438 2	N	-0-						-0-					
02	504 X	368	-0-	-136	-0-				32 1	336 2	N	-0-						-0-					
03	558 X	286	-0-	-272	-0-				24 1	262 2	N	-0-						-0-					
04	540 X	262	-0-	-278	-0-				25 1	237 2	N	-0-						-0-					
WHITEHEAD 45												WELL #: 3				RRCID -> 182081		COMPL. DATE 11/22/2000		TOTAL DEPTH 11080		PERF. 8930 - 9090	
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-					
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-					
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-					
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-					
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-					
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-					
EARWOOD "B"												WELL #: 6				RRCID -> 185132		COMPL. DATE 07/15/2001		TOTAL DEPTH 9211		PERF. 8920 - 9076	
11	3448 X	3448	-0-	-0-	-0-				277 1	3171 2	N	-0-						-0-					
12	4063 X	4063	-0-	-0-	-0-				315 1	3748 2	N	-0-						-0-					
01	3813 X	3423	-0-	-390	-0-				267 1	3156 2	N	-0-						-0-					
02	3444 X	3302	-0-	-142	-0-				285 1	3017 2	N	-0-						-0-					
03	4061 X	3292	-0-	-769	-0-				279 1	3013 2	N	-0-						-0-					
04	3930 X	3302	-0-	-628	-0-				319 1	2983 2	N	-0-						-0-					
WALKER, R. C.												WELL #: 1				RRCID -> 186006		COMPL. DATE 08/29/2001		TOTAL DEPTH 9206		PERF. 8830 - 8953	
11	1140 X	741	-0-	-399	-0-				73 1	668 2	N	-0-						-0-					
12	1330 X	1330	-0-	-0-	-0-				130 1	1200 2	N	-0-						-0-					
01	1023 X	920	-0-	-103	-0-				94 1	826 2	N	-0-						-0-					
02	924 X	726	-0-	-198	-0-				82 1	644 2	N	-0-						-0-					
03	1333 X	695	-0-	-638	-0-				73 1	622 2	N	-0-						-0-					
04	1290 X	652	-0-	-638	-0-				69 1	583 2	N	-0-						-0-					
NEWBY A												WELL #: 4				RRCID -> 194616		COMPL. DATE 04/08/2003		TOTAL DEPTH 9309		PERF. 8865 - 8974	
11	11190 X	10894	-0-	-296	-0-				1071 1	9823 2	N	-0-						-0-					
12	11253 X	11253	-0-	-0-	-0-				1103 1	10150 2	N	-0-						-0-					
01	11116 X	11116	-0-	-0-	-0-				1135 1	9981 2	N	-0-						-0-					
02	10164 X	9658	-0-	-506	-0-				1087 1	8571 2	N	-0-						-0-					
03	11253 X	9381	-0-	-1872	-0-				988 1	8393 2	N	-0-						-0-					
04	10890 X	8918	-0-	-1972	-0-				942 1	7976 2	N	-0-						-0-					
NEWBY G.U. 2												WELL #: 2C				RRCID -> 195698		COMPL. DATE 02/21/2003		TOTAL DEPTH 10240		PERF. 8740 - 8864	
11	3240 X	2658	-0-	-582	-0-				543 1	2115 2	N	-0-						-0-					
12	3844 X	2406	-0-	-1438	-0-				503 1	1903 2	N	-0-						-0-					
01	3844 X	2676	-0-	-1168	-0-				559 1	2117 2	N	-0-						-0-					
02	3472 X	2365	-0-	-1107	-0-				503 1	1862 2	N	-0-						-0-					
03	7871 X	7871	-0-	-0-	-0-				1119 1	6752 2	N	-0-						-0-					
*04	6771 X	6771	-0-	-0-	-0-				1007 1	5764 2	N	-0-						-0-					

VINEGARONE, E. (PENN. SAND)													CNTY: EDWARDS				
NEWFIELD EXPLORATION COMPANY																	
WHITEHEAD "45"																	
WELL #: 5													RRCID -> 196406				
COMPL. DATE 07/16/2003													TOTAL DEPTH 9405				
PERF. 9046 - 9215																	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT	(L) MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
11	3438 X	3438	-0-	-0-	-0-		21	1	3417	2	N	-0-					-0-
12	3348 X	3274	-0-	-74	-0-		20	1	3254	2	N	-0-					-0-
01	3133 X	3133	-0-	-0-	-0-		20	1	3113	2	N	-0-					-0-
02	3220 X	2617	-0-	-603	-0-		18	1	2599	2	N	-0-					-0-
03	3565 X	2432	-0-	-1133	-0-		17	1	2415	2	N	-0-					-0-
04	3450 X	2443	-0-	-1007	-0-		17	1	2426	2	N	-0-					-0-
NEWBY "A"													WELL #: 6				
RRCID -> 197155													COMPL. DATE 08/26/2003				
TOTAL DEPTH 10023													PERF. 8742 - 8786				
11	1020 X	954	-0-	-66	-0-		94	1	860	2	N	-0-					-0-
12	1091 X	1091	-0-	-0-	-0-		107	1	984	2	N	-0-					-0-
01	1054 X	911	-0-	-143	-0-		93	1	818	2	N	-0-					-0-
02	924 X	819	-0-	-105	-0-		92	1	727	2	N	-0-					-0-
03	1085 X	806	-0-	-279	-0-		85	1	721	2	N	-0-					-0-
04	1050 X	804	-0-	-246	-0-		85	1	719	2	N	-0-					-0-
EARWOOD "A"													WELL #: 12				
RRCID -> 197156													COMPL. DATE 08/13/2003				
TOTAL DEPTH 9375													PERF. 9056 - 9095				
11	1980 X	1514	-0-	-466	-0-		149	1	1365	2	N	-0-					-0-
12	1953 X	1652	-0-	-301	-0-		162	1	1490	2	N	-0-					-0-
01	1953 X	1655	-0-	-298	-0-		169	1	1486	2	N	-0-					-0-
02	1652 X	1538	-0-	-114	-0-		173	1	1365	2	N	-0-					-0-
03	1643 X	1197	-0-	-446	-0-		126	1	1071	2	N	-0-					-0-
04	1590 X	1202	-0-	-388	-0-		127	1	1075	2	N	-0-					-0-
EARWOOD G. U. 1													WELL #: 3				
RRCID -> 197966													COMPL. DATE 08/30/2006				
TOTAL DEPTH 10160													PERF. 8952 - 9078				
11	3395 X	3395	-0-	-0-	-0-		334	1	3061	2	N	-0-					-0-
12	3374 X	3374	-0-	-0-	-0-		331	1	3043	2	N	-0-					-0-
01	3441 X	3123	-0-	-318	-0-		319	1	2804	2	N	-0-					-0-
02	3164 X	2715	-0-	-449	-0-		306	1	2409	2	N	-0-					-0-
03	3503 X	2678	-0-	-825	-0-		282	1	2396	2	N	-0-					-0-
04	3390 X	2772	-0-	-618	-0-		293	1	2479	2	N	-0-					-0-
NEWBY "B"													WELL #: 2				
RRCID -> 197969													COMPL. DATE 08/27/2003				
TOTAL DEPTH 9150													PERF. 8838 - 8858				
11	1219 N	1219	-0-	-0-	-0-		120	1	1099	2	N	-0-					-0-
12	1333 N	1256	-0-	-77	-0-		123	1	1133	2	N	-0-					-0-
01	1333 N	1207	-0-	-126	-0-		123	1	1084	2	N	-0-					-0-
02	1148 N	995	-0-	-153	-0-		112	1	883	2	N	-0-					-0-
03	1271 N	533	-0-	-738	-0-		56	1	477	2	N	-0-					-0-
04	1170 N	846	-0-	-324	-0-		89	1	757	2	N	-0-					-0-
NEWBY "A"													WELL #: 8				
RRCID -> 198498													COMPL. DATE 10/14/2003				
TOTAL DEPTH 10106													PERF. 8820 - 8832				
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
WHITEHEAD "45"													WELL #: 6				
RRCID -> 199656													COMPL. DATE 11/11/2003				
TOTAL DEPTH 10750													PERF. 8937 - 9004				
11	1620 X	1620	-0-	-0-	-0-		10	1	1610	2	N	-0-					-0-
12	1715 X	1715	-0-	-0-	-0-		10	1	1705	2	N	-0-					-0-
01	1519 X	1445	-0-	-74	-0-		9	1	1436	2	N	-0-					-0-
02	1720 X	1720	-0-	-0-	-0-		12	1	1708	2	N	-0-					-0-
03	1705 X	1518	-0-	-187	-0-		10	1	1508	2	N	-0-					-0-
*04	1662 X	1662	-0-	-0-	-0-		11	1	1651	2	N	-0-					-0-

VINEGARONE, E. (PENN. SAND)												CNTY: EDWARDS				
NEWFIELD EXPLORATION COMPANY																
WHITEHEAD "46"																
WELL #: 1																
RRCID -> 199658																
COMPL. DATE 10/28/2003																
TOTAL DEPTH 10545																
PERF. 8954 - 9010																
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	696 N	696	-0-	-0-	-0-	4	1	692	2	N	-0-					-0-
12	687 N	687	-0-	-0-	-0-	4	1	683	2	N	-0-					-0-
01	682 N	667	-0-	-15	-0-	4	1	663	2	N	-0-					-0-
02	644 N	467	-0-	-177	-0-	3	1	464	2	N	-0-					-0-
03	682 N	472	-0-	-210	-0-	3	1	469	2	N	-0-					-0-
04	660 N	498	-0-	-162	-0-	3	1	495	2	N	-0-					-0-

WHITEHEAD "46"																
WELL #: 2																
RRCID -> 205802																
COMPL. DATE 08/17/2004																
TOTAL DEPTH 10965																
PERF. 9004 - 9110																
11	4860 X	4225	-0-	-635	-0-	26	1	4199	2	N	-0-					-0-
12	4675 X	4675	-0-	-0-	-0-	28	1	4647	2	N	-0-					-0-
01	4371 X	4297	-0-	-74	-0-	27	1	4270	2	N	-0-					-0-
02	3948 X	3834	-0-	-114	-0-	26	1	3808	2	N	-0-					-0-
03	4681 X	3358	-0-	-1323	-0-	23	1	3335	2	N	-0-					-0-
04	4530 X	3983	-0-	-547	-0-	27	1	3956	2	N	-0-					-0-

WHITEHEAD "45"																
WELL #: 7																
RRCID -> 206411																
COMPL. DATE 09/02/2004																
TOTAL DEPTH 9464																
PERF. 9021 - 9236																
11	4410 X	3785	-0-	-625	-0-	23	1	3762	2	N	-0-					-0-
12	4557 X	3915	-0-	-642	-0-	24	1	3891	2	N	-0-					-0-
01	4557 X	3883	-0-	-674	-0-	25	1	3858	2	N	-0-					-0-
02	3892 X	3272	-0-	-620	-0-	23	1	3249	2	N	-0-					-0-
03	4123 X	3808	-0-	-315	-0-	26	1	3782	2	N	-0-					-0-
04	3780 X	3624	-0-	-156	-0-	25	1	3599	2	N	-0-					-0-

WHITEHEAD "46"																
WELL #: 3																
RRCID -> 211611																
COMPL. DATE 08/17/2005																
TOTAL DEPTH 11321																
PERF. 9008 - 9082																
11	1830 X	1572	-0-	-258	-0-	10	1	1562	2	N	-0-					-0-
12	1698 X	1698	-0-	-0-	-0-	10	1	1688	2	N	-0-					-0-
01	1679 X	1679	-0-	-0-	-0-	11	1	1668	2	N	-0-					-0-
02	1512 X	1443	-0-	-69	-0-	10	1	1433	2	N	-0-					-0-
03	1705 X	1436	-0-	-269	-0-	10	1	1426	2	N	-0-					-0-
04	1650 X	1465	-0-	-185	-0-	10	1	1455	2	N	-0-					-0-

NEWBY "A"																
WELL #: 5																
RRCID -> 214325																
COMPL. DATE 12/09/2005																
TOTAL DEPTH 10190																
PERF. 8936 - 8988																
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWBY GU 1																
WELL #: 3C																
RRCID -> 214613																
COMPL. DATE 10/17/2005																
TOTAL DEPTH 9780																
PERF. 8752 - 8772																
11	7890 X	6236	-0-	-1654	-0-	879	1	5357	2	N	-0-					-0-
12	8153 X	6085	-0-	-2068	-0-	847	1	5238	2	N	-0-					-0-
01	6882 X	5524	-0-	-1358	-0-	774	1	4750	2	N	-0-					-0-
02	6048 X	5850	-0-	-198	-0-	876	1	4974	2	N	-0-					-0-
03	6696 X	4987	-0-	-1709	-0-	1201	1	3786	2	N	-0-					-0-
04	6240 X	5420	-0-	-820	-0-	807	1	4613	2	N	-0-					-0-

NEWBY G.U. 2																
WELL #: 3																
RRCID -> 220305																
COMPL. DATE 04/18/2006																
TOTAL DEPTH 10087																
PERF. 8740 - 8920																
11	3450 X	3180	-0-	-270	-0-	313	1	2867	2	N	-0-					-0-
12	3503 X	3392	-0-	-111	-0-	333	1	3059	2	N	-0-					-0-
01	3627 X	3384	-0-	-243	-0-	346	1	3038	2	N	-0-					-0-
02	3276 X	2629	-0-	-647	-0-	296	1	2333	2	N	-0-					-0-
03	3627 X	2771	-0-	-856	-0-	292	1	2479	2	N	-0-					-0-
04	3270 X	2815	-0-	-455	-0-	297	1	2518	2	N	-0-					-0-

VINEGARONE, E. (PENN. SAND)												CNTY: EDWARDS	
NEWFIELD EXPLORATION COMPANY													
NEWBY G.U. 3													
WELL #: 2													
RRCID -> 220306													
COMPL. DATE 04/25/2006													
TOTAL DEPTH 10164													
PERF. 8818													
- 8926													
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
11		4680 X	4025	-0-	-655	-0-	25	1	4000	2	N	-0-	-0-
12		4836 X	4101	-0-	-735	-0-	25	1	4076	2	N	-0-	-0-
01		4557 X	3896	-0-	-661	-0-	25	1	3871	2	N	-0-	-0-
02		4116 X	3612	-0-	-504	-0-	25	1	3587	2	N	-0-	-0-
03		4557 X	3570	-0-	-987	-0-	25	1	3545	2	N	-0-	-0-
04		4020 X	3844	-0-	-176	-0-	26	1	3818	2	N	-0-	-0-
NEWBY 151 "D"													
WELL #: 5													
RRCID -> 220398													
COMPL. DATE 06/13/2006													
TOTAL DEPTH 10350													
PERF. 8834													
- 8886													
11		2910 X	2552	-0-	-358	-0-	251	1	2301	2	N	-0-	-0-
12		3007 X	2736	-0-	-271	-0-	268	1	2468	2	N	-0-	-0-
01		2821 X	910	-0-	-1911	-0-	93	1	817	2	N	-0-	-0-
02		2548 X	785	-0-	-1763	-0-	88	1	697	2	N	-0-	-0-
03		4063 X	4063	-0-	-0-	-0-	428	1	3635	2	N	-0-	-0-
*04		2797 X	2797	-0-	-0-	-0-	295	1	2502	2	N	-0-	-0-
EARWOOD G U 1													
WELL #: 4													
RRCID -> 220620													
COMPL. DATE 07/05/2006													
TOTAL DEPTH 10180													
PERF. 9068													
- 9186													
11		810 X	745	-0-	-65	-0-	60	1	685	2	N	-0-	-0-
12		838 X	838	-0-	-0-	-0-	65	1	773	2	N	-0-	-0-
01		837 X	767	-0-	-70	-0-	60	1	707	2	N	-0-	-0-
02		756 X	630	-0-	-126	-0-	54	1	576	2	N	-0-	-0-
03		837 X	603	-0-	-234	-0-	51	1	552	2	N	-0-	-0-
04		810 X	692	-0-	-118	-0-	67	1	625	2	N	-0-	-0-
EARWOOD "A"													
WELL #: 13													
RRCID -> 220627													
COMPL. DATE 06/21/2006													
TOTAL DEPTH 10385													
PERF. 9004													
- 9096													
11		1270 X	1270	-0-	-0-	-0-	125	1	1145	2	N	-0-	-0-
12		1374 X	1374	-0-	-0-	-0-	135	1	1239	2	N	-0-	-0-
01		1426 X	1400	-0-	-26	-0-	143	1	1257	2	N	-0-	-0-
02		1314 X	1314	-0-	-0-	-0-	148	1	1166	2	N	-0-	-0-
03		1426 X	1234	-0-	-192	-0-	130	1	1104	2	N	-0-	-0-
04		1350 X	1191	-0-	-159	-0-	126	1	1065	2	N	-0-	-0-
WALKER, R. C.													
WELL #: 2													
RRCID -> 221162													
COMPL. DATE 05/16/2006													
TOTAL DEPTH 11275													
PERF. 9116													
- 9228													
11		2122 X	2122	-0-	-0-	-0-	209	1	1913	2	N	-0-	-0-
12		2139 X	1813	-0-	-326	-0-	178	1	1635	2	N	-0-	-0-
01		2139 X	2131	-0-	-8	-0-	218	1	1913	2	N	-0-	-0-
02		1988 X	1774	-0-	-214	-0-	200	1	1574	2	N	-0-	-0-
03		2201 X	1754	-0-	-447	-0-	185	1	1569	2	N	-0-	-0-
04		2130 X	1888	-0-	-242	-0-	199	1	1689	2	N	-0-	-0-
NEWBY GU 1													
WELL #: 4 C													
RRCID -> 221376													
COMPL. DATE 03/23/2006													
TOTAL DEPTH 9900													
PERF. 8682													
- 8859													
11		6360 X	4343	-0-	-2017	-0-	679	1	3664	2	N	-0-	-0-
12		6572 X	4250	-0-	-2322	-0-	676	1	3574	2	N	-0-	-0-
01		6572 X	3964	-0-	-2608	-0-	644	1	3320	2	N	-0-	-0-
02		4340 X	3383	-0-	-957	-0-	578	1	2805	2	N	-0-	-0-
03		10444 X	10444	-0-	-0-	-0-	1353	1	9091	2	N	-0-	-0-
*04		9318 X	9318	-0-	-0-	-0-	1224	1	8094	2	N	-0-	-0-
NEWBY 151 "D"													
WELL #: 6													
RRCID -> 223325													
COMPL. DATE 09/05/2006													
TOTAL DEPTH 9500													
PERF. 8852													
- 8926													
11		1161 X	1161	-0-	-0-	-0-	114	1	1047	2	N	-0-	-0-
12		859 X	859	-0-	-0-	-0-	84	1	775	2	N	-0-	-0-
01		806 X	745	-0-	-61	-0-	76	1	669	2	N	-0-	-0-
02		1092 X	646	-0-	-446	-0-	73	1	573	2	N	-0-	-0-

VINEGARONE, E. (PENN. SAND)				//CONT.//	93875 365	NON-ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: EDWARDS			
NEWFIELD EXPLORATION COMPANY				//CONT.//	606617												
NEWBY G.U. 3				WELL #:	3	RRCID -> 224977		COMPL. DATE 08/21/2006		TOTAL DEPTH 9545		PERF. 8765 - 8860					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE			
11	780 X	675	-0-	-105	-0-	66	1	609	2	N	-0-			-0-			
12	961 X	961	-0-	-0-	-0-	94	1	867	2	N	-0-			-0-			
01	868 X	635	-0-	-233	-0-	65	1	570	2	N	-0-			-0-			
02	784 X	574	-0-	-210	-0-	65	1	509	2	N	-0-			-0-			
03	961 X	545	-0-	-416	-0-	57	1	488	2	N	-0-			-0-			
04	930 X	529	-0-	-401	-0-	56	1	473	2	N	-0-			-0-			
NEWBY G. U. 1				WELL #:	2	RRCID -> 226894		COMPL. DATE 03/13/2006		TOTAL DEPTH 10172		PERF. 8958 - 9042					
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-			
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-			
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-			
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-			
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-			
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-			
WHITEHEAD "45"				WELL #:	8	RRCID -> 242033		COMPL. DATE 06/15/2008		TOTAL DEPTH 9300		PERF. 8972 - 8992					
11	1260 X	1215	-0-	-45	-0-	7	1	1208	2	N	-0-			-0-			
12	1302 X	1288	-0-	-14	-0-	8	1	1280	2	N	-0-			-0-			
01	1302 X	1253	-0-	-49	-0-	8	1	1245	2	N	-0-			-0-			
02	1176 X	1139	-0-	-37	-0-	8	1	1131	2	N	-0-			-0-			
03	1302 X	1095	-0-	-207	-0-	8	1	1087	2	N	-0-			-0-			
04	1260 X	997	-0-	-263	-0-	7	1	990	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					
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-			
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-			
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-			
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-			
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-			
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-			
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					
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-			
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-			
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-			
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-			
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-			
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-			
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					
11	8970 X	8044	-0-	-926	-0-	8042	3	2	9	Y	2			14			
12	8928 X	7000	-0-	-1928	-0-	7000	3			Y	-0-			14			
01	8928 X	4803	-0-	-4125	-0-	4803	3			Y	-0-			14			
02	7504 X	5256	-0-	-2248	-0-	5254	3	2	9	Y	2			16			
03	8308 X	6946	-0-	-1362	-0-	6946	3			Y	-0-			16			
04	8040 X	7501	-0-	-539	-0-	7501	3			Y	-0-			16			

WASHBURN (EDWARDS)													CNTY: LA SALLE	
PIONEER NATURAL RES. USA, INC.														
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 INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
11		4260 X	4009	-0-	-251	-0-	4007	3	2	9	Y	2	14	
12		4402 X	4269	-0-	-133	-0-	4269	3			Y	-0-	14	
01		4402 X	3169	-0-	-1233	-0-	3169	3			Y	-0-	14	
02		3752 X	3722	-0-	-30	-0-	3722	3			Y	-0-	14	
03		4289 X	4289	-0-	-0-	-0-	4287	3	2	9	Y	2	16	
04		4140 X	4051	-0-	-89	-0-	4051	3			Y	-0-	16	
SOUTH TEXAS SYNDICATE II-A														
WELL #: 7 RRCID -> 135425 COMPL. DATE 06/09/1990 TOTAL DEPTH 10618 PERF.10273 - 10364														
11		1883 X	1883	-0-	-0-	-0-	1882	3	1	9	Y	1	14	
12		1922 X	1711	-0-	-211	-0-	1711	3			Y	-0-	14	
01		1147 N	822	-0-	-325	-0-	822	3			Y	-0-	14	
02		1764 N	1494	-0-	-270	-0-	1494	3			Y	-0-	14	
03		1705 N	1601	-0-	-104	-0-	1599	3	2	9	Y	2	16	
*04		1497 N	1497	-0-	-0-	-0-	1497	3			Y	-0-	16	
SOUTH TEXAS SYNDICATE II-A														
WELL #: 9 RRCID -> 144748 COMPL. DATE 12/14/1992 TOTAL DEPTH 10700 PERF.10272 - 10376														
11		14349 X	14349	-0-	-0-	-0-	14349	3			Y	-0-	14	
12		14477 X	13263	-0-	-1214	-0-	13262	3	1	9	Y	1	15	
01		14477 X	8688	-0-	-5789	-0-	8688	3			Y	-0-	15	
02		13384 X	12467	-0-	-917	-0-	12467	3			Y	-0-	15	
03		14818 X	13455	-0-	-1363	-0-	13455	3			Y	-0-	15	
04		14340 X	10180	-0-	-4160	-0-	10176	3	4	9	Y	4	19	
SOUTH TEXAS SYNDICATE II-B														
WELL #: 10 RRCID -> 161512 COMPL. DATE 11/11/1996 TOTAL DEPTH 10600 PERF.10306 - 10354														
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	
04	14B2	EXT	14	-0-	14	14	14	3			Y	-0-	-0-	
SOUTH TEXAS SYNDICATE II-B														
WELL #: 14 RRCID -> 221318 COMPL. DATE 09/22/2006 TOTAL DEPTH 10880 PERF.10310 - 10340														
11		4936 X	4936	-0-	-0-	-0-	4936	3			N	-0-	12	
12		5187 X	5187	-0-	-0-	-0-	5187	3			N	-0-	12	
01		3370 X	3370	-0-	-0-	-0-	3368	3	2	9	N	2	14	
02		4193 X	4193	-0-	-0-	-0-	4193	3			N	-0-	14	
03		5015 X	5015	-0-	-0-	-0-	5015	3			N	-0-	14	
*04		5544 X	5544	-0-	-0-	-0-	5544	3			N	-0-	14	
SOUTH TEXAS SYNDICATE II-A														
WELL #: 11 RRCID -> 221403 COMPL. DATE 09/22/2006 TOTAL DEPTH 10880 PERF.10283 - 10356														
11		21060 X	16350	-0-	-4710	-0-	16350	3			N	-0-	12	
12		23097 X	23097	-0-	-0-	-0-	23095	3	2	9	N	2	14	
01		21762 X	16867	-0-	-4895	-0-	16867	3			N	-0-	14	
02		19546 X	19546	-0-	-0-	-0-	19546	3			N	-0-	14	
03		23095 X	21635	-0-	-1460	-0-	21635	3			N	-0-	14	
04		22350 X	20316	-0-	-2034	-0-	20316	3			N	-0-	14	

WASHBURN, WEST (WILCOX LO.) 95321 125 ASSOCIATED 49B CNTY: LA SALLE
 RILEY EXPLORATION, LLC 712156
 MARTINDALE WELL #: 1 RRCID -> 241829 COMPL. DATE 05/21/2008 TOTAL DEPTH 6950 PERF. 5449 - 5454

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
							AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M		AMT CODE	AMT CODE	
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			27
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			27
*01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	1 1		27
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			27
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			27
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			27

PLUGGED AND ABANDONED 05/02/2011 - PLUGGED 05/02/11

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

11	609 N	609	-0-	-0-	-0-	600 1	8 9	1 2	N	7	12 1	19
12	556 N	556	-0-	-0-	-0-	540 1	7 9	9 2	N	6		25
01	467 N	467	-0-	-0-	-0-	460 1	7 9	7 9	N	6	12 1	19
02	468 N	468	-0-	-0-	-0-	460 1	8 9	8 9	N	7		26
03	367 N	367	-0-	-0-	-0-	360 1	7 9	7 9	N	6	12 1	20
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		20

SO. TEXAS SYNDICATE #39 WELL #: 4 RRCID -> 178917 COMPL. DATE 07/08/2000 TOTAL DEPTH 5815 PERF. 4750 - 4761

11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-

SO. TEXAS SYNDICATE #39 WELL #: 5 RRCID -> 178920 COMPL. DATE 06/22/2000 TOTAL DEPTH 5886 PERF. 4784 - 4798

11	320 N	320	-0-	-0-	-0-	300 1	19 9	1 2	Y	17	28 1	11
12	288 N	288	-0-	-0-	-0-	270 1	14 9	4 2	Y	13		24
01	247 N	247	-0-	-0-	-0-	230 1	17 9	17 9	Y	15	31 1	8
02	251 N	251	-0-	-0-	-0-	230 1	21 9	21 9	Y	19		27
03	198 N	198	-0-	-0-	-0-	180 1	18 9	18 9	Y	16	31 1	12
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		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

11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

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							
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
WHITE KITCHEN (EDWARDS LIME)				96950 666	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LA SALLE						
PETROHAWK OPERATING COMPANY				660146													
HELEN				WELL #: 1	RRCID -> 132515	COMPL. DATE 02/15/1990	TOTAL DEPTH 10546	PERF.10283	-	10398							
11	150	N	-0-	-0-	-150	-0-					N	-0-					25
12	205	N	205	-0-	-0-	-0-	18	3	187	9	N	170					195
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					195
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					195
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					195
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					195
RITA				WELL #: 1	RRCID -> 132522	COMPL. DATE 04/18/1989	TOTAL DEPTH 10540	PERF.10278	-	10388							
11	6000	X	-0-	-0-	-6000	-0-					N	-0-					60
12	6200	X	596	-0-	-5604	-0-	596	3			N	-0-					60
01	DLQ	G-10	43	-0-	43	43	43	3			N	-0-					60
02	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	43					N	-0-					60
03	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	43					N	-0-					60
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	43					N	NO RPT					60
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							
11	8	N	-0-	-0-	-8	-0-					Y	-0-					-0-
12	15	N	15	-0-	-0-	-0-	15	3			Y	-0-					-0-
01	26	N	26	-0-	-0-	-0-	26	3			Y	-0-					-0-
02	20	N	20	-0-	-0-	-0-	20	3			Y	-0-					-0-
03	15	N	-0-	-0-	-15	-0-					Y	-0-					-0-
04	30	N	19	-0-	-11	-0-	19	3			Y	-0-					-0-
SOUTH TEXAS SYNDICATE II-B				WELL #: 12	RRCID -> 221325	COMPL. DATE 09/22/2006	TOTAL DEPTH 10750	PERF.10290	-	10336							
11	7095	X	7095	-0-	-0-	-0-	7095	3			N	-0-					-0-
12	5283	X	5283	-0-	-0-	-0-	5283	3			N	-0-					-0-
01	5053	X	3725	-0-	-1328	-0-	3725	3			N	-0-					-0-
02	4760	X	4603	-0-	-157	-0-	4603	3			N	-0-					-0-
03	5270	X	4638	-0-	-632	-0-	4638	3			N	-0-					-0-
04	5100	X	5021	-0-	-79	-0-	5021	3			N	-0-					-0-
VIRTEX OPERATING COMPANY, INC.				886261													
BECKMAN, M. A.				WELL #: 1	RRCID -> 000517	COMPL. DATE 03/01/1959	TOTAL DEPTH 10449	PERF.10317	-	10413							
11	168	N	168	-0-	-0-	-0-	22	1	146	2	N	-0-					-0-
12	143	N	143	-0-	-0-	-0-	26	1	117	2	N	-0-					-0-
01	124	N	99	-0-	-25	-0-	26	1	73	2	N	-0-					-0-
02	168	N	164	-0-	-4	-0-	27	1	137	2	N	-0-					-0-
03	155	N	125	-0-	-30	-0-	125	2			N	-0-					-0-
*04	116	N	116	-0-	-0-	-0-	22	1	94	2	N	-0-					-0-

WHITE KITCHEN (EDWARDS LIME) //CONT.// 96950 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE														
VIRTEX OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 886261														
STOREY ESTATE WELL #: 7 RRCID -> 132136 COMPL. DATE 08/30/1989 TOTAL DEPTH 10452 PERF.10311 - 10393														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
11	414 N	414	-0-	-0-	-0-	53	1	361	2	Y	-0-			-0-
12	362 N	362	-0-	-0-	-0-	65	1	297	2	Y	-0-			-0-
01	217 N	211	-0-	-6	-0-	55	1	156	2	Y	-0-			-0-
02	392 N	229	-0-	-163	-0-	37	1	192	2	Y	-0-			-0-
03	372 N	320	-0-	-52	-0-	320	2			Y	-0-			-0-
*04	327 N	327	-0-	-0-	-0-	63	1	264	2	Y	-0-			-0-
BECKMAN, M. A. WELL #: 2 RRCID -> 133372 COMPL. DATE 01/24/1990 TOTAL DEPTH 10640 PERF.10263 - 10291														
11	4680 X	4680	-0-	-0-	-0-	603	1	4077	2	N	-0-			-0-
12	3937 X	3339	-0-	-598	-0-	595	1	2744	2	N	-0-			-0-
01	4650 X	2294	-0-	-2356	-0-	600	1	1694	2	N	-0-			-0-
02	4312 X	3483	-0-	-829	-0-	567	1	2916	2	N	-0-			-0-
03	4774 X	2802	-0-	-1972	-0-	2802	2			N	-0-			-0-
04	4620 X	2828	-0-	-1792	-0-	544	1	2284	2	N	-0-			-0-
STOREY ESTATE WELL #: 8 RRCID -> 135629 COMPL. DATE 07/27/1990 TOTAL DEPTH 10650 PERF.10304 - 10418														
11	75 N	75	-0-	-0-	-0-	10	1	65	2	Y	-0-			-0-
12	68 N	68	-0-	-0-	-0-	12	1	56	2	Y	-0-			-0-
01	93 N	42	-0-	-51	-0-	11	1	31	2	Y	-0-			-0-
02	111 N	111	-0-	-0-	-0-	53	1	58	2	Y	-0-			-0-
03	75 N	75	-0-	-0-	-0-	75	2			Y	-0-			-0-
*04	73 N	73	-0-	-0-	-0-	14	1	59	2	Y	-0-			-0-
BECKMAN, M.A. WELL #: 4 RRCID -> 145461 COMPL. DATE 02/18/1993 TOTAL DEPTH 10493 PERF.10284 - 10485														
11	630 N	484	-0-	-146	-0-	62	1	422	2	N	-0-			-0-
12	436 N	436	-0-	-0-	-0-	78	1	358	2	N	-0-			-0-
01	837 N	317	-0-	-520	-0-	83	1	234	2	N	-0-			-0-
02	564 N	564	-0-	-0-	-0-	92	1	472	2	N	-0-			-0-
03	479 N	479	-0-	-0-	-0-	479	2			N	-0-			-0-
*04	553 N	553	-0-	-0-	-0-	106	1	447	2	N	-0-			-0-
STOREY ESTATE WELL #: 11 RRCID -> 196353 COMPL. DATE 06/13/2003 TOTAL DEPTH 10617 PERF.10315 - 10418														
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
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														
11	420 N	336	-0-	-84	-0-	336	3			N	-0-			-0-
12	341 N	320	-0-	-21	-0-	320	3			N	-0-			-0-
01	335 N	335	-0-	-0-	-0-	335	3			N	-0-			-0-
02	308 N	299	-0-	-9	-0-	299	3			N	-0-			-0-
03	323 N	323	-0-	-0-	-0-	323	3			N	-0-			-0-
04	330 N	284	-0-	-46	-0-	284	3			N	-0-			-0-

WILDFLOWER (STRAWN)												
PATON, E. N. OIL COMPANY, INC. //CONT.// 97368 375 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAL VERDE												
WHITEHEAD "45" //CONT.// 643525												
WELL #: 1 RRCID -> 164283 COMPL. DATE 08/03/1997 TOTAL DEPTH 11002 PERF. 9960 - 9980												
M	ALLOW CODE	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
11	5820 X	5350	-0-	-470	-0-	5350 3		N	-0-			-0-
12	5797 X	5013	-0-	-784	-0-	5013 3		N	-0-			-0-
01	5797 X	5187	-0-	-610	-0-	5187 3		N	-0-			-0-
02	5236 X	4677	-0-	-559	-0-	4677 3		N	-0-			-0-
03	5642 X	5135	-0-	-507	-0-	5135 3		N	-0-			-0-
04	5340 X	4880	-0-	-460	-0-	4880 3		N	-0-			-0-
WILL O. (ELLENBURGER)												
CIMAREX ENERGY CO. OF COLORADO 97474 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAL VERDE												
ARLEDGE, PHILLIP 153429												
WELL #: 1 RRCID -> 000376 COMPL. DATE 10/16/1988 TOTAL DEPTH N/A PERF.13540 - 14940												
11	2910 X	2286	-0-	-624	-0-	2286 2		N	-0-			-0-
12	3007 X	2182	-0-	-825	-0-	2182 2		N	-0-			-0-
01	3007 X	2130	-0-	-877	-0-	2130 2		N	-0-			-0-
02	2352 X	1697	-0-	-655	-0-	1697 2		N	-0-			-0-
03	2604 X	2030	-0-	-574	-0-	2030 2		N	-0-			-0-
04	2280 X	1806	-0-	-474	-0-	1806 2		N	-0-			-0-
MILLS MINERAL TRUST												
WELL #: 1 RRCID -> 063679 COMPL. DATE 06/24/1975 TOTAL DEPTH 15600 PERF. N/A												
11	3000 N	3346	-0-	346	346	3346 2		N	-0-			-0-
12	2520 N	2174	-0-	-346	-0-	2174 2		N	-0-			-0-
01	3100 X	2213	-0-	-887	-0-	2213 2		N	-0-			-0-
02	2800 X	2029	-0-	-771	-0-	2029 2		N	-0-			-0-
03	3100 X	2144	-0-	-956	-0-	2144 2		N	-0-			-0-
*04	3400 X	3400	-0-	-0-	-0-	3400 2		N	-0-			-0-
ARLEDGE UNIT												
WELL #: 1 RRCID -> 079224 COMPL. DATE 03/14/1989 TOTAL DEPTH 15100 PERF.13903 - 15056												
11	4170 X	3687	-0-	-483	-0-	3687 2		N	-0-			-0-
12	4309 X	3655	-0-	-654	-0-	3655 2		N	-0-			-0-
01	3999 X	3433	-0-	-566	-0-	3433 2		N	-0-			-0-
02	3612 X	2942	-0-	-670	-0-	2942 2		N	-0-			-0-
03	3875 X	3104	-0-	-771	-0-	3104 2		N	-0-			-0-
04	3690 X	2244	-0-	-1446	-0-	2244 2		N	-0-			-0-
ARLEDGE, PHILLIP												
WELL #: 4 RRCID -> 079446 COMPL. DATE 11/27/1978 TOTAL DEPTH 15200 PERF.13807 - 14724												
11	8880 X	8827	-0-	-53	-0-	8827 2		N	-0-			-0-
12	9176 X	7609	-0-	-1567	-0-	7609 2		N	-0-			-0-
01	9390 X	9390	-0-	-0-	-0-	9390 2		N	-0-			-0-
02	8232 X	7498	-0-	-734	-0-	7498 2		N	-0-			-0-
03	9114 X	8632	-0-	-482	-0-	8632 2		N	-0-			-0-
*04	9666 X	9666	-0-	-0-	-0-	9666 2		N	-0-			-0-
BLAKENEY-KRUEGER -B-												
WELL #: 2 RRCID -> 080122 COMPL. DATE 12/01/1983 TOTAL DEPTH 15600 PERF. 3788 - 4049												
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WILL O. (ELLENBURGER) CIMAREX ENERGY CO. OF COLORADO ARLEDGE, PHILLIP													CITY: VAL VERDE									
//CONT.// 97474 500 WELL #: 5													NON-ASSOCIATED		CAPACITY							
//CONT.// 153429																						
RRCID -> 180491													COMPL. DATE 03/25/2006		TOTAL DEPTH 14934		PERF.13516 - 14616					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * AMT	* * CODE	DISPOSITIONS AMT	* * CODE	EOM BALANCE					
11	4320 X	3362	-0-	-958	-0-			3362	2		N	-0-					-0-					
12	4464 X	3854	-0-	-610	-0-			3854	2		N	-0-					-0-					
01	4464 X	3208	-0-	-1256	-0-			3208	2		N	-0-					-0-					
02	3220 X	3053	-0-	-167	-0-			3053	2		N	-0-					-0-					
03	4105 X	4105	-0-	-0-	-0-			4105	2		N	-0-					-0-					
04	3720 X	3057	-0-	-663	-0-			3057	2		N	-0-					-0-					

ARLEDGE, PHILLIP													WELL #: 6		RRCID -> 182475		COMPL. DATE 03/31/2001		TOTAL DEPTH 14600		PERF.13191 - 14600	
11	12990 X	2727	-0-	-10263	-0-			2727	2		N	-0-					-0-					
12	13423 X	8325	-0-	-5098	-0-			406	1	7919	2	N	-0-				-0-					
01	10974 X	7259	-0-	-3715	-0-			233	1	7026	2	N	-0-				-0-					
02	5275 X	5275	-0-	-0-	-0-			26	1	5249	2	N	-0-				-0-					
03	8339 X	5740	-0-	-2599	-0-			5740	2		N	-0-					-0-					
04	8070 X	5719	-0-	-2351	-0-			5719	2		N	-0-					-0-					

ARLEDGE, PHILLIP													WELL #: 8		RRCID -> 219173		COMPL. DATE 04/23/2006		TOTAL DEPTH 15150		PERF.13772 - 14748	
11	20972 X	20972	-0-	-0-	-0-			20972	2		N	-0-					-0-					
12	21173 X	21167	-0-	-6	-0-			21167	2		N	-0-					-0-					
01	21798 X	21798	-0-	-0-	-0-			21798	2		N	-0-					-0-					
02	19572 X	19440	-0-	-132	-0-			19440	2		N	-0-					-0-					
03	21669 X	21461	-0-	-208	-0-			21461	2		N	-0-					-0-					
*04	21127 X	21127	-0-	-0-	-0-			21127	2		N	-0-					-0-					

ARLEDGE, PHILLIP													WELL #: 10		RRCID -> 219880		COMPL. DATE 05/02/2006		TOTAL DEPTH 14790		PERF.13200 - 14651	
11	678 N	678	-0-	-0-	-0-			678	2		N	-0-					-0-					
12	625 N	625	-0-	-0-	-0-			625	2		N	-0-					-0-					
01	682 N	643	-0-	-39	-0-			643	2		N	-0-					-0-					
02	644 N	604	-0-	-40	-0-			604	2		N	-0-					-0-					
03	692 N	692	-0-	-0-	-0-			692	2		N	-0-					-0-					
*04	703 N	703	-0-	-0-	-0-			703	2		N	-0-					-0-					

ARLEDGE, PHILLIP													WELL #: 9		RRCID -> 220810		COMPL. DATE 08/19/2006		TOTAL DEPTH 15110		PERF.13935 - 14815	
11	1830 X	1788	-0-	-42	-0-			1788	2		N	-0-					-0-					
12	1891 X	1681	-0-	-210	-0-			1681	2		N	-0-					-0-					
01	1891 X	1749	-0-	-142	-0-			1749	2		N	-0-					-0-					
02	1915 X	1915	-0-	-0-	-0-			1915	2		N	-0-					-0-					
03	1891 X	1418	-0-	-473	-0-			1418	2		N	-0-					-0-					
04	1800 X	1753	-0-	-47	-0-			1753	2		N	-0-					-0-					

ARLEDGE, PHILLIP													WELL #: 12		RRCID -> 226485		COMPL. DATE 12/28/2006		TOTAL DEPTH 15110		PERF.13650 - 14720	
11	10116 X	10116	-0-	-0-	-0-			10116	2		N	-0-					-0-					
12	10075 X	6920	-0-	-3155	-0-			6920	2		N	-0-					-0-					
01	8184 X	7563	-0-	-621	-0-			7563	2		N	-0-					-0-					
02	9436 X	8571	-0-	-865	-0-			8571	2		N	-0-					-0-					
03	10447 X	8101	-0-	-2346	-0-			8101	2		N	-0-					-0-					
04	10110 X	8476	-0-	-1634	-0-			8476	2		N	-0-					-0-					

BLAKENEY-KRUEGER													WELL #: 4		RRCID -> 226893		COMPL. DATE 08/19/2006		TOTAL DEPTH 15063		PERF.13593 - 14963	
11	4890 X	4711	-0-	-179	-0-			4711	2		N	-0-					-0-					
12	5053 X	4686	-0-	-367	-0-			4686	2		N	-0-					-0-					
01	5580 X	5077	-0-	-503	-0-			5077	2		N	-0-					-0-					
02	5040 X	4304	-0-	-736	-0-			4304	2		N	-0-					-0-					
03	5580 X	4715	-0-	-865	-0-			4715	2		N	-0-					-0-					
04	4920 X	4843	-0-	-77	-0-			4843	2		N	-0-					-0-					

WILL O. (ELLENBURGER)		//CONT.//		97474 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: VAL VERDE	
CIMAREX ENERGY CO. OF COLORADO		//CONT.//		153429						
ARLEDGE, PHILLIP		WELL #:		15	RRCID ->	229779	COMPL. DATE	03/13/2007	TOTAL DEPTH	15117 PERF.13838 - 14592
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	22140 X	22101	-0-	-39	-0-	22101	2	N	-0-	-0-
12	22878 X	22154	-0-	-724	-0-	22154	2	N	-0-	-0-
01	24308 X	24308	-0-	-0-	-0-	24308	2	N	-0-	-0-
02	21765 X	21765	-0-	-0-	-0-	21765	2	N	-0-	-0-
03	23336 X	23336	-0-	-0-	-0-	23336	2	N	-0-	-0-
04	22740 X	22569	-0-	-171	-0-	22569	2	N	-0-	-0-
ARLEDGE, PHILLIP		WELL #:		11	RRCID ->	231906	COMPL. DATE	01/27/2007	TOTAL DEPTH	15125 PERF.13703 - 14972
11	10260 X	1752	-0-	-8508	-0-	1752	2	N	-0-	-0-
12	7471 X	1355	-0-	-6116	-0-	1355	2	N	-0-	-0-
01	2759 X	1286	-0-	-1473	-0-	1286	2	N	-0-	-0-
02	2072 X	939	-0-	-1133	-0-	939	2	N	-0-	-0-
03	1798 X	531	-0-	-1267	-0-	531	2	N	-0-	-0-
04	1740 X	863	-0-	-877	-0-	863	2	N	-0-	-0-
ARLEDGE UNIT		WELL #:		2	RRCID ->	240096	COMPL. DATE	02/10/2008	TOTAL DEPTH	15240 PERF.14077 - 14959
11	6510 X	2230	-0-	-4280	-0-	2230	2	N	-0-	-0-
12	6727 X	1391	-0-	-5336	-0-	1391	2	N	-0-	-0-
01	6727 X	305	-0-	-6422	-0-	305	2	N	-0-	-0-
02	2744 X	845	-0-	-1899	-0-	845	2	N	-0-	-0-
03	3038 X	-0-	-0-	-3038	-0-			N	-0-	-0-
04	2220 X	-0-	-0-	-2220	-0-			N	-0-	-0-
ARLEDGE, PHILLIP		WELL #:		16	RRCID ->	242844	COMPL. DATE	10/13/2007	TOTAL DEPTH	15256 PERF.14572 - 15092
11	6870 X	6866	-0-	-4	-0-	6866	2	N	-0-	-0-
12	7099 X	6236	-0-	-863	-0-	6236	2	N	-0-	-0-
01	7099 X	5486	-0-	-1613	-0-	5486	2	N	-0-	-0-
02	6412 X	5270	-0-	-1142	-0-	5270	2	N	-0-	-0-
03	7099 X	2468	-0-	-4631	-0-	2468	2	N	-0-	-0-
04	6870 X	-0-	-0-	-6870	-0-			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
11	4302 X	4302	-0-	-0-	-0-	4302	3	N	-0-	-0-
12	4537 X	4537	-0-	-0-	-0-	4537	3	N	-0-	-0-
01	5087 X	5087	-0-	-0-	-0-	5087	3	N	-0-	-0-
02	4023 X	4023	-0-	-0-	-0-	4023	3	N	-0-	-0-
03	5112 X	5112	-0-	-0-	-0-	5112	3	N	-0-	-0-
*04	4298 X	4298	-0-	-0-	-0-	4298	3	N	-0-	-0-
FORTUNE RESOURCES LLC		278755								
MILLS MIN. TRUST G. U. NO. 1		WELL #:		1	RRCID ->	094155	COMPL. DATE	06/09/1981	TOTAL DEPTH	14970 PERF.13918 - 14913
11	1770 X	1439	-0-	-331	-0-	1439	2	N	-0-	-0-
12	1953 X	1369	-0-	-584	-0-	1369	2	N	-0-	-0-
01	1450 N	1450	-0-	-0-	-0-	1450	2	N	-0-	-0-
02	2800 N	6721	-0-	3921	3921	6721	2	N	-0-	-0-
*03	3100 N	6531	-0-	3431	7352	6531	2	N	-0-	-0-
*04	3000 N	-0-	-0-	-3000	4352			N	-0-	-0-

WILL O. (ELLENBURGER)		//CONT.//		97474 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: VAL VERDE					
FORTUNE RESOURCES LLC		//CONT.//		278755										
MILLS MINERAL TRUST "B"		WELL #:		1	RRCID -> 094437		COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	14797	PERF.13996	- 14797		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
11	480 N	114	-0-	-366	-0-		114 2			N	-0-			-0-
12	310 N	131	-0-	-179	-0-		131 2			N	-0-			-0-
01	301 N	301	-0-	-0-	-0-		301 2			N	-0-			-0-
02	510 N	510	-0-	-0-	-0-		510 2			N	-0-			-0-
*03	570 N	570	-0-	-0-	-0-		570 2			N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
WILLO OIL & GAS EXPLORATION, LLC				927659										
MILLS -18-				WELL #:		1	RRCID -> 074328		COMPL. DATE	11/11/1977	TOTAL DEPTH	15621	PERF. N/A	
11	3641 X	3641	-0-	-0-	-0-		3641 3			N	-0-			-0-
12	2635 X	2434	-0-	-201	-0-		2434 3			N	-0-			-0-
01	3884 X	3884	-0-	-0-	-0-		3884 3			N	-0-			-0-
02	2562 X	2562	-0-	-0-	-0-		2562 3			N	-0-			-0-
*03	3440 X	3440	-0-	-0-	-0-		3440 3			N	-0-			-0-
04	2550 X	NO RPT	-0-	-2550	-0-					N	NO RPT			-0-
ARLEDGE				WELL #:		108	RRCID -> 082270		COMPL. DATE	06/21/1978	TOTAL DEPTH	14862	PERF.13285	- 14664
11	1500 X	1467	-0-	-33	-0-		1467 3			N	-0-			-0-
12	1550 X	1215	-0-	-335	-0-		1215 3			N	-0-			-0-
01	1612 N	1259	-0-	-353	-0-		1259 3			N	-0-			-0-
02	1372 N	1013	-0-	-359	-0-		1013 3			N	-0-			-0-
*03	1230 N	1230	-0-	-0-	-0-		1230 3			N	-0-			-0-
04	1230 N	NO RPT	-0-	-1230	-0-					N	NO RPT			-0-
ARLEDGE, PHILLIP				WELL #:		1H	RRCID -> 201559		COMPL. DATE	03/12/2004	TOTAL DEPTH	14668	PERF.14503	- 16899
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
ARLEDGE				WELL #:		208	RRCID -> 213951		COMPL. DATE	08/19/2005	TOTAL DEPTH	14300	PERF.12992	- 14152
11	33608 X	33608	-0-	-0-	-0-		33608 3			N	-0-			-0-
12	33759 X	32103	-0-	-1656	-0-		32103 3			N	-0-			-0-
01	32532 X	32532	-0-	-0-	-0-		32532 3			N	-0-			-0-
02	31360 X	29280	-0-	-2080	-0-		29280 3			N	-0-			-0-
03	34720 X	30271	-0-	-4449	-0-		30271 3			N	-0-			-0-
04	33600 X	NO RPT	-0-	-33600	-0-					N	NO RPT			-0-
MILLS "36"				WELL #:		1	RRCID -> 221692		COMPL. DATE	11/26/2005	TOTAL DEPTH	14806	PERF.13850	- 14750
11	4244 X	4244	-0-	-0-	-0-		4244 3			N	-0-			-0-
12	4092 X	4018	-0-	-74	-0-		4018 3			N	-0-			-0-
01	4402 X	4136	-0-	-266	-0-		4136 3			N	-0-			-0-
02	3976 X	3951	-0-	-25	-0-		3951 3			N	-0-			-0-
03	4402 X	4008	-0-	-394	-0-		4008 3			N	-0-			-0-
04	4230 X	NO RPT	-0-	-4230	-0-					N	NO RPT			-0-

WILL O. (ELLENBURGER)		//CONT.//		97474 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: VAL VERDE		
WILLO OIL & GAS EXPLORATION, LLC		//CONT.//		927659							
MILLS "16"		WELL #:		1	RRCID ->	226608	COMPL. DATE	05/20/2006	TOTAL DEPTH	15138	PERF.13824 - 15002
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	BALANCE
11	8290 X	8290	-0-	-0-	-0-	8290	3		N	-0-	-0-
12	8736 X	8736	-0-	-0-	-0-	8736	3		N	-0-	-0-
01	8800 X	8800	-0-	-0-	-0-	8800	3		N	-0-	-0-
02	7728 X	7515	-0-	-213	-0-	7515	3		N	-0-	-0-
03	8742 X	8666	-0-	-76	-0-	8666	3		N	-0-	-0-
04	8520 X	NO RPT	-0-	-8520	-0-				N	NO RPT	-0-
ARLEDGE		WELL #:		508	RRCID ->	228809	COMPL. DATE	11/06/2006	TOTAL DEPTH	14405	PERF.13178 - 14316
11	4710 X	4589	-0-	-121	-0-	4589	3		N	-0-	-0-
12	4867 X	4008	-0-	-859	-0-	4008	3		N	-0-	-0-
01	4822 X	4822	-0-	-0-	-0-	4822	3		N	-0-	-0-
02	4284 X	3913	-0-	-371	-0-	3913	3		N	-0-	-0-
03	4743 X	4641	-0-	-102	-0-	4641	3		N	-0-	-0-
04	4680 X	NO RPT	-0-	-4680	-0-				N	NO RPT	-0-
ARLEDGE		WELL #:		408	RRCID ->	250471	COMPL. DATE	11/06/2006	TOTAL DEPTH	14235	PERF.12984 - 14166
11	7770 X	7539	-0-	-231	-0-	7539	3		N	-0-	-0-
12	8029 X	6888	-0-	-1141	-0-	6888	3		N	-0-	-0-
01	7006 X	6989	-0-	-17	-0-	6989	3		N	-0-	-0-
02	7028 X	6531	-0-	-497	-0-	6531	3		N	-0-	-0-
03	7781 X	6230	-0-	-1551	-0-	6230	3		N	-0-	-0-
04	7530 X	NO RPT	-0-	-7530	-0-				N	NO RPT	-0-
MILLS "36"		WELL #:		2	RRCID ->	255988	COMPL. DATE	02/18/2007	TOTAL DEPTH	15000	PERF.13757 - 14985
11	8910 X	8116	-0-	-794	-0-	8116	3		N	-0-	-0-
12	9207 X	8145	-0-	-1062	-0-	8145	3		N	-0-	-0-
01	9269 X	9021	-0-	-248	-0-	9021	3		N	-0-	-0-
02	8372 X	6659	-0-	-1713	-0-	6659	3		N	-0-	-0-
03	9269 X	8684	-0-	-585	-0-	8684	3		N	-0-	-0-
04	8730 X	NO RPT	-0-	-8730	-0-				N	NO RPT	-0-
XTO ENERGY INC.		945936									
MILLS		WELL #:		1	RRCID ->	068565	COMPL. DATE	10/22/1975	TOTAL DEPTH	15571	PERF.14053 - 15465
11	5485 X	5485	-0-	-0-	-0-	720	1	4765	3	N	-0-
12	5909 X	5909	-0-	-0-	-0-	744	1	5165	3	N	-0-
01	6372 X	6372	-0-	-0-	-0-	744	1	5628	3	N	-0-
02	5474 X	5474	-0-	-0-	-0-	648	1	4826	3	N	-0-
03	5964 X	5964	-0-	-0-	-0-	744	1	5220	3	N	-0-
*04	5720 X	5720	-0-	-0-	-0-	720	1	5000	3	N	-0-
WILL O. (STRAWN)		97474 600			NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: VAL VERDE		
CIMAREX ENERGY CO. OF COLORADO		153429									
MOBIL MILLS "40"		WELL #:		1	RRCID ->	165374	COMPL. DATE	08/26/1997	TOTAL DEPTH	15186	PERF.12095 - 12157
11	1581 X	1581	-0-	-0-	-0-	1581	2		N	-0-	-0-
12	1612 X	1406	-0-	-206	-0-	1406	2		N	-0-	-0-
01	1705 X	1401	-0-	-304	-0-	1401	2		N	-0-	-0-
02	1540 X	1175	-0-	-365	-0-	1175	2		N	-0-	-0-
03	1705 X	1311	-0-	-394	-0-	1311	2		N	-0-	-0-
04	1590 X	1394	-0-	-196	-0-	1394	2		N	-0-	-0-

WILL O. (STRAWN)												
CIMAREX ENERGY CO. OF COLORADO												
ARLEDGE, PHILLIP												
				//CONT.//	97474 600	NON-ASSOCIATED			CAPACITY		CNTY: VAL VERDE	
				//CONT.//	153429							
				WELL #:	2	RRCID ->	184946	COMPL. DATE	07/07/2001	TOTAL DEPTH	15200	PERF.11936 - 11996
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND
	ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD
												EOM
												BALANCE
11	1260 X	1135	-0-	-125	-0-	1135	2				N	-0-
12	1209 X	1098	-0-	-111	-0-	1098	2				N	-0-
01	1209 X	1057	-0-	-152	-0-	1057	2				N	-0-
02	1092 X	940	-0-	-152	-0-	940	2				N	-0-
03	1178 X	1023	-0-	-155	-0-	1023	2				N	-0-
04	1140 X	954	-0-	-186	-0-	954	2				N	-0-
ARLEDGE, PHILLIP				WELL #:	14	RRCID ->	228674	COMPL. DATE	11/16/2006	TOTAL DEPTH	12568	PERF.11680 - 11832
11	3079 X	3079	-0-	-0-	-0-	3079	2				N	-0-
12	3286 X	2914	-0-	-372	-0-	2914	2				N	-0-
01	3451 X	3451	-0-	-0-	-0-	3451	2				N	-0-
02	2968 X	2743	-0-	-225	-0-	2743	2				N	-0-
03	3193 X	2508	-0-	-685	-0-	2508	2				N	-0-
04	3330 X	2280	-0-	-1050	-0-	2280	2				N	-0-
WILLO OIL & GAS EXPLORATION, LLC				927659								
ARLEDGE				WELL #:	308	RRCID ->	220005	COMPL. DATE	12/18/2005	TOTAL DEPTH	12023	PERF.11544 - 11672
11	6203 X	6203	-0-	-0-	-0-	6203	3				N	-0-
12	5971 X	5971	-0-	-0-	-0-	5971	3				N	-0-
01	5921 X	5638	-0-	-283	-0-	5638	3				N	-0-
02	5499 X	5499	-0-	-0-	-0-	5499	3				N	-0-
03	5921 X	5454	-0-	-467	-0-	5454	3				N	-0-
04	5730 X	NO RPT	-0-	-5730	-0-						N	NO RPT
WILL O. (WOLFCAMP)												
CIMAREX ENERGY CO. OF COLORADO												
KINCAID												
				97474 700	NON-ASSOCIATED			CAPACITY		CNTY: VAL VERDE		
				153429								
				WELL #:	1011	RRCID ->	212069	COMPL. DATE	06/29/2005	TOTAL DEPTH	4521	PERF. 3650 - 3660
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT
FIML NATURAL RESOURCES, LLC				268313								
COLE				WELL #:	1358	RRCID ->	212888	COMPL. DATE	03/26/2006	TOTAL DEPTH	4760	PERF. 3495 - 3764
11	690 N	571	-0-	-119	-0-	168	1	403	3		N	-0-
12	806 N	632	-0-	-174	-0-	182	1	450	3		N	-0-
01	713 N	675	-0-	-38	-0-	127	1	548	3		N	-0-
02	595 N	595	-0-	-0-	-0-	137	1	458	3		N	-0-
03	620 N	497	-0-	-123	-0-	110	1	387	3		N	-0-
*04	904 N	904	-0-	-0-	-0-	172	1	732	3		N	-0-
LLANO PRODUCTION COMPANY												
MILLS												
				504617								
				WELL #:	218	RRCID ->	074939	COMPL. DATE	12/13/1977	TOTAL DEPTH	3500	PERF. 2778 - 2808
11	450 N	287	-0-	-163	-0-	287	2				N	-0-
12	682 N	339	-0-	-343	-0-	339	2				N	-0-
01	496 N	306	-0-	-190	-0-	306	2				N	-0-
02	638 N	638	-0-	-0-	-0-	638	2				N	-0-
03	618 N	618	-0-	-0-	-0-	618	2				N	-0-
*04	686 N	686	-0-	-0-	-0-	686	2				N	-0-

WILL O. (WOLFCAMP)		//CONT.//		97474 700	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: VAL VERDE			
LLANO PRODUCTION COMPANY		//CONT.//		504617								
KINCAID		WELL #:		3012	RRCID ->	120515	COMPL. DATE	07/31/1985	TOTAL DEPTH	3950	PERF.	3345 - 3401
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
11		731 N	731	-0-	-0-	-0-	731 2		N	-0-		-0-
12		713 N	438	-0-	-275	-0-	438 2		N	-0-		-0-
01		389 N	389	-0-	-0-	-0-	389 2		N	-0-		-0-
02		910 N	910	-0-	-0-	-0-	910 2		N	-0-		-0-
03		1170 N	1170	-0-	-0-	-0-	1170 2		N	-0-		-0-
*04		1025 N	1025	-0-	-0-	-0-	1025 2		N	-0-		-0-
KINCAID A		WELL #:		7012	RRCID ->	212890	COMPL. DATE	10/23/2005	TOTAL DEPTH	4700	PERF.	4036 - 4600
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	2605			N	-0-		-0-
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	2605			N	-0-		-0-
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	2605			N	-0-		-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	2605			N	-0-		-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	2605			N	-0-		-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	2605			N	-0-		-0-
KINCAID A		WELL #:		2012	RRCID ->	213268	COMPL. DATE	10/23/2005	TOTAL DEPTH	4294	PERF.	3905 - 4106
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	2737			N	-0-		-0-
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	2737			N	-0-		-0-
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	2737			N	-0-		-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	2737			N	-0-		-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	2737			N	-0-		-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	2737			N	-0-		-0-
WILLO OIL & GAS EXPLORATION, LLC		WELL #:		927659	RRCID ->	208280	COMPL. DATE	03/18/2005	TOTAL DEPTH	3616	PERF.	2840 - 3537
MILLS "15"				2								
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
MILLS "18"		WELL #:		3	RRCID ->	210843	COMPL. DATE	02/15/2005	TOTAL DEPTH	3531	PERF.	2774 - 3324
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
MILLS "15"		WELL #:		3	RRCID ->	212887	COMPL. DATE	07/23/2005	TOTAL DEPTH	4000	PERF.	3213 - 3231
11	133	N	133	-0-	-0-	-0-	133 3		N	-0-		-0-
12	95	N	95	-0-	-0-	-0-	95 3		N	-0-		-0-
01	124	N	79	-0-	-45	-0-	79 3		N	-0-		-0-
02	112	N	109	-0-	-3	-0-	109 3		N	-0-		-0-
*03	122	N	122	-0-	-0-	-0-	122 3		N	-0-		-0-
04	90	N	NO RPT	-0-	-90	-0-			N	NO RPT		-0-

WILL O. (WOLFCAMP)		//CONT.//		97474 700	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: VAL VERDE	
WILLO OIL & GAS EXPLORATION, LLC		//CONT.//		927659						
ARLEDGE		WELL #:		608	RRCID -> 230061		COMPL. DATE 11/09/2006		TOTAL DEPTH 10152 PERF. 3604 - 3630	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	5920 X	5920	-0-	-0-	-0-	5920	3	N	-0-	-0-
12	4911 X	4911	-0-	-0-	-0-	4911	3	N	-0-	-0-
01	6541 X	6150	-0-	-391	-0-	6150	3	N	-0-	-0-
02	5908 X	4955	-0-	-953	-0-	4955	3	N	-0-	-0-
03	6541 X	5352	-0-	-1189	-0-	5352	3	N	-0-	-0-
04	5940 X	NO RPT	-0-	-5940	-0-			N	NO RPT	-0-
MILLS 16		WELL #:		2	RRCID -> 243037		COMPL. DATE 03/10/2007		TOTAL DEPTH 11128 PERF. 3166 - 3198	
11	480 N	480	-0-	-0-	-0-	480	3	N	-0-	-0-
12	343 N	343	-0-	-0-	-0-	343	3	N	-0-	-0-
01	465 N	389	-0-	-76	-0-	389	3	N	-0-	-0-
02	448 N	307	-0-	-141	-0-	307	3	N	-0-	-0-
*03	407 N	407	-0-	-0-	-0-	407	3	N	-0-	-0-
04	390 N	NO RPT	-0-	-390	-0-			N	NO RPT	-0-
WILL O, NORTH (WOLFCAMP)				97476 600	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: VAL VERDE	
LLANO PRODUCTION COMPANY				504617						
KINCAID		WELL #:		1012	RRCID -> 099242		COMPL. DATE 02/01/1982		TOTAL DEPTH 12797 PERF. 3275 - 3326	
11	270 N	256	-0-	-14	-0-	256	2	N	-0-	-0-
12	620 N	153	-0-	-467	-0-	153	2	N	-0-	-0-
01	465 N	178	-0-	-287	-0-	178	2	N	-0-	-0-
02	505 N	505	-0-	-0-	-0-	505	2	N	-0-	-0-
03	658 N	658	-0-	-0-	-0-	658	2	N	-0-	-0-
*04	605 N	605	-0-	-0-	-0-	605	2	N	-0-	-0-
KINCAID		WELL #:		1064	RRCID -> 187461		COMPL. DATE 03/01/2000		TOTAL DEPTH 3640 PERF. 3104 - 3414	
11	180 N	9	-0-	-171	-0-	9	2	N	-0-	-0-
12	155 N	69	-0-	-86	-0-	69	2	N	-0-	-0-
01	124 N	81	-0-	-43	-0-	81	2	N	-0-	-0-
02	159 N	159	-0-	-0-	-0-	159	2	N	-0-	-0-
03	206 N	206	-0-	-0-	-0-	206	2	N	-0-	-0-
*04	186 N	186	-0-	-0-	-0-	186	2	N	-0-	-0-
WILLIFORD (1650)				97660 300	NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: MCMULLEN	
LA RONYA OIL & GAS				487108						
BUCHANAN, E. A.		WELL #:		1	RRCID -> 086176		COMPL. DATE 09/04/1979		TOTAL DEPTH 2075 PERF. 1668 - 1678	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
03	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-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	
11	30 N	30	-0-	-0- B	-0-	30	1	N	-0-	-0-
12	50 N	50	-0-	-0- B	-0-	50	1	N	-0-	-0-
01	48 N	48	-0-	-0- B	-0-	48	1	N	-0-	-0-
02	53 N	53	-0-	-0- B	-0-	53	1	N	-0-	-0-
03	50 N	50	-0-	-0- B	-0-	50	1	N	-0-	-0-
*04	37 N	37	-0-	-0- B	-0-	37	1	N	-0-	-0-

WINN-DULCE (BRACERO)		//CONT.//		98075 200		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: ZAVALA					
MCDAY ENERGY CORP.		//CONT.//		546675											
PRYOR RANCH		WELL #:		17 T		RRCID -> 094324		COMPL. DATE 07/23/1979		TOTAL DEPTH 3020		PERF. 2890 - 2910			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-

PRYOR RANCH		WELL #:		30 T		RRCID -> 096408		COMPL. DATE 08/06/1981		TOTAL DEPTH 2871		PERF. 2674 - 2702			
11	49	N	49	-0-	-0- B	-0-	49	1			N	-0-			-0-
12	52	N	52	-0-	-0- B	-0-	52	1			N	-0-			-0-
01	50	N	50	-0-	-0- B	-0-	50	1			N	-0-			-0-
02	51	N	51	-0-	-0- B	-0-	51	1			N	-0-			-0-
03	45	N	45	-0-	-0- B	-0-	45	1			N	-0-			-0-
*04	39	N	39	-0-	-0- B	-0-	39	1			N	-0-			-0-

PRYOR RANCH		WELL #:		63 T		RRCID -> 100166		COMPL. DATE 05/11/1982		TOTAL DEPTH 3080		PERF. 2908 - 2936			
11	35	N	35	-0-	-0- B	-0-	35	1			N	-0-			-0-
12	40	N	40	-0-	-0- B	-0-	40	1			N	-0-			-0-
01	39	N	39	-0-	-0- B	-0-	39	1			N	-0-			-0-
02	48	N	48	-0-	-0- B	-0-	48	1			N	-0-			-0-
03	47	N	47	-0-	-0- B	-0-	47	1			N	-0-			-0-
*04	42	N	42	-0-	-0- B	-0-	42	1			N	-0-			-0-

PRYOR RANCH		WELL #:		59 T		RRCID -> 100551		COMPL. DATE 05/06/1982		TOTAL DEPTH 2923		PERF. 2752 - 2783			
11	39	N	39	-0-	-0- B	-0-	39	1			N	-0-			-0-
12	43	N	43	-0-	-0- B	-0-	43	1			N	-0-			-0-
01	40	N	40	-0-	-0- B	-0-	40	1			N	-0-			-0-
02	50	N	50	-0-	-0- B	-0-	50	1			N	-0-			-0-
03	50	N	50	-0-	-0- B	-0-	50	1			N	-0-			-0-
*04	44	N	44	-0-	-0- B	-0-	44	1			N	-0-			-0-

PRYOR RANCH		WELL #:		79 T		RRCID -> 102559		COMPL. DATE 08/30/1982		TOTAL DEPTH 2936		PERF. 2765 - 2788			
11	90	N	70	-0-	-20 B	-0-	70	1			N	-0-			-0-
12	93	N	63	-0-	-30 B	-0-	63	1			N	-0-			-0-
01	77	N	77	-0-	-0- B	-0-	77	1			N	-0-			-0-
02	74	N	74	-0-	-0- B	-0-	74	1			N	-0-			-0-
03	74	N	74	-0-	-0- B	-0-	74	1			N	-0-			-0-
*04	65	N	65	-0-	-0- B	-0-	65	1			N	-0-			-0-

PRYOR RANCH		WELL #:		93 T		RRCID -> 102696		COMPL. DATE 09/01/1982		TOTAL DEPTH 3070		PERF. 2920 - 2942			
11	66	N	66	-0-	-0- B	-0-	66	1			N	-0-			-0-
12	62	N	60	-0-	-2 B	-0-	60	1			N	-0-			-0-
01	62	N	61	-0-	-1 B	-0-	61	1			N	-0-			-0-
02	65	N	65	-0-	-0- B	-0-	65	1			N	-0-			-0-
03	72	N	72	-0-	-0- B	-0-	72	1			N	-0-			-0-
*04	66	N	66	-0-	-0- B	-0-	66	1			N	-0-			-0-

PRYOR RANCH		WELL #:		141 C		RRCID -> 106224		COMPL. DATE 03/28/1983		TOTAL DEPTH 2962		PERF. 2750 - 2760			
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						N	NO RPT			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						N	NO RPT			-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						N	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						N	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						N	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						N	NO RPT			-0-

WINN-DULCE (BRACERO)		//CONT.//		98075 200		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: ZAVALA			
MCDAY ENERGY CORP.		//CONT.//		546675									
PRYOR RANCH		WELL #:		151 T	RRCID ->	106225	COMPL. DATE	02/12/1983	TOTAL DEPTH	3030	PERF.	2846 - 2866	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
11	65 N	65	-0-	-0- B	-0-	65	1		N	-0-			-0-
12	71 N	71	-0-	-0- B	-0-	71	1		N	-0-			-0-
01	77 N	77	-0-	-0- B	-0-	77	1		N	-0-			-0-
02	80 N	80	-0-	-0- B	-0-	80	1		N	-0-			-0-
03	74 N	74	-0-	-0- B	-0-	74	1		N	-0-			-0-
*04	61 N	61	-0-	-0- B	-0-	61	1		N	-0-			-0-
PRYOR RANCH		WELL #:		12	RRCID ->	110834	COMPL. DATE	05/14/1984	TOTAL DEPTH	2770	PERF.	2595 - 2599	
11	90 N	61	-0-	-29 B	-0-	61	1		N	-0-			-0-
12	76 N	76	-0-	-0- B	-0-	76	1		N	-0-			-0-
01	80 N	80	-0-	-0- B	-0-	80	1		N	-0-			-0-
02	77 N	77	-0-	-0- B	-0-	77	1		N	-0-			-0-
03	67 N	67	-0-	-0- B	-0-	67	1		N	-0-			-0-
04	90 N	60	-0-	-30 B	-0-	60	1		N	-0-			-0-
PRYOR RANCH		WELL #:		64	RRCID ->	113235	COMPL. DATE	09/25/1984	TOTAL DEPTH	2704	PERF.	2592 - 2596	
11	90 N	72	-0-	-18 B	-0-	72	1		N	-0-			-0-
12	63 N	63	-0-	-0- B	-0-	63	1		N	-0-			-0-
01	65 N	65	-0-	-0- B	-0-	65	1		N	-0-			-0-
02	69 N	69	-0-	-0- B	-0-	69	1		N	-0-			-0-
03	79 N	79	-0-	-0- B	-0-	79	1		N	-0-			-0-
*04	76 N	76	-0-	-0- B	-0-	76	1		N	-0-			-0-
PRYOR RANCH		WELL #:		143	RRCID ->	118191	COMPL. DATE	09/05/1985	TOTAL DEPTH	3150	PERF.	2944 - 2952	
11	66 N	66	-0-	-0- B	-0-	66	1		N	-0-			-0-
12	80 N	80	-0-	-0- B	-0-	80	1		N	-0-			-0-
01	77 N	77	-0-	-0- B	-0-	77	1		N	-0-			-0-
02	60 N	60	-0-	-0- B	-0-	60	1		N	-0-			-0-
03	93 N	80	-0-	-13 B	-0-	80	1		N	-0-			-0-
*04	78 N	78	-0-	-0- B	-0-	78	1		N	-0-			-0-
PRYOR RANCH		WELL #:		45	RRCID ->	125281	COMPL. DATE	09/21/1987	TOTAL DEPTH	3050	PERF.	2868 - 2891	
11	61 N	61	-0-	-0- B	-0-	61	1		N	-0-			-0-
12	65 N	65	-0-	-0- B	-0-	65	1		N	-0-			-0-
01	80 N	80	-0-	-0- B	-0-	80	1		N	-0-			-0-
02	61 N	61	-0-	-0- B	-0-	61	1		N	-0-			-0-
03	70 N	70	-0-	-0- B	-0-	70	1		N	-0-			-0-
04	90 N	65	-0-	-25 B	-0-	65	1		N	-0-			-0-
PRYOR RANCH		WELL #:		200	RRCID ->	130996	COMPL. DATE	05/03/1989	TOTAL DEPTH	2790	PERF.	2619 - 2625	
11	30 N	30	-0-	-0- B	-0-	30	1		N	-0-			-0-
12	40 N	40	-0-	-0- B	-0-	40	1		N	-0-			-0-
01	35 N	35	-0-	-0- B	-0-	35	1		N	-0-			-0-
02	41 N	41	-0-	-0- B	-0-	41	1		N	-0-			-0-
03	40 N	40	-0-	-0- B	-0-	40	1		N	-0-			-0-
*04	42 N	42	-0-	-0- B	-0-	42	1		N	-0-			-0-
PRYOR RANCH		WELL #:		125	RRCID ->	131854	COMPL. DATE	07/28/1989	TOTAL DEPTH	3069	PERF.	2898 - 2904	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-

WINN-DULCE (BRACERO)			//CONT.//		98075 200	NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: ZAVALA						
MCDAY ENERGY CORP.			//CONT.//		546675											
PRYOR RANCH			WELL #:		190	RRCID -> 135052		COMPL. DATE 05/17/1990		TOTAL DEPTH 2900		PERF. 2598 - 2606				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
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				
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT					-0-
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				
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT					-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT					-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT					-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT					-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT					-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT					-0-
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				
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT					-0-
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				
11	31 N	31	-0-	-0-		-0-	31	1		N	-0-					-0-
12	40 N	40	-0-	-0-		-0-	40	1		N	-0-					-0-
01	32 N	32	-0-	-0-		-0-	32	1		N	-0-					-0-
02	40 N	40	-0-	-0-		-0-	40	1		N	-0-					-0-
03	41 N	41	-0-	-0-		-0-	41	1		N	-0-					-0-
*04	40 N	40	-0-	-0-		-0-	40	1		N	-0-					-0-
PRYOR RANCH			WELL #:		32 T	RRCID -> 094315		COMPL. DATE 11/30/1979		TOTAL DEPTH 3160		PERF. 2962 - 2972				
11	90 N	69	-0-	-21		-0-	69	1		N	-0-					-0-
12	93 N	71	-0-	-22		-0-	71	1		N	-0-					-0-
01	80 N	80	-0-	-0-		-0-	80	1		N	-0-					-0-
02	79 N	79	-0-	-0-		-0-	79	1		N	-0-					-0-
03	73 N	73	-0-	-0-		-0-	73	1		N	-0-					-0-
04	90 N	63	-0-	-27		-0-	63	1		N	-0-					-0-

WINN-DULCE (DEL MONTE)		//CONT.//		98075 250		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAVALA				
MCDAY ENERGY CORP.		//CONT.//		546675										
PRYOR RANCH		WELL #:		20 T	RRCID ->	094317	COMPL. DATE	11/20/1979	TOTAL DEPTH	3217	PERF. 2993 -	3000		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
11	63 N	63	-0-	-0-	-0-	63	1			N	-0-			-0-
12	72 N	72	-0-	-0-	-0-	72	1			N	-0-			-0-
01	79 N	79	-0-	-0-	-0-	79	1			N	-0-			-0-
02	67 N	67	-0-	-0-	-0-	67	1			N	-0-			-0-
03	80 N	80	-0-	-0-	-0-	80	1			N	-0-			-0-
04	90 N	66	-0-	-24	-0-	66	1			N	-0-			-0-
PRYOR RANCH		WELL #:		4 C	RRCID ->	094319	COMPL. DATE	06/30/1979	TOTAL DEPTH	3122	PERF. 2902 -	2914		
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
PRYOR RANCH		WELL #:		11 T	RRCID ->	094320	COMPL. DATE	07/13/1979	TOTAL DEPTH	3058	PERF. 2830 -	2850		
11	71 N	71	-0-	-0-	-0-	71	1			N	-0-			-0-
12	62 N	62	-0-	-0-	-0-	62	1			N	-0-			-0-
01	80 N	80	-0-	-0-	-0-	80	1			N	-0-			-0-
02	63 N	63	-0-	-0-	-0-	63	1			N	-0-			-0-
03	65 N	65	-0-	-0-	-0-	65	1			N	-0-			-0-
04	90 N	75	-0-	-15	-0-	75	1			N	-0-			-0-
PRYOR RANCH		WELL #:		29 T	RRCID ->	095064	COMPL. DATE	06/11/1981	TOTAL DEPTH	3055	PERF. 2790 -	2810		
11	79 N	79	-0-	-0-	-0-	79	1			N	-0-			-0-
12	93 N	75	-0-	-18	-0-	75	1			N	-0-			-0-
01	62 N	62	-0-	-0-	-0-	62	1			N	-0-			-0-
02	84 N	76	-0-	-8	-0-	76	1			N	-0-			-0-
03	62 N	60	-0-	-2	-0-	60	1			N	-0-			-0-
*04	68 N	68	-0-	-0-	-0-	68	1			N	-0-			-0-
PRYOR RANCH		WELL #:		61 T	RRCID ->	100438	COMPL. DATE	05/08/1982	TOTAL DEPTH	3010	PERF. 2774 -	2792		
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
PRYOR RANCH		WELL #:		63 C	RRCID ->	100548	COMPL. DATE	05/10/1982	TOTAL DEPTH	3080	PERF. 2834 -	2852		
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
PRYOR RANCH		WELL #:		43 T	RRCID ->	102733	COMPL. DATE	09/29/1982	TOTAL DEPTH	3185	PERF. 2860 -	2873		
11	90 N	61	-0-	-29	-0-	61	1			N	-0-			-0-
12	93 N	75	-0-	-18	-0-	75	1			N	-0-			-0-
01	66 N	66	-0-	-0-	-0-	66	1			N	-0-			-0-
02	77 N	77	-0-	-0-	-0-	77	1			N	-0-			-0-
03	76 N	76	-0-	-0-	-0-	76	1			N	-0-			-0-
*04	76 N	76	-0-	-0-	-0-	76	1			N	-0-			-0-

WINN-DULCE (DEL MONTE)		//CONT.// 98075 250		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAVALA				
MCDAY ENERGY CORP.		//CONT.// 546675										
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	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
11	90 N	65	-0-	-25	-0-	65 1		N	-0-			-0-
12	62 N	60	-0-	-2	-0-	60 1		N	-0-			-0-
01	72 N	72	-0-	-0-	-0-	72 1		N	-0-			-0-
02	76 N	76	-0-	-0-	-0-	76 1		N	-0-			-0-
03	64 N	64	-0-	-0-	-0-	64 1		N	-0-			-0-
*04	78 N	78	-0-	-0-	-0-	78 1		N	-0-			-0-
PRYOR RANCH		WELL #: 180 T		RRCID -> 107059		COMPL. DATE 03/14/1983		TOTAL DEPTH 3335 PERF. 2998 - 3006				
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
PRYOR RANCH		WELL #: 9		RRCID -> 127883		COMPL. DATE 07/14/1988		TOTAL DEPTH 3010 PERF. 2814 - 2819				
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
PRYOR RANCH		WELL #: 49		RRCID -> 128397		COMPL. DATE 09/16/1988		TOTAL DEPTH 3499 PERF. 3138 - 3144				
11	37 N	37	-0-	-0-	-0-	37 1		N	-0-			-0-
12	51 N	51	-0-	-0-	-0-	51 1		N	-0-			-0-
01	51 N	51	-0-	-0-	-0-	51 1		N	-0-			-0-
02	59 N	59	-0-	-0-	-0-	59 1		N	-0-			-0-
03	58 N	58	-0-	-0-	-0-	58 1		N	-0-			-0-
*04	50 N	50	-0-	-0-	-0-	50 1		N	-0-			-0-
PRYOR RANCH		WELL #: 65		RRCID -> 130831		COMPL. DATE 03/03/1989		TOTAL DEPTH 3109 PERF. 2778 - 2786				
11	90 N	65	-0-	-25	-0-	65 1		N	-0-			-0-
12	77 N	77	-0-	-0-	-0-	77 1		N	-0-			-0-
01	76 N	76	-0-	-0-	-0-	76 1		N	-0-			-0-
02	61 N	61	-0-	-0-	-0-	61 1		N	-0-			-0-
03	62 N	61	-0-	-1	-0-	61 1		N	-0-			-0-
*04	80 N	80	-0-	-0-	-0-	80 1		N	-0-			-0-
PRYOR RANCH		WELL #: 25		RRCID -> 131507		COMPL. DATE 08/02/1989		TOTAL DEPTH 3163 PERF. 2982 - 2994				
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
PRYOR RANCH		WELL #: 160		RRCID -> 131508		COMPL. DATE 08/01/1989		TOTAL DEPTH 2780 PERF. 2400 - 2408				
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WINN-DULCE (DEL MONTE)				//CONT.//		98075 250	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAVALA					
MCDAY ENERGY CORP.				//CONT.//		546675										
PRYOR RANCH				WELL #:		14	RRCID -> 132336		COMPL. DATE 09/23/1989		TOTAL DEPTH 3090		PERF. 2897 - 2905			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	*	* AMT	DISPOSITIONS CODE	*	* AMT	C M	COND PROD	*	* AMT	DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
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			
11	36 N	36	-0-	-0-	-0-	36	1				N	-0-				-0-
12	49 N	49	-0-	-0-	-0-	49	1				N	-0-				-0-
01	48 N	48	-0-	-0-	-0-	48	1				N	-0-				-0-
02	48 N	48	-0-	-0-	-0-	48	1				N	-0-				-0-
03	62 N	45	-0-	-17	-0-	45	1				N	-0-				-0-
04	60 N	41	-0-	-19	-0-	41	1				N	-0-				-0-
PRYOR RANCH				WELL #:		186	RRCID -> 116837		COMPL. DATE 05/30/1985		TOTAL DEPTH 2850		PERF. 2592 - 2622			
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
PRYOR RANCH				WELL #:		118	RRCID -> 124933		COMPL. DATE 07/26/1987		TOTAL DEPTH 2780		PERF. 2574 - 2579			
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
PRYOR RANCH				WELL #:		184	RRCID -> 130997		COMPL. DATE 03/22/1989		TOTAL DEPTH 2807		PERF. 2576 - 2580			
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
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			
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-

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	*	*	C M	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	*	EOM BALANCE
11	42 N	42	-0-	-0-	-0-			42 1			N	-0-						-0-
12	44 N	44	-0-	-0-	-0-			44 1			N	-0-						-0-
01	38 N	38	-0-	-0-	-0-			38 1			N	-0-						-0-
02	43 N	43	-0-	-0-	-0-			43 1			N	-0-						-0-
03	44 N	44	-0-	-0-	-0-			44 1			N	-0-						-0-
*04	44 N	44	-0-	-0-	-0-			44 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						
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
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						
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
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						
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
PRYOR RANCH				WELL #: 141 T		RRCID -> 106223		COMPL. DATE 03/28/1983		TOTAL DEPTH 2962		PERF. 2818 - 2826						
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
PRYOR RANCH				WELL #: 100		RRCID -> 122107		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 2883		PERF. 2735 - 2746				
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-

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

PRYOR RANCH			WELL #: 62		RRCID -> 129756		COMPL. DATE 12/22/1988		TOTAL DEPTH 2795		PERF. 1930 - 1944	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	107 R	107	-0-	-0-	-0-	107	1		N	-0-		-0-
01	106 R	106	-0-	-0-	-0-	106	1		N	-0-		-0-
02	108 R	108	-0-	-0-	-0-	108	1		N	-0-		-0-
03	101 N	101	-0-	-0-	-0-	101	1		N	-0-		-0-
*04	103 N	103	-0-	-0-	-0-	103	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	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

PRYOR RANCH			WELL #: 3 C		RRCID -> 094142		COMPL. DATE 06/21/1979		TOTAL DEPTH 2867		PERF. 2436 - 2452	
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

PRYOR RANCH			WELL #: 32 C		RRCID -> 094327		COMPL. DATE 11/30/1979		TOTAL DEPTH 3160		PERF. 2557 - 2562	
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

PRYOR RANCH			WELL #: 20 C		RRCID -> 094328		COMPL. DATE 11/20/1979		TOTAL DEPTH 3217		PERF. 2632 - 2638	
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

WINN-DULCE (OLMOS)		//CONT.//		98075 500		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: ZAVALA									
MCDAY ENERGY CORP.		//CONT.//		546675															
PRYOR RANCH		WELL #:		17 C		RRCID -> 094330		COMPL. DATE 07/23/1979		TOTAL DEPTH		3020		PERF. 2534 -		2546			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS CODE	*	*	C	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS CODE	*	*	EOM BALANCE
11		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
12		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
01		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
02		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
03		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
04		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
PRYOR RANCH		WELL #:		9 C		RRCID -> 094331		COMPL. DATE 07/03/1979		TOTAL DEPTH		3010		PERF. 2522 -		2540			
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
PRYOR RANCH		WELL #:		11 C		RRCID -> 094332		COMPL. DATE 07/13/1979		TOTAL DEPTH		3058		PERF. 2496 -		2512			
11		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
12		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
01		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
02		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
03		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
04		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
PRYOR RANCH		WELL #:		15 C		RRCID -> 094334		COMPL. DATE 07/19/1979		TOTAL DEPTH		3065		PERF. 2620 -		2626			
11		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
12		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
01		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
02		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
03		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
04		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
PRYOR RANCH		WELL #:		29 C		RRCID -> 095065		COMPL. DATE 06/11/1981		TOTAL DEPTH		3055		PERF. 2510 -		2520			
11		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
12		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
01		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
02		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
03		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
04		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
PRYOR RANCH		WELL #:		30 C		RRCID -> 096409		COMPL. DATE 08/06/1981		TOTAL DEPTH		2871		PERF. 2301 -		2305			
11		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
12		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
01		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
02		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
03		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
04		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
PRYOR RANCH		WELL #:		57 C		RRCID -> 100163		COMPL. DATE 05/03/1982		TOTAL DEPTH		3169		PERF. 2550 -		2562			
11		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
12		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
01		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
02		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
03		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
04		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	

WINN-DULCE (OLMOS)			//CONT.//		98075 500	NON-ASSOCIATED			EXEMPT			CNTY: ZAVALA					
MCDAY ENERGY CORP.			//CONT.//		546675												
PRYOR RANCH			WELL #:		61 C	RRCID -> 100549		COMPL. DATE 05/07/1982		TOTAL DEPTH	3010	PERF. 2510 -	2520				
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
PRYOR RANCH			WELL #:		59 C	RRCID -> 100550		COMPL. DATE 05/05/1982		TOTAL DEPTH	2923	PERF. 2384 -	2400				
11		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
PRYOR RANCH			WELL #:		43 C	RRCID -> 101768		COMPL. DATE 06/17/1982		TOTAL DEPTH	3185	PERF. 2550 -	2557				
11		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
PRYOR RANCH			WELL #:		65	RRCID -> 101769		COMPL. DATE 06/08/1982		TOTAL DEPTH	3109	PERF. 2613 -	2617				
11		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
PRYOR RANCH			WELL #:		79 C	RRCID -> 102560		COMPL. DATE 08/30/1982		TOTAL DEPTH	2936	PERF. 2510 -	2516				
11		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
PRYOR RANCH			WELL #:		93 C	RRCID -> 102695		COMPL. DATE 09/01/1982		TOTAL DEPTH	3070	PERF. 2499 -	2509				
11		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
PRYOR RANCH			WELL #:		77 C	RRCID -> 103971		COMPL. DATE 09/30/1982		TOTAL DEPTH	2628	PERF. 2450 -	2462				
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WINN-DULCE (OLMOS)			//CONT.//		98075 500	NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: ZAVALA			
MCDAY ENERGY CORP.			//CONT.//		546675								
PRYOR RANCH			WELL #:		129	RRCID -> 106193		COMPL. DATE 05/05/1983		TOTAL DEPTH	3195	PERF. 2604 -	2607
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE) (-)UNDERAGE	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

PRYOR RANCH			WELL #:		175 C	RRCID -> 106221		COMPL. DATE 04/13/1983		TOTAL DEPTH	3005	PERF. 2553 -	2559
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

PRYOR RANCH			WELL #:		151 C	RRCID -> 106226		COMPL. DATE 02/12/1983		TOTAL DEPTH	3030	PERF. 2510 -	2524
11	T. A.	NO RPT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
12	T. A.	NO RPT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
01	T. A.	NO RPT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
02	T. A.	NO RPT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
03	T. A.	NO RPT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
04	T. A.	NO RPT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

PRYOR RANCH			WELL #:		157	RRCID -> 126717		COMPL. DATE 05/24/1988		TOTAL DEPTH	3100	PERF. 2522 -	2548
11	INJECT	NO RPT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
12	INJECT	NO RPT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
01	INJECT	NO RPT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
02	INJECT	NO RPT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
03	INJECT	NO RPT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
04	INJECT	NO RPT	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 #:		13 T	RRCID -> 094821		COMPL. DATE 04/20/1988		TOTAL DEPTH	2975	PERF. 2584 -	2592
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

PRYOR RANCH			WELL #:		39	RRCID -> 097975		COMPL. DATE 12/13/1981		TOTAL DEPTH	3102	PERF. 2584 -	2618
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

WINN-DULCE (OLMOS, LOWER)		//CONT.// 98075 525		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: ZAVALA								
MCDAY ENERGY CORP.		//CONT.// 546675														
PRYOR RANCH		WELL #: 77 T		RRCID -> 103974		COMPL. DATE 09/30/1982		TOTAL DEPTH 2628 PERF. 2523 - 2533								
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
PRYOR RANCH		WELL #: 118		RRCID -> 105664		COMPL. DATE 02/15/1983		TOTAL DEPTH 2780 PERF. 2278 - 2284								
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
PRYOR RANCH		WELL #: 164		RRCID -> 105973		COMPL. DATE 11/22/1988		TOTAL DEPTH 2897 PERF. 2281 - 2318								
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
PRYOR RANCH		WELL #: 180 C		RRCID -> 107060		COMPL. DATE 07/24/1985		TOTAL DEPTH 3335 PERF. 2610 - 2614								
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
PRYOR RANCH		WELL #: 138		RRCID -> 108370		COMPL. DATE 10/12/1987		TOTAL DEPTH 2730 PERF. 2136 - 2150								
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
PRYOR RANCH		WELL #: 163		RRCID -> 122467		COMPL. DATE 10/02/1986		TOTAL DEPTH 3250 PERF. 2576 - 2582								
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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						
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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						
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
PRYOR RANCH		WELL #: 127		RRCID -> 126716		COMPL. DATE 12/16/1988		TOTAL DEPTH 3010		PERF. 2557 - 2563						
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
WIPFF (PEARSALL)		98218 944		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: MAVERICK								
SHAW, T. G. OIL COMPANY, LTD.		772479														
WIPFF, KARL		WELL #: 3		RRCID -> 059930		COMPL. DATE 03/13/1968		TOTAL DEPTH 5565		PERF. N/A						
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WISHBONE (HOUSE 3)			98270 220		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MCMULLEN					
BLUESTONE NATURAL RESOURCES, LLC			076855											
LINDHOLM-HANSON GU			WELL #: 4T		RRCID -> 207366		COMPL. DATE 12/17/2004		TOTAL DEPTH 13026 PERF.12788 - 12820					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* CODE	EOM BALANCE
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
CIMAREX ENERGY CO. OF COLORADO			153429											
BAKER, EARL			WELL #: 7		RRCID -> 205054		COMPL. DATE 08/16/2004		TOTAL DEPTH 12983 PERF.12810 - 12854					
11	1865 X	1865	-0-	-0-	-0-	103	1	1762	2	N	-0-			-0-
12	1922 X	1340	-0-	-582	-0-	39	1	1301	2	N	-0-			-0-
01	1922 X	1485	-0-	-437	-0-	85	1	1400	2	N	-0-			-0-
02	1736 X	1528	-0-	-208	-0-	102	1	1426	2	N	-0-			-0-
03	1922 X	1126	-0-	-796	-0-	118	1	1008	2	N	-0-			-0-
04	1860 X	1486	-0-	-374	-0-	199	1	1287	2	N	-0-			-0-
WISHBONE (UPPER HOUSE)			98270 800		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MCMULLEN					
BLUESTONE NATURAL RESOURCES, LLC			076855											
LINDHOLM-HANSON GU			WELL #: 5		RRCID -> 208364		COMPL. DATE 11/26/2004		TOTAL DEPTH 14790 PERF.12200 - 12444					
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-
LINDHOLM-HANSON GU			WELL #: 4C		RRCID -> 214307		COMPL. DATE 12/16/2005		TOTAL DEPTH 13026 PERF.12206 - 12230					
11	6455 X	6455	-0-	-0-	-0-	3120	1	3335	2	N	-0-			-0-
12	5208 X	1557	-0-	-3651	-0-	431	1	1126	2	N	-0-			-0-
01	5242 X	5242	-0-	-0-	-0-	1751	1	3491	2	N	-0-			-0-
02	6020 X	2541	-0-	-3479	-0-	442	1	2099	2	N	-0-			-0-
03	6665 X	1072	-0-	-5593	-0-	429	1	643	2	N	-0-			-0-
04	6450 X	3417	-0-	-3033	-0-	1620	1	1797	2	N	-0-			-0-
CIMAREX ENERGY CO. OF COLORADO			153429											
BAKER, EARL			WELL #: 8		RRCID -> 204777		COMPL. DATE 11/21/2004		TOTAL DEPTH 13620 PERF.12452 - 12480					
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
BAKER, EARL			WELL #: 10		RRCID -> 208465		COMPL. DATE 03/15/2005		TOTAL DEPTH 12733 PERF.12292 - 12450					
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

WISHBONE (UPPER HOUSE)				//CONT.//		98270 800	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MCMULLEN			
CIMAREX ENERGY CO. OF COLORADO				//CONT.//		153429								
BAKER, EARL				WELL #:		9	RRCID -> 209801		COMPL. DATE 12/21/2004		TOTAL DEPTH 13050 PERF.12254 - 12460			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	*	* DISPOSITIONS AMT CODE	*	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
11	3030 X	-0-	-0-	-3030	-0-					N	-0-			-0-
12	3131 X	-0-	-0-	-3131	-0-					N	-0-			-0-
01	3131 X	-0-	-0-	-3131	-0-					N	-0-			-0-
02	5880 X	-0-	-0-	-5880	-0-					N	-0-			-0-
03	6510 X	-0-	-0-	-6510	-0-					N	-0-			-0-
04	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
RUTHERFORD OIL CORPORATION						738100								
BAKER, EARL				WELL #:		11	RRCID -> 211200		COMPL. DATE 07/09/2005		TOTAL DEPTH 12660 PERF.12510 - 12550			
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-
WISHBONE, EAST (HOUSE 1)						98271 218	NON-ASSOCIATED		EXEMPT				CNTY: MCMULLEN	
BLUESTONE NATURAL RESOURCES, LLC						076855								
LINDHOLM FEE				WELL #:		1	RRCID -> 215022		COMPL. DATE 10/09/2005		TOTAL DEPTH 12900 PERF.12126 - 12146			
11	458 R	458	-0-	-0-	-0-	221	1	237	2	N	-0-			-0-
12	454 R	454	-0-	-0-	-0-	126	1	328	2	N	-0-			-0-
01	258 R	258	-0-	-0-	-0-	86	1	172	2	N	-0-			-0-
02	420 #	218	-0-	-202	-0-	38	1	180	2	N	-0-			-0-
03	1930 R	1930	-0-	-0-	-0-	772	1	1158	2	N	-0-			-0-
*04	2154 R	2154	-0-	-0-	-0-	1021	1	1133	2	N	-0-			-0-
CIMAREX ENERGY CO. OF COLORADO						153429								
BAKER, EARL				WELL #:		13	RRCID -> 216278		COMPL. DATE 03/17/2006		TOTAL DEPTH 12920 PERF.12104 - 12124			
11	840 #	805	-0-	-35	-0-	45	1	760	2	N	-0-			-0-
12	1102 R	1102	-0-	-0-	-0-	32	1	1070	2	N	-0-			-0-
01	967 R	967	-0-	-0-	-0-	55	1	912	2	N	-0-			-0-
02	885 R	885	-0-	-0-	-0-	59	1	826	2	N	-0-			-0-
03	1116 #	964	-0-	-152	-0-	101	1	863	2	N	-0-			-0-
04	1080 #	875	-0-	-205	-0-	117	1	758	2	N	-0-			-0-
WISHBONE, EAST (HOUSE 2)						98271 219	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: MCMULLEN	
BLUESTONE NATURAL RESOURCES, LLC						076855								
LINDHOLM-HANSON GAS UNIT				WELL #:		11	RRCID -> 215680		COMPL. DATE 09/15/2005		TOTAL DEPTH 12400 PERF.12156 - 12206			
11	180 N	-0-	-0-	-180	-0-					N	-0-			-0-
12	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-			-0-
01	124 N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-			-0-
02	2800 N	4596	-0-	1796	1796	800	1	3796	2	N	-0-			-0-
03	3100 N	5206	-0-	2106	3902	2082	1	3124	2	N	-0-			-0-
*04	3000 N	534	-0-	-2466	1436	253	1	281	2	N	-0-			-0-
CIMAREX ENERGY CO. OF COLORADO						153429								
BAKER, EARL				WELL #:		12	RRCID -> 215703		COMPL. DATE 01/21/2006		TOTAL DEPTH 12779 PERF.12220 - 12240			
11	2640 X	1652	-0-	-988	-0-	91	1	1561	2	N	-0-			-0-
12	4008 X	4008	-0-	-0-	-0-	118	1	3890	2	N	-0-			-0-
01	3567 X	3567	-0-	-0-	-0-	204	1	3363	2	N	-0-			-0-
02	4440 X	4440	-0-	-0-	-0-	296	1	4144	2	N	-0-			-0-
03	4535 X	4535	-0-	-0-	-0-	477	1	4058	2	N	-0-			-0-
04	3870 X	2668	-0-	-1202	-0-	358	1	2310	2	N	-0-			-0-

WISHBONE, EAST (HOUSE 3)				98271 220	NON-ASSOCIATED				ONE WELL				CNTY: MCMULLEN			
BLUESTONE NATURAL RESOURCES, LLC				076855												
LINDHOLM-HANSON GU				WELL #: 10	RRCID -> 215494	COMPL. DATE 06/20/2008	TOTAL DEPTH 12875	PERF.12310 - 12340								
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
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-
WISHBONE, WEST (HOUSE 1)				98273 220	NON-ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: MCMULLEN			
BLUESTONE NATURAL RESOURCES, LLC				076855												
LINDHOLM-HANSON GAS UNIT				WELL #: 9	RRCID -> 219728	COMPL. DATE 12/20/2005	TOTAL DEPTH 13300	PERF.12490 - 12516								
11	3120 X	86	-0-	-3034	-0-	42 1	44 2	N	-0-		-0-					-0-
12	3224 X	527	-0-	-2697	-0-	146 1	381 2	N	-0-		-0-					-0-
01	589 X	66	-0-	-523	-0-	22 1	44 2	N	-0-		-0-					-0-
02	632 X	632	-0-	-0-	-0-	110 1	522 2	N	-0-		-0-					-0-
03	527 X	88	-0-	-439	-0-	35 1	53 2	N	-0-		-0-					-0-
04	510 X	30	-0-	-480	-0-	14 1	16 2	N	-0-		-0-					-0-
LINDHOLM-HANSON GU				WELL #: 1	RRCID -> 225154	COMPL. DATE 01/12/2007	TOTAL DEPTH 14475	PERF.12310 - 12324								
11	3990 X	68	-0-	-3922	-0-	33 1	35 2	N	-0-		-0-					-0-
12	4123 X	2337	-0-	-1786	-0-	647 1	1690 2	N	-0-		-0-					-0-
01	3875 X	110	-0-	-3765	-0-	37 1	73 2	N	-0-		-0-					-0-
02	2940 X	2902	-0-	-38	-0-	505 1	2397 2	N	-0-		-0-					-0-
03	3743 X	3743	-0-	-0-	-0-	1497 1	2246 2	N	-0-		-0-					-0-
*04	6564 X	6564	-0-	-0-	-0-	3112 1	3452 2	N	-0-		-0-					-0-
LINDHOLM-HANSON GU				WELL #: 3	RRCID -> 251859	COMPL. DATE 07/30/2009	TOTAL DEPTH 14574	PERF.12484 - 12510								
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	980			N	-0-		-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	980			N	-0-		-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	980			N	-0-		-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	980			N	-0-		-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	980			N	-0-		-0-					-0-
04	14B2 EXT	255	-0-	255	1235	121 1	134 2	N	-0-		-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								
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-					-0-
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								
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-					-0-

WOODLEY (1200)												
TIGER OIL & GAS CO.												
WOODLEY RANCH												
WELL #: 3 T RRCID -> 039326 COMPL. DATE 06/09/1966 TOTAL DEPTH 1129 PERF. N/A												
CITY: UVALDE												
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
YOLEDIGO (TAYLOR 3065)												
RIO-TEX, INC.												
BROWNE, M.												
WELL #: 1 RRCID -> 115289 COMPL. DATE 01/29/1985 TOTAL DEPTH 3671 PERF. 3065 - 3090												
CITY: ZAVALA												
11	1650 X	-0-	-0-	-1650	-0-				N	-0-		-0-
12	1426 X	349	-0-	-1077	-0-	349	2		N	-0-		-0-
01	806 X	737	-0-	-69	-0-	737	2		N	-0-		-0-
02	703 X	703	-0-	-0-	-0-	703	2		N	-0-		-0-
03	672 X	672	-0-	-0-	-0-	672	2		N	-0-		-0-
04	720 X	528	-0-	-192	-0-	528	2		N	-0-		-0-